MONITEUR BELGE

BELGISCH STAATSBLAD

Publication conforme aux articles 472 à 478 de la loi-programme du 24 décembre 2002, modifiés par les articles 4 à 8 de la loi portant des dispositions diverses du 20 juillet 2005 et les articles 117 et 118 de la loi du 5 mai 2019.

Le *Moniteur belge* peut être consulté à l'adresse :
www.moniteur.be

Direction du Moniteur belge, chaussée d'Anvers 53, 1000 Bruxelles - Directeur : Eva Kuijken

Numéro tél. gratuit : 0800-98 809

195e ANNEE

Publicatie overeenkomstig artikelen 472 tot 478 van de programmawet van 24 december 2002, gewijzigd door de artikelen 4 tot en met 8 van de wet houdende diverse bepalingen van 20 juli 2005 en artikelen 117 en 118 van de wet van 5 mei 2019.

Dit *Belgisch Staatsblad* kan geconsulteerd worden op :
www.staatsblad.be

Bestuur van het Belgisch Staatsblad, Antwerpsesteenweg 53, 1000 Brussel - Directeur : Eva Kuijken

Gratis tel. nummer : 0800-98 809

195e JAARGANG

N. 251

MERCREDI 5 NOVEMBRE 2025
PREMIERE EDITION

WOENSDAG 5 NOVEMBER 2025
EERSTE EDITIE

Le Moniteur belge *du 4 novembre 2025 comporte deux éditions, qui portent les numéros 249 et 250.*

Het Belgisch Staatsblad *van 4 november 2025 bevat twee uitgaven, met als volgnummers 249 en 250.*

SOMMAIRE

Lois, décrets, ordonnances et règlements

Gouvernements de Communauté et de Région

INHOUD

Wetten, decreten, ordonnanties en verordeningen

Gemeenschaps- en Gewestregeringen

Gemeinschafts- und Regionalregierungen

Région wallonne

Service public de Wallonie

1er OCTOBRE 2025. — Arrêté ministériel fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA, p. 86026.

Waals Gewest

Wallonische Region

Waalse Overheidsdienst

1 OKTOBER 2025. - Ministerieel besluit tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE, bl. 86468.

Öffentlicher Dienst der Wallonie

1. OKTOBER 2025 — Ministerieller Erlass zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden, S. 86247.

676 pages/bladzijden

LOIS, DECRETS, ORDONNANCES ET REGLEMENTS
WETTEN, DECRETEN, ORDONNANTIES EN VERORDENINGEN

GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION
GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN
GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN

REGION WALLONNE — WALLONISCHE REGION — WAALS GEWEST

SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[C − 2025/008208]

1er OCTOBRE 2025. — Arrêté ministériel fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

La Ministre de l'Energie,

Vu le décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, l'article 37, § 1er, modifié en dernier lieu par le décret du 5 mai 2022, l'article 38, § 1er, remplacé par le décret du 4 octobre 2007 et modifié en dernier lieu par le décret du 25 avril 2024, et l'article 39, § 1er, modifié en dernier lieu par le décret du 25 avril 2024 ;

Vu l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, l'article 15, § 1erbis/2, alinéa 5, remplacé par l'arrêté du 24 novembre 2022, l'article 15*ter*/1, § 5, alinéa 1, inséré par l'arrêté du 24 novembre 2022, l'article 15*ter*/2, § 6, inséré par l'arrêté du 24 novembre 2022, l'annexe 10, modifiée en dernier lieu par l'arrêté du 12 décembre 2024, l'annexe 11, modifiée en dernier lieu par l'arrêté du 12 décembre 2024, et l'annexe 12, modifiée en dernier lieu par l'arrêté du 12 décembre 2024 ;

Vu l'arrêté ministériel du 24 mai 2024 fixant les taux d'octroi et les valeurs de référence intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ;

Vu l'arrêté ministériel du 5 juin 2024 fixant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ;

Vu la consultation des représentants du secteur de l'Energie sur les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques et financiers pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et les prolongations, réalisée du 1er mars au 11 avril 2023 ;

Vu la consultation des représentants du secteur de l'Energie sur les valeurs de référence des paramètres de marché pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et les prolongations, réalisée du 16 février au 15 mars 2024 ;

Vu la décision d'approbation du Gouvernement sur les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques et financiers, pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et les prolongations, donnée le 30 mai 2024 ;

Vu la consultation des représentants du secteur de l'Energie sur les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques et financiers pour l'année 2025, pour les nouvelles réservations et les prolongations, réalisée du 24 juin au 24 juillet 2024 ;

Vu la proposition de nouveaux taux d'octroi de certificats verts pour l'année 2024 de l'Administration, donnée le 11 décembre 2024 ;

Vu la proposition de nouveaux taux d'octroi de certificats verts pour l'année 2025 de l'Administration, donnée le 12 décembre 2024 ;

Vu la consultation des représentants du secteur de l'Energie sur les valeurs de référence des paramètres de marché pour l'année 2025, pour les nouvelles réservations et les prolongations, réalisée du 13 janvier au 15 février 2025 ;

Vu le rapport du 16 juillet 2025 établi conformément à l'article 3, 2°, du décret du 11 avril 2014 visant à la mise en œuvre des résolutions de la Conférence des Nations unies sur les femmes à Pékin de septembre 1995 et intégrant la dimension du genre dans l'ensemble des politiques régionales ;

Vu la décision d'approbation du Gouvernement sur les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques, financiers et de marché, et les taux d'octroi, pour les années 2020 à 2023, pour les prolongations, donnée le 17 juillet 2025 ;

Vu la décision d'approbation du Gouvernement sur les valeurs de référence des paramètres de marché et les taux d'octroi, pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et les prolongations, donnée le 17 juillet 2025 ;

Vu la décision d'approbation du Gouvernement sur les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques, financiers et de marché, et les taux d'octroi, pour l'année 2025, pour les nouvelles réservations et les prolongations, donnée le 17 juillet 2025 ;

Vu l'avis 78.144/4 du Conseil d'État, donné le 17 septembre 2025, en application de l'article 84, § 1er, alinéa 1, 2°, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant l'avis LEGISA 2742, donné le 25 juillet 2025 ;

Considérant qu'une méthodologie de calcul basée sur le cout de production moyen actualisé ou CPMA est d'application pour les régimes d'octroi suivants :

1° le régime général pour les nouvelles unités, visé à l'article 15, § 1erbis/2, de l'arrêté du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ;

2° le régime de l'extension, visé à l'article 15*ter*/1, de l'arrêté du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ;

3° le régime de prolongation, visé à l'article 15*ter*/2, de l'arrêté du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ;

Considérant que par conséquent, ces régimes forment le champ d'application du présent arrêté ;

Considérant que le régime général pour les nouvelles unités et le régime de l'extension, concernent des nouvelles unités qui sont soumises à la réservation de certificats verts, visé à l'article 15, § 1erbis, de l'arrêté du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ; que par conséquent, les valeurs de références utilisées sont communes aux deux régimes ;

Considérant que le champ d'application du régime général pour les nouvelles unités et du régime de l'extension commence au 1er juin 2024 ;

Considérant que le champ d'application du régime de prolongation commence au 1er janvier 2020 ;

Considérant que par conséquent les valeurs de références doivent être déterminées à compter de ces dates ;

Considérant que l'arrêté ministériel du 24 mai 2024 fixant les taux d'octroi et les valeurs de référence intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, ci-après dénommé l'arrêté ministériel du 24 mai 2024, arrête les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques, financiers et de marché, pour l'année 2023, pour les nouvelles réservations et les prolongations ;

Considérant que ces valeurs sont inutiles pour les nouvelles réservations, dans la mesure où ces régimes ne sont d'application qu'à compter du 1er juin 2024 ; que pour le régime de prolongation, seules les valeurs de référence des paramètres marché sont utiles, dans la mesure où les valeurs de référence des autres paramètres sont celles de 2024 et ne servent que de point de référence pour déterminer si les valeurs présentées sur dossier sont abusives ; que pour les paramètres de marché, une enquête de prix n'est pas incluse ; que la rédaction de l'arrêté ministériel du 24 mai 2024 est peu claire et qu'il n'est pas entré en vigueur ;

Considérant que par conséquent, pour des raisons de lisibilité et de sécurité juridique, il convient de l'abroger et d'arrêter les valeurs de référence pour les paramètres de marché, pour l'année 2023, pour les prolongations, dans le présent arrêté ;

Considérant que pour les demandes de réservation de certificats verts introduites entre le 1er juin et le 31 décembre 2024, ainsi que pour les demandes de prolongation dont la nouvelle période d'octroi commence en 2024, les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques et financiers ont été arrêtées par l'arrêté ministériel du 5 juin 2024 fixant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération ;

Considérant que par conséquent, pour les demandes de réservation de certificats verts introduites entre le 1er juin et le 31 décembre 2024, il convient d'arrêter les valeurs de référence des paramètres de marché et d'ainsi déterminer les taux d'octroi applicables ;

Considérant que la rédaction de l'arrêté ministériel du 5 juin 2024 2024 fixant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, ci-après dénommé l'arrêté ministériel du 5 juin 2024, est peu claire et qu'il n'est pas entré en vigueur ;

Considérant que par conséquent, pour des raisons de lisibilité et de sécurité juridique, il convient de l'abroger et de reprendre les valeurs de référence des paramètres techniques, économiques et financiers, pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et les prolongations, dans le présent arrêté ;

RAPPORT AU GOUVERNEMENT

Les valeurs de référence pour :

1° les paramètres techniques, économiques, financiers et de marché, et taux d'octroi, pour les prolongations dont la nouvelle période d'octroi commence entre 2020 et 2023 ;

2° les paramètres de marché et les taux d'octroi, pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et pour les prolongations dont la nouvelle période d'octroi commence la même année ;

3° les paramètres techniques, économiques, financiers et de marché, et les taux d'octroi, pour l'année 2025, pour les nouvelles réservations et pour les prolongations dont la nouvelle période d'octroi commence la même année ;

Correspondent aux valeurs proposées par l'Administration sur base des consultations et études réalisées, à l'exception des points détaillés ci-dessous :

CHAPITRE 1er. — *Valeurs de référence pour les paramètres de marché et les taux d'octroi, pour l'année 2024, pour les nouvelles réservations et pour les prolongations dont la nouvelle période d'octroi commence la même année*

Les valeurs de référence retenues dans le cadre du projet d'arrêté ministériel sont celles proposées par l'Administration, moyennant la correction d'une erreur matérielle et l'adaptation d'un paramètre de marché. Les taux d'octroi retenus dans le cadre du projet d'arrêté ministériel sont ceux proposés par l'Administration, à l'exception de l'impact de ces deux modifications.

1° Correction du plafonnement des frais d'exploitation et de maintenance, pour les demandes de prolongation de 2024 pour la filière biomasse solide, en combustion

Une erreur matérielle a été identifiée dans les valeurs de référence applicables aux demandes de prolongation relatives à l'année 2024, pour la filière biomasse solide, en combustion, pour les valeurs sur dossier. Pour ces installations, les frais d'exploitation et de maintenance sont les valeurs présentées par le producteur, plafonnées à 120% de la valeur de référence minimale applicable aux catégories de puissance équivalente en réservation de certificats verts. Ce plafonnement résulte des valeurs de référence déterminées par l'arrêté ministériel du 5 juin 2024. Ce plafonnement aurait dû être à maximum 120% de la valeur de référence maximale applicable aux catégories de puissance équivalente. Il s'agit d'une erreur matérielle qui est corrigée dans le projet d'arrêté ministériel.

2° Modification de la décote applicable à la filière photovoltaïque

Les méthodologies CPMA estiment les revenus des producteurs d'énergie renouvelable pour déterminer le taux d'octroi de certificats verts. Ces revenus comprennent, notamment, la valeur de l'électricité verte produite. Ils sont fixés initialement puis ajustés annuellement, pour tenir compte de l'évolution des marchés de l'électricité. Cette valeur appartient à la catégorie des valeurs de marché, qui pour l'année 2024 sont incluses dans le rapport au Gouvernement.

Pour déterminer la valeur de la décote, les méthodologies CPMA tiennent notamment compte d'une valeur de référence pour le prix de vente sur le marché de gros en Belgique. Compte tenu du recours de nombreux acteurs de la filière photovoltaïque au marché BELPEX pour la vente de leur production, l'Administration propose, pour déterminer le prix de vente sur le marché de gros en Belgique pour l'année 2024, de retenir la moyenne arithmétique des cotations journalières Day-Ahead BELPEX Baseload observées en 2023. Pour l'année 2023, ce prix est de 97,63 € HT.V.A./MWhe.

En raison de caractéristiques propres aux installations de production d'électricité renouvelable, principalement leur caractère intermittent, une réduction du prix de vente moyen est constatée. Cette réduction est reflétée par l'application d'une décote à la valeur de référence pour le prix de vente, qui est applicable, conformément aux méthodologie CPMA, « en raison des caractéristiques de la catégorie d'installation notamment la capacité, le niveau de raccordement et le caractère intermittent de la production, en tenant compte de l'effet dit de ''cannibalisation'' ». La cannibalisation correspond à un effet du profil de production des installations photovoltaïques, qui conduit à une production d'électricité principalement lorsque le prix de l'électricité sur le marché est faible voire négatif, ce qui conduit à une valorisation moyenne inférieur à un profil de production constant sur l'année.

Sur base de l'enquête de prix réalisée du 16 février au 15 mars 2024, l'Administration a constaté un prix médian de 62,72€ HT.V.A./MWhe, hors prix négatifs, pour la filière photovoltaïque et pour l'année 2024. Sur base de ce prix médian, l'Administration calculé une décote moyenne de 35,76%. Conformément à la règlementation européenne et en particulier à la décision C/2024/3637 de la Commission européenne relative au régime des certificats verts en Région wallonne, référencé S.A.63176, l'électricité injectée à prix négatif n'est pas incluse dans les calculs du nombre de certificats verts octroyés.

Cette décote n'est pas adaptée, dans la mesure où elle capture, outre les impacts de la cannibalisation, également les coûts d'équilibrage, sans tenir compte des éléments de mitigation qui peuvent être mis en place par les producteurs photovoltaïques. Les couts d'équilibrage correspondent à un autre effet du profil de production des installations photovoltaïques, lié à une production incertaine qui engendre des coûts liés aux différences entre la production quart-horaire prévue la veille et la production effective le jour-même.

La filière photovoltaïque se distingue à cet égard des autres filières considérées, dans la mesure où son profil de production conduit à une décote significativement supérieure aux décotes applicables aux autres filières.

Il convient dès lors de calculer la décote applicable à la filière photovoltaïque sur base d'un profil visant à une gestion raisonnée des couts d'équilibrage. Ce profil est évalué sur base d'une installation photovoltaïque couplée à une installation de stockage, sous la forme d'une batterie permettant de stocker jusqu'à 4 heures de production.

Ce profil capture, pour l'année 2024, un prix moyen de 72,45€ HT.V.A./MWhe, correspondant à une décote de 26%. Il est calculé sur base du prix moyen sur le marché BELPEX, avec le profil de production solaire PV publié par le gestionnaire du réseau de transport ELIA, en supposant une gestion active de la production, permettant de stocker jusqu'à 4 heures de production et d'ainsi, d'une part, éviter d'injecter en période de prix négatifs et d'autre part, de réduire les couts d'équilibrage.

Dès lors, pour les raisons expliquées ci-dessus, le projet d'arrêté ministériel prévoit une décote de 26% pour la filière photovoltaïque, pour l'année 2024.

CHAPITRE 2. — *Valeurs de référence pour les paramètres de marché et les taux d'octroi, pour l'année 2025, pour les nouvelles réservations et pour les prolongations dont la nouvelle période d'octroi commence la même année - Modification de la décote applicable à la filière photovoltaïque*

Les valeurs de référence retenues dans le cadre du projet d'arrêté ministériel sont celles proposées par l'Administration, moyennant l'adaptation d'un paramètre de marché et la suppression de deux nouvelles catégories pour la filière solaire. Les taux d'octroi retenus dans le cadre du projet d'arrêté ministériel sont ceux proposés par l'Administration, à l'exception de l'impact de ces deux modifications.

1° Modification de la décote applicable à la filière photovoltaïque

Pour une discussion détaillée, nous renvoyons aux explications fournies pour la décote applicable à la filière photovoltaïque pour l'année 2024.

Comme pour l'année 2024, compte tenu du recours de nombreux acteurs de la filière photovoltaïque au marché BELPEX pour la vente de leur production, l'Administration propose, pour déterminer le prix de vente sur le marché de gros en Belgique pour l'année 2025, de retenir, pour le calcul de la décote pour l'année 2025, la moyenne arithmétique des cotations journalières Day-Ahead BELPEX Baseload observées en 2024. Pour l'année 2024, ce prix est de 70,19 € HT.V.A./MWhe.

Sur base de l'enquête de prix réalisée du 13 janvier au 15 février 2025, l'Administration a constaté un prix médian de 17,61€ HT.V.A./MWhe, hors prix négatifs, pour la filière photovoltaïque et pour l'année 2025. Sur base de ce prix médian, l'Administration calculé une décote moyenne de 74,92%. Conformément à la règlementation européenne et en particulier à la décision C/2024/3637 de la Commission européenne relative au régime des certificats verts en Région wallonne, référencé S.A.63176, l'électricité injectée à prix négatif n'est pas incluse dans les calculs du nombre de certificats verts octroyés.

Cette décote n'est pas adaptée, dans la mesure où elle capture, outre les impacts de la cannibalisation, également les coûts d'équilibrage, sans tenir compte des éléments de mitigation qui peuvent être mis en place par les producteurs photovoltaïques. Les couts d'équilibrage correspondent à un autre effet du profil de production des installations photovoltaïques, lié à une production incertaine qui engendre des coûts liés aux différences entre la production quart-horaire prévue la veille et la production effective le jour-même.

La filière photovoltaïque se distingue à cet égard des autres filières considérées, dans la mesure où son profil de production conduit à une décote significativement supérieure aux décotes applicables aux autres filières.

Il convient dès lors de calculer la décote applicable à la filière photovoltaïque sur base d'un profil visant à une gestion raisonnée des couts d'équilibrage. Ce profil est évalué sur base d'une installation photovoltaïque couplée à une installation de stockage, sous la forme d'une batterie permettant de stocker jusqu'à 4 heures de production.

Ce profil capture, pour l'année 2025, un prix moyen de 36,26€ HT.V.A./MWhe, correspondant à une décote de 48%. Il est calculé sur base du prix moyen sur le marché BELPEX, avec le profil de production solaire PV publié par le gestionnaire du réseau de transport ELIA, en supposant une gestion active de la production, permettant de stocker jusqu'à 4 heures de production et d'ainsi, d'une part, éviter d'injecter en période de prix négatifs et d'autre part, de réduire les couts d'équilibrage.

Dès lors, pour les raisons expliquées ci-dessus, le projet d'arrêté ministériel prévoit une décote de 48% pour la filière photovoltaïque, pour l'année 2025.

2° Suppression de deux catégories pour la filière photovoltaïque

La proposition de l'Administration concernant les valeurs de référence et les taux d'octroi applicables à la filière photovoltaïque, pour l'année 2025, comprend la création de deux nouvelles catégories, relatives aux installations photovoltaïques avec un raccordement dédié et aux installations photovoltaïques sur carports ou ombrières. La première catégorie vise un cas de figure où l'installation photovoltaïque doit subir des couts de raccordements importants, dû aux insuffisances du réseau à proximité ; la seconde vise les installations photovoltaïques surélevées pour permettre une double utilisation de l'espace, par exemple pour un parking. Dans les deux cas, des études technico-économiques ainsi qu'éventuellement une réforme juridique sont en cours ; il apparait dès lors inapproprié à ce stade de mettre en œuvre la proposition de l'Administration sur ces deux points,

Arrête :

CHAPITRE 1er. — *Dispositions générales*

Article 1er. Pour l'application du présent arrêté, il faut entendre par :

''méthodologies CPMA'' : les méthodologies de calcul du taux d'octroi de certificats verts, basées sur le cout de production moyen actualisé (CPMA), visées à l'article 15, § 1erbis/2, à l'article 15*ter*/1, et à l'article 15*ter*/2, de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération.

Art. 2. Dans le cadre des méthodologies CPMA, la méthodologie de calcul des paramètres de marché est fixée à l'annexe 1.

Art. 3. Dans le cadre des méthodologies CPMA, les valeurs de référence requises pour l'ajustement annuel des taux d'octroi correspondent aux valeurs de référence publiées pour les demandes de réservation ou de prolongation introduites pour la même année que celle visée par l'ajustement.

Art. 4. Les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies CPMA sont fixés comme suit :

1° pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence entre le 1er janvier et le 31 décembre 2020 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, correspondent aux valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'au CPMA, déterminés pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2024 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché sont déterminées à l'annexe 2 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 3 ;

2° pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence entre le 1er janvier et le 31 décembre 2021 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, correspondent aux valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'au CPMA, déterminés pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2024 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché sont déterminées à l'annexe 2 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 4 ;

3° pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence entre le 1er janvier et le 31 décembre 2022 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, correspondent aux valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'au CPMA, déterminés pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2024 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché sont déterminées à l'annexe 2 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 5 ;

4° pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence entre le 1er janvier et le 31 décembre 2023 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, correspondent aux valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'au CPMA, déterminés pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2024 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché sont déterminées à l'annexe 2 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 6 ;

5° pour les demandes de réservation de certificats verts introduites du 1er juin au 31 décembre 2024 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, sont déterminées à l'annexe 7 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché sont déterminées à l'annexe 8 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 7 ;

6° pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence entre le 1er janvier et le 31 décembre 2024 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, sont déterminées à l'annexe 9 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché correspondent aux valeurs de référence applicables aux paramètres de marché, pour les demandes de réservation de certificats verts introduites du 1er juin au 31 décembre 2024 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 9 ;

7° pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, sont déterminées à l'annexe 10 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible sont déterminés à l'annexe 11 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché sont déterminées à l'annexe 12 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 10 ;

8° pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence à partir du 1er janvier 2025 :

a) les valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, sont déterminées à l'annexe 13 ;

b) les mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible correspondent aux mix de combustibles de référence déterminés pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

c) les valeurs de référence applicables aux paramètres de marché correspondent aux valeurs de référence applicables aux paramètres de marché, pour les demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025 ;

d) les taux d'octroi de certificats verts sont déterminés à l'annexe 13.

CHAPITRE 2. — *Dispositions abrogatoires et finale*

Art. 5. L'arrêté ministériel du 24 mai 2024 fixant les taux d'octroi et les valeurs de référence intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, est abrogé.

Art. 6. L'arrêté ministériel du 5 juin 2024 fixant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers intervenant dans le calcul du niveau de soutien octroyé dans le cadre du régime d'octroi de certificats verts visé à l'article 15, § 1erbis/2, du régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et du régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, est abrogé.

Art. 7. Le présent arrêté entre en vigueur un mois après sa publication au *Moniteur belge*.

Namur, le 1er octobre 2025.

C. NEVEN

Annexe 1re à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Méthodologie de calcul des paramètres de marché

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité (ci-après « décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1erbis/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les principes appliqués pour déterminer les valeurs de référence de marché.

III. Principes de calcul des paramètres de marché

1) Prix de vente de l'électricité sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET)

4. La valeur de référence applicable pour la production d'électricité verte l'année n correspond à la moyenne arithmétique des cotations journalières ICE Endex, repris sous la rubrique « Belgian Power Base Load Futures » pour des livraisons à 1 an (cal+1), observés du 1er janvier au 31 décembre n-1.

5. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre de l'année n et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à l'année n correspondent pour l'année n+1 à la moyenne arithmétique des cotations journalières ICE Endex, repris sous la rubrique « Belgian Power Base Load Futures » pour des livraisons à 2 ans (cal+2), observés du 1er janvier au 31 décembre n-1 et pour l'année n+2 à la moyenne arithmétique des cotations journalières ICE Endex, repris sous la rubrique « Belgian Power Base Load Futures » pour des livraisons à 3 ans (cal+3), observés du 1er janvier au 31 décembre n-1. Pour les années postérieures à l'année n+2, la valeur de référence retenue correspond à la valeur retenue pour l'année précédente indexée de 2%.

2) Décote sur le prix de l'électricité

6. La valeur de référence de la décote applicable pour la production d'électricité verte l'année n correspond, pour chaque filière, au rapport entre le prix de vente moyen observé du 1er janvier n-1 au 31 décembre n-1 pour cette filière et la moyenne arithmétique des cotations journalières Day-Ahead BELPEX Baseload sur cette même période pour cette filière.

7. Pour chaque filière, le prix de vente moyen observé correspond à la valeur représentative résultant de l'enquête de prix clôturée durant le 1er trimestre de l'année n et portant sur les prix de la vente de l'électricité verte injectée sur le réseau en Wallonie l'année n-1 par les producteurs d'électricité bénéficiant de certificats verts et relevant de cette filière.

8. Lorsque la décote calculée n'est pas adaptée, notamment lorsqu'elle capture, outre les impacts de la cannibalisation, également les coûts d'équilibrage, sans tenir compte des éléments de mitigation qui peuvent être mis en place par les producteurs, la décote peut, sur décision du Ministre, être calculée sur base d'un profil représentatif avec une gestion active de la production, notamment au moyen d'une unité de stockage. Elle peut être déterminée sur base de la filière et de la catégorie.

3) Valeur des GO

9. La valeur de référence applicable pour la production d'électricité verte l'année n correspond au prix moyen d'achat aux producteurs sur la période du 1er janvier n-1 au 31 décembre n-1.

4) Tarif d'injection

10. Les tarifs d'injection applicables pour la production d'électricité verte l'année n sont déterminés conformément à la tarification en vigueur l'année n telle que publiée par la CWaPE.

5) Prix des intrants biomasse

11. Les valeurs de référence applicables pour la période de production d'électricité verte entre le 1er janvier net le 31 décembre n résultent de l'analyse réalisée par l'Administration et portant sur les prix d'achat et de gestion des intrants biomasse en Wallonie à l'année n-1 utilisés par les producteurs d'électricité bénéficiant de certificats verts.

6) Prix d'achat du gaz naturel

12. La valeur de référence applicable pour le prix d'achat du gaz naturel l'année n correspond à la moyenne arithmétique des cotations journalières ICE Endex Dutch Gas TTF Yearly Futures, observés du 1er janvier au 31 décembre n-1.

13. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre de l'année n et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à l'année n correspondent à la moyenne arithmétique des cotations journalières ICE Endex Dutch Gas TTF Yearly Futures observés du 1er janvier au 31 décembre de l'année n-1 pour cette année. Pour les années postérieures à l'année n+2, la valeur de référence retenue correspond à la valeur retenue pour l'année précédente indexée de 2%.

7) Valeur de la chaleur produite par cogénération

14. Il est renvoyé aux méthodologies annexées à l'arrêté du 30 novembre 2006.

8) Valeur du froid produit par trigénération

15. Il est renvoyé aux méthodologies annexées à l'arrêté du 30 novembre 2006.

9) Valeur des certificats verts

16. Conformément aux méthodologies, le prix moyen par certificat vert pris en compte dans le calcul de la valeur du certificat vert considérée pour l'année n correspond au prix moyen pondéré des transactions de vente (sur le marché et au prix garanti) par les producteurs « non-Solwatt » sur la période du 1er janvier n-1 au 31 décembre n-1.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,

C. NEVEN

Annexe 2 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres de marché du 1er janvier 2020 au 31 décembre 2023

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité (ci-après « décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1erbis/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les valeurs de référence retenues pour les paramètres de marché, pour la période allant du 1er janvier 2020 au 31 décembre 2023.

III. Valeurs de référence des paramètres de marché

1) Prix de vente de l'électricité sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET)

4. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence du prix de vente sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET) calculées en application des règles décrites en annexe 1reapplicables aux unités de production entre le 1er janvier 2020 et le 31 décembre 2023.

Année de production	PBE-MARKET (EUR/MWh)
2020	52,29
2021	42,01
2022	59,06
2023	197,31
2024	128,74

2) Décote sur le prix de l'électricité

5. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence de la décote (l) calculées en application des règles décrites en annexe 1re pour les années 2020 à 2023 et pour chaque filière :

Année de production	Solaire PV	Eolien	Hydro	Biomasse solide	Biogaz
2020 à 2023	21,00%	12,20%	15,00%	5,00%	5,00%

3) Valeur des GO

6. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les GO calculées en application des règles décrites en annexe 1repour les années 2020 à 2023 :

Année de production	EUR/GO
2020	0,62
2021	0,62
2022	0,53
2023	1,96

4) Tarif d'injection

7. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les tarifs d'injections calculés en application des règles décrites en annexe 1repour les années 2020 à 2023 :

Solaire PV	]10 – 1000[kW	]1000 – 5000[kW	]5000 – [kW
2020	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2021	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2022	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2023	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Eolien	]0 – 1000[kW	]1000 – [kW
2020	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Hydro	]0 – 5[kW	]5 – 10[kW	]10 – 500[kW	]500 – [kW
2020	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Biomasse solide	]0 – 200[kW	]200 – [kW
2020	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogaz	]0 – 100[kW	]100 – [kW
2020	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

5) Prix des intrants biomasse

8. Le tableau ci-dessous reprend les prix de référence (PFuel Mix) pour les mixtes de combustibles de référence proposés pour les filières biogaz et biomasse solide applicables pour les années 2020 à 2023 :

Filière BIOGAZ			
MIX 1	% Effluents d'élevage > 50% (masse)	38,68	EUR/MWh PCI biogaz
MIX 2	% Effluents d'élevage ≤ 50% (masse)	34,59	EUR/MWh PCI biogaz
Filière BIOMASSE SOLIDE			
MIX 1	Plaquettes fraîches ≥ 85%	24,60	EUR/MWh PCI
MIX 2	Plaquettes sèches ≥ 85%	33,80	EUR/MWh PCI
MIX 3	Pellets ≥ 85%	80,00	EUR/MWh PCI
MIX 4	Bois B ≥ 85%	3,46	EUR/MWh PCI

6) Prix d'achat du gaz naturel

9. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence du prix d'achat du gaz naturel en Belgique (PGN) calculées en application des règles décrites en annexe 1re applicables aux unités de production entre le 1er janvier 2020 et le 31 décembre 2023 :

1ère année de production	PGN(EUR/MWh PCS)	PGN(EUR/MWh PCI)
2020	19,53	21,63
2021	14,31	15,85
2022	21,23	23,51
2023	88,83	98,37

7) Valeur des certificats verts

10. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les CV calculées en application des règles décrites en annexe 1re pour les années 2020 à 2023 :

Année de production	EUR/CV
2020	67,06
2021	67,58
2022	67,56
2023	66,92

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,

C. NEVEN

Annexe 3 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Taux d'octroi de certificats verts pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2020

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1erbis/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les taux d'octroi de certificats verts applicables pour les unités bénéficiant du régime prolongation dont le début de la nouvelle période de soutien est fixé en 2020.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

III. Filière hydro-électricité

(1) Taux d'octroi

HYDRO – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2020										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	**1.218**	**1.482**	**2.013**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]5 – 10] kW	**0.775**	**0.982**	**1.321**	**1.661**	**2.000**	**2.219**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 100] kW	**0.347**	**0.494**	**0.749**	**1.003**	**1.258**	**1.420**	**1.654**	**1.888**	**2.122**	**2.356**
]100 – 500] kW	**0.264**	**0.396**	**0.608**	**0.820**	**1.033**	**1.170**	**1.365**	**1.560**	**1.755**	**1.950**
]500 – 1000] kW	**0.204**	**0.325**	**0.495**	**0.664**	**0.834**	**0.948**	**1.104**	**1.260**	**1.416**	**1.572**
]1000 – [kW	**0.143**	**0.251**	**0.379**	**0.506**	**0.633**	**0.724**	**0.841**	**0.958**	**1.075**	**1.192**

IV. Filière éolienne

(1) Taux d'octroi

EOLIEN – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2020										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	**0.019**	**0.126**	**0.300**	**0.474**	**0.648**	**0.701**	**0.850**	**0.998**	**1.147**	**1.295**
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	**0.029**	**0.138**	**0.314**	**0.490**	**0.666**	**0.720**	**0.870**	**1.020**	**1.170**	**1.321**
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.047**	**0.158**	**0.192**	**0.286**	**0.381**	**0.476**	**0.571**
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.050**	**0.079**	**0.163**	**0.247**	**0.330**	**0.414**
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.006**	**0.034**	**0.112**	**0.190**	**0.269**	**0.347**
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.086**	**0.204**	**0.239**	**0.340**	**0.441**	**0.542**	**0.643**
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.022**	**0.131**	**0.164**	**0.256**	**0.349**	**0.441**	**0.534**
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.034**	**0.063**	**0.145**	**0.227**	**0.309**	**0.391**
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.026**	**0.103**	**0.181**	**0.258**	**0.335**
]4500 – [kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.009**	**0.111**	**0.143**	**0.231**	**0.318**	**0.405**	**0.493**
]4500 – [kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.003**	**0.030**	**0.107**	**0.183**	**0.259**	**0.336**
]4500 – [kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.058**	**0.129**	**0.200**	**0.271**

V. Filière biomasse solide

(1) Cpma et taux d'octroi

BIOMASSE SOLIDE – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2020										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Gazéification -]0 – 100] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]0 – 200] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]200 – 500] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]500 – 1000] kW/MIX 2	**2.453**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 4	**1.914**	**2.216**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 1	**2.210**	**2.447**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 4	**1.543**	**1.800**	**2.060**	**2.216**	**2.427**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 1	**1.944**	**2.149**	**2.357**	**2.482**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 4	**0.930**	**1.114**	**1.299**	**1.410**	**1.561**	**1.712**	**1.863**	**2.014**	**2.165**	**2.316**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 1	**1.473**	**1.622**	**1.773**	**1.863**	**1.986**	**2.109**	**2.232**	**2.354**	**2.477**	**2.500**

VI. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ– TAUX OCTROI - PROLONGATION 2020										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 – 600] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]600 – 1500] kW	**2.075**	**2.276**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]1500 – 3000] kW	**1.768**	**1.949**	**2.151**	**2.354**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]3000 – 5000] kW	**1.430**	**1.589**	**1.772**	**1.955**	**2.137**	**2.161**	**2.310**	**2.459**	**2.500**	**2.500**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 4 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Taux d'octroi de certificats verts pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2021

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les taux d'octroi de certificats verts applicables pour les unités bénéficiant du régime prolongation dont le début de la nouvelle période de soutien est fixé en 2021.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

III. Filière hydro-électricité

(1) Taux d'octroi

HYDRO – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2021										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	**1.208**	**1.471**	**1.998**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]5 – 10] kW	**0.899**	**1.103**	**1.440**	**1.777**	**2.114**	**2.331**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 100] kW	**0.474**	**0.620**	**0.872**	**1.125**	**1.378**	**1.538**	**1.771**	**2.003**	**2.235**	**2.467**
]100 – 500] kW	**0.391**	**0.522**	**0.733**	**0.943**	**1.154**	**1.290**	**1.484**	**1.677**	**1.871**	**2.064**
]500 – 1000] kW	**0.331**	**0.452**	**0.620**	**0.789**	**0.957**	**1.070**	**1.225**	**1.380**	**1.535**	**1.689**
]1000 – [kW	**0.271**	**0.379**	**0.505**	**0.632**	**0.758**	**0.847**	**0.963**	**1.080**	**1.196**	**1.312**

IV. Filière éolienne

(1) Taux d'octroi

EOLIEN – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2021										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	**0.152**	**0.258**	**0.431**	**0.604**	**0.777**	**0.829**	**0.977**	**1.124**	**1.272**	**1.419**
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	**0.163**	**0.270**	**0.445**	**0.620**	**0.794**	**0.848**	**0.997**	**1.146**	**1.295**	**1.444**
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.070**	**0.180**	**0.290**	**0.324**	**0.418**	**0.512**	**0.606**	**0.700**
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.085**	**0.183**	**0.212**	**0.295**	**0.378**	**0.461**	**0.545**
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.048**	**0.139**	**0.167**	**0.245**	**0.322**	**0.400**	**0.478**
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.101**	**0.218**	**0.336**	**0.371**	**0.471**	**0.571**	**0.671**	**0.772**
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.048**	**0.156**	**0.263**	**0.296**	**0.388**	**0.480**	**0.571**	**0.663**
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.072**	**0.167**	**0.196**	**0.277**	**0.359**	**0.440**	**0.521**
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.042**	**0.132**	**0.159**	**0.236**	**0.313**	**0.390**	**0.466**
]4500 – [kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.041**	**0.142**	**0.244**	**0.276**	**0.362**	**0.449**	**0.536**	**0.623**
]4500 – [kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.048**	**0.136**	**0.164**	**0.239**	**0.315**	**0.391**	**0.467**
]4500 – [kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.013**	**0.096**	**0.121**	**0.192**	**0.262**	**0.332**	**0.402**

V. Filière biomasse solide

(1) Cpma et taux d'octroi

BIOMASSE SOLIDE – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2021										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Gazéification -]0 – 100] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]0 – 200] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]200 – 500] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]500 – 1000] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 4	**2.044**	**2.343**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 1	**2.467**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 4	**1.676**	**1.931**	**2.189**	**2.343**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 1	**2.203**	**2.407**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 4	**1.068**	**1.250**	**1.433**	**1.544**	**1.693**	**1.843**	**1.993**	**2.143**	**2.293**	**2.443**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 1	**1.736**	**1.884**	**2.033**	**2.123**	**2.245**	**2.367**	**2.488**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VI. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ– TAUX OCTROI - PROLONGATION 2021										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 – 600] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]600 – 1500] kW	**2.226**	**2.426**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]1500 – 3000] kW	**1.944**	**2.123**	**2.324**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]3000 – 5000] kW	**1.616**	**1.773**	**1.954**	**2.136**	**2.317**	**2.340**	**2.488**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 5 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Taux d'octroi de certificats verts pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2022

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les taux d'octroi de certificats verts applicables pour les unités bénéficiant du régime prolongation dont le début de la nouvelle période de soutien est fixé en 2022.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

III. Filière hydro-électricité

(1) Taux d'octroi

HYDRO – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2022										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	**0.996**	**1.258**	**1.785**	**2.312**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]5 – 10] kW	**0.686**	**0.891**	**1.228**	**1.565**	**1.902**	**2.119**	**2.428**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 100] kW	**0.261**	**0.407**	**0.659**	**0.912**	**1.165**	**1.326**	**1.558**	**1.790**	**2.022**	**2.255**
]100 – 500] kW	**0.178**	**0.309**	**0.520**	**0.731**	**0.941**	**1.078**	**1.271**	**1.465**	**1.658**	**1.852**
]500 – 1000] kW	**0.118**	**0.239**	**0.407**	**0.576**	**0.744**	**0.857**	**1.012**	**1.167**	**1.322**	**1.477**
]1000 – [kW	**0.058**	**0.166**	**0.292**	**0.419**	**0.545**	**0.634**	**0.751**	**0.867**	**0.983**	**1.099**

IV. Filière éolienne

(1) Taux d'octroi

EOLIEN – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2022										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	**0.000**	**0.038**	**0.211**	**0.384**	**0.557**	**0.609**	**0.757**	**0.904**	**1.052**	**1.199**
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	**0.000**	**0.050**	**0.225**	**0.400**	**0.574**	**0.628**	**0.777**	**0.926**	**1.075**	**1.224**
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.070**	**0.104**	**0.198**	**0.292**	**0.386**	**0.480**
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.075**	**0.158**	**0.241**	**0.325**
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.024**	**0.102**	**0.180**	**0.258**
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.116**	**0.151**	**0.251**	**0.351**	**0.451**	**0.552**
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.043**	**0.076**	**0.168**	**0.259**	**0.351**	**0.443**
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.057**	**0.139**	**0.220**	**0.301**
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.016**	**0.093**	**0.170**	**0.246**
]4500 – [kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.024**	**0.055**	**0.142**	**0.229**	**0.316**	**0.402**
]4500 – [kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.019**	**0.095**	**0.171**	**0.247**
]4500 – [kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.042**	**0.112**	**0.182**

V. Filière biomasse solide

(1) Cpma et taux d'octroi

BIOMASSE SOLIDE – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2022										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Gazéification -]0 – 100] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]0 – 200] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]200 – 500] kW/MIX 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]500 – 1000] kW/MIX 2	**2.287**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 4	**1.806**	**2.105**	**2.408**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 1	**2.058**	**2.293**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 4	**1.438**	**1.693**	**1.951**	**2.106**	**2.316**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 1	**1.793**	**1.997**	**2.204**	**2.327**	**2.495**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 4	**0.830**	**1.012**	**1.195**	**1.306**	**1.456**	**1.605**	**1.755**	**1.905**	**2.055**	**2.205**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 1	**1.326**	**1.474**	**1.624**	**1.714**	**1.835**	**1.957**	**2.079**	**2.201**	**2.323**	**2.445**

VI. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ– TAUX OCTROI - PROLONGATION 2022										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 – 600] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]600 – 1500] kW	**1.958**	**2.158**	**2.381**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]1500 – 3000] kW	**1.646**	**1.826**	**2.027**	**2.228**	**2.429**	**2.459**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]3000 – 5000] kW	**1.309**	**1.467**	**1.648**	**1.829**	**2.011**	**2.034**	**2.182**	**2.330**	**2.478**	**2.500**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 6 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Taux d'octroi de certificats verts pour les unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2023

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les taux d'octroi de certificats verts applicables pour les unités bénéficiant du régime prolongation dont le début de la nouvelle période de soutien est fixé en 2023.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

III. Filière hydro-électricité

(1) Taux d'octroi

HYDRO – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2023										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	**0.000**	**0.000**	**0.025**	**0.556**	**1.088**	**1.415**	**1.903**	**2.392**	**2.500**	**2.500**
]5 – 10] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.143**	**0.361**	**0.674**	**0.987**	**1.299**	**1.612**
]10 – 100] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.030**	**0.264**	**0.499**
]100 – 500] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.092**
]500 – 1000] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – [kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

IV. Filière éolienne

(1) Taux d'octroi

EOLIEN – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2023										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]4500 – [kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]4500 – [kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]4500 – [kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

V. Filière biomasse solide
(1) Cpma et taux d'octroi

BIOMASSE SOLIDE – TAUX OCTROI - PROLONGATION 2023										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Gazéification -]0 – 100] kW/MIX 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]0 – 200] kW/MIX 2	**2.059**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]200 – 500] kW/MIX 2	**0.271**	**0.612**	**1.006**	**1.201**	**1.522**	**1.842**	**2.163**	**2.483**	**2.500**	**2.500**
Gazéification -]500 – 1000] kW/MIX 2	**0.000**	**0.272**	**0.626**	**0.802**	**1.091**	**1.380**	**1.669**	**1.958**	**2.247**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 3	**1.225**	**1.463**	**1.704**	**1.848**	**2.044**	**2.240**	**2.436**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 4	**0.000**	**0.141**	**0.447**	**0.630**	**0.879**	**1.128**	**1.376**	**1.625**	**1.874**	**2.123**
Combustion -]0 – 1000] kW/MIX 1	**0.036**	**0.274**	**0.514**	**0.659**	**0.855**	**1.051**	**1.247**	**1.443**	**1.639**	**1.835**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 3	**0.959**	**1.165**	**1.373**	**1.498**	**1.667**	**1.837**	**2.007**	**2.176**	**2.346**	**2.500**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 4	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.142**	**0.354**	**0.566**	**0.778**	**0.990**	**1.202**	**1.414**
Combustion -]1000 – 3000] kW/MIX 1	**0.000**	**0.000**	**0.183**	**0.308**	**0.478**	**0.648**	**0.817**	**0.987**	**1.157**	**1.326**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 3	**0.487**	**0.637**	**0.787**	**0.878**	**1.001**	**1.124**	**1.247**	**1.370**	**1.493**	**1.616**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 4	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.091**	**0.242**
Combustion -]3000 – 5000] kW/MIX 1	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.058**	**0.181**	**0.304**	**0.427**

VI. Filière biogaz
(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ– TAUX OCTROI - PROLONGATION 2023										
CAS DE PROLONGATION	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 – 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 – 600] kW	**0.663**	**0.911**	**1.175**	**1.439**	**1.703**	**1.753**	**1.969**	**2.184**	**2.399**	**2.500**
]600 – 1500] kW	**0.000**	**0.150**	**0.376**	**0.601**	**0.827**	**0.860**	**1.044**	**1.228**	**1.412**	**1.596**
]1500 – 3000] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.178**	**0.381**	**0.411**	**0.576**	**0.742**	**0.907**	**1.073**
]3000 – 5000] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.119**	**0.268**	**0.417**	**0.566**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,

C. NEVEN

Annexe 7 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, et taux d'octroi, applicables aux demandes de réservation de certificats verts introduites du 1er juin au 31 décembre 2024

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5.

II. Objet

3. La présente annexe définit pour les demandes de réservation introduites en 2024 :

- Les catégories d'installation ;

- Les paramètres techniques, économiques et financiers retenus pour chaque catégorie d'installation, ainsi que les valeurs de référence de ces paramètres ;

- Le coût de production moyen actualisé (Cpma) obtenu pour chaque catégorie d'installation en utilisant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers ;

- Les taux d'octroi de certificats verts calculés à partir de ces valeurs de référence ;

- Les paramètres techniques et économiques pour lesquels une valeur propre à l'unité de production concernée peut être retenue en lieu et place des valeurs de référence ainsi que les seuils et plafonds retenus le cas échéant.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime d'octroi de certificats verts visés à l'article 15, § 1erbis/2 et au régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

5. Conformément aux méthodologies, un calcul « sur dossier » est possible lorsque le producteur démontre à l'Administration soit que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues (calcul sur dossier « hors catégorie »), soit que la valeur du Cpma calculée sur base de ses données propres est supérieure de plus de dix pour cent à la valeur calculée par l'Administration sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation dont relève l'unité de production (calcul sur dossier « Cpma > 10% »). Les tableaux ci-dessous prévoient les deux possibilités de calcul sur dossier.

III. Filière photovoltaïque > 10kW

(1) Valeurs de référence et Taux d'octroi

SOLAIRE PV - RESERVATION CV 2024

CATEGORIES	Symbole	Unité	1	2	3
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kWc	]10 - 1000]	]1000 - 5000]	] 5000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance crête installée	Pc	kWc	500	3 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	kWh/kWc	956	1 000	1 050
Délai de mise en service	D	Années	1	1	1
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWc	676	591	561
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWc.an	11.56	10.22	9.81
Durée de vie onduleur	R	Année	12	12	12
Coût de remplacement onduleur	OPEX_R	EUR HTVA/kWc	121	121	121
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de vie économique	n	Années	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	15.00%	15.00%	15.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*4.50%*	*4.50%*	*4.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	74.13	62.73	57.08
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	59.86	50.66	46.05
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	14.27	12.06	11.03
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
PRIX DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	2 025	2 025	2 025
	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	123.28	123.28	123.28

Décote intermittence	l	%	26.00%	26.00%	26.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	1.50	0.75	0.50
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**92.18**	**92.93**	**93.18**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*-18.05*	*-30.20*	*--36.10*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*-0.269*	*-0.450*	*-0.538*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

6. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière photovoltaïque > 10kW – exclue du régime des extensions et du régime des prolongations – ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors catégorie)

7. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière photovoltaïque > 10kW – exclue du régime des extensions et du régime des prolongations – ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

IV. Filière hydro-électricité

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

8. Les valeurs de référence ci-dessous sont applicables pour les unités de production dont la hauteur de chute est inférieure à 10m. Les unités de production dont la hauteur de chute est supérieure à 10m font l'objet d'un « calcul sur dossier »

HYDRO - RESERVATION CV 2024 — **Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)**

CATEGORIES	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	BT	BT	T-BT	T-BT	MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	5	10	50	300	750	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
Délai de mise en service	D	Années	2	2	2	2	2	2
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	13 875	8 880	6 660	5 550	4 440	3 330
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	275.52	258.04	176.59	168.72	168.72	166.50
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	35	35	35	35	35	35
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	25	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	351.59	249.65	182.13	158.27	136.79	114.64
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	268.54	171.87	128.90	107.42	85.93	64.45
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	83.05	77.78	53.23	50.86	50.86	50.19
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	1.50	1.00	0.75	0.75	0.25	0.25

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**93.65**	**94.15**	**94.40**	**94.40**	**94.90**	**94.90**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*257.94*	*155.50*	*87.73*	*63.87*	*41.89*	*19.74*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*3.861*	*2.328*	*1.313*	*0.956*	*0.627*	*0.295*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.328**	**1.313**	**0.956**	**0.627**	**0.295**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - CPMA > 10 %			**Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)**					
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE INSTALLATION	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de te	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance nette développable	Pend	kW	-	-	-	-	-	-
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	25	25	25	25	25	25
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Calcul sur dossier (hors catégorie)

9. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de marché.

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF catégorie]1000-[
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF catégorie]1000-[
Coût de remplacement turbine hydraulique	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de vie économique	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF catégorie]1000-[*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

V. Filière éolienne

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

EOLIEN - RESERVATION CV 2024

CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]
HAUTEUR TOTALE	Mat + Pale	m	[0 - 75]	]75 - 100]	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Délai de mise en service	D	Années	2	2	2	2	2
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	20%	20%	0%	0%	0%
Délai versement subside	D_SUB	année	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	59.94	63.27	46.62	47.73	49.95
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**119.50**	**121.03**	**87.74**	**76.87**	**72.19**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	81.50	82.40	63.58	56.17	52.57
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	37.99	38.63	24.17	20.69	19.62
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06

Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**85.59**	**85.59**	**86.09**	**86.09**	**86.09**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*33.91*	*35.44*	*1.65*	*-9.22*	*-13.90*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'$octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*0.508*	*0.531*	*0.025*	*-0.138*	*-0.208*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**0.508**	**0.531**	**0.025**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - RESERVATION CV 2024

CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	] 4500 - [	] 4500 - [	] 4500 - [
HAUTEUR TOTALE	Mat + Pale	m	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES									
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 010	2 240	2 550	2 720	2 080	2 440	2 610
Délai de mise en service	D	Années	2	2	2	2	2	2	2
PARAMETRES ECONOMIQUES									
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 499	1 532	1 543	1 554	1 343	1 376	1 365
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Délai versement subside	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43.29	44.40	44.40	45.51	42.18	42.18	43.29
PARAMETRES D'INDEXATION									
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%

PARAMETRES FINANCIERS									
Durée de vie économique	n	Années	20	20	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**92.78**	**85.18**	**75.22**	**71.37**	**82.25**	**71.36**	**66.82**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	67.66	62.06	54.91	51.85	58.60	51.20	47.47
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	25.12	23.12	20.31	19.51	23.65	20.16	19.34
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE									
Année de mise en service	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*6.69*	*-0.91*	*-10.87*	*-14.72*	*-3.83*	*-14.73*	*-19.27*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'$octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*0.100*	*-0.014*	*-0.163*	*-0.220*	*-0.057*	*-0.221*	*-0.288*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**0.100**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)
10. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors catégorie)
11. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

VI. Filière biomasse solide

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - RESERVATION CV 2024

CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	50	150	350	750
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	5 000	5 000	6 000	6 500
Délai de mise en service	D	Années	3	3	3	3
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	23%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	67%	69%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.958	1.862
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000
Vérification critère de cogénération à haut-rendement						
Taux d'économie en énergie primaire	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*15%*	*20%*

PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	30.0%	30.0%	30.0%	21.7%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932.4	932.4	660.45	644.91
Durée de vie GE	R	Heures	80 000	80 000	80 000	80 000
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	488	488	488	488
Heures de fonctionnement sur durée de vie économique	Htot	Heures	75 000	75 000	90 000	97 500
Nombre de remplacement GE pendant durée de vie économique		-	0	0	1	1
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	626.88	560.88	371.01	348.41
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	235.87	235.87	161.81	159.96
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	207.31	207.31	122.37	110.30
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	247.50	181.50	161.33	145.20
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-63.81	-63.81	-74.51	-67.05
PARAMETRES DE MARCHE						
Année de mise en service	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	111.24	111.24	111.24	111.24
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	49.50	36.30	36.30	36.30
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	34.13	34.13	34.13	34.13
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**107.63**	**107.63**	**107.88**	**107.88**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*519.25*	*453.25*	*263.13*	*240.53*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*7.773*	*6.785*	*3.939*	*3.601*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - RESERVATION CV 2024

CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
TECHNOLOGIE	-	-	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S5	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	MT	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES											
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Délai de mise en service	D	Années	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	22%	25%	28%	22%	25%	28%	22%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	30%	34%	44%	30%	34%	44%	30%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	52%	59%	72%	52%	59%	72%	52%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	8.5	15	25	8.5	15	25	8.5	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Vérification critère de cogénération à haut-rendement											
Taux d'économie en énergie primaire	*PES*	*%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*
PARAMETRES ECONOMIQUES											
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	9 158	7 215	6 660	8 325	6 660	4 829	5 939	4 829

Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	30.0%	30.0%	30.0%	11.3%	9.0%	11.3%	7.8%	6.3%	7.8%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865.8	1098.9	865.8	799.2	999	799.2	579.42	712.62	579.42
Durée de vie GE	R	Heures	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	1 804	2 289	1 804	1 665	2 081	1 665	1 207	1 485	1 207
Heures de fonctionnement sur durée de vie économique	Htot	Heures	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Nombre de remplacement GE pendant durée de vie économique		-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PARAMETRES D'INDEXATION											
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS											
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	343.18	325.67	297.04	331.10	308.99	284.96	274.84	234.00	228.70
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	97.34	123.55	97.34	102.54	130.93	102.54	76.82	95.74	76.82
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	128.34	162.89	128.34	111.06	138.82	111.06	80.52	99.03	80.52
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	60.86	119.04	176.79	60.86	119.04	176.79	60.86	119.04
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-59.28	-21.63	-47.68	-59.28	-21.63	-47.68	-59.28	-21.63	-47.68

PARAMETRES DE MARCHE											
Année de mise en service	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	49.50	13.39	29.76	49.50	13.39	29.76	49.50	13.39	29.76
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*235.30*	*217.79*	*189.16*	*223.23*	*201.11*	*177.09*	*166.96*	*126.12*	*120.82*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*3.522*	*3.260*	*2.832*	*3.342*	*3.011*	*2.651*	*2.499*	*1.888*	*1.809*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.499**	**1.888**	**1.809**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 -100]	]100 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE						
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES											
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES											
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS											
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE											
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION											
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Valeurs sur dossier (hors catégorie)

12. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]

Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	MAX 100 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*	
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	
PARAMETRES DE MARCHE						
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]	
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	
Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une	MAX 100% REF catégorie MIX	Dossier (MAX 100% REF	

			REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**	équivalent]500 - 1000]	pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]500 - 1000]**	**REF catégorie]500 - 1000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	I	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VII. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ - RESERVATION CV 2024

CATEGORIES	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Délai de mise en service	D	Années	3	3	3	3	3	3
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	30%	32%	34%	36%
Rendement récupération chaleur brut	aQ brut	MWhq/MWhp	20%	20%	24%	28%	36%	40%
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	4%	8%	16%	20%
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Vérification critère de cogénération à haut-rendement								
Taux d'économie en énergie primaire	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*7.5%*	*15%*	*25%*	*30%*
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	0.0%	27.5%	27.5%	16.8%	9.7%	6.7%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1 391	1 391	802.53	548.34	493.95	389.61
Durée de vie GE	R	Heures	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	488	488	488	488	488	488
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*

COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**612.75**	**507.49**	**346.17**	**293.07**	**265.94**	**234.90**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	279.00	173.73	115.80	111.07	107.25	99.93
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	214.75	214.75	117.39	80.21	72.25	56.99
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	118.93	118.93	118.33	110.94	104.41	98.61
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	-5.36	-9.15	-17.98	-20.64
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	33.30	33.30	35.50	35.50	35.50	35.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**107.63**	**107.63**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*505.13*	*399.86*	*238.29*	*185.19*	*158.06*	*127.02*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*7.562*	*5.986*	*3.567*	*2.772*	*2.366*	*1.901*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.366**	**1.901**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

BIOGAZ - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE (UNITE DE PRODUCTION)	-	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Valeurs sur dossier (hors catégorie)

13. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

BIOGAZ - VALEURS 2024- SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	MAX REF classe de puissanceéquivalente	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*$Taux\ d'octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 8 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres de marché, applicables aux demandes de réservation de certificats verts introduites du 1er juin au 31 décembre 2024

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité (ci-après « décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les valeurs de référence retenues pour les paramètres de marché, pour la période allant du 1er janvier 2024 au 31 décembre 2024.

III. Valeurs de référence des paramètres de marché

1) Prix de vente de l'électricité sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET)

4. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence du prix de vente sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET) calculées en application des règles décrites en annexe 2 applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier 2024 et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 :

1re année de production	**PBE-MARKET (EUR/MWh)**
2024	128,74
2025	123,28
2026	109,06
2027	109,06 x 1,02 = 111,24
Année n	(Prix année n-1) x 1,02

5. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 est celle applicable en 2024.

2) Décote sur le prix de l'électricité

6. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence de la décote (l) calculées en application des règles décrites en annexe 2 pour l'année 2024 et pour chaque filière :

Année de production	**Solaire PV**	**Eolien**	**Hydro**	**Biomasse solide**	**Biogaz**
2024	26,00%	23,08%	15,00%	5,00%	5,00%

7. Pour le calcul de la décote applicable pour la production d'électricité verte l'année 2025, le prix de vente sur le marché de gros en Belgique correspond, pour chaque filière, à la moyenne arithmétique des cotations journalières Day-Ahead BELPEX Baseload observé du 1er janvier 2024 au 31 décembre 2023 pour cette filière :

1ère année de production	**PBE-MARKET (EUR/MWh)**
2024	97,63

8. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 sont celles applicables pour l'année 2024.

9. Les valeurs de référence applicables pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 sont celles applicables en 2024.

3) Valeur des GO

10. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les GO calculées en application des règles décrites en annexe 2 pour l'année 2024 :

Année de production	EUR/GO
2024	2,45

11. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 sont celles applicables pour l'année 2024.

12. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 est celle applicable en 2024.

4) Tarif d'injection

13. Les tableaux ci-dessous reprennent les valeurs de référence pour les tarifs d'injections calculés en application des règles décrites en annexe 2 pour l'année 2024 :

Solaire PV	]10 – 1000[kW	]1000 – 5000[kW	]5000 – [kW
2024	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Eolien	]0 – 1000[kW	]1000 – [kW
2024	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Hydro	]0 – 5[kW	]5 – 10[kW	]10 – 500[kW	]500 – [kW
2024	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Biomasse solide	]0 – 200[kW	]200 – [kW
2024	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogaz	]0 – 100[kW	]100 – [kW
2024	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

14. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 sont celles applicables pour l'année 2024.

15. Les valeurs de référence applicables pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 sont celles applicables en 2024.

5) Prix des intrants biomasse

16. Le tableau ci-dessous reprend les prix de référence (PFuel Mix) pour les mixtes de combustibles de référence proposés pour les filières biogaz et biomasse solide applicables pour l'année 2024 :

Filière BIOGAZ			
MIX 1	% Effluents d'élevage > 50% (masse)	33,30	EUR/MWh PCI biogaz
MIX 2	% Effluents d'élevage ≤ 50% (masse)	35,50	EUR/MWh PCI biogaz
Filière BIOMASSE SOLIDE			
MIX 1	Plaquettes fraîches ≥ 85%	29,76	EUR/MWh PCI
MIX 2	Plaquettes sèches ≥ 85%	36,30	EUR/MWh PCI
MIX 3	Pellets ≥ 85%	49,50	EUR/MWh PCI
MIX 4	Bois B ≥ 85%	13,39	EUR/MWh PCI

17. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 sont celles applicables pour l'année 2024.

18. Les valeurs de référence applicables pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 sont celles applicables en 2024.

6) Prix d'achat du gaz naturel

19. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence du prix d'achat du gaz naturel en Belgique (PGN) calculées en application des règles décrites en annexe 2 applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier 2024 et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 :

1re année de production	PGN(EUR/MWh PCS)	PGN(EUR/MWh PCI)
2024	52,19	57,80
2025	45,85	50,78

1re année de production	PGN(EUR/MWh PCS)	PGN(EUR/MWh PCI)
2026	36,37	40,28
2027	30,82	34,13
2028	29,80	33,00
2029	31,66	35,06
2030	31,66 x 1,02 = 32,29	35,06 x 1,02 = 35,76
Année n	(Prix année n-1) x 1,02	

20. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 est celle applicable en 2024.

7) Valeur des certificats verts

21. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les CV calculées en application des règles décrites ci-dessus pour l'année 2024 :

Année de production	EUR/CV
2024	66,80

22. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2024 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2024 sont celles applicables pour l'année 2024.

23. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2024 est celle applicable en 2024.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 9 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, et taux d'octroi, applicables aux unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence en 2024

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit pour les demandes de réservation introduites en 2024 :

1° Les catégories d'installation ;

2° Les paramètres techniques, économiques et financiers retenus pour chaque catégorie d'installation, ainsi que les valeurs de référence de ces paramètres ;

3° Le coût de production moyen actualisé (Cpma) obtenu pour chaque catégorie d'installation en utilisant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers ;

4° Les taux d'octroi de certificats verts calculés à partir de ces valeurs de référence ;

5° Les paramètres techniques et économiques pour lesquels une valeur propre à l'unité de production concernée peut être retenue en lieu et place des valeurs de référence ainsi que les seuils et plafonds retenus le cas échéant.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

5. Conformément aux méthodologies, un calcul « sur dossier » est possible lorsque le producteur démontre à l'Administration soit que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues (calcul sur dossier « hors cas de prolongation »), soit que la valeur du Cpma calculée sur base de ses données propres est supérieure de plus de dix pour cent à la valeur calculée par l'Administration sur base des valeurs de référence retenues pour le cas de prolongation dont relève l'unité de production (calcul sur dossier « cpma > 10% »). Les tableaux ci-dessous prévoient, pour chaque filière, les deux possibilités de calcul sur dossier.

III. Filière hydro-électricité

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

6. Les valeurs de référence ci-dessous sont applicables pour les unités de production dont la hauteur de chute est inférieure à 10m. Les unités de production dont la hauteur de chute est supérieure à 10m font l'objet d'un « calcul sur dossier »

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 1 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]0 - 5] kW BT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**116.49**	**134.24**	**169.83**	**205.41**	**240.99**	**262.86**	**295.55**	**328.24**	**360.93**	**393.63**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	43.96	53.38	88.96	124.54	160.13	179.80	212.50	245.19	277.88	310.57
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	72.53	80.87	80.87	80.87	80.87	83.05	83.05	83.05	83.05	83.05
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*6.11*	*23.86*	*59.45*	*95.03*	*130.61*	*152.48*	*185.17*	*217.86*	*250.55*	*283.25*

Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.091*	*0.357*	*0.890*	*1.423*	*1.955*	*2.283*	*2.772*	*3.261*	*3.751*	*4.240*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.091**	**0.357**	**0.890**	**1.423**	**1.955**	**2.283**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 2 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]5 - 10] kW BT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*

COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**96.06**	**109.90**	**132.67**	**155.44**	**178.22**	**192.86**	**213.78**	**234.70**	**255.63**	**276.55**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	28.14	34.16	56.93	79.71	102.48	115.07	136.00	156.92	177.84	198.77
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	67.93	75.74	75.74	75.74	75.74	77.78	77.78	77.78	77.78	77.78
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*21.86*	*35.70*	*58.47*	*81.24*	*104.02*	*118.66*	*139.58*	*160.50*	*181.43*	*202.35*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.327*	*0.534*	*0.875*	*1.216*	*1.557*	*1.776*	*2.090*	*2.403*	*2.716*	*3.029*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.327**	**0.534**	**0.875**	**1.216**	**1.557**	**1.776**	**2.090**	**2.328**	**2.328**	**2.328**

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 3 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]10 - 100] kW T-BT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59
PARAMETRES D'INDEXATION												

Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**67.59**	**77.45**	**94.53**	**111.61**	**128.69**	**139.54**	**155.23**	**170.92**	**186.61**	**202.31**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21.10	25.62	42.70	59.78	76.86	86.31	102.00	117.69	133.38	149.07
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	46.49	51.83	51.83	51.83	51.83	53.23	53.23	53.23	53.23	53.23
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.48*	*17.56*	*28.41*	*44.10*	*59.79*	*75.48*	*91.18*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.007*	*0.263*	*0.425*	*0.660*	*0.895*	*1.130*	*1.365*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.007**	**0.263**	**0.425**	**0.660**	**0.895**	**1.130**	**1.313**

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 4 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]100 - 500] kW T-BT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**62.00**	**70.87**	**85.10**	**99.34**	**113.57**	**122.78**	**135.86**	**148.93**	**162.01**	**175.09**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	17.58	21.35	35.58	49.82	64.05	71.92	85.00	98.08	111.15	124.23
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	44.41	49.52	49.52	49.52	49.52	50.86	50.86	50.86	50.86	50.86
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.44*	*11.65*	*24.73*	*37.81*	*50.88*	*63.96*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.037*	*0.174*	*0.370*	*0.566*	*0.762*	*0.957*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.037**	**0.174**	**0.370**	**0.566**	**0.762**	**0.956**

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 5 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)]500 - 1000] kW MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**58.48**	**66.60**	**77.99**	**89.37**	**100.76**	**108.40**	**118.86**	**129.32**	**139.78**	**150.24**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	14.07	17.08	28.47	39.85	51.24	57.54	68.00	78.46	88.92	99.38

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	44.41	49.52	49.52	49.52	49.52	50.86	50.86	50.86	50.86	50.86
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*7.23*	*17.69*	*28.15*	*38.61*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.108*	*0.265*	*0.421*	*0.578*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.108**	**0.265**	**0.421**	**0.578**

HYDRO - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 6 - Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)] 1000 - [kW T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50

PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**54.38**	**61.68**	**70.22**	**78.76**	**87.30**	**93.34**	**101.19**	**109.03**	**116.88**	**124.73**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	10.55	12.81	21.35	29.89	38.43	43.15	51.00	58.85	66.69	74.54
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	43.83	48.87	48.87	48.87	48.87	50.19	50.19	50.19	50.19	50.19
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*5.25*	*13.10*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.079*	*0.196*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.079**	**0.196**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

7. Le tableau ci-dessous s'applique à l'ensemble des catégories d'installation.

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2024 — **Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)**

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*(CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

(3) Calcul sur dossier (hors cas de prolongation)

8. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de marché.

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de prolongation	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF catégorie]1000-[*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (CV/MWh*		*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

IV. Filière éolienne

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 1]0 - 1000] kW [0 - 75] m MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**47.03**	**54.22**	**65.89**	**77.57**	**89.25**	**92.80**	**102.76**	**112.73**	**122.69**	**132.66**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.21	17.52	29.19	40.87	52.55	54.80	64.77	74.73	84.70	94.66
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	33.82	36.70	36.70	36.70	36.70	37.99	37.99	37.99	37.99	37.99
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	I	%	23.08 %	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%

Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.04*	*12.00*	*21.96*	*31.93*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.030*	*0.180*	*0.329*	*0.478*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.030**	**0.180**	**0.329**	**0.478**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 2]0 - 1000] kW]75 - 100] m MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%

Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**47.75**	**55.03**	**66.83**	**78.64**	**90.44**	**94.04**	**104.12**	**114.19**	**124.26**	**134.34**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.36	17.71	29.51	41.32	53.12	55.41	65.48	75.55	85.63	95.70
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	34.39	37.32	37.32	37.32	37.32	38.63	38.63	38.63	38.63	38.63
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.39*	*13.46*	*23.54*	*33.61*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.051*	*0.202*	*0.352*	*0.503*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.051**	**0.202**	**0.352**	**0.503**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 3]1000 - 2500] kW]100 - 150] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												

Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**29.94**	**34.52**	**41.97**	**49.42**	**56.87**	**59.13**	**65.49**	**71.85**	**78.21**	**84.56**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.43	11.18	18.63	26.08	33.53	34.97	41.33	47.68	54.04	60.40
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	21.51	23.34	23.34	23.34	23.34	24.17	24.17	24.17	24.17	24.17
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 4]1000 - 2500] kW]150 - 180] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**25.87**	**29.86**	**36.45**	**43.03**	**49.61**	**51.59**	**57.21**	**62.83**	**68.44**	**74.06**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7.45	9.87	16.46	23.04	29.62	30.90	36.51	42.13	47.75	53.37
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	18.42	19.99	19.99	19.99	19.99	20.69	20.69	20.69	20.69	20.69
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 5]1000 - 2500] kW]180 - 200] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24.43**	**28.19**	**34.35**	**40.51**	**46.67**	**48.53**	**53.79**	**59.05**	**64.30**	**69.56**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.97	9.24	15.40	21.56	27.72	28.92	34.17	39.43	44.69	49.95
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.46	18.95	18.95	18.95	18.95	19.62	19.62	19.62	19.62	19.62
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%

Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 6]2500 - 4500] kW]100 - 150] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%

Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**31.33**	**36.16**	**44.09**	**52.02**	**59.94**	**62.33**	**69.10**	**75.86**	**82.63**	**89.40**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.97	11.89	19.82	27.75	35.68	37.21	43.98	50.75	57.51	64.28
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	22.36	24.26	24.26	24.26	24.26	25.12	25.12	25.12	25.12	25.12
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 7]2500 - 4500] kW]150 - 180] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**28.81**	**33.24**	**40.51**	**47.79**	**55.06**	**57.25**	**63.46**	**69.66**	**75.87**	**82.08**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.23	10.91	18.18	25.45	32.73	34.13	40.34	46.55	52.75	58.96
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	20.58	22.33	22.33	22.33	22.33	23.12	23.12	23.12	23.12	23.12
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45

Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 8]2500 - 4500] kW]180 - 200] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%

Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**25.36**	**29.27**	**35.70**	**42.14**	**48.57**	**50.51**	**56.00**	**61.49**	**66.98**	**72.47**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7.28	9.65	16.09	22.52	28.96	30.20	35.69	41.18	46.68	52.17
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	18.08	19.62	19.62	19.62	19.62	20.31	20.31	20.31	20.31	20.31
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 9]2500 - 4500] kW]200 - [m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720

PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24.25**	**27.96**	**34.04**	**40.12**	**46.19**	**48.03**	**53.22**	**58.40**	**63.59**	**68.77**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.87	9.11	15.19	21.27	27.34	28.52	33.70	38.89	44.07	49.26
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.37	18.85	18.85	18.85	18.85	19.51	19.51	19.51	19.51	19.51
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 10] 4500 - [kW]150 - 180] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**28.82**	**33.15**	**40.01**	**46.88**	**53.75**	**55.88**	**61.74**	**67.60**	**73.46**	**79.32**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7.77	10.30	17.17	24.04	30.90	32.23	38.09	43.95	49.81	55.67
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	21.05	22.85	22.85	22.85	22.85	23.65	23.65	23.65	23.65	23.65
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 11] 4500 - [kW]180 - 200] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%

PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24.73**	**28.47**	**34.47**	**40.47**	**46.47**	**48.32**	**53.44**	**58.56**	**63.68**	**68.80**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.79	9.00	15.00	21.00	27.00	28.16	33.28	38.40	43.52	48.64
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.95	19.48	19.48	19.48	19.48	20.16	20.16	20.16	20.16	20.16
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024			**CATEGORIE 12] 4500 - [kW]200 - [m T-MT**									
CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**

Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**23.51**	**27.03**	**32.59**	**38.16**	**43.72**	**45.46**	**50.20**	**54.95**	**59.70**	**64.45**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.29	8.35	13.91	19.47	25.04	26.11	30.86	35.61	40.35	45.10
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.22	18.69	18.69	18.69	18.69	19.34	19.34	19.34	19.34	19.34
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*

Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

9. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors cas de prolongation)

Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

V. Filière biomasse solide

(1) Cpma et taux d'octroi

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024			**CATEGORIE 1 - GAZEIFICATION]0 -100] kW MIX 3 S4 T-BT**									
CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%

Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**374.09**	**408.90**	**447.91**	**468.10**	**499.89**	**531.69**	**563.48**	**595.27**	**627.06**	**658.85**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	31.26	58.50	97.50	111.27	143.06	174.86	206.65	238.44	270.23	302.03
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	193.32	200.88	200.88	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*249.84*	*284.65*	*323.65*	*343.85*	*375.64*	*407.43*	*439.23*	*471.02*	*502.81*	*534.60*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*3.740*	*4.261*	*4.845*	*5.147*	*5.623*	*6.099*	*6.575*	*7.051*	*7.527*	*8.003*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 2 - GAZEIFICATION]0 - 200] kW MIX 2 S4 T-BT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40

PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**334.22**	**369.03**	**408.03**	**428.23**	**460.02**	**491.81**	**523.61**	**555.40**	**587.19**	**618.98**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	31.26	58.50	97.50	111.27	143.06	174.86	206.65	238.44	270.23	302.03
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	193.32	200.88	200.88	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*30.03*	*40.03*	*50.13*	*56.19*	*64.42*	*72.65*	*80.88*	*89.12*	*97.35*	*105.58*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.450*	*0.599*	*0.750*	*0.841*	*0.964*	*1.088*	*1.211*	*1.334*	*1.457*	*1.581*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.450	0.599	0.750	0.841	0.964	1.088	1.211	1.334	1.457	1.581

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024			CATEGORIE 3 - GAZEIFICATION]200 - 500] kW MIX 2 S4 MT									
CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*

COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**212.62**	**235.47**	**261.78**	**274.86**	**296.31**	**317.76**	**339.20**	**360.65**	**382.10**	**403.54**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21.09	39.47	65.78	75.06	96.51	117.96	139.41	160.85	182.30	203.75
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	114.11	118.58	118.58	122.37	122.37	122.37	122.37	122.37	122.37	122.37

Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*88.12*	*110.97*	*137.28*	*150.36*	*171.81*	*193.25*	*214.70*	*236.15*	*257.59*	*279.04*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.319*	*1.661*	*2.055*	*2.251*	*2.572*	*2.893*	*3.214*	*3.535*	*3.856*	*4.177*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.319**	**1.661**	**2.055**	**2.251**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 4 - GAZEIFICATION]500 - 1000] kW MIX 2 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750

Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**191.55**	**212.15**	**235.86**	**247.65**	**266.99**	**286.32**	**305.65**	**324.98**	**344.31**	**363.64**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	19.01	35.57	59.29	67.66	86.99	106.32	125.65	144.99	164.32	183.65
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	102.85	106.88	106.88	110.30	110.30	110.30	110.30	110.30	110.30	110.30
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80

Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*67.05*	*87.64*	*111.36*	*123.15*	*142.48*	*161.81*	*181.15*	*200.48*	*219.81*	*239.14*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.004*	*1.312*	*1.667*	*1.844*	*2.133*	*2.422*	*2.712*	*3.001*	*3.291*	*3.580*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.004**	**1.312**	**1.667**	**1.844**	**2.133**	**2.422**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 5 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 3 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%

PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**218.32**	**234.25**	**250.34**	**260.00**	**273.12**	**286.25**	**299.37**	**312.49**	**325.61**	**338.73**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12.90	24.14	40.24	45.92	59.04	72.16	85.28	98.40	111.53	124.65
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	119.67	124.36	124.36	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*93.82*	*109.74*	*125.84*	*135.50*	*148.62*	*161.74*	*174.86*	*187.98*	*201.10*	*214.22*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.404*	*1.643*	*1.884*	*2.028*	*2.225*	*2.421*	*2.618*	*2.814*	*3.011*	*3.207*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.404**	**1.643**	**1.884**	**2.028**	**2.225**	**2.421**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 6 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 4 S5 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**207.50**	**227.71**	**248.14**	**260.40**	**277.06**	**293.71**	**310.36**	**327.02**	**343.67**	**360.32**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	16.37	30.64	51.07	58.29	74.94	91.59	108.24	124.90	141.55	158.20
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	151.89	157.84	157.84	162.89	162.89	162.89	162.89	162.89	162.89	162.89
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63

PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*82.99*	*103.21*	*123.64*	*135.90*	*152.55*	*169.21*	*185.86*	*202.51*	*219.17*	*235.82*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.242*	*1.545*	*1.851*	*2.034*	*2.284*	*2.533*	*2.782*	*3.032*	*3.281*	*3.530*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.242**	**1.545**	**1.851**	**2.034**	**2.284**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 7 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 1 S5 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**203.93**	**219.86**	**235.96**	**245.62**	**258.74**	**271.86**	**284.98**	**298.10**	**311.22**	**324.34**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12.90	24.14	40.24	45.92	59.04	72.16	85.28	98.40	111.53	124.65
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	119.67	124.36	124.36	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*79.43*	*95.36*	*111.45*	*121.12*	*134.24*	*147.36*	*160.48*	*173.60*	*186.72*	*199.84*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.189*	*1.428*	*1.668*	*1.813*	*2.010*	*2.206*	*2.402*	*2.599*	*2.795*	*2.992*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.189**	**1.428**	**1.668**	**1.813**	**2.010**	**2.206**	**2.402**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 8 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 3 S4 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**200.47**	**214.26**	**228.19**	**236.55**	**247.90**	**259.26**	**270.61**	**281.96**	**293.32**	**304.67**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11.16	20.89	34.82	39.74	51.09	62.45	73.80	85.16	96.51	107.87
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	103.56	107.62	107.62	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*75.97*	*89.75*	*103.68*	*112.04*	*123.40*	*134.75*	*146.11*	*157.46*	*168.82*	*180.17*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.137*	*1.344*	*1.552*	*1.677*	*1.847*	*2.017*	*2.187*	*2.357*	*2.527*	*2.697*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.137**	**1.344**	**1.552**	**1.677**	**1.847**	**2.017**	**2.187**	**2.357**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 9 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 4 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**182.64**	**199.87**	**217.28**	**227.73**	**241.92**	**256.12**	**270.31**	**284.50**	**298.70**	**312.89**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.95	26.12	43.53	49.68	63.87	78.06	92.25	106.45	120.64	134.83
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	129.45	134.52	134.52	138.82	138.82	138.82	138.82	138.82	138.82	138.82
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*58.14*	*75.37*	*92.78*	*103.23*	*117.42*	*131.61*	*145.81*	*160.00*	*174.19*	*188.39*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.870*	*1.128*	*1.389*	*1.545*	*1.758*	*1.970*	*2.183*	*2.395*	*2.608*	*2.820*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.870**	**1.128**	**1.389**	**1.545**	**1.758**	**1.970**	**2.183**	**2.395**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 10 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 1 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**186.09**	**199.87**	**213.80**	**222.16**	**233.51**	**244.87**	**256.22**	**267.58**	**278.93**	**290.29**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11.16	20.89	34.82	39.74	51.09	62.45	73.80	85.16	96.51	107.87
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	103.56	107.62	107.62	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*61.58*	*75.37*	*89.30*	*97.66*	*109.01*	*120.37*	*131.72*	*143.07*	*154.43*	*165.78*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.922*	*1.128*	*1.337*	*1.462*	*1.632*	*1.802*	*1.972*	*2.142*	*2.312*	*2.482*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.922**	**1.128**	**1.337**	**1.462**	**1.632**	**1.802**	**1.972**	**2.142**	**2.312**	**2.482**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 11 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 3 S4 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**168.92**	**178.92**	**189.02**	**195.08**	**203.31**	**211.54**	**219.77**	**228.00**	**236.24**	**244.47**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.09	15.15	25.25	28.81	37.04	45.28	53.51	61.74	69.97	78.20
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	75.08	78.02	78.02	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*44.42*	*54.41*	*64.51*	*70.57*	*78.81*	*87.04*	*95.27*	*103.50*	*111.73*	*119.96*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.665*	*0.815*	*0.966*	*1.056*	*1.180*	*1.303*	*1.426*	*1.549*	*1.673*	*1.796*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.665**	**0.815**	**0.966**	**1.056**	**1.180**	**1.303**	**1.426**	**1.549**	**1.673**	**1.796**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 12 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 4 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**141.53**	**153.82**	**166.24**	**173.69**	**183.82**	**193.94**	**204.07**	**214.19**	**224.32**	**234.44**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	9.95	18.63	31.05	35.44	45.56	55.68	65.81	75.93	86.06	96.18
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	92.34	95.96	95.96	99.03	99.03	99.03	99.03	99.03	99.03	99.03
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*17.03*	*29.32*	*41.74*	*49.19*	*59.32*	*69.44*	*79.56*	*89.69*	*99.81*	*109.94*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.255*	*0.439*	*0.625*	*0.736*	*0.888*	*1.040*	*1.191*	*1.343*	*1.494*	*1.646*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.255**	**0.439**	**0.625**	**0.736**	**0.888**	**1.040**	**1.191**	**1.343**	**1.494**	**1.646**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024

CATEGORIE 13 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 1 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**154.54**	**164.53**	**174.63**	**180.69**	**188.92**	**197.15**	**205.39**	**213.62**	**221.85**	**230.08**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.09	15.15	25.25	28.81	37.04	45.28	53.51	61.74	69.97	78.20
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	75.08	78.02	78.02	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*30.03*	*40.03*	*50.13*	*56.19*	*64.42*	*72.65*	*80.88*	*89.12*	*97.35*	*105.58*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.450*	*0.599*	*0.750*	*0.841*	*0.964*	*1.088*	*1.211*	*1.334*	*1.457*	*1.581*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.450**	**0.599**	**0.750**	**0.841**	**0.964**	**1.088**	**1.211**	**1.334**	**1.457**	**1.581**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

10. Le tableau ci-dessous s'applique à l'ensemble des catégories d'installation.

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1-13	1-13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0- 50]	]50- 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES				
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	*0,8 x REF*	*REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	*0,8 x REF*	*REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES				
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,2 x REF	MAX REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION				
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS				
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE				
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**

(3) Valeurs sur dossier (hors cas de prolongation)

11. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]500 - 1000]**	**REF catégorie]500 - 1000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF minimum catégories]3000 - 5000]	REF minimum catégories]3000 - 5000]	REF minimum catégories]3000 - 5000]	REF minimum catégories]3000 - 5000]
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN (référence MIN des catégories de classe de	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])

			puissance équivalente)				
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 120 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 120 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*

TAUX D'OCTROI CV	Taux d'octroi (1)	CV/MWh	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

VI. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024 — **CATEGORIE 1]0 - 10] kW MIX 1 G12 T-BT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**346.09**	**377.31**	**410.78**	**444.25**	**477.73**	**483.83**	**511.11**	**538.40**	**565.68**	**592.97**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	26.83	50.21	83.68	117.15	150.63	150.07	177.35	204.64	231.93	259.21

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	200.25	208.09	208.09	208.09	208.09	214.75	214.75	214.75	214.75	214.75
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*221.83*	*253.06*	*286.53*	*320.00*	*353.47*	*359.57*	*386.86*	*414.14*	*441.43*	*468.71*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*3.321*	*3.788*	*4.289*	*4.790*	*5.292*	*5.383*	*5.791*	*6.200*	*6.608*	*7.017*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024 **CATEGORIE 2]10 - 200] kW MIX 1 G12 T-BT**

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]

Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**340.84**	**367.49**	**394.42**	**421.35**	**448.28**	**454.49**	**476.44**	**498.40**	**520.35**	**542.30**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21.58	40.39	67.32	94.25	121.18	120.73	142.69	164.64	186.59	208.54
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	200.25	208.09	208.09	208.09	208.09	214.75	214.75	214.75	214.75	214.75
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45

Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*216.59*	*243.24*	*270.17*	*297.10*	*324.03*	*330.24*	*352.19*	*374.14*	*396.09*	*418.05*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*3.242*	*3.641*	*4.044*	*4.448*	*4.851*	*4.944*	*5.272*	*5.601*	*5.930*	*6.258*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024 | **CATEGORIE 3]200 - 600] kW MIX 2 G12 MT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**236.39**	**253.02**	**270.69**	**288.37**	**306.04**	**309.38**	**323.79**	**338.20**	**352.60**	**367.01**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	14.16	26.51	44.18	61.86	79.53	79.23	93.64	108.05	122.45	136.86
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	109.47	113.75	113.75	113.75	113.75	117.39	117.39	117.39	117.39	117.39
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*111.89*	*128.52*	*146.19*	*163.86*	*181.54*	*184.88*	*199.29*	*213.69*	*228.10*	*242.51*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.675*	*1.924*	*2.188*	*2.453*	*2.718*	*2.768*	*2.983*	*3.199*	*3.415*	*3.630*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.675**	**1.924**	**2.188**	**2.453**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024 | **CATEGORIE 4]600 - 1500] kW MIX 2 G12 MT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**188.32**	**201.79**	**216.89**	**231.98**	**247.08**	**249.32**	**261.62**	**273.93**	**286.24**	**298.54**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12.10	22.65	37.74	52.84	67.94	67.69	79.99	92.30	104.61	116.91
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	74.79	77.72	77.72	77.72	77.72	80.21	80.21	80.21	80.21	80.21
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*63.81*	*77.29*	*92.38*	*107.48*	*122.58*	*124.81*	*137.12*	*149.43*	*161.73*	*174.04*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.955*	*1.157*	*1.383*	*1.609*	*1.835*	*1.868*	*2.053*	*2.237*	*2.421*	*2.605*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.955**	**1.157**	**1.383**	**1.609**	**1.835**	**1.868**	**2.053**	**2.237**	**2.421**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024 — **CATEGORIE 5]1500 - 3000] kW MIX 2 G12 T-MT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**163.97**	**176.09**	**189.67**	**203.25**	**216.83**	**218.85**	**229.92**	**240.99**	**252.05**	**263.12**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	10.88	20.37	33.95	47.53	61.11	60.88	71.95	83.02	94.09	105.16
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	67.38	70.01	70.01	70.01	70.01	72.25	72.25	72.25	72.25	72.25
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*39.47*	*51.59*	*65.17*	*78.75*	*92.33*	*94.34*	*105.41*	*116.48*	*127.55*	*138.62*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.591*	*0.772*	*0.976*	*1.179*	*1.382*	*1.412*	*1.578*	*1.744*	*1.909*	*2.075*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.591**	**0.772**	**0.976**	**1.179**	**1.382**	**1.412**	**1.578**	**1.744**	**1.909**	**2.075**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2024 | **CATEGORIE 6]3000 - 5000] kW MIX 2 G12 T-MT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**140.11**	**150.75**	**163.01**	**175.27**	**187.52**	**189.08**	**199.07**	**209.06**	**219.05**	**229.04**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	9.82	18.38	30.64	42.89	55.15	54.94	64.93	74.92	84.91	94.90
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	53.14	55.22	55.22	55.22	55.22	56.99	56.99	56.99	56.99	56.99
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46
PARAMETRES DE MARCHE												

Année de prolongation	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Décote intermittence	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*15.61*	*26.25*	*38.51*	*50.76*	*63.02*	*64.58*	*74.57*	*84.56*	*94.55*	*104.54*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.234*	*0.393*	*0.576*	*0.760*	*0.943*	*0.967*	*1.116*	*1.266*	*1.415*	*1.565*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.234**	**0.393**	**0.576**	**0.760**	**0.943**	**0.967**	**1.116**	**1.266**	**1.415**	**1.565**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

12. Le tableau ci-dessous s'applique à l'ensemble des catégories d'installation.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbol	Unité	1-6	1-6
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0- 50]	]50- 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES				
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	aQ	MWhq/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	0,8 x REF	*REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	0,8 x REF	*REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES				
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,2 x REF	MAX REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PC	REF	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION				
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS				
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE				
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*REF*	*REF*
Taux d'octroi de CV compensation	*$Taux\ d'octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**

(3) Valeurs sur dossier (hors cas de prolongation)

13. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,

C. NEVEN

Annexe 10 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, et taux d'octroi, applicables aux demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5.

II. Objet

3. La présente annexe définit pour les demandes de réservation introduites en 2025 :

- Les catégories d'installation ;

- Les paramètres techniques, économiques et financiers retenus pour chaque catégorie d'installation, ainsi que les valeurs de référence de ces paramètres ;

- Le coût de production moyen actualisé (Cpma) obtenu pour chaque catégorie d'installation en utilisant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers ;

- Les taux d'octroi de certificats verts calculés à partir de ces valeurs de référence ;

- Les paramètres techniques et économiques pour lesquels une valeur propre à l'unité de production concernée peut être retenue en lieu et place des valeurs de référence ainsi que les seuils et plafonds retenus le cas échéant.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime d'octroi de certificats verts visés à l'article 15, § 1erbis/2 et au régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

5. Conformément aux méthodologies, un calcul « sur dossier » est possible lorsque le producteur démontre à l'Administration soit que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues (calcul sur dossier « hors catégorie »), soit que la valeur du Cpma calculée sur base de ses données propres est supérieure de plus de dix pour cent à la valeur calculée par l'Administration sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation dont relève l'unité de production (calcul sur dossier « Cpma > 10% »). Les tableaux ci-dessous prévoient les deux possibilités de calcul sur dossier.

III. Filière photovoltaïque > 10kW

(1) Valeurs de référence et Taux d'octroi

SOLAIRE PV - RESERVATION CV 2025					
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kWc	]10 - 1000]	]1000 - 5000]	] 5000 - [
TECHNOLOGIE			Sur toiture	Sur toiture	Sur toiture
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance crête installée	Pc	kWc	500	3 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	kWh/kWc	956	1 000	1 050
Délai de mise en service	D	Années	1	1	3
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWc	676	591	561
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWc.an	13.30	12.50	11.70
Durée de vie onduleur	R	Année	12	12	12
Coût de remplacement onduleur	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWc	121	121	121
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de vie économique	n	Années	20	20	20

Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	15.00%	15.00%	15.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	6.76%	6.76%	6.76%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	4.50%	4.50%	4.50%
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	76.28	65.42	59.20
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	59.86	50.66	46.05
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	16.42	14.75	13.15
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
PRIX DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	2 026	2 026	2 028
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	82.45	82.45	76.60
Décote intermittence	l	%	48.00%	48.00%	48.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HT.V.A./MWhe	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	1.50	0.75	0.50
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**43.36**	**44.11**	**41.32**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*32.91*	*21.30*	*17.88*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*0.491*	*0.318*	*0.267*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**0.491**	**0.318**	**0.267**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

6. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière photovoltaïque > 10kW – exclue du régime des extensions et du régime des prolongations – ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors catégorie)

7. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière photovoltaïque > 10kW – exclue du régime des extensions et du régime des prolongations – ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

IV. Filière hydro-électricité

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

8. L'ensemble des dossiers de la filière hydro-électricité sont traités sur dossier sur base des valeurs, seuils et plafonds suivants :

HYDRO - RESERVATION CV 2025 - Sur dossier								
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
CLASSES DE PUISSANCE INSTALLATION	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier					
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance nette développable	Pend	kW	Dossier					
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000h					
Délai de mise en service	D	Années	Dossier					
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 150 % x 16650	MAX 150 % x 10650	MAX 150 % x 8000	MAX 150 % x 6660	MAX 150 % x 5330	MAX 150 % x 4000
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]					
Délai versement aide	D_SUB	année	2					
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	MAX 150 % x 330	MAX 150 % x 310	MAX 150 % x 230	MAX 150 % x 225	MAX 150 % x 220	MAX 150 % x 200
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	35					
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%					
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	35					
Part fonds propres	g	%	20.00%					
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%					
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.30%					
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	8.54%					
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier					
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier					
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	REF					
Décote intermittence	l	%	10.00%					

Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HT.V.A./MWhe	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	REF
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	Dossier
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	Dossier
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

V. Filière éolienne

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

EOLIEN - RESERVATION CV 2025							
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]
HAUTEUR TOTALE	Mat + Pale	m	[0 - 75]	]75 - 150]	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Délai de mise en service	D	Années	2	2	2	2	2
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	20%	20%	0%	0%	0%
Délai versement subside	D_SUB	année	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	59.94	63.27	46.62	47.73	49.95
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%

Coût moyen pondéré du capital calculé	*CMPC*	*%*	*8.06%*	*8.06%*	*8.06%*	*8.06%*	*8.06%*
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	*CMPC_plafonné*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**119.50**	**121.03**	**87.74**	**76.87**	**72.19**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	81.50	82.40	63.58	56.17	52.57
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	37.99	38.63	24.17	20.69	19.62
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HT.V.A./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	0.75	0.75	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**57.60**	**57.60**	**58.10**	**58.10**	**58.10**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*61.89*	*63.43*	*29.64*	*18.77*	*14.09*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*0.923*	*0.946*	*0.442*	*0.280*	*0.210*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**0.923**	**0.946**	**0.442**	**0.280**	**0.210**

EOLIEN - RESERVATION CV 2025									
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]2500-4500]	]2500-4500]	]2500-4500]	]2500-4500]	]4500 -[	]4500 -[	]4500 -[
HAUTEUR TOTALE	Mat + Pale	m	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 -[	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 -[
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES									
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 010	2 240	2 550	2 720	2 080	2 440	2 610
Délai de mise en service	D	Années	2	2	2	2	2	2	2

PARAMETRES ECONOMIQUES									
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	1 499	1 532	1 543	1 554	1 343	1 376	1 365
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Délai versement subside	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	43.29	44.40	44.40	45.51	42.18	42.18	43.29
PARAMETRES D'INDEXATION									
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS									
Durée de vie économique	n	Années	20	20	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	*CMPC_plafonné*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**92.78**	**85.18**	**75.22**	**71.37**	**82.25**	**71.36**	**66.82**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	67.66	62.06	54.91	51.85	58.60	51.20	47.47
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	25.12	23.12	20.31	19.51	23.65	20.16	19.34
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE									
Année de mise en service	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HT.V.A./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*34.68*	*27.08*	*17.12*	*13.26*	*24.15*	*13.25*	*8.72*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*0.517*	*0.404*	*0.255*	*0.198*	*0.360*	*0.198*	*0.130*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**0.517**	**0.404**	**0.255**	**0.198**	**0.360**	**0.198**	**0.130**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

9. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors catégorie)

10. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

VI. Filière biomasse solide

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - RESERVATION CV 2025						
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFI-CATION	GAZEIFI-CATION	GAZEIFI-CATION	GAZEIFI-CATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	50	150	350	750
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	5 000	5 000	6 000	6 500
Délai de mise en service	D	Années	3	3	3	3
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	23%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	67%	69%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.958	1.862
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000
Vérification critère de cogénération à haut-rendement						
Taux d'économie en énergie primaire	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*15%*	*20%*
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	40.0%	40.0%	40.0%	28.9%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	932.4	932.4	660.45	644.91
Durée de vie GE	R	Heures	80 000	80 000	80 000	80 000
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	488	488	488	488
Heures de fonctionnement sur durée de vie économique	Htot	Heures	75 000	75 000	90 000	97 500
Nombre de remplacement GE pendant durée de vie économique		-	0	0	1	1

PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	651.34	550.04	367.26	349.95
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	214.06	214.06	147.02	151.56
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	207.05	207.05	122.22	110.16
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	289.70	188.40	167.47	150.72
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-59.47	-59.47	-69.44	-62.49
PARAMETRES DE MARCHE						
Année de mise en service	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	76.60	76.60	76.60	76.60
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HT.V.A./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	57.94	37.68	37.68	37.68
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp PCI	31.81	31.81	31.81	31.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**78.09**	**78.09**	**78.34**	**78.34**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*573.25*	*471.95*	*288.92*	*271.60*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*8.546*	*7.036*	*4.307*	*4.049*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - RESERVATION CV 2025											
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
TECHNOLOGIE	-	-	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S5	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	MT	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES											
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Délai de mise en service	D	Années	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	22%	25%	28%	22%	25%	28%	22%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	30%	34%	44%	30%	34%	44%	30%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	52%	59%	72%	52%	59%	72%	52%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	8.5	15	25	8.5	15	25	8.5	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Vérification critère de cogénération à haut-rendement											
Taux d'économie en énergie primaire	*PES*	*%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*
PARAMETRES ECONOMIQUES											
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	7 215	9 158	7 215	6 660	8 325	6 660	4 829	5 939	4 829
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	40.0%	40.0%	40.0%	15.0%	12.1%	15.0%	10.0%	8.4%	10.0%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	865.8	1098.9	865.8	799.2	999	799.2	579.42	712.62	579.42
Durée de vie GE	R	Heures	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	1 804	2 289	1 804	1 665	2 081	1 665	1 207	1 485	1 207
Heures de fonctionnement sur durée de vie économique	Htot	Heures	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Nombre de remplacement GE pendant durée de vie économique		-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

PARAMETRES D'INDEXATION											
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS											
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	368.19	273.61	275.91	363.89	267.66	271.60	309.14	193.87	216.86
Part investissement	CPMA-_CAPEX	EUR/MWh	88.34	112.13	88.34	101.29	130.21	101.29	77.05	96.16	77.05
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	128.17	162.68	128.17	110.92	138.65	110.92	80.42	98.90	80.42
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	-1.86	99.08	206.93	-1.86	99.08	206.93	-1.86	99.08
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-55.25	0.66	-39.68	-55.25	0.66	-39.68	-55.25	0.66	-39.68
PARAMETRES DE MARCHE											
Année de mise en service	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HT.V.A./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	57.94	9.41	24.77	57.94	9.41	24.77	57.94	9.41	24.77
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp PCI	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*289.85*	*224.04*	*197.57*	*285.54*	*218.09*	*193.26*	*230.80*	*144.30*	*138.52*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi-compensation (1)*	*CV/MWh*	*4.321*	*3.340*	*2.945*	*4.257*	*3.251*	*2.881*	*3.441*	*2.151*	*2.065*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.151**	**2.065**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2025 - CPMA > 10%						
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 -100]	]100 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE						
Prix électricité - Décote intermittence (%)	l	%	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	hq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF

PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2025 - CPMA > 10%											
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES											
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES											
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS											
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE											
Prix électricité - Décote intermittence (%)	l	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./ MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./ MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HT.V.A./ MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	hq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION											
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Valeurs sur dossier (hors catégorie)

11. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

12. Lorsque le mix de combustible ne correspond pas un mix de référence (« Autre mix »), la valeur prise en compte pour le prix des intrants correspond à max 100% du prix des intrants pour lesquels il existe une référence à laquelle l'Administration a accès. Le calcul se fait au prorata de chaque intrant utilisé. Lorsqu'il n'existe aucune référence pour ces intrants « Autre Mix », la valeur propre à l'unité de production proposée par le producteur est prise en compte, dans le respect des principes méthodologiques.

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2025 - SUR DOSSIER					
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]

Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	MAX 100 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]

Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HT.V.A./MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]500 - 1000]**	**REF catégorie]500 - 1000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2025 - SUR DOSSIER							
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

Délai versement aide	D_SUB	année	REF classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120 % (référence MAX des catégories de classe de puissance équivalente)	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000] avec MIX équivalent	MAX 100 % (référence MAX des catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HT.V.A./MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VII. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

BIOGAZ - RESERVATION CV 2025								
CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500-3000]	]3000-5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT	T-MT	T-MT
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Délai de mise en service	D	Années	3	3	3	3	3	3
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	30%	32%	34%	36%
Rendement récupération chaleur brut	aQ brut	MWhq/MWhp	20%	20%	24%	28%	36%	40%
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	4%	8%	16%	20%
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Vérification critère de cogénération à haut-rendement								
Taux d'économie en énergie primaire	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*7.5%*	*15%*	*25%*	*30%*
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	0.0%	30.0%	30.0%	22.4%	13.0%	9.0%
Délai versement aide	D_SUB	année	2	2	2	2	2	2
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	1 391	1 391	802.53	548.34	493.95	389.61
Durée de vie GE	R	Heures	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	488	488	488	488	488	488
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%

Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**637.26**	**525.01**	**364.69**	**307.51**	**282.61**	**251.75**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	282.96	170.71	113.49	105.66	104.61	98.27
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	214.48	214.48	117.24	80.11	72.16	56.92
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	139.75	139.75	138.95	130.27	122.60	115.79
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	-4.99	-8.53	-16.76	-19.23
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HT.V.A./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	39.13	39.13	41.69	41.69	41.69	41.69
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp PCI	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**78.09**	**78.09**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*559.17*	*446.91*	*286.34*	*229.17*	*204.27*	*173.41*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*8.336*	*6.662*	*4.269*	*3.416*	*3.045*	*2.585*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

BIOGAZ - VALEURS 2025 - CPMA > 10%								
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE (UNITE DE PRODUCTION)	-	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500-3000]	]3000-5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	g	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Prix électricité - Décote intermittence (%)	l	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	hq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Valeurs sur dossier (hors catégorie)

13. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucune catégorie d'installation pour laquelle des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

14. Lorsque le mix de combustible ne correspond pas un mix de référence (« Autre mix »), la valeur prise en compte pour le prix des intrants correspond à max 100% du prix des intrants pour lesquels il existe une référence à laquelle l'Administration a accès. Le calcul se fait au prorata de chaque intrant utilisé. Lorsqu'il n'existe aucune référence pour ces intrants « Autre Mix », la valeur propre à l'unité de production proposée par le producteur est prise en compte, dans le respect des principes méthodologiques.

BIOGAZ - VALEURS 2025 - SUR DOSSIER							
CATEGORIES	**Symbol**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							

Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HT.V.A./kWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HT.V.A./kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HT.V.A./kWe	MAX REF classe de puissance équivalente	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HT.V.A./MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HT.V.A./MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HT.V.A./MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HT.V.A./MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF)/**calcul au prorata de chaque intrant**
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HT.V.A./MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi<inf>compensation (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 11 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Mix de combustibles de référence applicables aux filières à combustible, applicables aux demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe identifie les mix de combustibles de référence considérés pour les filières biomasse solide et biogaz.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime d'octroi de certificats verts visés à l'article 15, § 1erbis/2, au régime des extensions visé à l'article 15*ter*/1 et au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

III. Mix de combustibles de référence pour la filière biogaz

5. Les **intrants biomasse de référence** considérés sont les suivants :

- **Effluents d'élevage** (fumiers et lisiers) ;

- **Résidus,** intrants issus du secteur agricole ou de l'agroalimentaire (IAA). Cette catégorie comprend également les CIVE (Cultures intermédiaires à vocation énergétique) ;

- **Cultures énergétiques,** à savoir des cultures dites « principales », traditionnellement affectées à l'alimentation humaine ou animale et qui sont conduites dans le but d'utiliser les récoltes à des fins de production d'énergie.

6. Les **autres intrants biomasse** qui ne sont pas compris dans les trois catégories susmentionnées (effluents d'élevage, résidus et cultures énergétiques) sont notamment les suivants :

- Eaux usées alimentant les stations d'épuration publiques (STEP publique) ;

- Eaux usées alimentant les stations d'épuration des industries agro-alimentaires (STEP IAA) ;

- Fraction fermentescible des ordures ménagères et assimilés (FFOM) ;

- Fraction fermentescible des ordures ménagères et assimilés mises en centre d'enfouissement technique (CET).

7. Le tableau ci-dessous indique les valeurs de référence considérées pour les deux mix de combustibles de référence :

%masse (base annuelle)	**MIX 1**	**MIX 2**
Effluents d'élevage	75%	15%
Résidus	10%	70%
Cultures énergétiques	15%	

8. Le MIX 1 est considéré comme mix de combustible de référence pour les unités de production relevant des catégories d'installation jusqu'à une puissance de 200 kW (inclus). Au-delà d'une puissance de 200 kW, le MIX 2 est considéré comme mix de combustible de référence.

9. Selon la catégorie d'installation dont relève l'unité de production, un calcul sur dossier exclusivement à la baisse s'applique lorsque :

1) Catégorie d'installation avec MIX1 comme mix de combustibles de référence : le mix de combustible du dossier est de moins de 50% d'effluents d'élevage (% en masse).

2) Catégorie d'installation avec MIX2 comme mix de combustibles de référence : le mix de combustible du dossier est de plus de 50% d'effluents d'élevage (% en masse).

10. Un « calcul sur dossier » s'applique également lorsque que la condition suivante est remplie :

% Effluents d'élevage + % Résidus + % Cultures énergétiques < 85 % **%PCI biogaz**

11. Lorsqu'une installation remplit à la fois les deux conditions énoncées au point 9 et au point 10, le calcul sur dossier sera effectué sur la base de la condition énoncée au point REF _Ref150173240 \r \h * MERGEFORMAT 10.

IV. Mix de combustibles de référence pour la filière biomasse solide

12. Les **intrants biomasse solide d**e référence considérés sont les suivants :

- **Plaquettes de bois fraîches** (biomasse fraiche) **(MIX 1) :** caractérisées par un taux d'humidité entre 40 – 50 %, elles sont produites au départ d'une matière première contenant encore écorces, feuilles résiduelles, etc. Cette catégorie regroupe les plaquettes non séchées dites « vertes » (contenant encore des feuilles et écorces) et « grises » (avec écorce mais sans feuilles) ainsi que le refus de compostage. Ces plaquettes peuvent être produites au départ d'une diversité de sources : opérations sylvicoles (coupes d'éclaircie) ou issues de celles-ci (ex : valorisation des houppiers), cultures énergétiques ligneuses (TtCR), d'entretien de bords de routes, coproduits de bois propres issus du secteur bois, etc. ;

Le MIX 1 correspond à la catégorie S5 selon la nomenclature européenne (1).

- **Plaquettes de bois sèches (MIX 2) :** il s'agit de plaquettes qui ont été séchées et criblées caractérisées par un taux d'humidité inférieur à 15%. Il s'agit également des plaquettes produites au départ de déchets de bois non traité (bois en fin de vie de catégorie *A)* : vieilles palettes et autres emballages en bois brut ;

Le MIX 2 correspond à la catégorie S4 selon la nomenclature européenne[1].

- **Pellets (MIX 3) :** granulés de bois produits à partir de résidus/coproduits issus de la filière bois.

Le MIX 3 correspond à la catégorie S4 selon la nomenclature européenne[1].

- **Bois en fin de vie de catégorie B et assimilés (MIX 4) :** déchets de bois traité (peinture, vernis, produits de préservation), contenant des colles (panneaux OSB, MDF, aggloméré, etc.), des revêtements (panneaux laminés), des traces de plastique (refus de crible de compostage).

Le MIX 4 correspond à la catégorie S5 selon la nomenclature européenne[1].

13. Les **autres intrants biomasse solide** qui ne sont pas compris dans les catégories susmentionnées sont notamment les suivants :

- **Coproduits, résidus, déchets issus de transformation valorisés in situ (industrie agro-alimentaire ou filière bois) :** son issu de blé, liqueur noire issue de la fabrication de pâte à papier, marc de café, écorces, copeaux, sciures, etc. ;

- **Bois en fin de vie de catégorie C :** bois fortement contaminés (billes de chemin de fer contenant du créosote) ;

- **Agro-combustibles non-ligneux :** miscanthus, anas de lin, pailles diverses, etc. ;

- **Graisses animales ;**

- **Rémanent de compostage.**

14. Le tableau ci-dessous indique les valeurs de référence considérées pour les quatre mix de combustibles de référence :

%PCI (base annuelle)	**MIX 1**	**MIX 2**	**MIX 3**	**MIX 4**
Plaquettes fraîches	100%	-	-	-
Plaquettes sèches	-	100%	-	-
Pellets	-	-	100%	-
Bois B	-	-	-	100%

15. Selon la catégorie d'installation dont relève l'unité de production, le mix de combustible de référence considéré est :

1) Gazéification :

1	2	3	4
]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2

2) Combustion :

5	6	7	8	9	10	11	12	13
]0 - 1000]			]1000 - 3000]			]3000 - 5000]		
MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1

16. Selon la catégorie d'installation dont relève l'unité de production, un « calcul sur dossier » exclusivement à la baisse s'applique lorsque :

1) Catégorie d'installation avec MIX1 comme mix de combustibles de référence : le mix de combustible du dossier est de moins de 85% de plaquettes fraîches.

2) Catégorie d'installation avec MIX2 comme mix de combustibles de référence : le mix de combustible du dossier est de moins de 85% de plaquettes sèches.

3) Catégorie d'installation avec MIX3 comme mix de combustibles de référence : le mix de combustible du dossier est de moins de 85% de pellets.

4) Catégorie d'installation avec MIX4 comme mix de combustibles de référence : le mix de combustible du dossier est de moins 85% de bois en fin de vie de catégorie B.

17. Un « calcul sur dossier » s'applique également lorsque la condition suivante est remplie :

% Plaquettes fraîches + % Plaquettes sèches + % pellets + % Bois B < 85 % (%PCI)

18. Lorsqu'une installation remplit à la fois les deux conditions énoncées au point 16 et au point 17, le calcul sur dossier sera effectué sur la base de la condition énoncée au point REF _Ref150173280 \r \h * MERGEFORMAT 17.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,

C. NEVEN

Note

(1) Règlement délégué (UE) 2015/2402 de la Commission du 12 octobre 2015 révisant les valeurs harmonisées de rendement de référence pour la production séparée d'électricité et de chaleur en application de la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil et abrogeant la décision d'exécution 2011/877/UE de la Commission, Annexe 1, *J.O.U.E.*, 10 décembre 2015, L 333, p.54.

Annexe 12 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres de marché, applicables aux demandes de réservation de certificats verts introduites à partir du 1er janvier 2025

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité (ci-après « décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1erbis/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit les valeurs de référence retenues pour les paramètres de marché, pour la période allant du 1er janvier 2025 au 31 décembre 2025.

III. Valeurs de référence des paramètres de marché

1) Prix de vente de l'électricité sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET)

4. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence du prix de vente sur le marché de gros en Belgique (PBE-MARKET) calculées en application des règles décrites en annexe 1reapplicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier 2025 et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 :

1re année de production	PBE-MARKET (EUR/MWh)
2025	84,93
2026	82,45
2027	75,10
2028	75,10 x 1,02 = 76,60
Année n	(Prix année n-1) x 1,02

5. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 est celle applicable en 2025.

2) Décote sur le prix de l'électricité

6. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence de la décote (l) calculées en application des règles décrites en annexe 1repour l'année 2025 et pour chaque filière :

Année de production	Solaire PV	Eolien	Hydro	Biomasse solide	Biogaz
2025	48,00%	24,95%	10,00%	0,00%	0,00%

7. Pour le calcul de la décote applicable pour la production d'électricité verte l'année 2025, le prix de vente sur le marché de gros en Belgique correspond, pour chaque filière, à la moyenne arithmétique des cotations journalières Day-Ahead BELPEX Baseload observé du 1er janvier 2024 au 31 décembre 2024 pour cette filière :

1ère année de production	PBE-MARKET (EUR/MWh)
2025	70,19

8. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 sont celles applicables pour l'année 2025.

9. Les valeurs de référence applicables pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 sont celles applicables en 2025.

3) Valeur des GO

10. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les GO calculées en application des règles décrites en annexe 1repour l'année 2025 :

Année de production	EUR/GO
2025	1,99

11. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 sont celles applicables pour l'année 2025.

12. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 est celle applicable en 2025.

4) Tarif d'injection

13. Les tableaux ci-dessous reprennent les valeurs de référence pour les tarifs d'injections calculés en application des règles décrites en annexe 1re pour l'année 2025 :

Solaire PV	**]10 – 1000[kW**	**]1000 – 5000[kW**	**]5000 – [kW**
2025	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Eolien	**]0 – 1000[kW**	**]1000 – [kW**
2025	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Hydro	**]0 – 5[kW**	**]5 – 10[kW**	**]10 – 500[kW**	**]500 – [kW**
2025	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Biomasse solide	**]0 – 200[kW**	**]200 – [kW**
2025	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogaz	**]0 – 100[kW**	**]100 – [kW**
2025	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

14. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 sont celles applicables pour l'année 2025.

15. Les valeurs de référence applicables pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 sont celles applicables en 2025.

5) Prix des intrants biomasse

16. Le tableau ci-dessous reprend les prix de référence (PFuel Mix) pour les mixtes de combustibles de référence proposés pour les filières biogaz et biomasse solide applicables pour l'année 2025 :

Filière BIOGAZ			
MIX 1	% Effluents d'élevage > 50% (masse)	39,13	EUR/MWh PCI biogaz
MIX 2	% Effluents d'élevage ≤ 50% (masse)	41,69	EUR/MWh PCI biogaz
Filière BIOMASSE SOLIDE			
MIX 1	Plaquettes fraîches ≥ 85%	24,77	EUR/MWh PCI
MIX 2	Plaquettes sèches ≥ 85%	37,68	EUR/MWh PCI
MIX 3	Pellets ≥ 85%	57,94	EUR/MWh PCI
MIX 4	Bois B ≥ 85%	9,41	EUR/MWh PCI

17. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 sont celles applicables pour l'année 2025.

18. Les valeurs de référence applicables pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 sont celles applicables en 2025.

6) Prix d'achat du gaz naturel

19. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence du prix d'achat du gaz naturel en Belgique (PGN) calculées en application des règles décrites en annexe 1reapplicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier 2025 et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 :

1ère année de production	**PGN(EUR/MWh PCS)**	**PGN(EUR/MWh PCI)**
2025	36,85	40,81
2026	32,25	35,71
2027	28,16	31,81
2038	28,16 x 1,02 = 28,72	31,81 x 1,02 = 32,45
Année n	(Prix année n-1) x 1,02	

20. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 est celle applicable en 2025.

7) Valeur des certificats verts

21. Le tableau ci-dessous reprend les valeurs de référence pour les CV calculées en application des règles décrites ci-dessus pour l'année 2025 :

Année de production	EUR/CV
2025	67,08

22. Les valeurs de référence applicables aux unités de production pour lesquelles une demande de réservation des certificats verts ou une demande de prolongation a été introduite entre le 1er janvier et le 31 décembre 2025 et dont la première année de production est en tout ou en partie postérieure à 2025 sont celles applicables pour l'année 2025.

23. La valeur de référence applicable pour l'ajustement annuel des taux d'octroi en 2025 est celle applicable en 2025.

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,
C. NEVEN

Annexe 13 à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA

Valeurs de référence applicables aux paramètres techniques, économiques et financiers, ainsi qu'aux CPMA, et taux d'octroi, applicables aux unités de production d'électricité verte qui bénéficient d'une prolongation, dont la nouvelle période d'octroi de certificats verts commence à partir du 1er janvier 2025

I. Cadre légal

1. Décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité « ci-après, décret du 12 avril 2001 ») : l'article 37, § 1 ;

2. Arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération (ci-après, « arrêté du 30 novembre 2006 ») :

1° article 15 § 1er*bis*/2, alinéa 5 ;

2° article 15*ter*/1, § 5 ;

3° article 15*ter*/2, § 7, alinéa 3.

II. Objet

3. La présente annexe définit pour les demandes de réservation introduites en 2025 :

- Les catégories d'installation ;

- Les paramètres techniques, économiques et financiers retenus pour chaque catégorie d'installation, ainsi que les valeurs de référence de ces paramètres ;

- Le coût de production moyen actualisé (Cpma) obtenu pour chaque catégorie d'installation en utilisant les valeurs de référence pour les paramètres techniques, économiques et financiers ;

- Les taux d'octroi de certificats verts calculés à partir de ces valeurs de référence ;

- Les paramètres techniques et économiques pour lesquels une valeur propre à l'unité de production concernée peut être retenue en lieu et place des valeurs de référence ainsi que les seuils et plafonds retenus le cas échéant.

4. La présente annexe est d'application pour les unités de production éligibles au régime des prolongations visé à l'article 15*ter*/2 de l'arrêté du 30 novembre 2006.

5. Conformément aux méthodologies, un calcul « sur dossier » est possible lorsque le producteur démontre à l'Administration soit que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues (calcul sur dossier « hors cas de prolongation »), soit que la valeur du Cpma calculée sur base de ses données propres est supérieure de plus de dix pour cent à la valeur calculée par l'Administration sur base des valeurs de référence retenues pour le cas de prolongation dont relève l'unité de production (calcul sur dossier « cpma > 10% »). Les tableaux ci-dessous prévoient, pour chaque filière, les deux possibilités de calcul sur dossier.

III. Filière hydro-électricité

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

6. L'ensemble des dossiers de la filière hydro-électricité sont traités sur dossier sur base des valeurs, seuils et plafonds suivants :

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2025 - Sur dossier

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE INSTALLATION	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance nette développable	Pend	kW	Dossier					
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000h					
Délai de mise en service	D	Années	Dossier					
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150 % x 16650 MAX 150 % x 330	MAX 150 % x 10650 MAX 150 % x 310	MAX 150 % x 8000 MAX 150 % x 230	MAX 150 % x 6660 MAX 150 % x 225	MAX 150 % x 5330 MAX 150 % x 220	MAX 150 % x 4000 MAX 150 % x 200
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	35					
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%					
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de prolongation	n	Années	Dossier (Min 20 ans si il y a un remplacement de la turbine; min 10 ans si l'investissement est supérieur ou égal à 4995 EUR HTVA/kwe; min 5 ans si l'investissement est inférieur à 4995 EUR HTVA/kwe)	Dossier (Min 20 ans si il y a un remplacement de la turbine; min 10 ans si l'investissement est supérieurou égal à 3195 EUR HTVA/kwe; min 5 ans si l'investissement est inférieur à 3195 EUR HTVA/kwe)	Dossier (Min 20 ans si il y a un remplacement de la turbine; min 10 ans si l'investissement est supérieur ou égal à 2400 EUR HTVA/kwe; min 5 ans si l'investissement est inférieur à 2400 EUR HTVA/kwe)	Dossier (Min 20 ans si il y a un remplacement de la turbine; min 10 ans si l'investissement est supérieur ou égal à 1998 EUR HTVA/kwe; min 5 ans si l'investissement est inférieur à 1998 EUR HTVA/kwe)	Dossier (Min 20 ans si il y a un remplacement de la turbine; min 10 ans si l'investissement est supérieur ou égal à 1599 EUR HTVA/kwe; min 5 ans si l'investissement est inférieur à 1599 EUR HTVA/kwe)	Dossier (Min 20 ans si il y a un remplacement de la turbine; min 10 ans si l'investissement est supérieur ou égal à 1200 EUR HTVA/kwe; min 5 ans si l'investissement est inférieur à 1200 EUR HTVA/kwe)
Part fonds propres	g	%	20.00%					

Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.30%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	8.54%
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF
Décote intermittence	I	%	10.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	REF
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	Dossier
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	Dossier
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

IV. Filière éolienne

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 1]0 - 1000] kW [0 - 75] m MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**47.03**	**54.22**	**65.89**	**77.57**	**89.25**	**92.80**	**102.76**	**112.73**	**122.69**	**132.66**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.21	17.52	29.19	40.87	52.55	54.80	64.77	74.73	84.70	94.66
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	33.82	36.70	36.70	36.70	36.70	37.99	37.99	37.99	37.99	37.99
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93

Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.91*	*12.59*	*24.27*	*27.82*	*37.78*	*47.75*	*57.71*	*67.68*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.014*	*0.188*	*0.362*	*0.415*	*0.563*	*0.712*	*0.860*	*1.009*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.014**	**0.188**	**0.362**	**0.415**	**0.563**	**0.712**	**0.860**	**0.923**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 2]0 - 1000] kW]75 - 150] m MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27

PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**47.75**	**55.03**	**66.83**	**78.64**	**90.44**	**94.04**	**104.12**	**114.19**	**124.26**	**134.34**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.36	17.71	29.51	41.32	53.12	55.41	65.48	75.55	85.63	95.70
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	34.39	37.32	37.32	37.32	37.32	38.63	38.63	38.63	38.63	38.63
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*1.85*	*13.66*	*25.46*	*29.06*	*39.14*	*49.21*	*59.28*	*69.36*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.028*	*0.204*	*0.380*	*0.433*	*0.583*	*0.734*	*0.884*	*1.034*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TAUX D'OCTROI PROLONGATION	Taux d'octroi prolongation (1)	CV/MWh	0.000	0.000	0.028	0.204	0.380	0.433	0.583	0.734	0.884	0.946

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025			CATEGORIE 3]1000 - 2500] kW]100 - 150] m T-MT									
CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**29.94**	**34.52**	**41.97**	**49.42**	**56.87**	**59.13**	**65.49**	**71.85**	**78.21**	**84.56**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.43	11.18	18.63	26.08	33.53	34.97	41.33	47.68	54.04	60.40
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	21.51	23.34	23.34	23.34	23.34	24.17	24.17	24.17	24.17	24.17
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.01*	*6.37*	*12.73*	*19.08*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.095*	*0.190*	*0.285*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.095**	**0.190**	**0.285**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 4]1000 - 2500] kW]150 - 180] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690

PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**25.87**	**29.86**	**36.45**	**43.03**	**49.61**	**51.59**	**57.21**	**62.83**	**68.44**	**74.06**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7.45	9.87	16.46	23.04	29.62	30.90	36.51	42.13	47.75	53.37
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	18.42	19.99	19.99	19.99	19.99	20.69	20.69	20.69	20.69	20.69
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.96*	*8.58*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*

Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.044*	*0.128*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.044**	**0.128**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 5]1000 - 2500] kW]180 - 200] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*

COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24.43**	**28.19**	**34.35**	**40.51**	**46.67**	**48.53**	**53.79**	**59.05**	**64.30**	**69.56**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.97	9.24	15.40	21.56	27.72	28.92	34.17	39.43	44.69	49.95
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.46	18.95	18.95	18.95	18.95	19.62	19.62	19.62	19.62	19.62
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*4.08*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.061*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.061**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 6]2500 - 4500] kW]100 - 150] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%

PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**31.33**	**36.16**	**44.09**	**52.02**	**59.94**	**62.33**	**69.10**	**75.86**	**82.63**	**89.40**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.97	11.89	19.82	27.75	35.68	37.21	43.98	50.75	57.51	64.28
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	22.36	24.26	24.26	24.26	24.26	25.12	25.12	25.12	25.12	25.12
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.62*	*10.38*	*17.15*	*23.92*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.054*	*0.155*	*0.256*	*0.357*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.054**	**0.155**	**0.256**	**0.357**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 7]2500 - 4500] kW]150 - 180] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%

Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**28.81**	**33.24**	**40.51**	**47.79**	**55.06**	**57.25**	**63.46**	**69.66**	**75.87**	**82.08**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.23	10.91	18.18	25.45	32.73	34.13	40.34	46.55	52.75	58.96
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	20.58	22.33	22.33	22.33	22.33	23.12	23.12	23.12	23.12	23.12
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*4.18*	*10.39*	*16.60*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.062*	*0.155*	*0.247*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.062**	**0.155**	**0.247**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2026

CATEGORIE 8]2500 - 4500] kW]180 - 200] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**25.36**	**29.27**	**35.70**	**42.14**	**48.57**	**50.51**	**56.00**	**61.49**	**66.98**	**72.47**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7.28	9.65	16.09	22.52	28.96	30.20	35.69	41.18	46.68	52.17
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	18.08	19.62	19.62	19.62	19.62	20.31	20.31	20.31	20.31	20.31
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%

Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*1.50*	*6.99*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.022*	*0.104*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.022**	**0.104**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 9]2500 - 4500] kW]200 - [m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51
PARAMETRES D'INDEXATION												

Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24.25**	**27.96**	**34.04**	**40.12**	**46.19**	**48.03**	**53.22**	**58.40**	**63.59**	**68.77**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.87	9.11	15.19	21.27	27.34	28.52	33.70	38.89	44.07	49.26
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.37	18.85	18.85	18.85	18.85	19.51	19.51	19.51	19.51	19.51
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.29*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.049*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.049**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 10] 4500 - [kW]150 - 180] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**28.82**	**33.15**	**40.01**	**46.88**	**53.75**	**55.88**	**61.74**	**67.60**	**73.46**	**79.32**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7.77	10.30	17.17	24.04	30.90	32.23	38.09	43.95	49.81	55.67
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	21.05	22.85	22.85	22.85	22.85	23.65	23.65	23.65	23.65	23.65
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.12*	*7.98*	*13.84*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.032*	*0.119*	*0.206*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.032**	**0.119**	**0.206**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 11] 4500 - [kW]180 - 200] m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440
PARAMETRES ECONOMIQUES												

Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24.73**	**28.47**	**34.47**	**40.47**	**46.47**	**48.32**	**53.44**	**58.56**	**63.68**	**68.80**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.79	9.00	15.00	21.00	27.00	28.16	33.28	38.40	43.52	48.64
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.95	19.48	19.48	19.48	19.48	20.16	20.16	20.16	20.16	20.16
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.32*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*

Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.049*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.049**

EOLIEN - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 12] 4500 - [kW]200 - [m T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%

PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Part fonds propres	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Coût moyen pondéré du capital calculé	CMPC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Coût moyen pondéré du capital avec application du plafond	CMPC_plafonné	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**23.51**	**27.03**	**32.59**	**38.16**	**43.72**	**45.46**	**50.20**	**54.95**	**59.70**	**64.45**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6.29	8.35	13.91	19.47	25.04	26.11	30.86	35.61	40.35	45.10
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17.22	18.69	18.69	18.69	18.69	19.34	19.34	19.34	19.34	19.34
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*

Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

7. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

(3) Calcul sur dossier (hors cas de prolongation)

8. Compte tenu de leur caractère standardisé et de la faible variabilité des paramètres techniques et économiques entre les différents sites présents en Région wallonne, les unités de production relevant de la filière éolienne ne peuvent bénéficier que d'un taux d'octroi de certificats verts calculé de manière forfaitaire, sur base des valeurs de référence retenues pour la catégorie d'installation concernée.

V. Filière biomasse solide

(1) Cpma et taux d'octroi

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 1 - GAZEIFICATION]0 -100] kW MIX 3 S4 T-BT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25

Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**438.29**	**473.72**	**513.42**	**534.35**	**566.89**	**599.44**	**631.98**	**664.52**	**697.06**	**729.60**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	31.59	59.55	99.24	113.90	146.44	178.98	211.52	244.06	276.60	309.14
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	193.29	200.76	200.76	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%

Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*351.87*	*387.30*	*427.00*	*447.93*	*480.47*	*513.02*	*545.56*	*578.10*	*610.64*	*643.18*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*5.245*	*5.774*	*6.365*	*6.678*	*7.163*	*7.648*	*8.133*	*8.618*	*9.103*	*9.588*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 2 - GAZEIFICATION]0 - 200] kW MIX 2 S4 T-BT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980

PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**338.69**	**374.13**	**413.82**	**434.76**	**467.30**	**499.84**	**532.38**	**564.92**	**597.46**	**630.01**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	31.59	59.55	99.24	113.90	146.44	178.98	211.52	244.06	276.60	309.14
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	193.29	200.76	200.76	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*252.27*	*287.71*	*327.40*	*348.34*	*380.88*	*413.42*	*445.96*	*478.50*	*511.04*	*543.59*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*3.761*	*4.289*	*4.881*	*5.193*	*5.678*	*6.163*	*6.648*	*7.133*	*7.618*	*8.104*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 3 - GAZEIFICATION]200 - 500] kW MIX 2 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435

Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**215.77**	**239.05**	**265.83**	**279.42**	**301.37**	**323.32**	**345.28**	**367.23**	**389.18**	**411.13**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21.31	40.17	66.95	76.83	98.79	120.74	142.69	164.64	186.60	208.55
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	114.09	118.51	118.51	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%

VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*129.10*	*152.38*	*179.16*	*192.75*	*214.70*	*236.65*	*258.61*	*280.56*	*302.51*	*324.46*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.925*	*2.272*	*2.671*	*2.873*	*3.201*	*3.528*	*3.855*	*4.182*	*4.510*	*4.837*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.925**	**2.272**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 4 - GAZEIFICATION]500 - 1000] kW MIX 2 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**194.39**	**215.37**	**239.51**	**251.76**	**271.54**	**291.33**	**311.12**	**330.91**	**350.69**	**370.48**

Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	19.21	36.21	60.35	69.25	89.04	108.83	128.62	148.40	168.19	187.98
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	102.84	106.82	106.82	110.16	110.16	110.16	110.16	110.16	110.16	110.16
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*107.72*	*128.70*	*152.84*	*165.09*	*184.87*	*204.66*	*224.45*	*244.24*	*264.02*	*283.81*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.606*	*1.919*	*2.278*	*2.461*	*2.756*	*3.051*	*3.346*	*3.641*	*3.936*	*4.231*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.606**	**1.919**	**2.278**	**2.461**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 5 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 3 S4 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*

COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**268.74**	**284.90**	**301.28**	**311.22**	**324.65**	**338.08**	**351.51**	**364.94**	**378.37**	**391.80**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.04	24.57	40.96	47.00	60.43	73.86	87.29	100.72	114.15	127.58
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	119.65	124.28	124.28	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*182.07*	*198.23*	*214.61*	*224.55*	*237.98*	*251.41*	*264.84*	*278.27*	*291.70*	*305.13*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*2.714*	*2.955*	*3.199*	*3.348*	*3.548*	*3.748*	*3.948*	*4.148*	*4.349*	*4.549*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 6 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 4 S5 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**195.99**	**216.50**	**237.30**	**249.91**	**266.96**	**284.00**	**301.05**	**318.09**	**335.14**	**352.18**

Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	16.55	31.19	51.98	59.66	76.70	93.75	110.80	127.84	144.89	161.93
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	151.87	157.74	157.74	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*109.32*	*129.83*	*150.63*	*163.24*	*180.29*	*197.33*	*214.38*	*231.42*	*248.47*	*265.51*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.630*	*1.936*	*2.246*	*2.434*	*2.688*	*2.942*	*3.196*	*3.450*	*3.704*	*3.958*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.630**	**1.936**	**2.246**	**2.434**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 7 - COMBUSTION]0 - 1000] kW MIX 1 S5 MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**192.09**	**208.25**	**224.64**	**234.57**	**248.00**	**261.43**	**274.86**	**288.29**	**301.72**	**315.15**

Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13.04	24.57	40.96	47.00	60.43	73.86	87.29	100.72	114.15	127.58
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	119.65	124.28	124.28	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*105.42*	*121.58*	*137.97*	*147.90*	*161.33*	*174.76*	*188.19*	*201.62*	*215.05*	*228.48*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.572*	*1.813*	*2.057*	*2.205*	*2.405*	*2.605*	*2.805*	*3.006*	*3.206*	*3.406*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.572**	**1.813**	**2.057**	**2.205**	**2.405**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 8 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 3 S4 T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**250.87**	**264.86**	**279.04**	**287.64**	**299.26**	**310.88**	**322.51**	**334.13**	**345.75**	**357.37**

Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11.28	21.27	35.44	40.68	52.30	63.92	75.54	87.16	98.79	110.41
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	103.55	107.55	107.55	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*164.20*	*178.19*	*192.37*	*200.97*	*212.59*	*224.21*	*235.84*	*247.46*	*259.08*	*270.70*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*2.448*	*2.656*	*2.868*	*2.996*	*3.169*	*3.342*	*3.516*	*3.689*	*3.862*	*4.035*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.448**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 9 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 4 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**171.11**	**188.59**	**206.32**	**217.06**	**231.59**	**246.12**	**260.65**	**275.17**	**289.70**	**304.23**

Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	14.10	26.58	44.30	50.85	65.37	79.90	94.43	108.96	123.48	138.01
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	129.43	134.44	134.44	138.65	138.65	138.65	138.65	138.65	138.65	138.65
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	I	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*84.44*	*101.92*	*119.65*	*130.39*	*144.92*	*159.45*	*173.98*	*188.50*	*203.03*	*217.56*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.259*	*1.519*	*1.784*	*1.944*	*2.160*	*2.377*	*2.594*	*2.810*	*3.027*	*3.243*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.259**	**1.519**	**1.784**	**1.944**	**2.160**	**2.377**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 10 - COMBUSTION]1000 - 3000] kW MIX 1 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**174.22**	**188.21**	**202.39**	**210.99**	**222.61**	**234.23**	**245.86**	**257.48**	**269.10**	**280.72**

Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11.28	21.27	35.44	40.68	52.30	63.92	75.54	87.16	98.79	110.41
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	103.55	107.55	107.55	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*87.55*	*101.54*	*115.72*	*124.32*	*135.94*	*147.56*	*159.19*	*170.81*	*182.43*	*194.05*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.305*	*1.514*	*1.725*	*1.853*	*2.027*	*2.200*	*2.373*	*2.546*	*2.720*	*2.893*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.305**	**1.514**	**1.725**	**1.853**	**2.027**	**2.200**	**2.373**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 11 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 3 S4 T-MT

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**219.30**	**229.44**	**239.72**	**245.95**	**254.38**	**262.80**	**271.23**	**279.65**	**288.08**	**296.51**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.18	15.42	25.70	29.49	37.92	46.34	54.77	63.19	71.62	80.05
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	75.07	77.98	77.98	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93

Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*132.63*	*142.77*	*153.05*	*159.28*	*167.71*	*176.13*	*184.56*	*192.98*	*201.41*	*209.84*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.977*	*2.128*	*2.282*	*2.374*	*2.500*	*2.626*	*2.751*	*2.877*	*3.003*	*3.128*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.977**	**2.128**	**2.282**	**2.374**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025			**CATEGORIE 12 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 4 S5 T-MT**									
CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**

Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**129.96**	**142.43**	**155.08**	**162.74**	**173.11**	**183.47**	**193.83**	**204.19**	**214.56**	**224.92**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	10.06	18.96	31.60	36.27	46.63	57.00	67.36	77.72	88.08	98.45
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	92.33	95.90	95.90	98.90	98.90	98.90	98.90	98.90	98.90	98.90
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20

PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*43.29*	*55.76*	*68.41*	*76.07*	*86.44*	*96.80*	*107.16*	*117.52*	*127.89*	*138.25*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.645*	*0.831*	*1.020*	*1.134*	*1.289*	*1.443*	*1.598*	*1.752*	*1.906*	*2.061*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.645**	**0.831**	**1.020**	**1.134**	**1.289**	**1.443**	**1.598**	**1.752**	**1.906**	**2.061**

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 13 - COMBUSTION]3000 - 5000] kW MIX 1 S5 T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%

PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**142.65**	**152.79**	**163.07**	**169.30**	**177.73**	**186.15**	**194.58**	**203.01**	**211.43**	**219.86**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8.18	15.42	25.70	29.49	37.92	46.34	54.77	63.19	71.62	80.05
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	75.07	77.98	77.98	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93

Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*55.98*	*66.12*	*76.40*	*82.63*	*91.06*	*99.48*	*107.91*	*116.34*	*124.76*	*133.19*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*0.834*	*0.986*	*1.139*	*1.232*	*1.357*	*1.483*	*1.609*	*1.734*	*1.860*	*1.985*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**0.834**	**0.986**	**1.139**	**1.232**	**1.357**	**1.483**	**1.609**	**1.734**	**1.860**	**1.985**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

9. Le tableau ci-dessous s'applique à l'ensemble des catégories d'installation.

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2025

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1-13
TECHNOLOGIE	-	-	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF

RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0 % - 100 %]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 80 % x REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 80 % x REF
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	MIN 80 % x REF
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	*90 % x REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	*90 % x REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % x REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	hq FUEL MIX	%PCI	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de prolongation	n	Années	REF
Part fonds propres	g	%	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier

Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF
Décote intermittence	l	%	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**

(3) Valeurs sur dossier (hors cas de prolongation)

10. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

11. Lorsque le mix de combustible ne correspond pas un mix de référence (« Autre mix »), la valeur prise en compte pour le prix des intrants correspond à max 100% du prix des intrants pour lesquels il existe une référence à laquelle l'Administration a accès. Le calcul se fait au prorata de chaque intrant utilisé. Lorsqu'il n'existe aucune référence pour ces intrants « Autre Mix », la valeur propre à l'unité de production proposée par le producteur est prise en compte, dans le respect des principes méthodologiques.

a) Gazéification

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2025

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier

Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]

Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]

Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]500 - 1000]**	**REF catégorie]500 - 1000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix CV (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Combustion

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2025

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION	COMBUSTION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF minimum	REF minimum	REF minimum	REF minimum

				catégories]3000 - 5000]	catégories]3000 - 5000]	catégories]3000 - 5000]	catégories]3000 - 5000]
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN (référence MIN des catégories de classe de puissance équivalente)	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])	MIN REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	MIN (référence MIN des catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % (référence MAX des	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % (référence MAX des	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % (référence MAX des

			catégories de classe de puissance équivalente)	avec MIX équivalent	catégories]3000 - 5000])	avec MIX équivalent	catégories]3000 - 5000])
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi compensation (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VI. Filière biogaz

(1) Valeurs de référence et taux d'octroi

(1)

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025 — **CATEGORIE 1]0 - 10] kW MIX 1 G12 T-BT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15

Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**367.17**	**398.91**	**432.98**	**467.05**	**501.12**	**507.92**	**535.85**	**563.78**	**591.71**	**619.63**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	27.11	51.10	85.17	119.24	153.31	153.61	181.53	209.46	237.39	265.32
Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	200.22	207.97	207.97	207.97	207.97	214.48	214.48	214.48	214.48	214.48
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*280.75*	*312.49*	*346.56*	*380.63*	*414.70*	*421.50*	*449.43*	*477.36*	*505.29*	*533.21*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*4.185*	*4.658*	*5.166*	*5.674*	*6.182*	*6.284*	*6.700*	*7.116*	*7.533*	*7.949*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 2]10 - 200] kW MIX 1 G12 T-BT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**361.87**	**388.92**	**416.33**	**443.74**	**471.15**	**477.90**	**500.36**	**522.83**	**545.30**	**567.77**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21.81	41.11	68.52	95.93	123.34	123.58	146.05	168.52	190.99	213.46

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	200.22	207.97	207.97	207.97	207.97	214.48	214.48	214.48	214.48	214.48
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*275.45*	*302.50*	*329.91*	*357.32*	*384.73*	*391.48*	*413.94*	*436.41*	*458.88*	*481.35*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*4.106*	*4.510*	*4.918*	*5.327*	*5.735*	*5.836*	*6.171*	*6.506*	*6.841*	*7.176*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025 — **CATEGORIE 3]200 - 600] kW MIX 2 G12 MT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**256.31**	**273.21**	**291.20**	**309.19**	**327.17**	**330.89**	**345.63**	**360.38**	**375.12**	**389.87**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	14.31	26.98	44.97	62.96	80.95	81.10	95.85	110.59	125.34	140.08

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	109.45	113.69	113.69	113.69	113.69	117.24	117.24	117.24	117.24	117.24
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*169.64*	*186.54*	*204.53*	*222.52*	*240.50*	*244.22*	*258.96*	*273.71*	*288.45*	*303.20*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*2.529*	*2.781*	*3.049*	*3.317*	*3.585*	*3.641*	*3.860*	*4.080*	*4.300*	*4.520*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 4]600 - 1500] kW MIX 2 G12 MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**206.34**	**220.05**	**235.42**	**250.79**	**266.15**	**268.72**	**281.31**	**293.91**	**306.50**	**319.10**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12.23	23.05	38.42	53.78	69.15	69.28	81.88	94.47	107.07	119.67

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	74.78	77.68	77.68	77.68	77.68	80.11	80.11	80.11	80.11	80.11
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*119.67*	*133.38*	*148.75*	*164.12*	*179.48*	*182.05*	*194.64*	*207.24*	*219.83*	*232.43*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.784*	*1.988*	*2.217*	*2.447*	*2.676*	*2.714*	*2.902*	*3.089*	*3.277*	*3.465*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.784**	**1.988**	**2.217**	**2.447**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025

CATEGORIE 5]1500 - 3000] kW MIX 2 G12 T-MT

CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**179.47**	**191.81**	**205.63**	**219.45**	**233.28**	**235.58**	**246.92**	**258.25**	**269.58**	**280.91**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11.00	20.73	34.55	48.38	62.20	62.32	73.65	84.98	96.31	107.64

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	67.37	69.97	69.97	69.97	69.97	72.16	72.16	72.16	72.16	72.16
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*92.80*	*105.14*	*118.96*	*132.78*	*146.61*	*148.91*	*160.25*	*171.58*	*182.91*	*194.24*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.383*	*1.567*	*1.773*	*1.979*	*2.186*	*2.220*	*2.389*	*2.558*	*2.727*	*2.896*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.383**	**1.567**	**1.773**	**1.979**	**2.186**	**2.220**	**2.389**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAZ - VALEURS DE REFERENCE PROLONGATION 2025 — **CATEGORIE 6]3000 - 5000] kW MIX 2 G12 T-MT**

CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Classe de Ratio CAPEX	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Valeur de Ratio CAPEX	Ratio CAPEX	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
PARAMETRES TECHNIQUES												
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement cogénération	aCOGEN	MWh/MWhp	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
Coefficient d'émissions de GES du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	kCO2 REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	kCO2 REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
PARAMETRES ECONOMIQUES												
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
PARAMETRES D'INDEXATION												
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
PARAMETRES FINANCIERS												
Durée de prolongation	n	Années	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Part fonds propres	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**154.18**	**165.02**	**177.50**	**189.97**	**202.44**	**204.28**	**214.50**	**224.73**	**234.95**	**245.18**
Part investissement	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	9.93	18.71	31.18	43.66	56.13	56.24	66.46	76.69	86.91	97.14

Part frais d'exploitation	CPMA_OPEX	EUR/MWh	53.14	55.19	55.19	55.19	55.19	56.92	56.92	56.92	56.92	56.92
Part combustibles	CPMA(1)_FUEL	EUR/MWh	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79
Part réduction de coût via la valorisation de chaleur	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67
PARAMETRES DE MARCHE												
Année de prolongation	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Prix de marché électricité	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Décote intermittence	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Rendement référence chaudière mixte de combustible	hq FUEL MIX	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*67.51*	*78.35*	*90.83*	*103.30*	*115.77*	*117.61*	*127.83*	*138.06*	*148.28*	*158.51*
Prix de marché certificats verts	*Prix CV (1)*	*EUR/CV*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroicompensation (1)*	*CV/MWh*	*1.006*	*1.168*	*1.354*	*1.540*	*1.726*	*1.753*	*1.906*	*2.058*	*2.211*	*2.363*
Plafond taux d'octroi de CV nouvelle unité	*Taux d'octroi nouvelle*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond taux d'octroi de CV fixé par le Décret	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TAUX D'OCTROI PROLONGATION	**Taux d'octroi prolongation (1)**	**CV/MWh**	**1.006**	**1.168**	**1.354**	**1.540**	**1.726**	**1.753**	**1.906**	**2.058**	**2.211**	**2.363**

(2) Calcul sur dossier (Cpma > 10%)

12. Le tableau ci-dessous s'applique à l'ensemble des catégories d'installation.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2025

CATEGORIES	Symbole	Unité	1-6
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0 % - 100 %]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 80 % x REF
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 80 % x REF
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	aQ	MWhq/MWhp	MIN 80 % x REF
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	80 % x REF
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	80 % x REF
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % x REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	hq FUEL MIX	%PCI	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de prolongation	n	Années	REF
Part fonds propres	g	%	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF

Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF
Décote intermittence	l	%	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*REF*
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi$_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**

(3) Valeurs sur dossier (hors cas de prolongation)

13. Lorsque le producteur démontre à l'Administration que l'unité de production ne relève d'aucun cas de prolongation pour lequel des valeurs de référence ont été retenues, le producteur peut bénéficier d'un taux d'octroi calculé en utilisant les valeurs propres à l'unité de production pour les paramètres techniques, économiques et les prix de combustible.

14. Lorsque le mix de combustible ne correspond pas un mix de référence (« Autre mix »), la valeur prise en compte pour le prix des intrants correspond à max 100% du prix des intrants pour lesquels il existe une référence à laquelle l'Administration a accès. Le calcul se fait au prorata de chaque intrant utilisé. Lorsqu'il n'existe aucune référence pour ces intrants « Autre Mix », la valeur propre à l'unité de production proposée par le producteur est prise en compte, dans le respect des principes méthodologiques.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2025

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							

Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	g	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	l	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / **calcul au prorata de chaque intrant**
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	hq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]

Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	hq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*$Taux\ d'octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 1er octobre 2025 fixant les valeurs de référence et les taux d'octroi de certificats verts dans le cadre des méthodologies basées sur le coût de production moyen actualisé, en abrégé CPMA.

Namur, le 1er octobre 2025.

La Ministre de l'Energie,

C. NEVEN

ÜBERSETZUNG

ÖFFENTLICHER DIENST DER WALLONIE

[C − 2025/008208]

1. OKTOBER 2025 — Ministerieller Erlass zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Die Ministerin für Energie,

Aufgrund des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts, Artikel 37 § 1, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 5. Mai 2022, Artikel 38 § 1, ersetzt durch das Dekret vom 4. Oktober 2007 und zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 25. April 2024, sowie Artikel 39 § 1, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 25. April 2024;

Aufgrund des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms, Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5, ersetzt durch den Erlass vom 24. November 2022, Artikel 15*ter*/1 § 5 Absatz 1, eingefügt durch den Erlass vom 24. November 2022, Artikel 15*ter*/2 § 6, eingefügt durch den Erlass vom 24. November 2022, Anhang 10, zuletzt abgeändert durch den Erlass vom 12. Dezember 2024, Anhang 11, zuletzt abgeändert durch den Erlass vom 12. Dezember 2024, und Anhang 12, zuletzt abgeändert durch den Erlass vom 12. Dezember 2024;

Aufgrund des Ministeriellen Erlasses vom 24. Mai 2024 zur Festlegung der Zuteilungssätze und der Referenzwerte, die bei der Berechnung der Höhe der Förderung im Rahmen der Regelung für die Zuteilung grüner Zertifikate gemäß Artikel 15, Paragraph 1*bis*/2, der Regelung für Erweiterungen gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Regelung für Verlängerungen gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung von Strom aus erneuerbaren Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung zum Einsatz kommen;

Aufgrund des Ministeriellen Erlasses vom 5. Juni 2024 zur Festlegung der Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter zum Einsatz bei der Berechnung der im Rahmen der Gewährungsregelung für grüne Bescheinigungen gemäß Artikel 15, § 1*bis*/2, der Erweiterungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Verlängerungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung erzeugten Stroms gewährten Unterstützungshöhe;

Aufgrund der vom 1. März bis zum 11. April 2023 durchgeführten Konsultation der Vertreter des Energiesektors zu den Referenzwerten der technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter für das Jahr 2024 für neue Reservierungen und Verlängerungen;

Aufgrund der vom 16. Februar bis zum 15. März 2024 durchgeführten Konsultation der Vertreter des Energiesektors zu den Referenzwerten der Marktparameter für das Jahr 2024 für neue Reservierungen und Verlängerungen;

Aufgrund des Beschlusses der Regierung zur Genehmigung der Referenzwerte der technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter für das Jahr 2024 für neue Reservierungen und Verlängerungen, der am 30. Mai 2024 gefasst wurde;

Aufgrund der vom 24. Juni bis zum 24. Juli 2024 durchgeführten Konsultation der Vertreter des Energiesektors zu den Referenzwerten der technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter für das Jahr 2025 für neue Reservierungen und Verlängerungen;

Aufgrund des am 11. Dezember 2024 von der Verwaltung vorgelegten Vorschlags für neue Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate für das Jahr 2024;

Aufgrund des am 12. Dezember 2024 von der Verwaltung vorgelegten Vorschlags für neue Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate für das Jahr 2025;

Aufgrund der vom 13. Januar bis zum 15. Februar 2025 durchgeführten Konsultation der Vertreter des Energiesektors zu den Referenzwerten der Marktparameter für das Jahr 2025 für neue Reservierungen und Verlängerungen;

Aufgrund des Berichts vom 16. Juli 2025, aufgestellt in Übereinstimmung mit Artikel 3 Ziffer 2 des Dekrets vom 11. April 2014 zur Umsetzung der Resolutionen der im September 1995 in Peking organisierten Weltfrauenkonferenz der Vereinten Nationen und zur Integration des Gender Mainstreaming in allen regionalen politischen Vorhaben;

Aufgrund des Beschlusses der Regierung zur Genehmigung der Referenzwerte der technischen, wirtschaftlichen, finanziellen und marktbezogenen Parameter und der Gewährungssätze für die Jahre 2020 bis 2023 für neue Reservierungen und Verlängerungen, der am 17. Juli 2025 gefasst wurde;

Aufgrund des Beschlusses der Regierung zur Genehmigung der Referenzwerte der Marktparameter und der Gewährungssätze für das Jahr 2024 für neue Reservierungen und Verlängerungen, der am 17. Juli 2025 gefasst wurde;

Aufgrund des Beschlusses der Regierung zur Genehmigung der Referenzwerte der technischen, wirtschaftlichen, finanziellen und marktbezogenen Parameter und der Gewährungssätze für das Jahr 2025 für neue Reservierungen und Verlängerungen, der am 17. Juli 2025 gefasst wurde;

Aufgrund des am 17. September 2025 in Anwendung von Artikel 84 § 1 Absatz 1 Ziffer 2 der am 12. Januar 1973 koordinierten Gesetze über den Staatsrat abgegebenen Gutachtens Nr. 78.144/4 des Staatsrats;

In Erwägung der am 25. Juli 2025 abgegebenen Stellungnahme 2742 von LEGISA;

In der Erwägung, dass eine auf den Stromgestehungskosten (SGK) basierende Berechnungsmethode für folgende Gewährungsregelungen gilt:

1° die allgemeine Regelung für neue Einheiten gemäß Artikel 15 § 1 bis/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms;

2° die Erweiterungsregelung gemäß Artikel 15/ter/1 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms;

3° die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15/ter/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms;

In der Erwägung, dass diese Regelungen folglich den Anwendungsbereich des vorliegenden Erlasses bilden;

In der Erwägung, dass die allgemeine Regelung für neue Einheiten und die Erweiterungsregelung neue Einheiten betreffen, die der Reservierung von grünen Zertifikaten gemäß Artikel 15 Absatz 1*bis* des Erlasses vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms unterliegen; dass daher die verwendeten Referenzwerte für beide Regelungen gleich sind;

In der Erwägung, dass der Anwendungsbereich der allgemeinen Regelung für neue Einheiten und der Erweiterungsregelung am 1. Juni 2024 beginnt;

In der Erwägung, dass der Anwendungsbereich der Verlängerungsregelung am 1. Januar 2020 beginnt;

In der Erwägung, dass die Referenzwerte daher ab diesen Daten festgelegt werden müssen;

In der Erwägung, dass der Ministerielle Erlass vom 24. Mai 2024 zur Festlegung der Zuteilungssätze und der Referenzwerte, die bei der Berechnung der Höhe der Förderung im Rahmen der Regelung für die Zuteilung grüner Zertifikate gemäß Artikel 15, Paragraph 1*bis*/2, der Regelung für Erweiterungen gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Regelung für Verlängerungen gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung von Strom aus erneuerbaren Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung, nachstehend der Ministerielle Erlass vom 24. Mai 2024 genannt, die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen, finanziellen und marktbezogenen Parameter für das Jahr 2023 für neue Reservierungen und Verlängerungen festlegt;

In der Erwägung, dass diese Werte für neue Reservierungen irrelevant sind, da diese Regelungen erst ab dem 1. Juni 2024 gelten; dass für die Verlängerungsregelung nur die Referenzwerte der Marktparameter von Nutzen sind, da die Referenzwerte der anderen Parameter diejenigen von 2024 sind und nur als Bezugspunkt dienen, um festzustellen, ob die in den Unterlagen angegebenen Werte missbräuchlich sind; dass bei den Marktparametern keine Preisuntersuchung enthalten ist; dass der Wortlaut des Ministeriellen Erlasses vom 24. Mai 2024 unklar ist und dieser nicht in Kraft getreten ist;

In der Erwägung, dass es aus Gründen der Lesbarkeit und Rechtssicherheit angebracht ist, ihn aufzuheben und für das Jahr 2023 die Referenzwerte für die Marktparameter für Verlängerungen in dem vorliegenden Erlass festzulegen;

In der Erwägung, dass für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten, die zwischen dem 1. Juni und dem 31. Dezember 2024 gestellt werden, sowie für Verlängerungsanträge, deren neuer Bewilligungszeitraum im Jahr 2024 beginnt, die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter durch den Ministeriellen Erlasses vom 5. Juni 2024 zur Festlegung der Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter zum Einsatz bei der Berechnung der im Rahmen der Gewährungsregelung für grüne Bescheinigungen gemäß Artikel 15, § 1*bis*/2, der Erweiterungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Verlängerungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung erzeugten Stroms gewährten Unterstützungshöhe festgelegt wurden;

In der Erwägung, dass daher für die zwischen dem 1. Juni und dem 31. Dezember 2024 eingereichten Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten die Referenzwerte für die Marktparameter festzulegen und somit die geltenden Gewährungssätze zu bestimmen sind;

In der Erwägung, dass der Wortlaut des Ministeriellen Erlasses vom 5. Juni 2024 zur Festlegung der Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter zum Einsatz bei der Berechnung der im Rahmen der Gewährungsregelung für grüne Bescheinigungen gemäß Artikel 15, § 1*bis*/2, der Erweiterungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Verlängerungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung erzeugten Stroms gewährten Unterstützungshöhe, im Folgenden als Ministerieller Erlass vom 5. Juni 2024 bezeichnet, unklar ist und dieser nicht in Kraft getreten ist;

In der Erwägung, dass es aus Gründen der Lesbarkeit und Rechtssicherheit angebracht ist, ihn aufzuheben und für das Jahr 2024 die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter für neue Reservierungen und Verlängerungen in den vorliegenden Erlass aufzunehmen;

BERICHT AN DIE REGIERUNG

Die Referenzwerte für:

1° die technischen, wirtschaftlichen, finanziellen und marktbezogenen Parameter und die Gewährungssätze für Verlängerungen, deren neue Gewährungsperiode zwischen 2020 und 2023 beginnt;

2° die Marktparameter und die Gewährungssätze für das Jahr 2024 für neue Reservierungen und für Verlängerungen, deren neuer Gewährungszeitraum im selben Jahr beginnt;

3° die technischen, wirtschaftlichen, finanziellen und marktbezogenen Parameter und die Gewährungssätze für das Jahr 2025 für neue Reservierungen und für Verlängerungen, deren neuer Gewährungszeitraum im selben Jahr beginnt;

Entsprechen den von der Verwaltung auf der Grundlage der durchgeführten Konsultationen und Studien vorgeschlagenen Werten, mit Ausnahme der nachstehend aufgeführten Punkte:

Kapitel 1 - Referenzwerte für die Marktparameter und die Gewährungssätze für das Jahr 2024 für neue Reservierungen und für Verlängerungen, deren neuer Gewährungszeitraum im selben Jahr beginnt

Die im Rahmen des Entwurfs eines Ministeriellen Erlasses festgelegten Referenzwerte sind die von der Verwaltung vorgeschlagenen Referenzwerte, wobei ein materieller Fehler korrigiert, und ein Marktparameter angepasst werden muss. Die im Rahmen des Entwurfs eines Ministeriellen Erlasses berücksichtigten Gewährungssätze sind die von der Verwaltung vorgeschlagenen, mit Ausnahme der Auswirkungen dieser beiden Änderungen.

1° Korrektur der Obergrenze der Betriebs- und Wartungskosten für die Verlängerungsanträge von 2024 für den Sektor der festen Biomasse bei Verbrennung

In den Referenzwerten für Verlängerungsanträge für das Jahr 2024 wurde ein materieller Fehler festgestellt, und zwar für den Sektor der festen Biomasse bei Verbrennung für die im Rahmen der Akten eingereichten Werte. Für diese Anlagen entsprechen die Betriebs- und Wartungskosten den vom Erzeuger angegebenen Werten, die auf 120 % des Mindestreferenzwerts begrenzt sind, der für die Kategorien mit gleichwertiger Leistung bei der Reservierung von grünen Zertifikaten gilt. Diese Obergrenze ergibt sich aus den Referenzwerten, die durch den Ministeriellen Erlass vom 5. Juni 2024 festgelegt wurden. Diese Obergrenze hätte höchstens 120 % des maximalen Referenzwertes für die Kategorien mit gleichwertiger Leistung betragen sollen. Es handelt sich um einen materiellen Fehler, der im Entwurf des Ministeriellen Erlasses korrigiert wird.

2. Änderung des Abschlags für den Photovoltaiksektor

Bei der SGK-Berechnungsmethode werden die Einnahmen der Erzeuger erneuerbarer Energien geschätzt, um den Gewährungssatz für grüne Zertifikate zu bestimmen. Diese Einnahmen umfassen unter anderem den Wert des erzeugten Grünstroms. Sie werden zunächst festgelegt und dann jährlich angepasst, um der Entwicklung auf den Strommärkten Rechnung zu tragen. Dieser Wert gehört zur Kategorie der Marktwerte, die für das Jahr 2024 im Bericht an die Regierung enthalten sind.

Bei der Ermittlung des Abschlags wird in der SGK-Berechnungsmethode insbesondere ein Referenzwert für den Verkaufspreis auf dem belgischen Großhandelsmarkt berücksichtigt. Angesichts der Tatsache, dass zahlreiche Akteure des Photovoltaiksektors den BELPEX-Markt für den Verkauf ihrer Produktion nutzen, schlägt die Verwaltung vor, zur Ermittlung des Großhandelspreises in Belgien für das Jahr 2024 den arithmetischen Mittelwert der im Jahr 2023 beobachteten täglichen Day-Ahead-BELPEX-Baseload-Notierungen heranzuziehen. Für das Jahr 2023 beträgt dieser Preis 97,63 €/MWhe ohne MwSt.

Aufgrund der spezifischen Merkmale von Anlagen zur Erzeugung erneuerbarer Energie, vor allem ihrer Unbeständigkeit, ist ein Rückgang des durchschnittlichen Verkaufspreises zu beobachten. Dieser Rückgang spiegelt sich in der Anwendung eines Abschlags auf den Referenzwert für den Verkaufspreis wider, der gemäß der SGK-Berechnungsmethode *"aufgrund der Merkmale der Anlagenkategorie, insbesondere der Kapazität, des Anschlussniveaus und der unbeständigen Produktion, unter Berücksichtigung des sogenannten "Kannibalisierungseffekts" anzuwenden ist"*. Kannibalisierung ist ein Effekt des Produktionsprofils von Photovoltaikanlagen, der dazu führt, dass Strom hauptsächlich dann produziert wird, wenn der Strompreis auf dem Markt niedrig oder sogar negativ ist, was zu einer durchschnittlichen Wertsteigerung führt, die unter einem konstanten Produktionsprofil über das ganze Jahr liegt.

Auf der Grundlage der vom 16. Februar bis 15. März 2024 durchgeführten Preiserhebung hat die Verwaltung einen Medianpreis von 62,72€/MWhe ohne MwSt., ausgenommen negative Preise, für den Photovoltaiksektor und für das Jahr 2024 festgestellt. Auf der Grundlage dieses Medianpreises berechnet die Verwaltung einen durchschnittlichen Abschlag von 35,76%. Gemäß den europäischen Vorschriften und insbesondere der Entscheidung C/2024/3637 der Europäischen Kommission über die Regelung für grüne Zertifikate in der Wallonischen Region, Referenznummer S.A.63176, wird Strom, der zu Negativpreisen eingespeist wird, nicht in die Berechnung der Anzahl der gewährten grünen Zertifikate einbezogen.

Dieser Abschlag ist nicht angepasst, da er neben den Auswirkungen der Kannibalisierung auch die Ausgleichskosten erfasst, ohne die von den Photovoltaik-Erzeugern umsetzbaren Maßnahmen zur Schadensminderung zu berücksichtigen. Die Ausgleichskosten sind eine weitere Auswirkung des Produktionsprofils von Photovoltaikanlagen, die mit einer ungewissen Produktion zusammenhängt, die Kosten verursacht, die durch Unterschiede zwischen der am Vortag geplanten Viertelstundenproduktion und der tatsächlichen Produktion am selben Tag entstehen.

Der Photovoltaiksektor unterscheidet sich in dieser Hinsicht von den anderen betrachteten Sektoren, da sein Produktionsprofil zu einem deutlich höheren Abschlag führt als die für andere Sektoren geltenden Abschläge.

Der Abschlag für den Photovoltaiksektor sollte daher auf der Grundlage eines Profils berechnet werden, das auf eine angemessene Verwaltung der Ausgleichskosten abzielt. Dieses Profil wird anhand einer Photovoltaikanlage in Verbindung mit einer Speicheranlage in Form einer Batterie ausgewertet, die eine Produktion von bis zu 4 Stunden speichern kann.

Dieses Profil erfasst für das Jahr 2024 einen Durchschnittspreis von 72,45€/MWhe ohne MwSt., was einem Abschlag von 26% entspricht. Er wird auf der Grundlage des Durchschnittspreises auf dem BELPEX-Markt unter Verwendung des vom Übertragungsnetzbetreiber ELIA veröffentlichten PV-Solarstromproduktionsprofils berechnet, wobei von einem aktiven Produktionsmanagement ausgegangen wird, das die Speicherung von bis zu 4 Stunden Produktion ermöglicht und somit einerseits die Einspeisung in Zeiten negativer Preise vermeidet und andererseits die Ausgleichskosten senkt.

Daher sieht der Entwurf eines Ministeriellen Beschlusses aus den oben dargelegten Gründen für das Jahr 2024 einen Abschlag von 26% für den Photovoltaiksektor vor.

Kapitel 2 - Referenzwerte für die Marktparameter und die Gewährungssätze für das Jahr 2025 für neue Reservierungen und für Verlängerungen, deren neuer Gewährungszeitraum im selben Jahr beginnt - Änderung des Abschlags für den Photovoltaiksektor

Die im Rahmen des Entwurfs eines Ministeriellen Erlasses festgelegten Referenzwerte sind die von der Verwaltung vorgeschlagenen Referenzwerte, wobei ein Marktparameter angepasst und zwei neue Kategorien für den Photovoltaiksektor gestrichen werden. Die im Rahmen des Entwurfs eines Ministeriellen Erlasses berücksichtigten Gewährungssätze sind die von der Verwaltung vorgeschlagenen, mit Ausnahme der Auswirkungen dieser beiden Änderungen.

1° Änderung des Abschlags für den Photovoltaiksektor

Für eine ausführliche Erörterung verweisen wir auf die Erläuterungen zum Abschlag für den Photovoltaiksektor für das Jahr 2024.

Wie für das Jahr 2024 schlägt die Verwaltung angesichts der Tatsache, dass zahlreiche Akteure des Photovoltaiksektors den BELPEX-Markt für den Verkauf ihrer Produktion nutzen, vor, zur Ermittlung des Großhandelspreises in Belgien für das Jahr 2025 für die Berechnung des Abschlags für das Jahr 2025 den arithmetischen Durchschnitt der im Jahr 2024 beobachteten täglichen Day-Ahead-BELPEX-Baseload-Notierungen heranzuziehen. Für das Jahr 2024 beträgt dieser Preis 70,19 €/MWhe ohne MwSt.

Auf der Grundlage der vom 13. Januar bis 15. Februar 2025 durchgeführten Preiserhebung hat die Verwaltung einen Medianpreis von 17,61€/MWhe ohne MwSt., ausgenommen negative Preise, für den Photovoltaiksektor und für das Jahr 2025 festgestellt. Auf der Grundlage dieses Medianpreises berechnet die Verwaltung einen durchschnittlichen Abschlag von 74,92%. Gemäß den europäischen Vorschriften und insbesondere der Entscheidung C/2024/3637 der Europäischen Kommission über die Regelung für grüne Zertifikate in der Wallonischen Region, Referenznummer S.A.63176, wird Strom, der zu Negativpreisen eingespeist wird, nicht in die Berechnung der Anzahl der gewährten grünen Zertifikate einbezogen.

Dieser Abschlag ist nicht angepasst, da er neben den Auswirkungen der Kannibalisierung auch die Ausgleichskosten erfasst, ohne die von den Photovoltaik-Erzeugern umsetzbaren Maßnahmen zur Schadensminderung zu berücksichtigen. Die Ausgleichskosten sind eine weitere Auswirkung des Produktionsprofils von Photovoltaikanlagen, die mit einer ungewissen Produktion zusammenhängt, die Kosten verursacht, die durch Unterschiede zwischen der am Vortag geplanten Viertelstundenproduktion und der tatsächlichen Produktion am selben Tag entstehen.

Der Photovoltaiksektor unterscheidet sich in dieser Hinsicht von den anderen betrachteten Sektoren, da sein Produktionsprofil zu einem deutlich höheren Abschlag führt als die für andere Sektoren geltenden Abschläge.

Der Abschlag für den Photovoltaiksektor sollte daher auf der Grundlage eines Profils berechnet werden, das auf eine angemessene Verwaltung der Ausgleichskosten abzielt. Dieses Profil wird anhand einer Photovoltaikanlage in Verbindung mit einer Speicheranlage in Form einer Batterie ausgewertet, die eine Produktion von bis zu 4 Stunden speichern kann.

Dieses Profil erfasst für das Jahr 2025 einen Durchschnittspreis von 36,26€/MWhe ohne MwSt., was einem Abschlag von 48% entspricht. Er wird auf der Grundlage des Durchschnittspreises auf dem BELPEX-Markt unter Verwendung des vom Übertragungsnetzbetreiber ELIA veröffentlichten PV-Solarstromproduktionsprofils berechnet, wobei von einem aktiven Produktionsmanagement ausgegangen wird, das die Speicherung von bis zu 4 Stunden Produktion ermöglicht und somit einerseits die Einspeisung in Zeiten negativer Preise vermeidet und andererseits die Ausgleichskosten senkt.

Daher sieht der Entwurf eines Ministeriellen Beschlusses aus den oben dargelegten Gründen für das Jahr 2025 einen Abschlag von 48% für den Photovoltaiksektor vor.

2. Streichung von zwei Kategorien für den Photovoltaiksektor

Der Vorschlag der Verwaltung bezüglich der Referenzwerte und Gewährungssätze für den Photovoltaiksektor für das Jahr 2025 umfasst die Schaffung von zwei neuen Kategorien für Photovoltaikanlagen mit einem eigenen Anschluss und Photovoltaikanlagen auf Carports oder Sonnendächern. Die erste Kategorie betrifft Fälle, in denen für die Photovoltaikanlage aufgrund unzureichender Netzinfrastruktur in der Nähe hohe Anschlusskosten anfallen; die zweite Kategorie betrifft erhöhte Photovoltaikanlagen, die eine doppelte Nutzung des Raums ermöglichen, beispielsweise auf einem Parkplatz. In beiden Fällen sind derzeit technisch-wirtschaftliche Studien und möglicherweise eine Reform der Rechtsbestimmungen im Gange. Daher erscheint es zum jetzigen Zeitpunkt unangemessen, den Vorschlag der Verwaltung zu diesen beiden Punkten umzusetzen.

Beschließt:

KAPITEL 1 - *Allgemeine Bestimmungen*

Artikel 1 - Für die Anwendung des vorliegenden Erlasses gelten folgende Begriffsbestimmungen:

"SGK-Berechnungsmethode": die Methodik zur Berechnung des Gewährungssatzes für grüne Zertifikate auf der Grundlage der Stromgestehungskosten (SGK) gemäß Artikel 15, § 1*bis*/2, in Artikel 15*ter*/1 und in Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms.

Art. 2 - Im Rahmen der SGK-Berechnungsmethode ist die Methode zur Berechnung der Marktparameter in Anhang 1 festgelegt.

Art. 3 - Im Rahmen der SGK-Berechnungsmethode entsprechen die für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze erforderlichen Referenzwerte den veröffentlichten Referenzwerten für Reservierungs- oder Verlängerungsanträge, die für das gleiche Jahr wie das Jahr der Anpassung eingereicht wurden.

Art. 4 - Die Referenzwerte und die Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der SGK-Berechnungsmethode werden wie folgt festgelegt:

1° für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2020 beginnt:

a) Die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK entsprechen den Referenzwerten für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK, die für die Anlagen zur Erzeugung von Grünstrom festgelegt wurden, für die eine Verlängerung gewährt wird und deren neuer Zeitraum für die Vergabe von Grünen Zertifikaten im Jahr 2024 beginnt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoffe entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht werden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter sind in Anhang 2 festgelegt;

d) die Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate sind in Anhang 3 festgelegt;

2° für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2021 beginnt:

a) Die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK entsprechen den Referenzwerten für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK, die für die Anlagen zur Erzeugung von Grünstrom festgelegt wurden, für die eine Verlängerung gewährt wird und deren neuer Zeitraum für die Vergabe von Grünen Zertifikaten im Jahr 2024 beginnt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoff entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter sind in Anhang 2 festgelegt;

d) die Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate sind in Anhang 4 festgelegt;

3° für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2022 beginnt:

a) die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK entsprechen den Referenzwerten für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK, die für die Anlagen zur Erzeugung von Grünstrom festgelegt wurden, für die eine Verlängerung gewährt wird und deren neuer Zeitraum für die Vergabe von Grünen Zertifikaten im Jahr 2024 beginnt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoffe entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter sind in Anhang 2 festgelegt;

d) die Gewährungssätze für grüne Zertifikate sind in Anhang 5 festgelegt;

4° für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2023 beginnt:

a) die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK entsprechen den Referenzwerten für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die SGK, die für die Anlagen zur Erzeugung von Grünstrom festgelegt wurden, für die eine Verlängerung gewährt wird und deren neuer Zeitraum für die Vergabe von Grünen Zertifikaten im Jahr 2024 beginnt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoff entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter sind in Anhang 2 festgelegt;

d) die Gewährungssätze für grüne Zertifikate sind in Anhang 6 festgelegt;

5° für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten, die zwischen dem 1. Juni und dem 31. Dezember 2024 eingereicht wurden:

a) die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die CPMA sind in Anhang 7 festgelegt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoffe entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter sind in Anhang 8 festgelegt;

d) die Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate sind in Anhang 7 festgelegt;

6° für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2024 beginnt:

a) die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die CPMA sind in Anhang 9 festgelegt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoff entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter entsprechen den Referenzwerten für die Marktparameter für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten, die zwischen dem 1. Juni und dem 31. Dezember 2024 eingereicht wurden;

d) die Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate sind in Anhang 9 festgelegt;

7° für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden:

a) die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die CPMA sind in Anhang 10 festgelegt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoffe ist in Anhang 11 festgelegt;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter sind in Anhang 12 festgelegt;

d) die Sätze für die Gewährung grüner Zertifikate sind in Anhang 10 festgelegt;

8° für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate zwischen ab dem 1. Januar 2025 beginnt:

a) die Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie für die CPMA sind in Anhang 13 festgelegt;

b) der Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstoff entspricht dem Referenz-Brennstoffmix, der für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten festgelegt wurde, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

c) die Referenzwerte für die Marktparameter entsprechen den Referenzwerten für die Marktparameter für Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden;

d) die Gewährungssätze für grüne Zertifikate sind in Anhang 13 festgelegt.

KAPITEL 2 - Aufhebungs- und Schlussbestimmungen

Art. 5 - Der Ministerielle Erlasses vom 24. Mai 2024 zur Festlegung der Zuteilungssätze und der Referenzwerte, die bei der Berechnung der Höhe der Förderung im Rahmen der Regelung für die Zuteilung grüner Zertifikate gemäß Artikel 15, Paragraph 1*bis*/2, der Regelung für Erweiterungen gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Regelung für Verlängerungen gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung von Strom aus erneuerbaren Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung zum Einsatz kommen, wird aufgehoben.

Art. 6 - Der Ministerielle Erlass vom 5. Juni 2024 zur Festlegung der Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter zum Einsatz bei der Berechnung der im Rahmen der Gewährungsregelung für grüne Bescheinigungen gemäß Artikel 15, § 1*bis*/2, der Erweiterungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/1 und der Verlängerungsregeln gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft-Wärme-Kopplung erzeugten Stroms gewährten Unterstützungshöhe wird aufgehoben.

Art. 7 - Der vorliegende Erlass tritt einen Monat nach seiner Veröffentlichung im *Belgischen Staatsblatt* in Kraft.

Namur, den 1. Oktober 2025

C. NEVEN

Anhang 1 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Berechnungsmethode der Marktparameter

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt die Grundsätze fest, nach denen die Marktreferenzwerte bestimmt werden.

III. Grundsätze für die Berechnung der Marktparameter

1) Verkaufspreise für Strom auf dem Großhandelsmarkt in Belgien (PBE-MARKET)

4. Der für die Erzeugung von Grünstrom im Jahr n geltende Referenzwert entspricht dem arithmetischen Mittel der täglichen ICE Endex-Notierungen, die unter der Rubrik "Belgian Power Base Load Futures" für Lieferungen in einem Jahr (cal+1) aufgeführt sind und die vom 1. Januar bis zum 31. Dezember n-1 beobachtet wurden.

5. Die Referenzwerte, die für Erzeugungseinheiten gelten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember des Jahres n ein Antrag auf Reservierung von grünen Zertifikaten oder ein Antrag auf Verlängerung gestellt wurde und deren erstes Erzeugungsjahr ganz oder teilweise nach dem Jahr n liegt, entsprechen für das Jahr n+1 dem arithmetischen Mittel der täglichen ICE Endex-Notierungen, die unter der Rubrik "Belgian Power Base Load Futures" für Lieferungen in 2 Jahren (cal+2) aufgeführt sind und die vom 1. Januar bis zum 31. Dezember n-1 beobachtet wurden, und für das Jahr n+2 dem arithmetischen Mittel der täglichen ICE Endex-Notierungen, die unter der Rubrik "Belgian Power Base Load Futures" für Lieferungen in 3 Jahren (cal+3) aufgeführt sind und die vom 1. Januar bis zum 31. Dezember n-1 beobachtet wurden. Für die Jahre nach dem Jahr n+2 entspricht der festgelegte Referenzwert dem für das Vorjahr festgelegten Wert, indexiert mit 2 %.

2) Abschlag auf den Strompreis

6. Der Referenzwert des für die Erzeugung von Grünstrom im Jahr n geltenden Abschlags entspricht für jeden Sektor dem Verhältnis zwischen dem durchschnittlichen Verkaufspreis vom 1. Januar n-1 bis zum 31. Dezember n-1 für diesen Sektor und dem arithmetischen Mittel der täglichen Notierungen von Day-Ahead BELPEX Baseload im gleichen Zeitraum für diesen Sektor.

7. Für jeden Sektor entspricht der beobachtete durchschnittliche Verkaufspreis dem repräsentativen Wert, der sich aus der im ersten Quartal des Jahres n abgeschlossenen Preiserhebung ergibt und sich auf die Verkaufspreise für Grünstrom bezieht, der im Jahr n-1 von Stromerzeugern mit grünen Zertifikaten, die zu diesem Sektor gehören, in das Netz in der Wallonie eingespeist wurde.

8. Wenn der berechnete Abschlag nicht angepasst ist, insbesondere wenn er neben den Auswirkungen der Kannibalisierung auch die Ausgleichskosten erfasst, ohne die von den Erzeugern möglichen Abhilfemaßnahmen zu berücksichtigen, kann der Abschlag auf Beschluss des Ministers auf der Grundlage eines repräsentativen Profils mit aktiver Erzeugungssteuerung, insbesondere mittels einer Speichereinheit, berechnet werden. Diese kann anhand des Sektors und der Kategorie bestimmt werden.

3) Der Wert der Herkunftsgarantien

9. Der für die Erzeugung von Grünstrom im Jahr n geltende Referenzwert entspricht dem durchschnittlichen Einkaufspreis für die Erzeuger im Zeitraum vom 1. Januar n-1 bis zum 31. Dezember n-1.

4) Einspeisetarif

10. Die Einspeisetarife für die Erzeugung von Grünstrom im Jahr n werden gemäß den von der CWaPE veröffentlichten geltenden Tarifen für das Jahr n festgelegt.

5) Preise für Biomasse-Inputs

11. Die für den Zeitraum der Grünstromerzeugung zwischen dem 1. Januar n und dem 31. Dezember n geltenden Referenzwerte ergeben sich aus der von der Verwaltung durchgeführten Analyse der Einkaufspreise und Verwaltungskosten für Biomasse-Inputs in der Wallonie im Jahr n-1, die von Stromerzeugern, die grüne Zertifikate in Anspruch nehmen, verwendet werden.

6) Erdgaseinkaufspreis

12. Der für den Einkaufspreis von Erdgas im Jahr n geltende Referenzwert entspricht dem arithmetischen Mittel der täglichen Notierungen ICE Endex Dutch Gas TTF Yearly Futures, die vom 1. Januar bis zum 31. Dezember n-1 beobachtet wurden.

13. Die Referenzwerte, die für Erzeugungseinheiten gelten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember des Jahres n ein Antrag auf Reservierung von grünen Zertifikaten oder ein Antrag auf Verlängerung gestellt wurde und deren erstes Erzeugungsjahr ganz oder teilweise nach dem Jahr n liegt, entsprechen dem arithmetischen Mittel der täglichen Notierungen ICE Endex Dutch Gas TTF Yearly Futures, die vom 1. Januar bis zum 31. Dezember des Jahres n-1 für dieses Jahr beobachtet wurden. Für die Jahre nach dem Jahr n+2 entspricht der festgelegte Referenzwert dem für das Vorjahr festgelegten Wert, indexiert mit 2 %.

7) Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme

14. Es wird auf die Berechnungsmethoden im Anhang zum Erlass vom 30. November 2006 verwiesen.

8) Wert der durch Kraft/Wärme/Kälte-Kopplung erzeugten Kälte

15. Es wird auf die Berechnungsmethoden im Anhang zum Erlass vom 30. November 2006 verwiesen.

9) Wert der grünen Zertifikate

16. Gemäß den Berechnungsmethoden entspricht der bei der Berechnung des Wertes des grünen Zertifikats für das Jahr n berücksichtigte Durchschnittspreis pro grünem Zertifikat dem gewichteten Durchschnittspreis der Verkaufstransaktionen (auf dem Markt und zum garantierten Preis) durch "Nicht-Solwatt"-Erzeuger im Zeitraum vom 1. Januar n-1 bis zum 31. Dezember n-1.

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,

C. NEVEN

Anhang 2 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte für die Marktparameter vom 1. Januar 2020 bis zum 31. Dezember 2023

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt die Referenzwerte für die Marktparameter für den Zeitraum vom 1. Januar 2020 bis zum 31. Dezember 2023 fest.

III. Referenzwerte der Marktparameter

1) Verkaufspreise für Strom auf dem Großhandelsmarkt in Belgien (PBE-MARKET)

4. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für den Großhandelspreis in Belgien (PBE-MARKET), die in Anwendung von den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für die Erzeugungseinheiten zwischen dem 1. Januar 2020 und dem 31. Dezember 2023 berechnet wurden.

Erzeugungsjahr	PBE-MARKET (EUR/MWh)
2020	52,29
2021	42,01
2022	59,06
2023	197,31
2024	128,74

2) Abschlag auf den Strompreis

5. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für den Abschlag (l), die in Anwendung von den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für die Jahre 2020 bis 2023 und für jeden Sektor berechnet wurden:

Erzeugungsjahr	Solar-PV	Windkraft	Wasserkraft	Feste Biomasse	Biogas
2020 bis 2023	21,00 %	12,20 %	15,00 %	5,00 %	5,00 %

3) Wert der Herkunftsgarantien

6. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für die Herkunftsgarantien, die in Anwendung von den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für die Jahre 2020 bis 2023 berechnet wurden:

Erzeugungsjahr	EUR/HG
2020	0,62
2021	0,62
2022	0,53
2023	1,96

4) Einspeisetarif

7. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für Einspeisetarife, die in Anwendung von den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für die Jahre 2020 bis 2023 berechnet wurden:

Solar-PV	]10 – 1000[kW	]1000 – 5000[kW	]5000 – [kW
2020	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2021	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2022	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2023	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Windkraft	]0 – 1000[kW	]1000 – [kW
2020	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Wasserkraft	]0 – 5[kW	]5 – 10[kW	]10 – 500[kW	]500 – [kW
2020	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Feste Biomasse	]0 – 200[kW	]200 – [kW
2020	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogas	]0 – 100[kW	]100 – [kW
2020	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

5) Preise für Biomasse-Inputs

8. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzpreise (PFuel Mix) für Referenzbrennstoffmixe, die für die Sektoren Biogas und feste Biomasse für die Jahre 2020 bis 2023 vorgeschlagen werden:

BIOGAS-SEKTOR			
MIX 1	% Wirtschaftsdünger > 50 % (Masse)	38,68	EUR/MWh Unterer Heizwert Biogas
MIX 2	% Wirtschaftsdünger ≤ 50% (Masse)	34,59	EUR/MWh Unterer Heizwert Biogas
SEKTOR DER FESTEN BIOMASSE			
MIX 1	Frische Hackschnitzel ≥ 85%	24,60	EUR/MWh Unterer Heizwert
MIX 2	Trockene Hackschnitzel ≥ 85%	33,80	EUR/MWh Unterer Heizwert
MIX 3	Pellets ≥ 85%	80,00	EUR/MWh Unterer Heizwert
MIX 4	Holz B ≥ 85%	3,46	EUR/MWh Unterer Heizwert

6) Einkaufspreis für Erdgas

9. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für den Einkaufspreis für Erdgas in Belgien (PEG), die in Anwendung von den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für die Erzeugungseinheiten zwischen dem 1. Januar 2020 und dem 31. Dezember 2023 berechnet wurden:

1. Erzeugungsjahr	PEG (EUR/MWh Oberer Heizwert)	PEG (EUR/MWh Unterer Heizwert)
2020	19,53	21,63
2021	14,31	15,85
2022	21,23	23,51
2023	88,83	98,37

7) Wert der grünen Zertifikate

10. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für die GZ, die in Anwendung von den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für die Jahre 2020 bis 2023 berechnet wurden:

Erzeugungsjahr	EUR/GZ
2020	67,06
2021	67,58
2022	67,56
2023	66,92

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,
C. NEVEN

Anhang 3 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Gewährungssätze für grüne Zertifikate für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate im Jahr 2020 beginnt

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt); Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt die Gewährungssätze für grüne Zertifikate fest, die für Einheiten gelten, die die Verlängerungsregelung in Anspruch nehmen, deren neuer Förderungszeitraum im Jahr 2020 beginnt.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

III. Wasserkraft-Sektor

(1) Gewährungssätze

WASSERKRAFT – GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2020										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	1.218	1.482	2.013	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]5 – 10] kW	0.775	0.982	1.321	1.661	2.000	2.219	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 – 100] kW	0.347	0.494	0.749	1.003	1.258	1.420	1.654	1.888	2.122	2.356
]100 – 500] kW	0.264	0.396	0.608	0.820	1.033	1.170	1.365	1.560	1.755	1.950
]500 – 1000] kW	0.204	0.325	0.495	0.664	0.834	0.948	1.104	1.260	1.416	1.572
]1000 – [kW	0.143	0.251	0.379	0.506	0.633	0.724	0.841	0.958	1.075	1.192

IV. Windenergie-Sektor

(1) Gewährungssätze

WINDKRAFT - GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2020										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	0.019	0.126	0.300	0.474	0.648	0.701	0.850	0.998	1.147	1.295
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	0.029	0.138	0.314	0.490	0.666	0.720	0.870	1.020	1.170	1.321

]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.000	0.047	0.158	0.192	0.286	0.381	0.476	0.571
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.050	0.079	0.163	0.247	0.330	0.414
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.006	0.034	0.112	0.190	0.269	0.347
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.000	0.086	0.204	0.239	0.340	0.441	0.542	0.643
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.022	0.131	0.164	0.256	0.349	0.441	0.534
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.034	0.063	0.145	0.227	0.309	0.391
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.026	0.103	0.181	0.258	0.335
]4500 – [kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.009	0.111	0.143	0.231	0.318	0.405	0.493
]4500 – [kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.003	0.030	0.107	0.183	0.259	0.336
]4500 – [kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.058	0.129	0.200	0.271

V. Sektor der festen Biomasse

(1) SGK und Gewährungssätze

FESTE BIOMASSE – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2020										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergasung -]0 – 100] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]0 – 200] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]200 – 500] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]500 – 1000] kW/MIX 2	2.453	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 4	1.914	2.216	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 1	2.210	2.447	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 4	1.543	1.800	2.060	2.216	2.427	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 1	1.944	2.149	2.357	2.482	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 4	0.930	1.114	1.299	1.410	1.561	1.712	1.863	2.014	2.165	2.316
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 1	1.473	1.622	1.773	1.863	1.986	2.109	2.232	2.354	2.477	2.500

VI. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS – GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2020										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 – 200] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]200 – 600] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]600 – 1500] kW	2.075	2.276	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]1500 – 3000] kW	1.768	1.949	2.151	2.354	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]3000 – 5000] kW	1.430	1.589	1.772	1.955	2.137	2.161	2.310	2.459	2.500	2.500

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,

C. NEVEN

Anhang 4 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Gewährungssätze für grüne Zertifikate für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate im Jahr 2021 beginnt

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt die Gewährungssätze für grüne Zertifikate fest, die für Einheiten gelten, die die Verlängerungsregelung in Anspruch nehmen, deren neuer Förderungszeitraum im Jahr 2021 beginnt.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

III. Wasserkraft-Sektor

(1) Gewährungssätze

WASSERKRAFT – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2021										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	1.208	1.471	1.998	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]5 – 10] kW	0.899	1.103	1.440	1.777	2.114	2.331	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 – 100] kW	0.474	0.620	0.872	1.125	1.378	1.538	1.771	2.003	2.235	2.467
]100 – 500] kW	0.391	0.522	0.733	0.943	1.154	1.290	1.484	1.677	1.871	2.064
]500 – 1000] kW	0.331	0.452	0.620	0.789	0.957	1.070	1.225	1.380	1.535	1.689
]1000 – [kW	0.271	0.379	0.505	0.632	0.758	0.847	0.963	1.080	1.196	1.312

IV. Windenergie-Sektor

(1) Gewährungssätze

WINDKRAFT – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2021										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	0.152	0.258	0.431	0.604	0.777	0.829	0.977	1.124	1.272	1.419
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	0.163	0.270	0.445	0.620	0.794	0.848	0.997	1.146	1.295	1.444
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.070	0.180	0.290	0.324	0.418	0.512	0.606	0.700
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.085	0.183	0.212	0.295	0.378	0.461	0.545
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.048	0.139	0.167	0.245	0.322	0.400	0.478
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.101	0.218	0.336	0.371	0.471	0.571	0.671	0.772
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.048	0.156	0.263	0.296	0.388	0.480	0.571	0.663
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.072	0.167	0.196	0.277	0.359	0.440	0.521
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.042	0.132	0.159	0.236	0.313	0.390	0.466
]4500 – [kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.041	0.142	0.244	0.276	0.362	0.449	0.536	0.623
]4500 – [kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.048	0.136	0.164	0.239	0.315	0.391	0.467
]4500 – [kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.013	0.096	0.121	0.192	0.262	0.332	0.402

V. Sektor der festen Biomasse

(1) SGK und Gewährungssätze

FESTE BIOMASSE – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2021										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergasung -]0 – 100] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]0 – 200] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]200 – 500] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]500 – 1000] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 4	2.044	2.343	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 1	2.467	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 4	1.676	1.931	2.189	2.343	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 1	2.203	2.407	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 4	1.068	1.250	1.433	1.544	1.693	1.843	1.993	2.143	2.293	2.443
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 1	1.736	1.884	2.033	2.123	2.245	2.367	2.488	2.500	2.500	2.500

VI. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS – GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2021										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 – 200] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]200 – 600] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]600 – 1500] kW	2.226	2.426	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]1500 – 3000] kW	1.944	2.123	2.324	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]3000 – 5000] kW	1.616	1.773	1.954	2.136	2.317	2.340	2.488	2.500	2.500	2.500

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,
C. NEVEN

Anhang 5 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Gewährungssätze für grüne Zertifikate für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate im Jahr 2022 beginnt

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt die Gewährungssätze für grüne Zertifikate fest, die für Einheiten gelten, die die Verlängerungsregelung in Anspruch nehmen, deren neuer Förderungszeitraum im Jahr 2022 beginnt.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

III. Wasserkraft-Sektor

(1) Gewährungssätze

WASSERKRAFT – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2022										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	0.996	1.258	1.785	2.312	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]5 – 10] kW	0.686	0.891	1.228	1.565	1.902	2.119	2.428	2.500	2.500	2.500
]10 – 100] kW	0.261	0.407	0.659	0.912	1.165	1.326	1.558	1.790	2.022	2.255
]100 – 500] kW	0.178	0.309	0.520	0.731	0.941	1.078	1.271	1.465	1.658	1.852
]500 – 1000] kW	0.118	0.239	0.407	0.576	0.744	0.857	1.012	1.167	1.322	1.477
]1000 – [kW	0.058	0.166	0.292	0.419	0.545	0.634	0.751	0.867	0.983	1.099

IV. Windenergie-Sektor

(1) Gewährungssätze

WINDKRAFT – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2022										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	0.000	0.038	0.211	0.384	0.557	0.609	0.757	0.904	1.052	1.199
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	0.000	0.050	0.225	0.400	0.574	0.628	0.777	0.926	1.075	1.224
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.070	0.104	0.198	0.292	0.386	0.480
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.075	0.158	0.241	0.325
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.024	0.102	0.180	0.258
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.116	0.151	0.251	0.351	0.451	0.552
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.043	0.076	0.168	0.259	0.351	0.443
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.057	0.139	0.220	0.301
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.016	0.093	0.170	0.246
]4500 – [kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.024	0.055	0.142	0.229	0.316	0.402
]4500 – [kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.019	0.095	0.171	0.247
]4500 – [kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.042	0.112	0.182

V. Sektor der festen Biomasse

(1) SGK und Gewährungssätze

FESTE BIOMASSE – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2022										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergasung -]0 – 100] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]0 – 200] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]200 – 500] kW/MIX 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]500 – 1000] kW/MIX 2	2.287	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500

Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 4	1.806	2.105	2.408	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 1	2.058	2.293	2.306	2.306	2.306	2.306	2.306	2.306	2.306	2.306
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 4	1.438	1.693	1.951	2.106	2.316	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 1	1.793	1.997	2.204	2.327	2.495	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 4	0.830	1.012	1.195	1.306	1.456	1.605	1.755	1.905	2.055	2.205
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 1	1.326	1.474	1.624	1.714	1.835	1.957	2.079	2.201	2.323	2.445

VI. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS – GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2022										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 – 200] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]200 – 600] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]600 – 1500] kW	1.958	2.158	2.381	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]1500 – 3000] kW	1.646	1.826	2.027	2.228	2.429	2.459	2.500	2.500	2.500	2.500
]3000 – 5000] kW	1.309	1.467	1.648	1.829	2.011	2.034	2.182	2.330	2.478	2.500

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,
C. NEVEN

Anhang 6 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Gewährungssätze für grüne Zertifikate für die Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung in Anspruch nehmen, deren neuer Zeitraum für die Gewährung grüner Zertifikate im Jahr 2023 beginnt

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt die Gewährungssätze für grüne Zertifikate fest, die für Einheiten gelten, die die Verlängerungsregelung in Anspruch nehmen, deren neuer Förderungszeitraum im Jahr 2023 beginnt.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

III. Wasserkraft-Sektor

(1) Gewährungssätze

WASSERKRAFT – GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2023										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 5] kW	0.000	0.000	0.025	0.556	1.088	1.415	1.903	2.392	2.500	2.500

]5 – 10] kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.143	0.361	0.674	0.987	1.299	1.612
]10 – 100] kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.030	0.264	0.499
]100 – 500] kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.092
]500 – 1000] kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]1000 – [kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

IV. Windenergie-Sektor

(1) Gewährungssätze

WINDKRAFT - GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2023										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]4500 – [kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]4500 – [kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
]4500 – [kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

V. Sektor der festen Biomasse

(1) SGK und Gewährungssätze

FESTE BIOMASSE – GEWÄHRUNGS-SÄTZE – VERLÄNGERUNG 2023										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergasung -]0 – 100] kW/MIX 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]0 – 200] kW/MIX 2	2.059	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergasung -]200 – 500] kW/MIX 2	0.271	0.612	1.006	1.201	1.522	1.842	2.163	2.483	2.500	2.500
Vergasung -]500 – 1000] kW/MIX 2	0.000	0.272	0.626	0.802	1.091	1.380	1.669	1.958	2.247	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 3	1.225	1.463	1.704	1.848	2.044	2.240	2.436	2.500	2.500	2.500
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 4	0.000	0.141	0.447	0.630	0.879	1.128	1.376	1.625	1.874	2.123
Verbrennung -]0 – 1000] kW/MIX 1	0.036	0.274	0.514	0.659	0.855	1.051	1.247	1.443	1.639	1.835
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 3	0.959	1.165	1.373	1.498	1.667	1.837	2.007	2.176	2.346	2.500
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 4	0.000	0.000	0.000	0.142	0.354	0.566	0.778	0.990	1.202	1.414
Verbrennung -]1000 – 3000] kW/MIX 1	0.000	0.000	0.183	0.308	0.478	0.648	0.817	0.987	1.157	1.326
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 3	0.487	0.637	0.787	0.878	1.001	1.124	1.247	1.370	1.493	1.616
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 4	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.091	0.242
Verbrennung -]3000 – 5000] kW/MIX 1	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.058	0.181	0.304	0.427

VI. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS – GEWÄHRUNGSSÄTZE – VERLÄNGERUNG 2023										
VERLÄNGERUNGSFALL	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 10] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 – 200] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]200 – 600] kW	0.663	0.911	1.175	1.439	1.703	1.753	1.969	2.184	2.399	2.500
]600 – 1500] kW	0.000	0.150	0.376	0.601	0.827	0.860	1.044	1.228	1.412	1.596
]1500 – 3000] kW	0.000	0.000	0.000	0.178	0.381	0.411	0.576	0.742	0.907	1.073
]3000 – 5000] kW	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.119	0.268	0.417	0.566

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,
C. NEVEN

Anhang 7 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte, die für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie die SGK gelten, und Gewährungssätze, die für Anträge auf Reservierung grüner Zertifikate gelten, die vom 1. Juni bis zum 31. Dezember 2024 eingereicht wurden

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt); Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt für die im Jahr 2024 eingereichten Anträge auf Reservierung Folgendes fes

t:

- Die Anlagenkategorien;

- Die für jede Anlagenkategorie festgelegten technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie die Referenzwerte dieser Parameter;

- Die Stromgestehungskosten (SGK), die für jede Anlagenkategorie unter Verwendung der Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter erhalten wurden;

- Die anhand dieser Referenzwerte berechneten Gewährungssätze für grüne Zertifikate;

- Die technischen und wirtschaftlichen Parameter, für die anstelle der Referenzwerte ein für die betreffende Erzeugungseinheit spezifischer Wert festgelegt werden kann, sowie gegebenenfalls die festgelegten Schwellen- und Höchstwerte.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Regelung zur Gewährung grüner Zertifikate gemäß Artikel 15 § 1*bis*/2 und die Erweiterungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/1 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

5. Gemäß den Berechnungsmethoden ist eine Berechnung "auf Grundlage der Akte" möglich, wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden (Berechnung auf Grundlage der Akte "außer Kategorie"), oder dass der auf der Grundlage seiner eigenen Daten berechnete SGK-Wert um mehr als zehn Prozent über dem Wert liegt, den die Verwaltung auf Grundlage der Referenzwerte für die Anlagenkategorie, der die Erzeugungseinheit angehört, berechnet hat (Berechnung auf Grundlage der Akte "SGK > 10 %"). Die nachstehenden Tabellen zeigen die beiden Möglichkeiten der Berechnung auf Grundlage der Akte.

III. Photovoltaik-Sektor > 10 kW

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

SOLAR PV - RESERVIERUNG GZ 2024					
KATEGORIEN	Symbol	Einheit	1	2	3
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kWc	]10 - 1000]	]1000 - 5000]	] 5000 - [
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER					
Installierte Spitzenleistung	Pc	kWc	500	3 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	kWh/kWc	956	1 000	1 050
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	1	1	1
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER					
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWc	676	591	561
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	0 %	0 %	0 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWc.Jahr	11.56	10.22	9.81
Lebensdauer Wechselrichter	R	Jahr	12	12	12
Wiederbeschaffungskosten Wechselrichter	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWc	121	121	121
INDEXIERUNGSPARAMETER					
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER					
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	SGK (1)	EUR/MWh	74.13	62.73	57.08
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	59.86	50.66	46.05
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	14.27	12.06	11.03
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00

MARKTPREIS						
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-		2 025	2 025	2 025
	P BE-MARKET (1)	EUR MwSt./MWhe	ohne	123.28	123.28	123.28
Abschlag Fluktuation	l	%		26,00 %	26,00 %	26,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR MwSt./MWhe	ohne	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR MwSt./MWhe	ohne	1.50	0.75	0.50
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	VELEC_VERTE (1)	EUR/MWh		92.18	92.93	93.18
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	SGM (1)	EUR/MWh		-18.05	-30.20	--36,10
Gewährungssatz GZ Ausgleich	GewährungssatzAusgleich (1)	GZ/MWh		-0.269	-0.450	-0.538
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	Gewährungssatz (1)	GZ/MWh		0.000	0.000	0.000

2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

6. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Fotovoltaik-Sektors > 10 kW – die von der Erweiterungs- und Verlängerungsregelung ausgeschlossen ist – nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

7. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Fotovoltaik-Sektors > 10 kW – die von der Erweiterungs- und Verlängerungsregelung ausgeschlossen ist – nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

IV. Wasserkraft-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

8. Die nachstehenden Referenzwerte gelten für Erzeugungseinheiten mit einer Fallhöhe von weniger als 10 m. Erzeugungseinheiten mit einer Fallhöhe von mehr als 10m werden einer ″Berechnung auf Grundlage der Akte″ unterzogen.

WASSERKRAFT - RESERVIERUNG GZ 2024 **Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)**

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	BT	BT	T-BT	T-BT	MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER								
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	5	10	50	300	750	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	2	2	2	2	2	2
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER								
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	13 875	8 880	6 660	5 550	4 440	3 330
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	275.52	258.04	176.59	168.72	168.72	166.50
Lebensdauer Wasserturbine	R	Jahr	35	35	35	35	35	35
INDEXIERUNGSPARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER								
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	25	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	351.59	249.65	182.13	158.27	136.79	114.64
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	268.54	171.87	128.90	107.42	85.93	64.45
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	83.05	77.78	53.23	50.86	50.86	50.19
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER								
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.50	1.00	0.75	0.75	0.25	0.25

WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**93.65**	**94.15**	**94.40**	**94.40**	**94.90**	**94.90**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*257.94*	*155.50*	*87.73*	*63.87*	*41.89*	*19.74*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*3.861*	*2.328*	*1.313*	*0.956*	*0.627*	*0.295*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.328**	**1.313**	**0.956**	**0.627**	**0.295**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - CPMA > 10 %			Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)					
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE INSTALLATION	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de te	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance nette développable	Pend	kW	-	-	-	-	-	-
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	25	25	25	25	25	25
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

9. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen Parameter und die Marktpreise berechnet wird.

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF catégorie]1000-[
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF catégorie]1000-[
Coût de remplacement turbine hydraulique	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de vie économique	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF catégorie]1000-[*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

V. Windkraft-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

WINDKRAFT - RESERVIERUNG GZ 2024

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]
GESAMTHÖHE	Mast + Blatt	m	[0 - 75]	]75 - 100]	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	2	2	2	2	2
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	20 %	20 %	0 %	0 %	0 %
Frist Auszahlung Zuschuss	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	59.94	63.27	46.62	47.73	49.95
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER							
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**119.50**	**121.03**	**87.74**	**76.87**	**72.19**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	81.50	82.40	63.58	56.17	52.57
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	37.99	38.63	24.17	20.69	19.62
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.25	0.25	0.25

WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**85.59**	**85.59**	**86.09**	**86.09**	**86.09**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*33.91*	*35.44*	*1.65*	*-9.22*	*-13.90*
Marktpreis grüne Zertifikate	*$Preis_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*0.508*	*0.531*	*0.025*	*-0.138*	*-0.208*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**0.508**	**0.531**	**0.025**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - RESERVIERUNG GZ 2024

KATEGORIEN	**Symbol**	**Einheit**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	] 4500 - [	] 4500 - [	] 4500 - [
GESAMTHÖHE	Mast + Blatt	m	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER									
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 010	2 240	2 550	2 720	2 080	2 440	2 610
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	2	2	2	2	2	2	2
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER									
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 499	1 532	1 543	1 554	1 343	1 376	1 365
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Frist Auszahlung Zuschuss	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	43.29	44.40	44.40	45.51	42.18	42.18	43.29
INDEXIERUNGSPARAMETER									
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER									
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	20	20	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*

STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**92.78**	**85.18**	**75.22**	**71.37**	**82.25**	**71.36**	**66.82**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	67.66	62.06	54.91	51.85	58.60	51.20	47.47
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	25.12	23.12	20.31	19.51	23.65	20.16	19.34
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER									
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06	109.06
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**	**86.09**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*6.69*	*-0.91*	*-10.87*	*-14.72*	*-3.83*	*-14.73*	*-19.27*
Marktpreis grüne Zertifikate	*$Preis_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*0.100*	*-0.014*	*-0.163*	*-0.220*	*-0.057*	*-0.221*	*-0.288*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**0.100**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)
10. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windkraft-Sektors nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)
11. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windkraft-Sektors nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

VI. Sektor der festen Biomasse
(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - RESERVIERUNG GZ 2024

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
NETZANSCHLUSS	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT
TECHNISCHE PARAMETER						
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	50	150	350	750
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	5 000	5 000	6 000	6 500
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	3	3	3	3
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	20 %	20 %	23 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	54 %	54 %	67 %	69 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.958	1.862
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000
Überprüfung Kriterium hocheffiziente Kraft/Wärme-Kopplung						
Primärenergieeinsparungsrate	*PES*	*%*	*0 %*	*0 %*	*15 %*	*20 %*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER						
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	30,0 %	30,0 %	30,0 %	21,7 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	932.4	932.4	660.45	644.91
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	80 000	80 000	80 000	80 000
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	488	488	488	488
Betriebsstunden über wirtschaftliche Lebensdauer	Htot	Stunden	75 000	75 000	90 000	97 500
Anzahl Ersetzungen Stromerzeugungsaggregat während wirtschaftlicher Lebensdauer		-	0	0	1	1
INDEXIERUNGSPARAMETER						
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER						

Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	626.88	560.88	371.01	348.41
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	235.87	235.87	161.81	159.96
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	207.31	207.31	122.37	110.30
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	247.50	181.50	161.33	145.20
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-63.81	-63.81	-74.51	-67.05
MARKTPARAMETER						
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	111.24	111.24	111.24	111.24
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	49.50	36.30	36.30	36.30
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	34.13	34.13	34.13	34.13
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**107.63**	**107.63**	**107.88**	**107.88**
Stromgestehungsmehrkosten	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*519.25*	*453.25*	*263.13*	*240.53*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*7.773*	*6.785*	*3.939*	*3.601*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbrennung

FESTE BIOMASSE - RESERVIERUNG GZ 2024

KATEGORIEN	**Symbol**	**Einheit**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG

LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S5	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
NETZANSCHLUSS	-	-	MT	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER											
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	22 %	25 %	28 %	22 %	25 %	28 %	22 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	30 %	34 %	44 %	30 %	34 %	44 %	30 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	52 %	59 %	72 %	52 %	59 %	72 %	52 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	8.5	15	25	8.5	15	25	8.5	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Überprüfung Kriterium hocheffiziente Kraft/Wärme-Kopplung											
Primärenergieeinsparungsrate	*PES*	*%*	*25 %*	*15 %*	*25 %*	*25 %*	*15 %*	*25 %*	*25 %*	*15 %*	*25 %*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER											
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	7 215	9 158	7 215	6 660	8 325	6 660	4 829	5 939	4 829
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	30,0 %	30,0 %	30,0 %	11,3 %	9,0 %	11,3 %	7,8 %	6,3 %	7,8 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	865.8	1098.9	865.8	799.2	999	799.2	579.42	712.62	579.42
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	1 804	2 289	1 804	1 665	2 081	1 665	1 207	1 485	1 207
Betriebsstunden über wirtschaftliche Lebensdauer	Htot	Stunden	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Anzahl Ersetzungen Stromerzeugungsaggregat während wirtschaftlicher Lebensdauer		-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDEXIERUNGSPARAMETER											
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER											

Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	343.18	325.67	297.04	331.10	308.99	284.96	274.84	234.00	228.70
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	97.34	123.55	97.34	102.54	130.93	102.54	76.82	95.74	76.82
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	128.34	162.89	128.34	111.06	138.82	111.06	80.52	99.03	80.52
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	60.86	119.04	176.79	60.86	119.04	176.79	60.86	119.04
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-59.28	-21.63	-47.68	-59.28	-21.63	-47.68	-59.28	-21.63	-47.68
MARKTPARAMETER											
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	49.50	13.39	29.76	49.50	13.39	29.76	49.50	13.39	29.76
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*235.30*	*217.79*	*189.16*	*223.23*	*201.11*	*177.09*	*166.96*	*126.12*	*120.82*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*3.522*	*3.260*	*2.832*	*3.342*	*3.011*	*2.651*	*2.499*	*1.888*	*1.809*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.499**	**1.888**	**1.809**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

a) Vergasung

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 -100]	]100 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE						
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF

b) Verbrennung

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES											
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES											
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS											
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE											
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION											
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

12. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen Parameter und die Brennstoffpreise berechnet wird.

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - WERTE 2024 - AUF GRUNDLAGE DER AKTE

KATEGORIEN	**Symbol**	**Einheit**	**AUSSER KATEGORIE**	**AUSSER KATEGORIE**	**AUSSER KATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER					
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie]500 - 1000]	MIN REF Kategorie]500 - 1000]
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie]500 - 1000]	MIN REF Kategorie]500 - 1000]
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie]500 - 1000]	MIN REF Kategorie]500 - 1000]
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER					
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF Kategorie]500 - 1000]
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	Akte	Akte	Akte
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]

Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF Kategorie]500 - 1000]
Lebensdauer des Stromerzeugungsaggregats	R	Stunden	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Wiederbeschaffungskosten des Stromerzeugungsaggregats	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 100 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie]500 - 1000]	MAX 100 % REF Kategorie]500 - 1000]
INDEXIERUNGSPARAMETER					
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
FINANZIELLE PARAMETER					
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie]500 - 1000]*	*REF Kategorie]500 - 1000]*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER					
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Abschlag Fluktuation	l	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige**	MAX 100 % REF Kategorie gleichwertiger MIX]500 - 1000]	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) /

			Berechnung jedes Inputs		**anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie]500 - 1000]*	*REF Kategorie]500 - 1000]*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie]500 - 1000]**	**REF Kategorie]500 - 1000]**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]500 - 1000]	REF Kategorie]500 - 1000]
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

b) Verbrennung

FESTE BIOMASSE - WERTE 2024 - AUF GRUNDLAGE DER AKTE

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte

Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
Lebensdauer des Stromerzeugungsaggregats	R	Stunden	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]

Wiederbeschaffungskosten des Stromerzeugungsaggregats	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
FINANZIELLE PARAMETER							
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Abschlag Fluktuation	l	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]

Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Akte (MAX 100 % REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**	MAX 100 % REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**	MAX 100 % REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	Akte (MAX 100 % REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**
STROMGESTEHUNGS MEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

VII. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS - RESERVIERUNG GZ 2024

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
NETZANSCHLUSS	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER								
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	3	3	3	3	3	3
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	30 %	32 %	34 %	36 %
Bruttowirkungsgrad Wärmerückgewinnung	aQ brut	MWhq/MWhp	20 %	20 %	24 %	28 %	36 %	40 %
Anteil funktionelle Wärme	aQfonct.	MWhq/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Wirkungsgrad nicht funktionelle Wärmeverwertung	aQ	MWhq/MWhp	0 %	0 %	4 %	8 %	16 %	20 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Überprüfung Kriterium hocheffiziente Kraft/Wärme-Kopplung								
Primärenergieeinsparungsrate	*PES*	*%*	*0 %*	*0 %*	*7,5 %*	*15 %*	*25 %*	*30 %*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER								
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	0,0 %	27,5 %	27,5 %	16,8 %	9,7 %	6,7 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	1 391	1 391	802.53	548.34	493.95	389.61
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	488	488	488	488	488	488
INDEXIERUNGSPARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER								

Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**612.75**	**507.49**	**346.17**	**293.07**	**265.94**	**234.90**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	279.00	173.73	115.80	111.07	107.25	99.93
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	214.75	214.75	117.39	80.21	72.25	56.99
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	118.93	118.93	118.33	110.94	104.41	98.61
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	-5.36	-9.15	-17.98	-20.64
MARKTPARAMETER								
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24	111.24
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	33.30	33.30	35.50	35.50	35.50	35.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13	34.13
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**107.63**	**107.63**	**107.88**	**107.88**	**107.88**	**107.88**
Stromgestehungsmehrkosten	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*505.13*	*399.86*	*238.29*	*185.19*	*158.06*	*127.02*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*7.562*	*5.986*	*3.567*	*2.772*	*2.366*	*1.901*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.366**	**1.901**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

BIOGAZ - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE (UNITE DE PRODUCTION)	-	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

13. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen Parameter und die Brennstoffpreise berechnet wird.

BIOGAZ - VALEURS 2024- SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	MAX REF classe de puissanceéquivalente	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*$Taux\ d'octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,

C. NEVEN

Anhang 8 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte für die Marktparameter, die für Anträge auf Reservierung grüner Zertifikate gelten, die vom 1. Juni bis zum 31. Dezember 2024 eingereicht wurden

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. In diesem Anhang sind die Referenzwerte für die Marktparameter für den Zeitraum vom 1. Januar 2024 bis zum 31. Dezember 2024 festgelegt.

III. Referenzwerte für die Marktparameter

1) Verkaufspreise für Strom auf dem Großhandelsmarkt in Belgien (PBE-MARKET)

4. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte des Verkaufspreises auf dem Großhandelsmarkt in Belgien (PBE-MARKET), die nach den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für Produktionseinheiten berechnet werden, für die zwischen dem 1. Januar 2024 und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt:

1. Produktionsjahr	PBE-MARKET (EUR/MWH)
2024	128,74
2025	123,28
2026	109,06
2027	109,06 x 1,02 = 111,24
Jahr n	(Preis Jahr n-1) x 1,02

5. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

2) Abschlag auf den Strompreis

6. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für den Abschlag (l), die gemäß den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für das Jahr 2024 und für jeden Sektor berechnet werden:

Produktions-jahr	Solar PV	Windkraft	Wasserkraft	Feste Biomasse	Biogas
2024	26,00 %	23,08 %	15,00 %	5,00 %	5,00 %

7. Für die Berechnung des Abschlags für die Erzeugung von Grünstrom im Jahr 2025 entspricht der Verkaufspreis auf dem Großhandelsmarkt in Belgien für jeden Sektor dem arithmetischen Durchschnitt der Tagesnotierungen von Day-Ahead BELPEX Baseload, der vom 1. Januar 2024 bis zum 31. Dezember 2023 für diesen Sektor festgestellt wurde:

1. Produktionsjahr	PBE-MARKET (EUR/MWH)
2024	97,63

8. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt, gelten für das Jahr 2024.

9. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

3) Wert der Herkunftsgarantien

10. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für die Herkunftsgarantien, die gemäß den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für das Jahr 2024 und für jeden Sektor berechnet werden:

Produktionsjahr	EUR/HG
2024	2,45

11. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt, gelten für das Jahr 2024.

12. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

4) Einspeisetarif

13. Die nachstehenden Tabellen enthalten die Referenzwerte für den Abschlag (l), die gemäß den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für das Jahr 2024 und für jeden Sektor berechnet werden:

Solar PV	**]10 – 1000] kW**	**]1000 – 5000] kW**	**]5000 – [kW**
2024	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Windkraft	**]0 – 1000] kW**	**]1000 – [kW**
2024	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Wasserkraft	**]0 – 5] kW**	**]5 – 10] kW**	**]10 – 500] kW**	**]500 – [kW**
2024	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Feste Biomasse	**]0 – 200] kW**	**]200 – [kW**
2024	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogas	**]0 – 100] kW**	**]100 – [kW**
2024	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

14. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt, gelten für das Jahr 2024.

15. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

5) Preise für Biomasse-Inputs

16. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzpreise (PFuel Mix) für den Referenzbrennstoffmix für Biogas und feste Biomasse, die für das Jahr 2024 gelten:

BIOGAS-Sektor			
MIX 1	% Wirtschaftsdünger > 50 % (Masse)	33,30	EUR/MWh PCI Biogas
MIX 2	% Wirtschaftsdünger > 50 % (Masse)	35,50	EUR/MWh PCI Biogas
V. Sektor FESTE BIOMASSE			
MIX 1	Frische Hackschnitzel ≥ 85%	29,76	EUR/MWh
MIX 2	Trockene Hackschnitzel ≥ 85%	36,30	EUR/MWh
MIX 3	Pellets ≥ 85%	49,50	EUR/MWh
MIN 4	Holz B ≥ 85%	13,39	EUR/MWh

17. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt, gelten für das Jahr 2024.

18. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

6) Ankaufspreis Erdgas

19. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte des Ankaufspreises für Erdgas in Belgien (PGN), die nach den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für Produktionseinheiten berechnet werden, für die zwischen dem 1. Januar 2024 und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt:

1. Produktionsjahr	**PGN (EUR/MWh PCS)**	**PGN (EUR/MWh PCI)**
2024	52,19	57,80
2025	45,85	50,78
2026	36,37	40,28
2027	30,82	34,13
2028	29,80	33,00
2029	31,66	35,06
2030	31,66 x 1,02 = 32,29	35,06 x 1,02 = 35,76
Jahr n	(Preis Jahr n-1) x 1,02	

20. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

7) Wert der grünen Zertifikate

21. Die nachstehenden Tabellen enthalten die Referenzwerte für den Abschlag (l), die gemäß den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für das Jahr 2024 und für jeden Sektor berechnet werden:

Produktionsjahr	EUR/GZ
2024	66,80

22. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2024 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2024 liegt, gelten für das Jahr 2024.

23. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2024 gilt der Referenzwert für 2024.

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie
C. NEVEN

Anhang 9 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter sowie für SGK und Gewährungssätze für Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, denen eine Verlängerung gewährt wird und deren neuer Zeitraum für die Gewährung von grünen Zertifikaten im Jahr 2024 beginnt

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt); Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt für die im Jahr 2024 eingereichten Anträge auf Reservierung Folgendes fest:

1° Die Anlagenkategorien;

2° Die für jede Anlagenkategorie festgelegten technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie die Referenzwerte für diese Parameter;

3° Die Stromgestehungskosten (SGK), die für jede Anlagenkategorie unter Verwendung der Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter erhalten wurden;

4° Die auf der Grundlage dieser Referenzwerte berechneten Gewährungssätze für grüne Zertifikate;

5° Die technischen und wirtschaftlichen Parameter, für die anstelle der Referenzwerte ein für die betreffende Erzeugungseinheit spezifischer Wert festgelegt werden kann, sowie gegebenenfalls die festgelegten Schwellen- und Höchstwerte.

4. Der vorliegende Anhang gilt für Erzeugungseinheiten, die für die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

5. Gemäß den Berechnungsmethoden ist eine Berechnung "auf Grundlage der Akte" möglich, wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, entweder dass die Erzeugungseinheit unter keinen Verlängerungsfall fällt, für den Referenzwerte festgelegt wurden (Berechnung auf Grundlage der Akte "außer Verlängerungsfall"), oder dass der auf der Grundlage seiner eigenen Daten berechnete SGK-Wert um mehr als zehn Prozent über dem Wert liegt, den die Verwaltung auf der Grundlage der festgelegten Referenzwerte für den Verlängerungsfall, unter den die Erzeugungseinheit fällt, berechnet hat (Berechnung auf Grundlage der Akte "SGK > 10 %"). Die nachstehenden Tabellen zeigen für jeden Sektor die beiden Möglichkeiten der Berechnung anhand der Akte.

III. Wasserkraft-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

6. Die nachstehenden Referenzwerte gelten für Erzeugungseinheiten mit einer Fallhöhe von weniger als 10 m. Erzeugungseinheiten mit einer Fallhöhe von mehr als 10 m werden einer "Berechnung auf Grundlage der Akte" unterzogen

WASSERKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 1 - Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)]0 - 5] kW BT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52	275.52
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**116.49**	**134.24**	**169.83**	**205.41**	**240.99**	**262.86**	**295.55**	**328.24**	**360.93**	**393.63**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	43.96	53.38	88.96	124.54	160.13	179.80	212.50	245.19	277.88	310.57
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	72.53	80.87	80.87	80.87	80.87	83.05	83.05	83.05	83.05	83.05
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**	**110.38**

STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*6.11*	*23.86*	*59.45*	*95.03*	*130.61*	*152.48*	*185.17*	*217.86*	*250.55*	*283.25*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.091*	*0.357*	*0.890*	*1.423*	*1.955*	*2.283*	*2.772*	*3.261*	*3.751*	*4.240*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.091**	**0.357**	**0.890**	**1.423**	**1.955**	**2.283**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

WASSERKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 2 - Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)]5 - 10] kW BT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04	258.04
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**96.06**	**109.90**	**132.67**	**155.44**	**178.22**	**192.86**	**213.78**	**234.70**	**255.63**	**276.55**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	28.14	34.16	56.93	79.71	102.48	115.07	136.00	156.92	177.84	198.77
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	67.93	75.74	75.74	75.74	75.74	77.78	77.78	77.78	77.78	77.78

Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59	85.59
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**	**74.20**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*21.86*	*35.70*	*58.47*	*81.24*	*104.02*	*118.66*	*139.58*	*160.50*	*181.43*	*202.35*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.327*	*0.534*	*0.875*	*1.216*	*1.557*	*1.776*	*2.090*	*2.403*	*2.716*	*3.029*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.327**	**0.534**	**0.875**	**1.216**	**1.557**	**1.776**	**2.090**	**2.328**	**2.328**	**2.328**

WASSERKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 3 - Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)]10 - 100] kW T-BT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59	176.59
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**67.59**	**77.45**	**94.53**	**111.61**	**128.69**	**139.54**	**155.23**	**170.92**	**186.61**	**202.31**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	21.10	25.62	42.70	59.78	76.86	86.31	102.00	117.69	133.38	149.07
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	46.49	51.83	51.83	51.83	51.83	53.23	53.23	53.23	53.23	53.23
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75

WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.48*	*17.56*	*28.41*	*44.10*	*59.79*	*75.48*	*91.18*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.007*	*0.263*	*0.425*	*0.660*	*0.895*	*1.130*	*1.365*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.007**	**0.263**	**0.425**	**0.660**	**0.895**	**1.130**	**1.313**

WASSERKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 4 - Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)]100 - 500] kW T-BT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**62.00**	**70.87**	**85.10**	**99.34**	**113.57**	**122.78**	**135.86**	**148.93**	**162.01**	**175.09**

Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	17.58	21.35	35.58	49.82	64.05	71.92	85.00	98.08	111.15	124.23
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	44.41	49.52	49.52	49.52	49.52	50.86	50.86	50.86	50.86	50.86
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**	**111.13**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.44*	*11.65*	*24.73*	*37.81*	*50.88*	*63.96*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.037*	*0.174*	*0.370*	*0.566*	*0.762*	*0.957*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.037**	**0.174**	**0.370**	**0.566**	**0.762**	**0.956**

WASSERKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 5 - Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)]500 - 1000] kW MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72	168.72
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**58.48**	**66.60**	**77.99**	**89.37**	**100.76**	**108.40**	**118.86**	**129.32**	**139.78**	**150.24**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	14.07	17.08	28.47	39.85	51.24	57.54	68.00	78.46	88.92	99.38
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	44.41	49.52	49.52	49.52	49.52	50.86	50.86	50.86	50.86	50.86
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25

WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*7.23*	*17.69*	*28.15*	*38.61*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.108*	*0.265*	*0.421*	*0.578*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.108**	**0.265**	**0.421**	**0.578**

WASSERKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 6 - Im Wasserlauf (Fallhöhe < 10 m)] 1000 - [kW T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50	166.50
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*	*7,90 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**54.38**	**61.68**	**70.22**	**78.76**	**87.30**	**93.34**	**101.19**	**109.03**	**116.88**	**124.73**

Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	10.55	12.81	21.35	29.89	38.43	43.15	51.00	58.85	66.69	74.54
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	43.83	48.87	48.87	48.87	48.87	50.19	50.19	50.19	50.19	50.19
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**	**111.63**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*5.25*	*13.10*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.079*	*0.196*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.079**	**0.196**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

7. Die nachstehende Tabelle gilt für alle Anlagenkategorien.

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2024 — **Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)**

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*(CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Verlängerungsfall)

8. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit unter keinen Verlängerungsfall fällt, für den Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der eigenen Werte der Erzeugungseinheit für technische, wirtschaftliche Parameter und Marktpreise berechnet wird.

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de prolongation	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF catégorie]1000-[*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*(CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

IV. Windenergie-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 1]0 - 1000] kW [0 - 75] m MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**47.03**	**54.22**	**65.89**	**77.57**	**89.25**	**92.80**	**102.76**	**112.73**	**122.69**	**132.66**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.21	17.52	29.19	40.87	52.55	54.80	64.77	74.73	84.70	94.66
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	33.82	36.70	36.70	36.70	36.70	37.99	37.99	37.99	37.99	37.99
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %

Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.04*	*12.00*	*21.96*	*31.93*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.030*	*0.180*	*0.329*	*0.478*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.030**	**0.180**	**0.329**	**0.478**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 2]0 - 1000] kW]75 - 100] m MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %

Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**47.75**	**55.03**	**66.83**	**78.64**	**90.44**	**94.04**	**104.12**	**114.19**	**124.26**	**134.34**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.36	17.71	29.51	41.32	53.12	55.41	65.48	75.55	85.63	95.70
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	34.39	37.32	37.32	37.32	37.32	38.63	38.63	38.63	38.63	38.63
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**	**100.73**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.39*	*13.46*	*23.54*	*33.61*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.051*	*0.202*	*0.352*	*0.503*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.051**	**0.202**	**0.352**	**0.503**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 3]1000 - 2500] kW]100 - 150] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %

TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**29.94**	**34.52**	**41.97**	**49.42**	**56.87**	**59.13**	**65.49**	**71.85**	**78.21**	**84.56**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.43	11.18	18.63	26.08	33.53	34.97	41.33	47.68	54.04	60.40
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	21.51	23.34	23.34	23.34	23.34	24.17	24.17	24.17	24.17	24.17
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*

Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 4]1000 - 2500] kW]150 - 180] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**25.87**	**29.86**	**36.45**	**43.03**	**49.61**	**51.59**	**57.21**	**62.83**	**68.44**	**74.06**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	7.45	9.87	16.46	23.04	29.62	30.90	36.51	42.13	47.75	53.37
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	18.42	19.99	19.99	19.99	19.99	20.69	20.69	20.69	20.69	20.69
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 5]1000 - 2500] kW]180 - 200] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												

Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**24.43**	**28.19**	**34.35**	**40.51**	**46.67**	**48.53**	**53.79**	**59.05**	**64.30**	**69.56**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.97	9.24	15.40	21.56	27.72	28.92	34.17	39.43	44.69	49.95
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.46	18.95	18.95	18.95	18.95	19.62	19.62	19.62	19.62	19.62
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 6]2500 - 4500] kW]100 - 150] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**31.33**	**36.16**	**44.09**	**52.02**	**59.94**	**62.33**	**69.10**	**75.86**	**82.63**	**89.40**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.97	11.89	19.82	27.75	35.68	37.21	43.98	50.75	57.51	64.28
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	22.36	24.26	24.26	24.26	24.26	25.12	25.12	25.12	25.12	25.12
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 7]2500 - 4500] kW]150 - 180] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												

Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**28.81**	**33.24**	**40.51**	**47.79**	**55.06**	**57.25**	**63.46**	**69.66**	**75.87**	**82.08**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.23	10.91	18.18	25.45	32.73	34.13	40.34	46.55	52.75	58.96
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	20.58	22.33	22.33	22.33	22.33	23.12	23.12	23.12	23.12	23.12
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 8]2500 - 4500] kW]180 - 200] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**25.36**	**29.27**	**35.70**	**42.14**	**48.57**	**50.51**	**56.00**	**61.49**	**66.98**	**72.47**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	7.28	9.65	16.09	22.52	28.96	30.20	35.69	41.18	46.68	52.17
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	18.08	19.62	19.62	19.62	19.62	20.31	20.31	20.31	20.31	20.31
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25

WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 9]2500 - 4500] kW]200 - [m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**24.25**	**27.96**	**34.04**	**40.12**	**46.19**	**48.03**	**53.22**	**58.40**	**63.59**	**68.77**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.87	9.11	15.19	21.27	27.34	28.52	33.70	38.89	44.07	49.26
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.37	18.85	18.85	18.85	18.85	19.51	19.51	19.51	19.51	19.51
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45

Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 10] 4500 - [kW]150 - 180] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %

Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**28.82**	**33.15**	**40.01**	**46.88**	**53.75**	**55.88**	**61.74**	**67.60**	**73.46**	**79.32**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	7.77	10.30	17.17	24.04	30.90	32.23	38.09	43.95	49.81	55.67
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	21.05	22.85	22.85	22.85	22.85	23.65	23.65	23.65	23.65	23.65
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 11] 4500 - [kW]180 - 200] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %

TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**24.73**	**28.47**	**34.47**	**40.47**	**46.47**	**48.32**	**53.44**	**58.56**	**63.68**	**68.80**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.79	9.00	15.00	21.00	27.00	28.16	33.28	38.40	43.52	48.64
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.95	19.48	19.48	19.48	19.48	20.16	20.16	20.16	20.16	20.16
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25

WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 12] 4500 - [kW]200 - [m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %

Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**23.51**	**27.03**	**32.59**	**38.16**	**43.72**	**45.46**	**50.20**	**54.95**	**59.70**	**64.45**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.29	8.35	13.91	19.47	25.04	26.11	30.86	35.61	40.35	45.10
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.22	18.69	18.69	18.69	18.69	19.34	19.34	19.34	19.34	19.34
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %	23,08 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**	**101.23**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

9. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Standorten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windenergie-Sektors nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate in Anspruch nehmen, der auf den für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerten basiert.

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Verlängerungsfall)
Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Standorten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windenergie-Sektors nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate in Anspruch nehmen, der auf den für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerten basiert.

V. Sektor der festen Biomasse
(1) SGK und Gewährungssätze

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 — **KATEGORIE 1 - VERGASUNG]0 -100] kW MIX 3 S4 T-BT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**374.09**	**408.90**	**447.91**	**468.10**	**499.89**	**531.69**	**563.48**	**595.27**	**627.06**	**658.85**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	31.26	58.50	97.50	111.27	143.06	174.86	206.65	238.44	270.23	302.03
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	193.32	200.88	200.88	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50	247.50
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98	-97.98

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*249.84*	*284.65*	*323.65*	*343.85*	*375.64*	*407.43*	*439.23*	*471.02*	*502.81*	*534.60*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*3.740*	*4.261*	*4.845*	*5.147*	*5.623*	*6.099*	*6.575*	*7.051*	*7.527*	*8.003*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 2 - VERGASUNG]0 - 200] kW MIX 2 S4 T-BT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**334.22**	**369.03**	**408.03**	**428.23**	**460.02**	**491.81**	**523.61**	**555.40**	**587.19**	**618.98**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	31.26	58.50	97.50	111.27	143.06	174.86	206.65	238.44	270.23	302.03
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	193.32	200.88	200.88	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31	207.31
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85	-71.85
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*30.03*	*40.03*	*50.13*	*56.19*	*64.42*	*72.65*	*80.88*	*89.12*	*97.35*	*105.58*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.450*	*0.599*	*0.750*	*0.841*	*0.964*	*1.088*	*1.211*	*1.334*	*1.457*	*1.581*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.450**	**0.599**	**0.750**	**0.841**	**0.964**	**1.088**	**1.211**	**1.334**	**1.457**	**1.581**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 3 - VERGASUNG]200 - 500] kW MIX 2 S4 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**212.62**	**235.47**	**261.78**	**274.86**	**296.31**	**317.76**	**339.20**	**360.65**	**382.10**	**403.54**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	21.09	39.47	65.78	75.06	96.51	117.96	139.41	160.85	182.30	203.75
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	114.11	118.58	118.58	122.37	122.37	122.37	122.37	122.37	122.37	122.37
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33	161.33

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91	-83.91
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*88.12*	*110.97*	*137.28*	*150.36*	*171.81*	*193.25*	*214.70*	*236.15*	*257.59*	*279.04*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.319*	*1.661*	*2.055*	*2.251*	*2.572*	*2.893*	*3.214*	*3.535*	*3.856*	*4.177*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.319**	**1.661**	**2.055**	**2.251**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 4 - VERGASUNG]500 - 1000] kW MIX 2 S4 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**191.55**	**212.15**	**235.86**	**247.65**	**266.99**	**286.32**	**305.65**	**324.98**	**344.31**	**363.64**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	19.01	35.57	59.29	67.66	86.99	106.32	125.65	144.99	164.32	183.65
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	102.85	106.88	106.88	110.30	110.30	110.30	110.30	110.30	110.30	110.30
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20	145.20
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51	-75.51
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30	36.30
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*67.05*	*87.64*	*111.36*	*123.15*	*142.48*	*161.81*	*181.15*	*200.48*	*219.81*	*239.14*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.004*	*1.312*	*1.667*	*1.844*	*2.133*	*2.422*	*2.712*	*3.001*	*3.291*	*3.580*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.004**	**1.312**	**1.667**	**1.844**	**2.133**	**2.422**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbrennung

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 — **KATEGORIE 5 - VERBRENNUNG]0 - 1000] kW MIX 3 S4 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**218.32**	**234.25**	**250.34**	**260.00**	**273.12**	**286.25**	**299.37**	**312.49**	**325.61**	**338.73**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	12.90	24.14	40.24	45.92	59.04	72.16	85.28	98.40	111.53	124.65
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	119.67	124.36	124.36	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*93.82*	*109.74*	*125.84*	*135.50*	*148.62*	*161.74*	*174.86*	*187.98*	*201.10*	*214.22*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.404*	*1.643*	*1.884*	*2.028*	*2.225*	*2.421*	*2.618*	*2.814*	*3.011*	*3.207*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.404**	**1.643**	**1.884**	**2.028**	**2.225**	**2.421**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 6 - VERBRENNUNG]0 - 1000] kW MIX 4 S5 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**207.50**	**227.71**	**248.14**	**260.40**	**277.06**	**293.71**	**310.36**	**327.02**	**343.67**	**360.32**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	16.37	30.64	51.07	58.29	74.94	91.59	108.24	124.90	141.55	158.20
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	151.89	157.84	157.84	162.89	162.89	162.89	162.89	162.89	162.89	162.89
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*82.99*	*103.21*	*123.64*	*135.90*	*152.55*	*169.21*	*185.86*	*202.51*	*219.17*	*235.82*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.242*	*1.545*	*1.851*	*2.034*	*2.284*	*2.533*	*2.782*	*3.032*	*3.281*	*3.530*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.242**	**1.545**	**1.851**	**2.034**	**2.284**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 7 - VERBRENNUNG]0 - 1000] kW MIX 1 S5 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**203.93**	**219.86**	**235.96**	**245.62**	**258.74**	**271.86**	**284.98**	**298.10**	**311.22**	**324.34**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	12.90	24.14	40.24	45.92	59.04	72.16	85.28	98.40	111.53	124.65
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	119.67	124.36	124.36	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34	128.34
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*79.43*	*95.36*	*111.45*	*121.12*	*134.24*	*147.36*	*160.48*	*173.60*	*186.72*	*199.84*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.189*	*1.428*	*1.668*	*1.813*	*2.010*	*2.206*	*2.402*	*2.599*	*2.795*	*2.992*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.189**	**1.428**	**1.668**	**1.813**	**2.010**	**2.206**	**2.402**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 8 - VERBRENNUNG]1000 - 3000] kW MIX 3 S4 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**200.47**	**214.26**	**228.19**	**236.55**	**247.90**	**259.26**	**270.61**	**281.96**	**293.32**	**304.67**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	11.16	20.89	34.82	39.74	51.09	62.45	73.80	85.16	96.51	107.87
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	103.56	107.62	107.62	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*75.97*	*89.75*	*103.68*	*112.04*	*123.40*	*134.75*	*146.11*	*157.46*	*168.82*	*180.17*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.137*	*1.344*	*1.552*	*1.677*	*1.847*	*2.017*	*2.187*	*2.357*	*2.527*	*2.697*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.137**	**1.344**	**1.552**	**1.677**	**1.847**	**2.017**	**2.187**	**2.357**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 9 - VERBRENNUNG]1000 - 3000] kW MIX 4 S5 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**182.64**	**199.87**	**217.28**	**227.73**	**241.92**	**256.12**	**270.31**	**284.50**	**298.70**	**312.89**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.95	26.12	43.53	49.68	63.87	78.06	92.25	106.45	120.64	134.83
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	129.45	134.52	134.52	138.82	138.82	138.82	138.82	138.82	138.82	138.82
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*58.14*	*75.37*	*92.78*	*103.23*	*117.42*	*131.61*	*145.81*	*160.00*	*174.19*	*188.39*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.870*	*1.128*	*1.389*	*1.545*	*1.758*	*1.970*	*2.183*	*2.395*	*2.608*	*2.820*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.870**	**1.128**	**1.389**	**1.545**	**1.758**	**1.970**	**2.183**	**2.395**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 10 - VERBRENNUNG]1000 - 3000] kW MIX 1 S5 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**186.09**	**199.87**	**213.80**	**222.16**	**233.51**	**244.87**	**256.22**	**267.58**	**278.93**	**290.29**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	11.16	20.89	34.82	39.74	51.09	62.45	73.80	85.16	96.51	107.87
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	103.56	107.62	107.62	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06	111.06
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*61.58*	*75.37*	*89.30*	*97.66*	*109.01*	*120.37*	*131.72*	*143.07*	*154.43*	*165.78*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.922*	*1.128*	*1.337*	*1.462*	*1.632*	*1.802*	*1.972*	*2.142*	*2.312*	*2.482*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.922**	**1.128**	**1.337**	**1.462**	**1.632**	**1.802**	**1.972**	**2.142**	**2.312**	**2.482**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 11 - VERBRENNUNG]3000 - 5000] kW MIX 3 S4 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**168.92**	**178.92**	**189.02**	**195.08**	**203.31**	**211.54**	**219.77**	**228.00**	**236.24**	**244.47**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.09	15.15	25.25	28.81	37.04	45.28	53.51	61.74	69.97	78.20
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	75.08	78.02	78.02	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79	176.79
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04	-91.04
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*44.42*	*54.41*	*64.51*	*70.57*	*78.81*	*87.04*	*95.27*	*103.50*	*111.73*	*119.96*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.665*	*0.815*	*0.966*	*1.056*	*1.180*	*1.303*	*1.426*	*1.549*	*1.673*	*1.796*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.665**	**0.815**	**0.966**	**1.056**	**1.180**	**1.303**	**1.426**	**1.549**	**1.673**	**1.796**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 12 - VERBRENNUNG]3000 - 5000] kW MIX 4 S5 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**141.53**	**153.82**	**166.24**	**173.69**	**183.82**	**193.94**	**204.07**	**214.19**	**224.32**	**234.44**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	9.95	18.63	31.05	35.44	45.56	55.68	65.81	75.93	86.06	96.18
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	92.34	95.96	95.96	99.03	99.03	99.03	99.03	99.03	99.03	99.03
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86	60.86
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63	-21.63

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39	13.39
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*17.03*	*29.32*	*41.74*	*49.19*	*59.32*	*69.44*	*79.56*	*89.69*	*99.81*	*109.94*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.255*	*0.439*	*0.625*	*0.736*	*0.888*	*1.040*	*1.191*	*1.343*	*1.494*	*1.646*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.255**	**0.439**	**0.625**	**0.736**	**0.888**	**1.040**	**1.191**	**1.343**	**1.494**	**1.646**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 13 - VERBRENNUNG]3000 - 5000] kW MIX 1 S5 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**154.54**	**164.53**	**174.63**	**180.69**	**188.92**	**197.15**	**205.39**	**213.62**	**221.85**	**230.08**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.09	15.15	25.25	28.81	37.04	45.28	53.51	61.74	69.97	78.20
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	75.08	78.02	78.02	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52	80.52
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68	-47.68
MARKTPARAMETER												

Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76	29.76
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*30.03*	*40.03*	*50.13*	*56.19*	*64.42*	*72.65*	*80.88*	*89.12*	*97.35*	*105.58*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.450*	*0.599*	*0.750*	*0.841*	*0.964*	*1.088*	*1.211*	*1.334*	*1.457*	*1.581*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.450**	**0.599**	**0.750**	**0.841**	**0.964**	**1.088**	**1.211**	**1.334**	**1.457**	**1.581**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

10. Die nachstehende Tabelle gilt für alle Anlagenkategorien.

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1-13	1-13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0- 50]	]50- 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES				
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	*0,8 x REF*	*REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	*0,8 x REF*	*REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES				
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,2 x REF	MAX REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION				
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS				
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE				
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Verlängerungsfall)

11. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit unter keinen Verlängerungsfall fällt, für den Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der eigenen Werte der Erzeugungseinheit für technische, wirtschaftliche Parameter und Brennstoffpreise berechnet wird.

a) Vergasung

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]500 - 1000]**	**REF catégorie]500 - 1000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Verbrennung

FESTE BIOMASSE - ANTRAG AUF VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIEN - VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Netzanschluss	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CAPEX Ratio	-	%	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Min. Kategorien]3000 - 5000]	REF Min. Kategorien]3000 - 5000]	REF Min. Kategorien]3000 - 5000]	REF Min. Kategorien]3000 - 5000]
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nutzungsdauer Einheit mit Verlängerung	Ue	Stunden/Jahr	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Frist für die Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
THG-Emissionskoeffizient des Brennstoffmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
Einsparungsrate bei der Primärenergie vorgeschriebenes Minimum	PES	%	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen	MIN REF Kategorie gleichwertiger	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])

			Leistungsklassen)	MIX]3000 - 5000]		MIX]3000 - 5000]	
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	MAX 120 (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 120 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 120 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
FINANZIELLE PARAMETER							
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte

Verkaufspreis auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Abschlag Fluktuation	1	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif Preis Brennstoffmix	T(1) INJ P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhe EUR ohne MwSt./MWhp	Akte Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilige Berechnung für jeden Input	Akte MAX 100% REF Kategorie MIX Gleichwertiges]3000 - 5000]	Akte Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilige Berechnung für jeden Input	Akte MAX 100% REF Kategorie MIX Gleichwertiges]3000 - 5000]	Akte Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilige Berechnung für jeden Input
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*	*REF Kategorie]3000 - 5000]*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**	**REF Kategorie]3000 - 5000]**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Prix $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]	REF Kategorie]3000 - 5000]
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*

GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	

VI. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 — **KATEGORIE 1]0 - 10] kW MIX 1 G12 T-BT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*

STROMGESTEHUNGSKOSTEN	SGK (1)	EUR/MWh	346.09	377.31	410.78	444.25	477.73	483.83	511.11	538.40	565.68	592.97
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	26.83	50.21	83.68	117.15	150.63	150.07	177.35	204.64	231.93	259.21
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	200.25	208.09	208.09	208.09	208.09	214.75	214.75	214.75	214.75	214.75
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*221.83*	*253.06*	*286.53*	*320.00*	*353.47*	*359.57*	*386.86*	*414.14*	*441.43*	*468.71*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*3.321*	*3.788*	*4.289*	*4.790*	*5.292*	*5.383*	*5.791*	*6.200*	*6.608*	*7.017*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 **KATEGORIE 2]10 - 200] kW MIX 1 G12 T-BT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]

Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**340.84**	**367.49**	**394.42**	**421.35**	**448.28**	**454.49**	**476.44**	**498.40**	**520.35**	**542.30**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	21.58	40.39	67.32	94.25	121.18	120.73	142.69	164.64	186.59	208.54
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	200.25	208.09	208.09	208.09	208.09	214.75	214.75	214.75	214.75	214.75
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93	118.93
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45

Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30	33.30
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**	**124.25**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*216.59*	*243.24*	*270.17*	*297.10*	*324.03*	*330.24*	*352.19*	*374.14*	*396.09*	*418.05*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*3.242*	*3.641*	*4.044*	*4.448*	*4.851*	*4.944*	*5.272*	*5.601*	*5.930*	*6.258*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024

KATEGORIE 3]200 - 600] kW MIX 2 G12 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028

Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**236.39**	**253.02**	**270.69**	**288.37**	**306.04**	**309.38**	**323.79**	**338.20**	**352.60**	**367.01**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	14.16	26.51	44.18	61.86	79.53	79.23	93.64	108.05	122.45	136.86
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	109.47	113.75	113.75	113.75	113.75	117.39	117.39	117.39	117.39	117.39
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33	118.33
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57	-5.57
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*111.89*	*128.52*	*146.19*	*163.86*	*181.54*	*184.88*	*199.29*	*213.69*	*228.10*	*242.51*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.675*	*1.924*	*2.188*	*2.453*	*2.718*	*2.768*	*2.983*	*3.199*	*3.415*	*3.630*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.675**	**1.924**	**2.188**	**2.453**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 — **KATEGORIE 4]600 - 1500] kW MIX 2 G12 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**188.32**	**201.79**	**216.89**	**231.98**	**247.08**	**249.32**	**261.62**	**273.93**	**286.24**	**298.54**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	12.10	22.65	37.74	52.84	67.94	67.69	79.99	92.30	104.61	116.91
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	74.79	77.72	77.72	77.72	77.72	80.21	80.21	80.21	80.21	80.21

Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94	110.94
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52	-9.52
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*63.81*	*77.29*	*92.38*	*107.48*	*122.58*	*124.81*	*137.12*	*149.43*	*161.73*	*174.04*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.955*	*1.157*	*1.383*	*1.609*	*1.835*	*1.868*	*2.053*	*2.237*	*2.421*	*2.605*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.955**	**1.157**	**1.383**	**1.609**	**1.835**	**1.868**	**2.053**	**2.237**	**2.421**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 **KATEGORIE 5]1500 - 3000] kW MIX 2 G12 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												

Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**163.97**	**176.09**	**189.67**	**203.25**	**216.83**	**218.85**	**229.92**	**240.99**	**252.05**	**263.12**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	10.88	20.37	33.95	47.53	61.11	60.88	71.95	83.02	94.09	105.16
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	67.38	70.01	70.01	70.01	70.01	72.25	72.25	72.25	72.25	72.25
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41	104.41
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70	-18.70
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50

Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*39.47*	*51.59*	*65.17*	*78.75*	*92.33*	*94.34*	*105.41*	*116.48*	*127.55*	*138.62*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.591*	*0.772*	*0.976*	*1.179*	*1.382*	*1.412*	*1.578*	*1.744*	*1.909*	*2.075*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.591**	**0.772**	**0.976**	**1.179**	**1.382**	**1.412**	**1.578**	**1.744**	**1.909**	**2.075**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2024 — **KATEGORIE 6]3000 - 5000] kW MIX 2 G12 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	%CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %	4,50 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*	*10,65 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**140.11**	**150.75**	**163.01**	**175.27**	**187.52**	**189.08**	**199.07**	**209.06**	**219.05**	**229.04**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	9.82	18.38	30.64	42.89	55.15	54.94	64.93	74.92	84.91	94.90
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	53.14	55.22	55.22	55.22	55.22	56.99	56.99	56.99	56.99	56.99
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61	98.61
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46	-21.46
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74	128.74
Abschlag Fluktuation	l	%	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50	35.50
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80	57.80
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**	**124.50**
STROMGESTEHUNGSMEHRKOSTEN	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*15.61*	*26.25*	*38.51*	*50.76*	*63.02*	*64.58*	*74.57*	*84.56*	*94.55*	*104.54*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*	*66.80*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.234*	*0.393*	*0.576*	*0.760*	*0.943*	*0.967*	*1.116*	*1.266*	*1.415*	*1.565*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch das Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.234**	**0.393**	**0.576**	**0.760**	**0.943**	**0.967**	**1.116**	**1.266**	**1.415**	**1.565**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

12. Die nachstehende Tabelle gilt für alle Anlagenkategorien.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	**Symbol**	**Unité**	**1-6**	**1-6**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0- 50]	]50- 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES				
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	aQ	MWhq/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	0,8 x REF	*REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	0,8 x REF	*REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES				
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,2 x REF	MAX REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PC	REF	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION				
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS				
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE				
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*REF*	*REF*
Taux d'octroi de CV compensation	*$Taux\ d'octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Verlängerungsfall)

13. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit unter keinen Verlängerungsfall fällt, für den Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der eigenen Werte der Erzeugungseinheit für technische, wirtschaftliche Parameter und Brennstoffpreise berechnet wird.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie

C. NEVEN

Anhang 10 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte, die für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie die SGK gelten, und Gewährungssätze, die für Anträge auf Reservierung grüner Zertifikate gelten, die ab dem 1. Januar 2025 eingereicht wurden

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt); Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5.

II. Gegenstand

3. Der vorliegende Anhang legt für die im Jahr 2025 eingereichten Anträge auf Reservierung Folgendes fest:

- Die Anlagenkategorien;

- Die für jede Anlagenkategorie festgelegten technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie die Referenzwerte dieser Parameter;

- Die Stromgestehungskosten (SGK), die für jede Anlagenkategorie unter Verwendung der Referenzwerte für die technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter erhalten wurden;

- Die anhand dieser Referenzwerte berechneten Gewährungssätze für grüne Zertifikate;

- Die technischen und wirtschaftlichen Parameter, für die anstelle der Referenzwerte ein für die betreffende Erzeugungseinheit spezifischer Wert festgelegt werden kann, sowie gegebenenfalls die festgelegten Schwellen- und Höchstwerte.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Regelung zur Gewährung grüner Zertifikate gemäß Artikel 15 § 1*bis*/2 und die Erweiterungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/1 des Erlasses vom 30. November 2006 in Frage kommen.

5. Gemäß den Berechnungsmethoden ist eine Berechnung "auf Grundlage der Akte" möglich, wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden (Berechnung auf Grundlage der Akte "außer Kategorie"), oder dass der auf der Grundlage seiner eigenen Daten berechnete SGK-Wert um mehr als zehn Prozent über dem Wert liegt, den die Verwaltung auf Grundlage der Referenzwerte für die Anlagenkategorie, der die Erzeugungseinheit angehört, berechnet hat (Berechnung auf Grundlage der Akte "SGK > 10 %"). Die nachstehenden Tabellen zeigen die beiden Möglichkeiten der Berechnung auf Grundlage der Akte.

III. Photovoltaik-Sektor > 10 kW

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

SOLAR PV - RESERVIERUNG GZ 2025

KATEGORIEN	Symbole	Einheit	1	2	3
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kWc	]10 - 1000]	]1000 - 5000]	] 5000 - [
TECHNOLOGIE			Auf dem Dach	Auf dem Dach	Auf dem Dach
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER					
Installierte Spitzenleistung	Pc	kWc	500	3 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	kWh/kWc	956	1 000	1 050
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	1	1	3
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER					
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWc	676	591	561
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	0 %	0 %	0 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWc.Jahr	13.30	12.50	11.70
Lebensdauer Wechselrichter	R	Jahr	12	12	12
Wiederbeschaffungskosten Wechselrichter	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWc	121	121	121
INDEXIERUNGSPARAMETER					
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER					
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	15,00 %	15,00 %	15,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	6,76 %	6,76 %	6,76 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	4,50 %	4,50 %	4,50 %
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	76,28	65,42	59,20
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	59,86	50,66	46,05
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	16.42	14.75	13.15
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00
MARKTPREIS					

Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 026	2 026	2 028
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	82,45	82,45	76,60
Abschlag Fluktuation	l	%	48,00 %	48,00 %	48,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1,99	1,99	1,99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.50	0.75	0,50
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**43,36**	**44,11**	**41,32**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*32,91*	*21.30*	*17.88*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*0.491*	*0.318*	*0.267*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**0.491**	**0.318**	**0.267**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

6. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Fotovoltaik-Sektors > 10 kW – die von der Erweiterungs- und Verlängerungsregelung ausgeschlossen ist – nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

7. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Fotovoltaik-Sektors > 10 kW – die von der Erweiterungs- und Verlängerungsregelung ausgeschlossen ist – nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

IV. Wasserkraft-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

8. Alle Akten des Wasserkraft-Sektors werden auf Grundlage der Akte nach folgenden Werten, Schwellenwerten und Obergrenzen bearbeitet:

WASSERKRAFT - RESERVIERUNG GZ 2025 - auf Grundlage der Akte

KATEGORIE	Symbole	Einheit	1	2	3	4	5	6
LEISTUNGSKLASSEN ANLAGE	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	Akte					
TECHNISCHE PARAMETER								
Entwickelbare Nettoleistung	Pend	kW	Akte					
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 2000 St.					
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte					
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER								
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 150 % x 16650	MAX 150 % x 10650	MAX 150 % x 8000	MAX 150 % x 6660	MAX 150 % x 5330	MAX 150 % x 4000
Nettobezuschussungssatz (% CAPEX)	SUB	% ISpec	0 - 100 %					
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2					
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	MAX 150 % x 330	MAX 150 % x 310	MAX 150 % x 230	MAX 150 % x 225	MAX 150 % x 220	MAX 150 % x 200
Lebensdauer Wasserturbine	R	Jahr	35					
INDEXIERUNGSPARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %					
FINANZIELLE PARAMETER								
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	35					
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %					
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %					
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,30 %					
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	8,54 %					
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	Akte					
MARKTPARAMETER								
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte					
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF					
Abschlag Fluktuation	l	%	10,00 %					
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	REF					

Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	REF
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	Akte
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz$_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	Akte
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	Akte

V. Windkraft-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

WINDKRAFT - RESERVIERUNG GZ 2025

KATEGORIEN	**Symbole**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]
GESAMTHÖHE	Mast + Blatt	m	]0 - 75]	]75 - 150]	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	2	2	2	2	2
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	20 %	20 %	0 %	0 %	0 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	59,94	63,27	46,62	47,73	49,95
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER							
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %

Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**119,50**	**121,03**	**87,74**	**76,87**	**72,19**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	81,50	82,40	63,58	56,17	52,57
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	37,99	38,63	24,17	20,69	19,62
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	75,10	75,10	75,10	75,10	75,10
Abschlag Fluktuation	l	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0,75	0,75	0,25	0,25	0,25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**57,60**	**57,60**	**58,10**	**58,10**	**58,10**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*61,89*	*63,43*	*29,64*	*18,77*	*14.09*
Marktpreis grüne Zertifikate	*$Preis_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*0.923*	*0.946*	*0.442*	*0.280*	*0.210*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**0.923**	**0.946**	**0.442**	**0.280**	**0.210**

WINDKRAFT - RESERVIERUNG GZ 2025

KATEGORIEN	**Symbole**	**Einheit**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	] 4500 - [	] 4500 - [	] 4500 - [
GESAMTHÖHE	Mast + Blatt	m	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]	] 200 - [	]150 - 180]	]180 - 200]	] 200 - [
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER									
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 010	2 240	2 550	2 720	2 080	2 440	2 610
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	2	2	2	2	2	2	2

WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER									
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 499	1 532	1 543	1 554	1 343	1 376	1 365
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	43,29	44,40	44,40	45,51	42,18	42,18	43,29
INDEXIERUNGSPARAMETER									
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER									
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	20	20	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**92,78**	**85,18**	**75,22**	**71,37**	**82,25**	**71,36**	**66,82**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	67,66	62,06	54,91	51,85	58,60	51,20	47,47
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	25,12	23.12	20.31	19.51	23.65	20.16	19.34
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTPARAMETER									
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	75,10	75,10	75,10	75,10	75,10	75,10	75,10
Abschlag Fluktuation	l	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**58,10**	**58,10**	**58,10**	**58,10**	**58,10**	**58,10**	**58,10**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*34,68*	*27,08*	*17.12*	*13.26*	*24.15*	*13.25*	*8.72*
Marktpreis grüne Zertifikate	*$Preis_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*0.517*	*0.404*	*0.255*	*0.198*	*0.360*	*0.198*	*0.130*

GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**0.517**	**0.404**	**0.255**	**0.198**	**0.360**	**0.198**	**0.130**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

9. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windkraft-Sektors nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

10. Angesichts ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Betriebsstätten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windkraft-Sektors nur einen pauschal berechneten Gewährungssatz für grüne Zertifikate auf der Grundlage der für die betreffende Anlagenkategorie festgelegten Referenzwerte in Anspruch nehmen.

VI. Sektor der festen Biomasse

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - RESERVIERUNG GZ 2025

KATEGORIEN	**Symbole**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
NETZANSCHLUSS	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT
TECHNISCHE PARAMETER						
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	50	150	350	750
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	5 000	5 000	6 000	6 500
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	3	3	3	3
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	20 %	20 %	23 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft-Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	54 %	54 %	67 %	69 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.958	1.862

CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000
Überprüfung Kriterium hocheffiziente Kraft/Wärme-Kopplung						
Primärenergieeinsparungsrate	*PES*	*%*	*0 %*	*0 %*	*15 %*	*20 %*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER						
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	40,0 %	40,0 %	40,0 %	28,9 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	932,4	932,4	660,45	644,91
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	80 000	80 000	80 000	80 000
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	488	488	488	488
Betriebsstunden über wirtschaftliche Lebensdauer	Htot	Stunden	75 000	75 000	90 000	97 500
Ersatzzahl Stromerzeugungsaggregat während wirtschaftlicher Lebensdauer		-	0	0	1	1
INDEXIERUNGSPARAMETER						
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER						
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	651,34	550,04	367,26	349,95
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	214,06	214,06	147,02	151,56
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	207,05	207,05	122,22	110,16
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	289,70	188,40	167,47	150,72
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-59,47	-59,47	-69,44	-62,49
MARKTPARAMETER						
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	76,60	76,60	76,60	76,60
Abschlag Fluktuation	l	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0,50	0,50	0,25	0,25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	57,94	37,68	37,68	37,68
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	31,81	31,81	31,81	31,81

Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**78,09**	**78,09**	**78,34**	**78,34**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*573,25*	*471,95*	*288,92*	*271,60*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*8.546*	*7.036*	*4.307*	*4.049*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) VERBRENNUNG

FESTE BIOMASSE - RESERVIERUNG GZ 2025

KATEGORIEN	**Symbole**	**Einheit**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S5	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
NETZANSCHLUSS	-	-	MT	MT	MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER											
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	22 %	25 %	28 %	22 %	25 %	28 %	22 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	30 %	34 %	44 %	30 %	34 %	44 %	30 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft-Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	52 %	59 %	72 %	52 %	59 %	72 %	52 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	8,5	15	25	8,5	15	25	8,5	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Überprüfung Kriterium hocheffiziente Kraft/Wärme-Kopplung											
Primärenergieeinsparungsrate	*PES*	*%*	*25 %*	*15 %*	*25 %*	*25 %*	*15 %*	*25 %*	*25 %*	*15 %*	*25 %*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER											
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	7 215	9 158	7 215	6 660	8 325	6 660	4 829	5 939	4 829

Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	40,0 %	40,0 %	40,0 %	15,0 %	12,1 %	15,0 %	10,0 %	8,4 %	10,0 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	865,8	1098,9	865,8	799,2	999	799,2	579,42	712,62	579,42
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	1 804	2 289	1 804	1 665	2 081	1 665	1 207	1 485	1 207
Betriebsstunden über wirtschaftliche Lebensdauer	Htot	Stunden	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Ersatzzahl Stromerzeugungsaggregat während wirtschaftlicher Lebensdauer		-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDEXIERUNGSPARAMETER											
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER											
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	368,19	273,61	275,91	363,89	267,66	271,60	309,14	193,87	216,86
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	88,34	112,13	88,34	101,29	130,21	101,29	77,05	96,16	77,05
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	128,17	162,68	128,17	110,92	138,65	110,92	80,42	98,90	80,42
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	206,93	-1,86	99,08	206,93	-1,86	99,08	206,93	-1,86	99,08
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-55,25	0,66	-39,68	-55,25	0,66	-39,68	-55,25	0,66	-39,68
MARKTPARAMETER											
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60
Abschlag Fluktuation	l	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	57,94	9.41	24.77	57,94	9.41	24.77	57,94	9.41	24.77

Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*289,85*	*224,04*	*197,57*	*285,54*	*218,09*	*193,26*	*230,80*	*144,30*	*138,52*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$z_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*4.321*	*3.340*	*2.945*	*4.257*	*3.251*	*2.881*	*3.441*	*2.151*	*2.065*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.151**	**2.065**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - WERTE 2025 - SGK > 10 %

KATEGORIE	**Symbole**	**Einheit**	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	REF	REF	REF	REF
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER						
Entwickelbare Nettoleistung	Pend	kW	]0 - 100]	]100 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	REF	REF	REF	REF
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF
CO2-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER						
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF
Nettobezuschussungssatz (% CAPEX)	SUB	% ISpec	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	% ISpec	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	REF	REF	REF	REF

Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	REF	REF	REF	REF
FINANZIELLE PARAMETER						
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	REF	REF	REF	REF
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF	REF	REF	REF
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF	REF	REF	REF
MARKTPREIS						
Strompreis - Abschlag Fluktuation (%)	l	%	REF	REF	REF	REF
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF	REF	REF	REF
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Preis EG	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF	REF	REF	REF
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF
INDEXIERUNGSPARAMETER						
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF	REF	REF	REF

b) VERBRENNUNG

FESTE BIOMASSE - WERTE 2025 - SGK > 10 %

KATEGORIE	**Symbole**	**Einheit**	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER											
Entwickelbare Nettoleistung	Pend	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CO2-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER											
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF
Nettobezuschussungssatz (% CAPEX)	SUB	% ISpec	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	% ISpec	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF	MAX 120 % x REF
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
FINANZIELLE PARAMETER											
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
MARKTPREIS											
Strompreis - Abschlag Fluktuation (%)	l	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Preis EG	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
INDEXIERUNGSPARAMETER											
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

11. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen Parameter und die Marktpreise berechnet wird.

12. Entspricht der Brennstoffmix nicht einem Referenzmix („anderer Mix“), so beträgt der für den Input-Preis berücksichtigte Wert maximal 100% des Preises der Inputs, für die eine Referenz besteht, auf die die Verwaltung Zugriff hat. Die Berechnung erfolgt anteilig für jeden verwendeten Input. Gibt es keine Referenz für diese „ anderen Mix “-Inputs, so wird der vom Erzeuger vorgeschlagene Eigenwert der Erzeugungseinheit unter Beachtung der methodischen Grundsätze berücksichtigt.

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - WERTE 2025 - AUF GRUNDLAGE DER AKTE

KATEGORIEN	Symbole	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER					
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie 500-1000	MIN REF Kategorie 500-1000
CO2-Einsparungsrate - Zone außer EG	*kCO2 REF2*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie 500-1000	MIN REF Kategorie 500-1000
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie 500-1000	MIN REF Kategorie 500-1000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER					
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie 500-1000	MAX 100 % REF Kategorie 500-1000
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	Akte	Akte	Akte

Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie 500-1000	MAX 100 % REF Kategorie 500-1000
Lebensdauer des Stromerzeugungsaggregats	R	Stunden	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Wiederbeschaffungskosten des Stromerzeugungsaggregats	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 100 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie 500-1000	MAX 100 % REF Kategorie 500-1000
INDEXIERUNGSPARAMETER					
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
FINANZIELLE PARAMETER					
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 500-1000*	*REF Kategorie 500-1000*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER					
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Abschlag Fluktuation	l	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Akte (MAX 100 % REF für Inputs, für die eine REF	MAX 100 % REF Kategorie gleichwertiger MIX]500 - 1000]	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) /

			vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**		**anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 500-1000*	*REF Kategorie 500-1000*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie 500-1000**	**REF Kategorie 500-1000**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz$_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

b) VERBRENNUNG

FESTE BIOMASSE - WERTE 2025 - AUF GRUNDLAGE DER AKTE

KATEGORIEN	Symbole	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte

Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien]3000 - 5000])
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe. Jahr	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
Lebensdauer des Stromerzeugungsaggregats	R	Stunden	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000

Wiederbeschaffungskosten des Stromerzeugungsaggregats	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])	MAX 100 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 100 % (Referenz MAX der Kategorien]3000 - 5000])
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
FINANZIELLE PARAMETER							
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Abschlag Fluktuation	l	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000

Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Akte (MAX 100 % REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**	MAX 100 % REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	Akte (MAX 100 % REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**	MAX 100 % REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	Akte (MAX 100 % REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz$_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

VII. Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAZ - RESERVIERUNG GZ 2025

KATEGORIEN	Symbole	Einheit	1	2	3	4	5	6
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
NETZANSCHLUSS	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT	T-MT	T-MT
TECHNISCHE PARAMETER								
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	3	3	3	3	3	3
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	30 %	32 %	34 %	36 %
Bruttowirkungsgrad Wärmerückgewinnung	aQ brut	MWhq/MWhp	20 %	20 %	24 %	28 %	36 %	40 %
Anteil funktionelle Wärme	aQfonct.	MWhq/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Wirkungsgrad der Verwertung nicht funktionelle Wärme	aQ	MWhq/MWhp	0 %	0 %	4 %	8 %	16 %	20 %
CO2-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Überprüfung Kriterium hocheffiziente Kraft/Wärme-Kopplung								
Primärenergieeinsparungsrate	*PES*	%	*0 %*	*0 %*	*7,5 %*	*15 %*	*25 %*	*30 %*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER								
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	0,0 %	30,0 %	30,0 %	22,4 %	13,0 %	9,0 %
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	2	2	2	2	2	2
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	1 391	1 391	802,53	548,34	493,95	389,61
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	488	488	488	488	488	488
INDEXIERUNGSPARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER								
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %

Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**637,26**	**525,01**	**364,69**	**307,51**	**282,61**	**251,75**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	282,96	170,71	113,49	105,66	104,61	98,27
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	214,48	214,48	117,24	80,11	72,16	56,92
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	139,75	139,75	138,95	130,27	122,60	115,79
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0,08	0,08	-4,99	-8,53	-16,76	-19,23
MARKTPARAMETER								
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60	76,60
Abschlag Fluktuation	l	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0,50	0,50	0,25	0,25	0,25	0,25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	39,13	39,13	41,69	41,69	41,69	41,69
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81	31,81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**78,09**	**78,09**	**78,34**	**78,34**	**78,34**	**78,34**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*559,17*	*446,91*	*286,34*	*229,17*	*204,27*	*173,41*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*8.336*	*6.662*	*4.269*	*3.416*	*3.045*	*2.585*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

BIOGAS - WERTE 2025 - SGK > 10%

KATEGORIE	Symbole	Einheit	1	2	3	4	5	6
LEISTUNGSKLASSEN (ERZEUGUNGSEINHEIT)	-	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
BRENNSTOFFMIX	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER								
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CO2-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER								
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Nettobezuschussungssatz (% CAPEX)	SUB	% ISpec	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %	0 - 100 %
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	% ISpec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Lebensdauer Stromerzeugungsaggregat	R	Stunden	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Wiederbeschaffungskosten Stromerzeugungsaggregat	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
FINANZIELLE PARAMETER								
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Anteil Eigenkapital	g	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
MARKTPREIS								
Strompreis - Abschlag Fluktuation (%)	l	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.

Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Preis EG	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
INDEXIERUNGSPARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außer Kategorie)

13. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keiner Anlagenkategorie angehört, für die Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen Parameter und die Brennstoffpreise berechnet wird.

14. Entspricht der Brennstoffmix nicht einem Referenzmix („anderer Mix“), so beträgt der für den Input-Preis berücksichtigte Wert maximal 100% des Preises der Inputs, für die eine Referenz besteht, auf die die Verwaltung Zugriff hat. Die Berechnung erfolgt anteilig für jeden verwendeten Input. Gibt es keine Referenz für diese „anderen Mix“-Inputs, so wird der vom Erzeuger vorgeschlagene Eigenwert der Erzeugungseinheit unter Beachtung der methodischen Grundsätze berücksichtigt.

FESTE BIOMASSE - WERTE 2025 - AUF GRUNDLAGE DER AKTE

KATEGORIEN	**Symbol**	**Einheit**	**AUSSER KATEGORIE**	**AUSSER KATEGORIE**	**AUSSER KATEGORIE**	**AUSSER KATEGORIE**	**AUSSER KATEGORIE**
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte

Bruttowirkungsgrad Wärmerückgewinnung	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Anteil funktionelle Wärme	aQfonct.	MWhq/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Wirkungsgrad der Verwertung nicht funktionelle Wärme	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000	MIN REF Kategorie 3000-5000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Anfängliche Investitionskosten	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000
Nettobezuschussungssatz	SUB	%CAPEX	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Frist Auszahlung Beihilfe	D_SUB	Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe.Jahr	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 80 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 80 % REF Kategorie 3000-5000
Lebensdauer des Stromerzeugungsaggregats	R	Stunden	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Wiederbeschaffungskosten des Stromerzeugungsaggregats	OPEX_R	EUR ohne MwSt./kWe	MAX REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX REF Kategorie 3000-5000	MAX REF Kategorie 3000-5000	MAX REF Kategorie 3000-5000	MAX REF Kategorie 3000-5000
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000

FINANZIELLE PARAMETER							
Wirtschaftliche Lebensdauer	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Abschlag Fluktuation	l	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte

Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**	MAX 100 % REF Kategorie 3000-5000	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	%PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**
STROMGESTEHUNGSKOSTEN (MEHRKOSTEN)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	*$Preis_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie

C. NEVEN

Anhang 11 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzbrennstoffmix für den Sektor der Brennstofe, die auf ab dem 1. Januar 2025 eingereichte Anträge auf Reservierung von grünen Zertifikaten anwendbar sind

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt); Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. In diesem Anhang werden die Referenzbrennstoffmix für die Sektoren feste Biomasse und Biogas festgelegt.

4. Der vorliegende Anhang gilt für die Erzeugungseinheiten, die für die Regelung zur Gewährung grüner Zertifikate gemäß Artikel 15 § 1*bis*/2, für die Erweiterungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 und die Verlängerungsregelungen gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Betracht kommen.

III. Referenzbrennstoffmix für den Biogas-Sektor

5. Die **Referenzwerte für Biomasse-Inputs** sind folgende :

- **Tierzuchtabwässer** (Festmist und Gülle) ;

- **Rückstände,** Inputs aus der Landwirtschaft oder dem Agrar- und Nahrungsmittelsektor (IAA). Zu dieser Kategorie gehören auch die CIVEs (Zwischenkulturen für die energetische Nutzung) .

- **Energiepflanzen,** d. h. sogenannte „Hauptkulturen", die traditionell als Lebens- oder Futtermittel verwendet werden und mit dem Ziel betrieben werden, die Ernten zur Energieerzeugung zu nutzen.

6. **Andere Biomasse-Inputs,** die nicht unter die drei oben genannten Kategorien (Dung, Rückstände und Energiepflanzen) fallen, sind:

- Abwasser, das öffentliche Kläranlagen antreibt (öffentliche Kläranlagen) ;

- Abwasser, das in die Kläranlagen der Lebensmittelindustrie (STEP IAA) einspeist;

- Fermenterfraktion von Hausmüll und assimiliert (FFOM) ;

- Fermenterfraktion des Hausmülls und ähnliche Abfälle, die in technische Vergrabungszentren (CET) gelegt werden.

7. Die nachstehende Tabelle zeigt die Referenzwerte für die beiden Referenzbrennstoffmix :

%Masse (Jahresbasis)	**MIX 1**	**MIX 2**
Tierzuchtabwässer	75 %	15 %
4 Rückstände	10 %	70 %
Energiepflanzen	15 %	

8. MIX 1 gilt als Referenzbrennstoffmix für Produktionseinheiten der Anlagenkategorien bis zu einer Leistung von 200 kW (inkl.). Über eine Leistung von 200 kW gilt der MIX 2 als Referenzbrennstoff-Mix.

9. Je nach Anlagekategorie, der die Produktionseinheit angehört, gilt eine ausschließlich nach unten berechnete Berechnung auf der Grundlage der Akte in folgenden Fällen:

1) Anlagekategorie mit MIX1 als Referenzbrennstoff-Mix : Der Brennstoffmix der Akte beträgt weniger als 50% Dung (Masseprozent).

2) Anlagekategorie mit MIX2 als Referenzbrennstoffmix : Der Brennstoffmix der Akte beträgt mehr als 50% Dung (Masseprozent).

10. Eine "Berechnung auf der Grundlage der Akte" gilt auch dann, wenn folgende Bedingung erfüllt ist :

% Dung + % Rückstände + % Energiepflanzen < 85 % PCI Biogas

11. Erfüllt eine Anlage sowohl die unter Nummer 9 als auch die unter Nummer 10 genannten Bedingungen, so erfolgt die Berechnung auf der Grundlage der Akte nach der in Abschnitt REF _Ref150173240 \r \h * MERGEFORMAT 10 genannten Bedingung.

IV. Referenzbrennstoffmix für den Sektor "feste Biomasse"

12. Die Referenzwerte für **feste Biomasse Inputs s**ind folgende :

Frische Holzhackschnitzel (frische Biomasse) **(MIX 1) :** Gekennzeichnet durch einen Feuchtigkeitsgehalt zwischen 40 - 50 %, werden sie aus einem Rohstoff hergestellt, der noch Rinde, Restblätter usw enthält. Diese Kategorie umfasst die nicht getrockneten Holzschnitzel, die als "grün" (noch Blätter und Rinde enthalten) und "grau" (mit Rinde, aber ohne Blätter) sowie die von der Kompostierung ausgeschlossenen Stoffen. Diese Holzschnitzel können aus einer Vielzahl von Quellen hergestellt werden: Forstwirtschaftliche Operationen (Ausdünnungsschnitte) oder aus diesen (z.B. Aufwertung von Hopfenbäumen), holzige Energiepflanzen (TtCR), Straßenrand-Pflege, saubere Holznebenprodukte aus dem Holzsektor usw.

Der MIX 1 entspricht der Kategorie S5 nach der europäischen Nomenklatur (1) .

- **Trockene Holzhackschnitzel (MIX 2) :** Es handelt sich um getrocknete und gesiebte Plättchen mit einer Luftfeuchtigkeit von weniger als 15%. Es handelt sich dabei auch um Holzschnitzel, die aus unbehandeltem Holzabfall (Altholz der Kategorie *A)* hergestellt werden : Alte Paletten und andere verpacKungen aus Rohholz ;

Der MIX 2 entspricht der Kategorie S4 nach der europäischen Nomenklatur .

- **Pellets (MIX 3):** Holzpellets, die aus Rückständen/Nebenprodukten aus der Holzbranche hergestellt werden.

Der MIX 3 entspricht der Kategorie S4 nach der europäischen Nomenklatur .

- **Altholz der Kategorie B und dergleichen (MIX 4) :** Behandelte Holzabfälle (Farbe, Lack, Konservierungsmittel), die Klebstoffe (OSB-Platten, MDF, Spanplatten usw.), Beschichtungen (laminierte Platten), Kunststoffspuren (Kompostierungsrückstand) enthalten.

Der MIX 4 entspricht der Kategorie S5 nach der europäischen Nomenklatur .

13. **Andere feste Biomasse-Inputs,** die nicht unter die oben genannten Kategorien fallen, sind insbesondere :

- **Nebenprodukte, Rückstände, Abfälle aus der Verarbeitung, die in situ verwertet werden (Lebensmittelindustrie oder Holzindustrie):** Weizenkleie, schwarzer Likör aus der Herstellung von Zellstoff, Kaffeesatz, Rinde, Späne, Sägemehl usw. ;

- **Altholz der Kategorie C :** Stark kontaminiertes Holz (Kreosot enthaltende Eisenbahnschwellen) ;

- **Nicht-holzhaltige Agro-Brennstoffe :** Miscanthus, Leinsamen, verschiedene Strohhalme usw. ;

Tierfette;

- **Schlagabfälle aus der Kompostierung.**

14. Die folgende Tabelle zeigt die Referenzwerte für die vier Referenzbrennstoffmix :

%PCI (Jahresbasis)	**MIX 1**	**MIX 2**	**MIX 3**	**MIX 4**
Frische Hackschnitzel	100 %	-	-	-
Trockene Hackschnitzel	-	100 %	-	-
Pellets	-	-	100 %	-
Holz B	-	-	-	100 %

15. Je nach Anlagekategorie der Produktionseinheit ist der Referenzbrennstoffmix :

1) Vergasung :

1	**2**	**3**	**4**
]0 - -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2

2) Verbrennung :

5	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
]0 - 1000]			]1000 - 3000]			]3000 - 5000]		
MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1

16. Je nach Anlagekategorie, der die Produktionseinheit angehört, gilt eine ausschließlich nach unten berechnete Berechnung auf der Grundlage der Akte in folgenden Fällen:

1) Anlagekategorie mit MIX1 als Referenzbrennstoffmix : Der Brennstoffmix der Akte beträgt weniger als 85% frische Hackschnitzel.

2) Anlagekategorie mit MIX2 als Referenzbrennstoffmix : der Brennstoffmix der Akte beträgt weniger als 85% trockene Hackschnitzel.

3) Anlagekategorie mit MIX3 als Referenzbrennstoffmix : Der Brennstoffmix der Akte beträgt weniger als 85% Pellets.

4) Anlagekategorie mit MIX4 als Referenzbrennstoffmix : Der Brennstoffmix der Akte beträgt weniger als 85% Altholz der Kategorie B.

17. Eine "Berechnung auf der Grundlage der Akte" gilt auch dann, wenn folgende Bedingung erfüllt ist :

% Frisch Hackschnitzel + % Trockene Hackschnitzel + % Pellets + % Holz B < 85 % (%PCI)

18. Erfüllt eine Anlage sowohl die unter Nummer 16 als auch die unter Nummer 17 genannten Bedingungen, so erfolgt die Berechnung auf der Grundlage der Akte nach der in Abschnitt REF _Ref150173280 \r \h * MERGEFORMAT 17 genannten Bedingung.

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie

C. NEVEN

Fußnote

(1) Delegierte Verordnung (EU) 2015/2402 der Kommission vom 12. Oktober 2015 zur Überarbeitung der harmonisierten Wirkungsgrad-Referenzwerte für die getrennte Erzeugung von Strom und Wärme gemäß der Richtlinie 2012/27/EU des Europäischen Parlaments und des Rates und zur Aufhebung des Durchführungsbeschlusses 2011/877/EU der Kommission, Anhang 1, Abl. E.U.., 10. Dezember 2015, L 333, S. 54.

Anhang 12 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte für die Marktparameter, die für Anträge auf Reservierung grüner Zertifikate gelten, die ab dem 1. Juni 2025 eingereicht wurden

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Gegenstand

3. In diesem Anhang sind die Referenzwerte für die Marktparameter für den Zeitraum vom 1. Januar 2025 bis zum 31. Dezember 2025 festgelegt.

III. Referenzwerte der Marktparameter

1) Verkaufspreise für Strom auf dem Großhandelsmarkt in Belgien (PBE-MARKET)

4. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte des Verkaufspreises auf dem Großhandelsmarkt in Belgien (PBE-MARKET), die nach den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für Produktionseinheiten berechnet werden, für die zwischen dem 1. Januar 2025 und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt:

1. Produktionsjahr	PBE-MARKET (EUR/MWH)
2025	84,93
2026	82,45
2027	75,10
2028	75,10 x 1,02 = 76,60
Jahr n	(Preis Jahr n-1) x 1,02

5. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

2) Abschlag auf den Strompreis

6. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für den Abschlag (l), die gemäß den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für das Jahr 2025 und für jeden Sektor berechnet werden:

Produktions-jahr	Solar PV	Windkraft	Wasserkraft	Feste Biomasse	Biogas
2025	48,00 %	24,95 %	10,00 %	0,00 %	0,00 %

7. Für die Berechnung des Abschlags für die Erzeugung von Grünstrom im Jahr 2025 entspricht der Verkaufspreis auf dem Großhandelsmarkt in Belgien für jeden Sektor dem arithmetischen Durchschnitt der Tagesnotierungen von Day-Ahead BELPEX Baseload, der vom 1. Januar 2024 bis zum 31. Dezember 2024 für diesen Sektor festgestellt wurde:

1. Produktionsjahr	PBE-MARKET (EUR/MWH)
2025	70,19

8. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt, gelten für das Jahr 2025.

9. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

3) Wert der Herkunftsgarantien

10. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte für die Herkunftsgarantien, die gemäß den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für das Jahr 2025 und für jeden Sektor berechnet werden:

Produktionsjahr	EUR/HG
2025	1,99

11. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt, gelten für das Jahr 2025.

12. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

4) Einspeisetarif

13. Die nachstehenden Tabellen enthalten die Referenzwerte für den Abschlag (l), die gemäß den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für das Jahr 2025 und für jeden Sektor berechnet werden:

Solar PV	**]10 – 1000] kW**	**]1000 – 5000] kW**	**]5000 – [kW**
2025	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Windkraft	**]0 – 1000[kW**	**]1000 – [kW**
2025	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Wasserkraft	**]0 – 5[kW**	**]5 – 10[kW**	**]10 – 500[kW**	**]500 – [kW**
2025	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Feste Biomasse	**]0 – 200[kW**	**]200 – [kW**
2025	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogas	**]0 – 100[kW**	**]100 – [kW**
2025	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

14. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt, gelten für das Jahr 2025.

15. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

5) Preise für Biomasse-Inputs

16. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzpreise (PFuel Mix) für den Referenzbrennstoffmix für Biogas und feste Biomasse, die für das Jahr 2025 gelten:

BIOGAS-Sektor			
MIX 1	% Tierzuchtabwässer > 50 % (Masse)	39,13	EUR/MWh Unterer Heizwert Biogas
MIX 2	% Tierzuchtabwässer ≤ 50% (Masse)	41,69	EUR/MWh Unterer Heizwert Biogas
Sektor FESTE BIOMASSE			
MIX 1	Frische Hackschnitzel ≥ 85%	24,77	EUR/MWh Unterer Heizwert
MIX 2	Trockene Hackschnitzel ≥ 85%	37,68	EUR/MWh Unterer Heizwert
MIX 3	Pellets ≥ 85%	57,94	EUR/MWh Unterer Heizwert
MIX 4	Holz B ≥ 85%	9,41	EUR/MWh Unterer Heizwert

17. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt, gelten für das Jahr 2025.

18. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

6) Ankaufspreis Erdgas

19. Die nachstehende Tabelle enthält die Referenzwerte des Ankaufspreises für Erdgas in Belgien (PGN), die nach den in Anhang 1 beschriebenen Regeln für Produktionseinheiten berechnet werden, für die zwischen dem 1. Januar 2025 und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt:

1. Produktionsjahr	**PGN (EUR/MWh PCS)**	**PGN (EUR/MWh PCI)**
2025	36,85	40,81
2026	32,25	35,71
2027	28,16	31,81
2038	28,16 x 1,02 = 28,72	31,81 x 1,02 = 32,45
Jahr n	(Preis Jahr n-1) x 1,02	

20. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

7) Wert der grünen Zertifikate

21. Die nachstehenden Tabellen enthalten die Referenzwerte für den Abschlag (l), die gemäß den in Anhang 2 beschriebenen Regeln für das Jahr 2025 und für jeden Sektor berechnet werden:

Produktionsjahr	EUR/GZ
2025	67,08

22. Die Referenzwerte für Produktionseinheiten, für die zwischen dem 1. Januar und dem 31. Dezember 2025 ein Antrag auf Reservierung grüner Zertifikate oder ein Antrag auf Verlängerung eingereicht wurde und deren erstes Produktionsjahr ganz oder teilweise nach 2025 liegt, gelten für das Jahr 2025.

23. Für die jährliche Anpassung der Gewährungssätze im Jahr 2025 gilt der Referenzwert für 2025.

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025.

Die Ministerin für Energie,
C. NEVEN

Anhang 13 zum Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden

Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter sowie für SGK und Gewährungssätze für Einheiten zur Erzeugung von Grünstrom, die eine Verlängerung erhalten, deren neuer Zeitraum für die Zuteilung grüner Zertifikate ab dem 1. Januar 2025 beginnt

I. Rechtsrahmen

1. Dekret vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts (nachstehend "Dekret vom 12. April 2001" genannt): Artikel 37 § 1;

2. Erlass der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms (nachstehend "Erlass vom 30. November 2006" genannt):

1° Artikel 15 § 1*bis*/2 Absatz 5;

2° Artikel 15*ter*/1 § 5;

3° Artikel 15*ter*/2 § 7 Absatz 3.

II. Objekt

3. Der vorliegende Anhang legt für die im Jahr 2025 eingereichten Anträge auf Reservierung Folgendes fest:

- Die Installationskategorien;

- Die für jede Installationskategorie gewählten technischen, wirtschaftlichen und finanziellen Parameter sowie die Referenzwerte dieser Parameter;

- Die Stromgestehungskosten (SGK), die für jede Installationskategorie unter Verwendung der Referenzwerte für technische, wirtschaftliche und finanzielle Parameter ermittelt werden;

- Die auf der Grundlage dieser Referenzwerte berechneten Gewährungssätze für grüne Zertifikate;

- Die technischen und wirtschaftlichen Parameter, für die ein eigener Wert der betreffenden Erzeugungseinheit angesetzt werden kann, anstelle der Referenzwerte sowie gegebenenfalls der festgelegten Schwellenwerte und Obergrenzen.

4. Der vorliegende Anhang gilt für Erzeugungseinheiten, die für die Verlängerungsregelung gemäß Artikel 15*ter*/2 des Erlasses vom 30. November 2006 in Betracht kommen.

5. Gemäß den Berechnungsmethoden ist eine Berechnung "auf Grundlage der Akte" möglich, wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass entweder die Erzeugungseinheit nicht unter einen Verlängerungsfall fällt, für den Referenzwerte festgelegt wurden (Berechnung auf Grundlage der Akte "außer Verlängerungsfall"), oder dass der auf der Grundlage seiner eigenen Daten berechnete SGK-Wert um mehr als zehn Prozent über dem Wert liegt, den die Verwaltung auf der Grundlage der Referenzwerte berechnet hat, die für den Verlängerungsfall der Erzeugungseinheit festgelegt wurden (Berechnung auf Grundlage der Akte "SGK > 10%"). Die nachstehenden Tabellen sehen für jeden Sektor die beiden Berechnungsmöglichkeiten "auf Grundlage der Akte" vor.

III. Wasserkraft-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

6. Alle Akten des Wasserkraft-Sektor werden auf Grundlage der Akte behandelt, basierend auf folgenden Werten, Schwellenwerten und Obergrenzen

WASSERKRAFT - ANTRAG AUF VERLÄNGERUNG 2025 - auf Grundlage der Akte

KATEGORIE	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6
LEISTUNGSKLASSEN INSTALLATION	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
NETZANSCHLUSS	Spannungsniveau	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
TECHNISCHE PARAMETER								
Entwickelbare Nettoleistung	Pend	kW	Akte					
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 2000 St.					
Frist für die Inbetriebsetzung	D	Jahre	Akte					
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	MAX 150 % x 16650 MAX 150 % x 330	MAX 150 % x 10650 MAX 150 % x 310	MAX 150 % x 8000 MAX 150 % x 230	MAX 150 % x 6660 MAX 150 % x 225	MAX 150 % x 5330 MAX 150 % x 220	MAX 150 % x 4000 MAX 150 % x 200
Lebensdauer Hydraulikturbine	R	Jahr	35					
INDEXIERUNGSPARAMETER								
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %					
FINANZIELLE PARAMETER								
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	Akte (Min 20 Jahre, wenn die Turbine ersetzt wird; min 10 Jahre, wenn die Investition 4995 EUR ohne MwSt./kWe oder mehr beträgt; min 5 Jahre, wenn die Investition	Akte (Min 20 Jahre, wenn die Turbine ersetzt wird; min 10 Jahre, wenn die Investition 3195 EUR ohne MwSt./kWe oder mehr beträgt; min 5 Jahre, wenn die Investition weniger als 3195 EUR	Akte (Min 20 Jahre, wenn die Turbine ersetzt wird; min 10 Jahre, wenn die Investition 2400 EUR ohne MwSt./kWe oder mehr beträgt; min 5 Jahre, wenn die Investition weniger als 2400 EUR	Akte (Min 20 Jahre, wenn die Turbine ersetzt wird; min 10 Jahre, wenn die Investition 1998 EUR ohne MwSt./kWe oder mehr beträgt; min 5 Jahre, wenn die Investition weniger als 1998 EUR	Akte (Min 20 Jahre, wenn die Turbine ersetzt wird; min 10 Jahre, wenn die Investition 1599 EUR ohne MwSt./kWe oder mehr beträgt; min 5 Jahre, wenn die Investition weniger als 1599 EUR	Akte (Min 20 Jahre, wenn die Turbine ersetzt wird; min 10 Jahre, wenn die Investition 1200 EUR ohne MwSt./kWe oder mehr beträgt; min 5 Jahre, wenn die Investition weniger als 1200 EUR

			weniger als 4995 EUR ohne MwSt./kWe beträgt)	ohne MwSt./kWe beträgt)	ohne MwSt./kWe beträgt)	ohne MwSt./kWe beträgt)	ohne MwSt./kWe beträgt)	ohne MwSt./kWe beträgt)
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %					
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %					
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,30 %					
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	8,54 %					
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	Akte					
MARKTPARAMETER								
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte					
Großhandelsverkaufspreise in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF					
Abschlag Fluktuation	1	%	10,00 %					
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	REF					
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte					
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	REF					
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	Akte					
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF					
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz$_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	Akte					
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	Akte					

IV. Windenergie-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 1]0 - 1000] kW [0 - 75] m MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94	59.94
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**47.03**	**54.22**	**65.89**	**77.57**	**89.25**	**92.80**	**102.76**	**112.73**	**122.69**	**132.66**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.21	17.52	29.19	40.87	52.55	54.80	64.77	74.73	84.70	94.66
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	33.82	36.70	36.70	36.70	36.70	37.99	37.99	37.99	37.99	37.99
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.91*	*12.59*	*24.27*	*27.82*	*37.78*	*47.75*	*57.71*	*67.68*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.014*	*0.188*	*0.362*	*0.415*	*0.563*	*0.712*	*0.860*	*1.009*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.014**	**0.188**	**0.362**	**0.415**	**0.563**	**0.712**	**0.860**	**0.923**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 2]0 - 1000] kW]75 - 150] m MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27	63.27
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**47.75**	**55.03**	**66.83**	**78.64**	**90.44**	**94.04**	**104.12**	**114.19**	**124.26**	**134.34**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.36	17.71	29.51	41.32	53.12	55.41	65.48	75.55	85.63	95.70
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	34.39	37.32	37.32	37.32	37.32	38.63	38.63	38.63	38.63	38.63
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**	**64.98**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*1.85*	*13.66*	*25.46*	*29.06*	*39.14*	*49.21*	*59.28*	*69.36*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.028*	*0.204*	*0.380*	*0.433*	*0.583*	*0.734*	*0.884*	*1.034*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.028**	**0.204**	**0.380**	**0.433**	**0.583**	**0.734**	**0.884**	**0.946**
WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025			**KATEGORIE 3]1000 - 2500] kW]100 - 150] m T-MT**									

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62	46.62
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten;	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**29.94**	**34.52**	**41.97**	**49.42**	**56.87**	**59.13**	**65.49**	**71.85**	**78.21**	**84.56**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.43	11.18	18.63	26.08	33.53	34.97	41.33	47.68	54.04	60.40
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	21.51	23.34	23.34	23.34	23.34	24.17	24.17	24.17	24.17	24.17
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0,01*	*6.37*	*12.73*	*19.08*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.095*	*0.190*	*0.285*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.095**	**0.190**	**0.285**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 4]1000 - 2500] kW]150 - 180] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73	47.73
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**25.87**	**29.86**	**36.45**	**43.03**	**49.61**	**51.59**	**57.21**	**62.83**	**68.44**	**74.06**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	7.45	9.87	16.46	23.04	29.62	30.90	36.51	42.13	47.75	53.37
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	18.42	19.99	19.99	19.99	19.99	20.69	20.69	20.69	20.69	20.69
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.96*	*8.58*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.044*	*0.128*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.044**	**0.128**
WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025			**KATEGORIE 5]1000 - 2500] kW]180 - 200] m T-MT**									

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95	49.95
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**24.43**	**28.19**	**34.35**	**40.51**	**46.67**	**48.53**	**53.79**	**59.05**	**64.30**	**69.56**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.97	9.24	15.40	21.56	27.72	28.92	34.17	39.43	44.69	49.95
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.46	18.95	18.95	18.95	18.95	19.62	19.62	19.62	19.62	19.62
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*4.08*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.061*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.061**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 6]2500 - 4500] kW]100 - 150] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**31.33**	**36.16**	**44.09**	**52.02**	**59.94**	**62.33**	**69.10**	**75.86**	**82.63**	**89.40**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.97	11.89	19.82	27.75	35.68	37.21	43.98	50.75	57.51	64.28
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	22.36	24.26	24.26	24.26	24.26	25.12	25.12	25.12	25.12	25.12
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.62*	*10.38*	*17.15*	*23.92*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.054*	*0.155*	*0.256*	*0.357*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.054**	**0.155**	**0.256**	**0.357**
WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025			**KATEGORIE 7]2500 - 4500] kW]150 - 180] m T-MT**									

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**28.81**	**33.24**	**40.51**	**47.79**	**55.06**	**57.25**	**63.46**	**69.66**	**75.87**	**82.08**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.23	10.91	18.18	25.45	32.73	34.13	40.34	46.55	52.75	58.96
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	20.58	22.33	22.33	22.33	22.33	23.12	23.12	23.12	23.12	23.12
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*4.18*	*10.39*	*16.60*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.062*	*0.155*	*0.247*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.062**	**0.155**	**0.247**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2026

KATEGORIE 8]2500 - 4500] kW]180 - 200] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40	44.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**25.36**	**29.27**	**35.70**	**42.14**	**48.57**	**50.51**	**56.00**	**61.49**	**66.98**	**72.47**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	7.28	9.65	16.09	22.52	28.96	30.20	35.69	41.18	46.68	52.17
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	18.08	19.62	19.62	19.62	19.62	20.31	20.31	20.31	20.31	20.31
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*1.50*	*6.99*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.022*	*0.104*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.022**	**0.104**
WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025			**KATEGORIE 9]2500 - 4500] kW]200 - [m T-MT**									

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51	45.51
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**24.25**	**27.96**	**34.04**	**40.12**	**46.19**	**48.03**	**53.22**	**58.40**	**63.59**	**68.77**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.87	9.11	15.19	21.27	27.34	28.52	33.70	38.89	44.07	49.26
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.37	18.85	18.85	18.85	18.85	19.51	19.51	19.51	19.51	19.51
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.29*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.049*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.049**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 10] 4500 - [kW]150 - 180] m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**28.82**	**33.15**	**40.01**	**46.88**	**53.75**	**55.88**	**61.74**	**67.60**	**73.46**	**79.32**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	7.77	10.30	17.17	24.04	30.90	32.23	38.09	43.95	49.81	55.67
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	21.05	22.85	22.85	22.85	22.85	23.65	23.65	23.65	23.65	23.65
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*2.12*	*7.98*	*13.84*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.032*	*0.119*	*0.206*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.032**	**0.119**	**0.206**
WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025			**KATEGORIE 11] 4500 - [kW]180 - 200] m T-MT**									

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18	42.18
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**24.73**	**28.47**	**34.47**	**40.47**	**46.47**	**48.32**	**53.44**	**58.56**	**63.68**	**68.80**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.79	9.00	15.00	21.00	27.00	28.16	33.28	38.40	43.52	48.64
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.95	19.48	19.48	19.48	19.48	20.16	20.16	20.16	20.16	20.16
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*3.32*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.049*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.049**

WINDKRAFT - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 12] 4500 - [kW]200 - [m T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29	43.29
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												

Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Anteil Eigenkapital	g	%	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %	20,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %	21,50 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %	4,70 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	WACC	%	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %	8,06 %
Gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten mit Anwendung der Obergrenze	WACC_begrenzt	%	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*	*6,50 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**23.51**	**27.03**	**32.59**	**38.16**	**43.72**	**45.46**	**50.20**	**54.95**	**59.70**	**64.45**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	6.29	8.35	13.91	19.47	25.04	26.11	30.86	35.61	40.35	45.10
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	17.22	18.69	18.69	18.69	18.69	19.34	19.34	19.34	19.34	19.34
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %	24,95 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**	**65.48**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*	*0.00*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

7. Aufgrund ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Standorten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windkraft-Sektors nur einen pauschal berechneten Satz für die Zuteilung grüner Zertifikate auf der Grundlage der Referenzwerte für die betreffende Anlagenkategorie in Anspruch nehmen.

(3) Berechnung auf Grundlage der Akte (außerhalb des Verlängerungsfalls)

8. Aufgrund ihres standardisierten Charakters und der geringen Variabilität der technischen und wirtschaftlichen Parameter zwischen den verschiedenen Standorten in der Wallonischen Region können die Erzeugungseinheiten des Windkraft-Sektors nur einen pauschal berechneten Satz für die Zuteilung grüner Zertifikate auf der Grundlage der Referenzwerte für die betreffende Anlagenkategorie in Anspruch nehmen.

V. Sektor der festen Biomasse

(1) SGK und Gewährungssätze

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 1 - VERGASUNG]0 -100] kW MIX 3 S4 T-BT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980

WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**438.29**	**473.72**	**513.42**	**534.35**	**566.89**	**599.44**	**631.98**	**664.52**	**697.06**	**729.60**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	31.59	59.55	99.24	113.90	146.44	178.98	211.52	244.06	276.60	309.14
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	193.29	200.76	200.76	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70	289.70
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29	-76.29
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*351.87*	*387.30*	*427.00*	*447.93*	*480.47*	*513.02*	*545.56*	*578.10*	*610.64*	*643.18*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*5.245*	*5.774*	*6.365*	*6.678*	*7.163*	*7.648*	*8.133*	*8.618*	*9.103*	*9.588*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	Gewährungssatz Verlängerung (1)	GZ/MWh	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 2 - VERGASUNG]0 - 200] kW MIX 2 S4 T-BT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %	54 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40	932.40
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %

Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**338.69**	**374.13**	**413.82**	**434.76**	**467.30**	**499.84**	**532.38**	**564.92**	**597.46**	**630.01**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	31.59	59.55	99.24	113.90	146.44	178.98	211.52	244.06	276.60	309.14
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	193.29	200.76	200.76	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05	207.05
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40	188.40
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59	-74.59
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*252.27*	*287.71*	*327.40*	*348.34*	*380.88*	*413.42*	*445.96*	*478.50*	*511.04*	*543.59*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*3.761*	*4.289*	*4.881*	*5.193*	*5.678*	*6.163*	*6.648*	*7.133*	*7.618*	*8.104*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 | **KATEGORIE 3 - VERGASUNG]200 - 500] kW MIX 2 S4 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %	23 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %	67 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45	660.45
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**215.77**	**239.05**	**265.83**	**279.42**	**301.37**	**323.32**	**345.28**	**367.23**	**389.18**	**411.13**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	21.31	40.17	66.95	76.83	98.79	120.74	142.69	164.64	186.60	208.55
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	114.09	118.51	118.51	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47	167.47

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10	-87.10
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*129.10*	*152.38*	*179.16*	*192.75*	*214.70*	*236.65*	*258.61*	*280.56*	*302.51*	*324.46*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.925*	*2.272*	*2.671*	*2.873*	*3.201*	*3.528*	*3.855*	*4.182*	*4.510*	*4.837*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.925**	**2.272**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 | **KATEGORIE 4 - VERGASUNG]500 - 1000] kW MIX 2 S4 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %	69 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91	644.91
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**194.39**	**215.37**	**239.51**	**251.76**	**271.54**	**291.33**	**311.12**	**330.91**	**350.69**	**370.48**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	19.21	36.21	60.35	69.25	89.04	108.83	128.62	148.40	168.19	187.98
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	102.84	106.82	106.82	110.16	110.16	110.16	110.16	110.16	110.16	110.16
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72	150.72

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38	-78.38
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68	37.68
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*107.72*	*128.70*	*152.84*	*165.09*	*184.87*	*204.66*	*224.45*	*244.24*	*264.02*	*283.81*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.606*	*1.919*	*2.278*	*2.461*	*2.756*	*3.051*	*3.346*	*3.641*	*3.936*	*4.231*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.606**	**1.919**	**2.278**	**2.461**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbrennung

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 5 - VERBRENNUNG]0 - 1000] kW MIX 3 S4 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**268.74**	**284.90**	**301.28**	**311.22**	**324.65**	**338.08**	**351.51**	**364.94**	**378.37**	**391.80**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.04	24.57	40.96	47.00	60.43	73.86	87.29	100.72	114.15	127.58
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	119.65	124.28	124.28	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*182.07*	*198.23*	*214.61*	*224.55*	*237.98*	*251.41*	*264.84*	*278.27*	*291.70*	*305.13*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*2.714*	*2.955*	*3.199*	*3.348*	*3.548*	*3.748*	*3.948*	*4.148*	*4.349*	*4.549*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 6 - VERBRENNUNG]0 - 1000] kW MIX 4 S5 MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90	1098.90
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**195.99**	**216.50**	**237.30**	**249.91**	**266.96**	**284.00**	**301.05**	**318.09**	**335.14**	**352.18**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	16.55	31.19	51.98	59.66	76.70	93.75	110.80	127.84	144.89	161.93
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	151.87	157.74	157.74	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*109.32*	*129.83*	*150.63*	*163.24*	*180.29*	*197.33*	*214.38*	*231.42*	*248.47*	*265.51*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.630*	*1.936*	*2.246*	*2.434*	*2.688*	*2.942*	*3.196*	*3.450*	*3.704*	*3.958*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.630**	**1.936**	**2.246**	**2.434**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 | **KATEGORIE 7 - VERBRENNUNG]0 - 1000] kW MIX 1 S5 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80	865.80
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**192.09**	**208.25**	**224.64**	**234.57**	**248.00**	**261.43**	**274.86**	**288.29**	**301.72**	**315.15**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	13.04	24.57	40.96	47.00	60.43	73.86	87.29	100.72	114.15	127.58
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	119.65	124.28	124.28	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17	128.17
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*105.42*	*121.58*	*137.97*	*147.90*	*161.33*	*174.76*	*188.19*	*201.62*	*215.05*	*228.48*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.572*	*1.813*	*2.057*	*2.205*	*2.405*	*2.605*	*2.805*	*3.006*	*3.206*	*3.406*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.572**	**1.813**	**2.057**	**2.205**	**2.405**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 — **KATEGORIE 8 - VERBRENNUNG]1000 - 3000] kW MIX 3 S4 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**250.87**	**264.86**	**279.04**	**287.64**	**299.26**	**310.88**	**322.51**	**334.13**	**345.75**	**357.37**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	11.28	21.27	35.44	40.68	52.30	63.92	75.54	87.16	98.79	110.41
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	103.55	107.55	107.55	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*164.20*	*178.19*	*192.37*	*200.97*	*212.59*	*224.21*	*235.84*	*247.46*	*259.08*	*270.70*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*2.448*	*2.656*	*2.868*	*2.996*	*3.169*	*3.342*	*3.516*	*3.689*	*3.862*	*4.035*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.448**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 | **KATEGORIE 9 - VERBRENNUNG]1000 - 3000] kW MIX 4 S5 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00	999.00
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**171.11**	**188.59**	**206.32**	**217.06**	**231.59**	**246.12**	**260.65**	**275.17**	**289.70**	**304.23**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	14.10	26.58	44.30	50.85	65.37	79.90	94.43	108.96	123.48	138.01
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	129.43	134.44	134.44	138.65	138.65	138.65	138.65	138.65	138.65	138.65
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*84.44*	*101.92*	*119.65*	*130.39*	*144.92*	*159.45*	*173.98*	*188.50*	*203.03*	*217.56*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.259*	*1.519*	*1.784*	*1.944*	*2.160*	*2.377*	*2.594*	*2.810*	*3.027*	*3.243*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.259**	**1.519**	**1.784**	**1.944**	**2.160**	**2.377**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 **KATEGORIE 10 - VERBRENNUNG]1000 - 3000] kW MIX 1 S5 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20	799.20
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**174.22**	**188.21**	**202.39**	**210.99**	**222.61**	**234.23**	**245.86**	**257.48**	**269.10**	**280.72**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	11.28	21.27	35.44	40.68	52.30	63.92	75.54	87.16	98.79	110.41
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	103.55	107.55	107.55	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92	110.92
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*87.55*	*101.54*	*115.72*	*124.32*	*135.94*	*147.56*	*159.19*	*170.81*	*182.43*	*194.05*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.305*	*1.514*	*1.725*	*1.853*	*2.027*	*2.200*	*2.373*	*2.546*	*2.720*	*2.893*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.305**	**1.514**	**1.725**	**1.853**	**2.027**	**2.200**	**2.373**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 | **KATEGORIE 11 - VERBRENNUNG]3000 - 5000] kW MIX 3 S4 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %	44 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %	72 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**219.30**	**229.44**	**239.72**	**245.95**	**254.38**	**262.80**	**271.23**	**279.65**	**288.08**	**296.51**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.18	15.42	25.70	29.49	37.92	46.34	54.77	63.19	71.62	80.05
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	75.07	77.98	77.98	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93	206.93

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88	-70.88
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94	57.94
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*132.63*	*142.77*	*153.05*	*159.28*	*167.71*	*176.13*	*184.56*	*192.98*	*201.41*	*209.84*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.977*	*2.128*	*2.282*	*2.374*	*2.500*	*2.626*	*2.751*	*2.877*	*3.003*	*3.128*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.977**	**2.128**	**2.282**	**2.374**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 12 - VERBRENNUNG]3000 - 5000] kW MIX 4 S5 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %	22 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %	52 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62	712.62
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**129.96**	**142.43**	**155.08**	**162.74**	**173.11**	**183.47**	**193.83**	**204.19**	**214.56**	**224.92**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	10.06	18.96	31.60	36.27	46.63	57.00	67.36	77.72	88.08	98.45
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	92.33	95.90	95.90	98.90	98.90	98.90	98.90	98.90	98.90	98.90
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77	42.77

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20	-15.20
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41	9.41
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*43.29*	*55.76*	*68.41*	*76.07*	*86.44*	*96.80*	*107.16*	*117.52*	*127.89*	*138.25*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.645*	*0.831*	*1.020*	*1.134*	*1.289*	*1.443*	*1.598*	*1.752*	*1.906*	*2.061*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.645**	**0.831**	**1.020**	**1.134**	**1.289**	**1.443**	**1.598**	**1.752**	**1.906**	**2.061**

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIE 13 - VERBRENNUNG]3000 - 5000] kW MIX 1 S5 T-MT

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %	25 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %	59 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42	579.42
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**142.65**	**152.79**	**163.07**	**169.30**	**177.73**	**186.15**	**194.58**	**203.01**	**211.43**	**219.86**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	8.18	15.42	25.70	29.49	37.92	46.34	54.77	63.19	71.62	80.05
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	75.07	77.98	77.98	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42	80.42
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08	99.08

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68	-39.68
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77	24.77
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %	85 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*55.98*	*66.12*	*76.40*	*82.63*	*91.06*	*99.48*	*107.91*	*116.34*	*124.76*	*133.19*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*0.834*	*0.986*	*1.139*	*1.232*	*1.357*	*1.483*	*1.609*	*1.734*	*1.860*	*1.985*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**0.834**	**0.986**	**1.139**	**1.232**	**1.357**	**1.483**	**1.609**	**1.734**	**1.860**	**1.985**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

9. Die nachstehende Tabelle gilt für alle Anlagenkategorien.

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIEN - VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1-13**
TECHNOLOGIE	-	-	REF
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	REF
BRENNSTOFFMIX	-	-	REF
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte
CAPEX Ratio	-	%	]0 % - 100 %]
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	REF
TECHNISCHE PARAMETER			
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	REF
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 80 % x REF
Datum der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	MIN 80 % x REF
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	MIN 80 % x REF
THG-Emissionskoeffizient des Brennstoffmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	REF
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	*90 % x REF*
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	*90 % x REF*
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER			
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	MAX. 120 % x REF
Preis Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR ohne MwSt./MWhp*	*REF*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	REF
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	REF
INDEXIERUNGSPARAMETER			
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF
FINANZIELLE PARAMETER			
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	REF
Anteil Eigenkapital	g	%	REF
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF

Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**
MARKTPARAMETER			
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF
Abschlag Fluktuation	1	%	REF
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz$_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Verlängerungsfall)

10. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit nicht unter einen Verlängerungsfall fällt, für den Referenzwerte festgelegt wurden, für den Referenzwerte zugrunde gelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen und Brennstoffpreise berechnet wird.

11. Entspricht der Brennstoffmix nicht einem Referenzmix ("Anderer Mix"), so beträgt der für den Input-Preis berücksichtigte Wert maximal 100% des Preises der Inputs, für die eine Referenz besteht, auf die die Verwaltung Zugriff hat. Die Berechnung erfolgt anteilig für jeden verwendeten Input. Gibt es keine Referenz für diese Inputs "Anderer Mix", so wird der vom Erzeuger vorgeschlagene Eigenwert der Erzeugungseinheit unter Beachtung der methodischen Grundsätze berücksichtigt.

a) Vergasung

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIEN - VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASUNG	VERGASUNG	VERGASUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte

NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte
CAPEX Ratio	-	%	Akte	Akte	Akte
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
TECHNISCHE PARAMETER					
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte
Gebrauchsdauer Einheit mit Verlängerung	Ue	Stunden/Jahr	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Datum der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
THG-Emissionskoeffizient des Brennstoffmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]500 - 1000]	REF Kategorie 500-1000
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]500 - 1000]	REF Kategorie 500-1000
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN REF Gleichwertige Leistungsklasse	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]500 - 1000]	REF Kategorie 500-1000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER					
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 120 % REF Kategorie 500-1000	MAX 120 % REF Kategorie 500-1000
INDEXIERUNGSPARAMETER					
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
FINANZIELLE PARAMETER					
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000

Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 500-1000*	*REF Kategorie 500-1000*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER					
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte	Akte	Akte
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Abschlag Fluktuation	1	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte
Preis Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Dossier (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs	MAX 100% REF Kategorie gleichwertiger MIX ⌊500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 500-1000*	*REF Kategorie 500-1000*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie 500-1000**	**REF Kategorie 500-1000**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 500-1000	REF Kategorie 500-1000
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

b) Verbrennung

FESTE BIOMASSE - REFERENZWERTE
VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIEN - VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG	VERBRENNUNG
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	10000.	10000.
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CAPEX Ratio	-	%	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Gebrauchsdauer Einheit mit Verlängerung	Ue	Stunden/Jahr	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Datum der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettowärmeleistung	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
THG-Emissionskoeffizient des Brennstoffmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien 3000 - 5000)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (Referenz MIN der Kategorien 3000 - 5000)
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	MIN (Referenz MIN der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (MIN. Referenz der Kategorien 3000 - 5000)	MIN REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	MIN (MIN. Referenz der Kategorien 3000 - 5000)
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	MIN (Referenz MIN der Kategorien von	MIN REF Kategorie gleichwertiger	MIN (Referenz MIN der	MIN REF Kategorie gleichwertiger	MIN (Referenz MIN der

			gleichwertigen Leistungsklassen)	MIX]3000 - 5000]	Kategorien 3000 - 5000)	MIX]3000 - 5000]	Kategorien 3000 - 5000)
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien von gleichwertigen Leistungsklassen)	MAX 120 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien 3000 - 5000])	MAX 120 % REF Kategorie]3000 - 5000] mit gleichwertigem MIX	MAX 120 % (Referenz MAX der Kategorien 3000 - 5000])
INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
FINANZIELLE PARAMETER							
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte

Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Abschlag Fluktuation	1	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif Preis für Brennstoffmix	T(1) INJ P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhe EUR ohne MwSt./MWhp	Akte Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs	Akte MAX 100% REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	Akte Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs	Akte MAX 100% REF Kategorie gleichwertiger MIX]3000 - 5000]	Akte Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_COGEN}*	*EUR ohne MwSt./MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	Preis $_{GZ}$ (1)	EUR/GZ	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000

Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

VI Biogas-Sektor

(1) Referenzwerte und Gewährungssätze

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 — **KATEGORIE 1]0 - 10] kW MIX 1 G12 T-BT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %

Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**367.17**	**398.91**	**432.98**	**467.05**	**501.12**	**507.92**	**535.85**	**563.78**	**591.71**	**619.63**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	27.11	51.10	85.17	119.24	153.31	153.61	181.53	209.46	237.39	265.32
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	200.22	207.97	207.97	207.97	207.97	214.48	214.48	214.48	214.48	214.48
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*280.75*	*312.49*	*346.56*	*380.63*	*414.70*	*421.50*	*449.43*	*477.36*	*505.29*	*533.21*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*4.185*	*4.658*	*5.166*	*5.674*	*6.182*	*6.284*	*6.700*	*7.116*	*7.533*	*7.949*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 — **KATEGORIE 2]10 - 200] kW MIX 1 G12 T-BT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %	28 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*

STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**361.87**	**388.92**	**416.33**	**443.74**	**471.15**	**477.90**	**500.36**	**522.83**	**545.30**	**567.77**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	21.81	41.11	68.52	95.93	123.34	123.58	146.05	168.52	190.99	213.46
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	200.22	207.97	207.97	207.97	207.97	214.48	214.48	214.48	214.48	214.48
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75	139.75
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13	39.13
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**	**86.42**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*275.45*	*302.50*	*329.91*	*357.32*	*384.73*	*391.48*	*413.94*	*436.41*	*458.88*	*481.35*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*4.106*	*4.510*	*4.918*	*5.327*	*5.735*	*5.836*	*6.171*	*6.506*	*6.841*	*7.176*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 **KATEGORIE 3]200 - 600] kW MIX 2 G12 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %	30 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %	4 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**256.31**	**273.21**	**291.20**	**309.19**	**327.17**	**330.89**	**345.63**	**360.38**	**375.12**	**389.87**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	14.31	26.98	44.97	62.96	80.95	81.10	95.85	110.59	125.34	140.08
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	109.45	113.69	113.69	113.69	113.69	117.24	117.24	117.24	117.24	117.24
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95	138.95

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41	-6.41
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*169.64*	*186.54*	*204.53*	*222.52*	*240.50*	*244.22*	*258.96*	*273.71*	*288.45*	*303.20*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*2.529*	*2.781*	*3.049*	*3.317*	*3.585*	*3.641*	*3.860*	*4.080*	*4.300*	*4.520*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 **KATEGORIE 4]600 - 1500] kW MIX 2 G12 MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	**Symbol**	**Einheit**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**

Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %	32 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %	8 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %	40 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**206.34**	**220.05**	**235.42**	**250.79**	**266.15**	**268.72**	**281.31**	**293.91**	**306.50**	**319.10**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	12.23	23.05	38.42	53.78	69.15	69.28	81.88	94.47	107.07	119.67
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	74.78	77.68	77.68	77.68	77.68	80.11	80.11	80.11	80.11	80.11
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27	130.27
Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94	-10.94

MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*119.67*	*133.38*	*148.75*	*164.12*	*179.48*	*182.05*	*194.64*	*207.24*	*219.83*	*232.43*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.784*	*1.988*	*2.217*	*2.447*	*2.676*	*2.714*	*2.902*	*3.089*	*3.277*	*3.465*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.784**	**1.988**	**2.217**	**2.447**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 **KATEGORIE 5]1500 - 3000] kW MIX 2 G12 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %	34 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %	16 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	50 % (3)	50 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**179.47**	**191.81**	**205.63**	**219.45**	**233.28**	**235.58**	**246.92**	**258.25**	**269.58**	**280.91**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	11.00	20.73	34.55	48.38	62.20	62.32	73.65	84.98	96.31	107.64
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	67.37	69.97	69.97	69.97	69.97	72.16	72.16	72.16	72.16	72.16
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60	122.60

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50	-21.50
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*92.80*	*105.14*	*118.96*	*132.78*	*146.61*	*148.91*	*160.25*	*171.58*	*182.91*	*194.24*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.383*	*1.567*	*1.773*	*1.979*	*2.186*	*2.220*	*2.389*	*2.558*	*2.727*	*2.896*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.383**	**1.567**	**1.773**	**1.979**	**2.186**	**2.220**	**2.389**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENZWERTE VERLÄNGERUNG 2025 **KATEGORIE 6]3000 - 5000] kW MIX 2 G12 T-MT**

VERLÄNGERUNGSFALL	Symbol	Einheit	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Klasse der CAPEX Ratio	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Wert der CAPEX Ratio	CAPEX Ratio	% CAPEX	5 %	15 %	25 %	35 %	45 %	55 %	65 %	75 %	85 %	95 %
TECHNISCHE PARAMETER												
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %	36 %
Nettowärmeleistung	aQ	MWhq/MWhp	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %	20 %
Wirkungsgrad Kraft/Wärme-Kopplung	aCOGEN	MWh/MWhp	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %	56 %
THG-Emissionskoeffizient des Inputmixes	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	kCO2 REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	kCO2 REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER												
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
INDEXIERUNGSPARAMETER												
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
FINANZIELLE PARAMETER												
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Anteil Eigenkapital	g	%	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %	30,00 %
Eigenkapitalrendite	rE	%	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %	25,00 %
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	%	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*	*11,07 %*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**154.18**	**165.02**	**177.50**	**189.97**	**202.44**	**204.28**	**214.50**	**224.73**	**234.95**	**245.18**
Anteil Investitionen	SGK_CAPEX	EUR/MWh	9.93	18.71	31.18	43.66	56.13	56.24	66.46	76.69	86.91	97.14
Anteil Betriebskosten	SGK_OPEX	EUR/MWh	53.14	55.19	55.19	55.19	55.19	56.92	56.92	56.92	56.92	56.92
Anteil Brennstoffe	SGK (1)_FUEL	EUR/MWh	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79	115.79

Anteil Kostenreduzierung durch Wärmeverwertung	SGK (1)_HEAT	EUR/MWh	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67	-24.67
MARKTPARAMETER												
Jahr der Verlängerung	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktpreis Strom	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93	84.93
Abschlag Fluktuation	1	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO-INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69	41.69
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81	40.81
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %	90 %
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**	**86.67**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*67.51*	*78.35*	*90.83*	*103.30*	*115.77*	*117.61*	*127.83*	*138.06*	*148.28*	*158.51*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Preis GZ (1)*	*EUR/GZ*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz Ausgleich (1)*	*GZ/MWh*	*1.006*	*1.168*	*1.354*	*1.540*	*1.726*	*1.753*	*1.906*	*2.058*	*2.211*	*2.363*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz neue Einheit	*Gewährungssatz neue*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Obergrenze GZ-Gewährungssatz durch Dekret festgelegt	*P*	*GZ/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
GEWÄHRUNGSSATZ VERLÄNGERUNG	**Gewährungssatz Verlängerung (1)**	**GZ/MWh**	**1.006**	**1.168**	**1.354**	**1.540**	**1.726**	**1.753**	**1.906**	**2.058**	**2.211**	**2.363**

(2) Berechnung auf Grundlage der Akte (SGK > 10%)

12. Die nachstehende Tabelle gilt für alle Anlagenkategorien.

BIOGAS - ANTRAG AUF VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	1-6
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	REF
BRENNSTOFFMIX	-	-	REF
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte
CAPEX Ratio	-	%	]0 % - 100 %]
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	REF
TECHNISCHE PARAMETER			
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	REF
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 80 % x REF
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	MIN 80 % x REF
Wirkungsgrad der Verwertung nicht funktioneller Wärme	aQ	MWhq/MWhp	MIN 80 % x REF
CO2-Emissionskoeffizient des Brennstoffmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	REF
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	80 % x REF
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	80 % x REF
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER			
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	MAX. 120 % x REF
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	REF
Wert der durch Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	V_{Q_COGEN}	*EUR ohne MwSt./MWhp*	*REF*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	REF
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	REF
INDEXIERUNGSPARAMETER			
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF
FINANZIELLE PARAMETER			
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	REF
Anteil Eigenkapital	g	%	REF
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF

Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**
MARKTPARAMETER			
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF
Abschlag Fluktuation	1	%	REF
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	*$Preis_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	*REF*
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*$Gewährungssatz_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**

(3) Werte auf Grundlage der Akte (außer Verlängerungsfall)

13. Wenn der Erzeuger der Verwaltung nachweist, dass die Erzeugungseinheit keinem Verlängerungsfall angehört, für den Referenzwerte festgelegt wurden, kann der Erzeuger einen Gewährungssatz in Anspruch nehmen, der anhand der Eigenwerte der Erzeugungseinheit für die technischen, wirtschaftlichen Parameter und die Brennstoffpreise berechnet wird.

14. Entspricht der Brennstoffmix nicht einem Referenzmix ("anderer Mix"), so beträgt der für den Input-Preis berücksichtigte Wert maximal 100% des Preises der Inputs, für die eine Referenz besteht, auf die die Verwaltung Zugriff hat. Die Berechnung erfolgt anteilig für jeden verwendeten Input. Gibt es keine Referenz für diese "anderen Mix"-Inputs, so wird der vom Erzeuger vorgeschlagene Eigenwert der Erzeugungseinheit unter Beachtung der methodischen Grundsätze berücksichtigt.

BIOGAS - ANTRAG AUF VERLÄNGERUNG 2025

KATEGORIEN	Symbol	Einheit	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE	AUSSER KATEGORIE
LEISTUNGSKLASSEN	Erzeugungseinheit	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	10000 -	10000 -
BRENNSTOFFMIX	-	-	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX	REFERENZMIX	ANDERER MIX
KATEGORIE DV (EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
NETZANSCHLUSS	-	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CAPEX Ratio	-	%	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Investitionskosten neue Einheit	CAPEX	EUR ohne MwSt./kWe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
TECHNISCHE PARAMETER							
Entwickelbare elektrische Nettoleistung	Pend	kW	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nutzungsdauer neue Einheit	Ue	Stunden/Jahr	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Frist der Inbetriebnahme	D	Jahre	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Nettostromertrag	aE	MWhe/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Bruttowirkungsgrad der Wärmerückgewinnung	*AQ Brut*	*MWhq/MWhp*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Teil funktionelle Wärme	aQfonct.	MWhq/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Wirkungsgrad der Verwertung nicht funktioneller Wärme	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
CO2-Emissionskoeffizient des Brennstoffmixes	CCO2	kgCO2/MWhp	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
CO2-Einsparungsrate - Erdgas-Zone	*kCO2 REF1*	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
CO2-Einsparungsrate - Außer Erdgas-Zone	*kCO2 REF2*	-	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Vorgeschriebene Mindestprimärenergieeinsparungsrate	PES	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
WIRTSCHAFTLICHE PARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	OPEX	EUR ohne MwSt./kWe/Jahr	MAX 120 % REF Gleichwertige Leistungsklasse	MAX 120 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 120 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 120 % REF Kategorie 3000-5000	MAX 120 % REF Kategorie 3000-5000

INDEXIERUNGSPARAMETER							
Betriebs- und Wartungskosten	INDEX	%/Jahr	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
FINANZIELLE PARAMETER							
Dauer der Verlängerung	n	Jahre	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Anteil Eigenkapital	g	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Eigenkapitalrendite	rE	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Zinssatz geliehenes Kapital (Schulden)	rD	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Berechnete gewichtete durchschnittliche Kapitalkosten	*WACC*	*%*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
STROMGESTEHUNGSKOSTEN	**SGK (1)**	**EUR/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**
MARKTPARAMETER							
Jahr der Inbetriebnahme	T(1)	-	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Verkaufspreise auf dem Großhandelsmarkt in Belgien	P BE-MARKET (1)	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Abschlag Fluktuation	1	%	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Verkaufspreis Gütezeichen zur Herkunftsgarantie	P(1) LGO	EUR ohne MwSt./MWhe	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Vom Netzbetreiber angewendeter Einspeisetarif	T(1) INJ	EUR ohne MwSt./MWhe	Akte	Akte	Akte	Akte	Akte
Preis für Brennstoffmix	P FUEL MIX (1)	EUR ohne MwSt./MWhp	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) / **anteilsmäßige**	MAX 100% REF Kategorie 3000-5000	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) /	MAX 100% REF Kategorie 3000-5000	Akte (MAX 100% REF für Inputs, für die eine REF vorliegt) /

			Berechnung jedes Inputs		**anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**		**anteilsmäßige Berechnung jedes Inputs**
Wert der Wärme-Kopplung erzeugten Wärme	*V_{Q_KWK}*	*EUR ohne MwSt./MWhp*	*REF Gleichwertige Leistungsklasse*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*	*REF Kategorie 3000-5000*
Referenzwirkungsgrad Kessel Brennstoffmix	hq FUEL MIX	% PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Erdgaspreis	P GN (1)	EUR ohne MwSt./MWhp PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Referenzwirkungsgrad Erdgaskessel	hq GN	% PCI	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
WERT DES ERZEUGTEN GRÜNSTROMS	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Gleichwertige Leistungsklasse**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**	**REF Kategorie 3000-5000**
Stromgestehungskosten (Mehrkosten)	*SGM (1)*	*EUR/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
Marktpreis grüne Zertifikate	*Prix $_{GZ}$ (1)*	*EUR/GZ*	REF Gleichwertige Leistungsklasse	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000	REF Kategorie 3000-5000
Gewährungssatz GZ Ausgleich	*Gewährungssatz$_{Ausgleich}$ (1)*	*GZ/MWh*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*	*Akte*
GEWÄHRUNGSSATZ GZ	**Gewährungssatz (1)**	**GZ/MWh**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**	**Akte**

Gesehen um dem Ministeriellen Erlass vom 1. Oktober 2025 zur Festlegung der Referenzwerte und Gewährungssätze für grüne Zertifikate im Rahmen der auf den Stromgestehungskosten, kurz SGK, basierenden Berechnungsmethoden beigefügt zu werden.

Namur, den 1. Oktober 2025

Die Ministerin für Energie,

C. NEVEN

VERTALING

WAALSE OVERHEIDSDIENST

[C − 2025/008208]

1 OKTOBER 2025. — Ministerieel besluit tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

De Minister van Energie,

Gelet op het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, artikel 37, § 1, laatstelijk gewijzigd bij het decreet van 5 mei 2022, artikel 38, § 1, vervangen bij het decreet van 4 oktober 2007 en gewijzigd bij het besluit van 25 april 2024, en artikel 39, § 1, laatstelijk gewijzigd bij het decreet van 25 april 2024;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van groene elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling, artikel 15, § 1*bis*/2, lid 5, vervangen bij het besluit van 24 november 2022, artikel 15*ter*/1, § 5, lid 1, ingevoegd bij het besluit van 24 november 2022, artikel 15*ter*/2, § 6, ingevoegd bij het besluit van 24 november 2022, bijlage 10, laatstelijk gewijzigd bij het besluit van 12 december 2024, bijlage 11, laatstelijk gewijzigd bij besluit van 12 december 2024, en bijlage 12, laatstelijk gewijzigd bij besluit van 12 december 2024;

Gelet op het ministerieel besluit van 24 mei 2024 tot vaststelling van de toekenningspercentages en de referentiewaarden in de berekening van het niveau van ondersteuning in het kader van het stelsel van de toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, van het stelsel van de uitbreidingen bedoeld in artikel 15*ter*/1 en van het stelsel van de verlengingen bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteit opgewekt door middel van hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling ;

Gelet op het ministerieel besluit van 5 juni 2024 tot vaststelling van de referentiewaarden voor de technische, economische en financiële parameters voor de berekening van het steunniveau dat wordt toegekend in het kader van de regeling voor toekenning van groenestroomcertificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, de uitbreidingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/1 en de verlengingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling;

Gelet op de raadpleging van de vertegenwoordigers van de energiesector over de referentiewaarden van de technische, economische en financiële parameters voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en verlengingen, die plaatsvond van 1 maart tot 11 april 2023;

Gelet op de raadpleging van de vertegenwoordigers van de energiesector over de referentiewaarden van de marktgebonden parameters voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en verlengingen, die plaatsvond van 16 februari tot 15 maart 2024;

Gelet op de beslissing van de Regering van 30 mei 2024 tot goedkeuring van de referentiewaarden van de technische, economische en financiële parameters voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en verlengingen;

Gelet op de raadpleging van vertegenwoordigers van de energiesector over de referentiewaarden van de technische, economische en financiële parameters voor het jaar 2025 voor nieuwe reservaties en verlengingen, die plaatsvond van 24 juni tot 24 juli 2024;

Gelet op het voorstel van de Administratie van 11 december 2024 voor nieuwe toekenningspercentages voor groene certificaten voor het jaar 2024;

Gelet op het voorstel van de Administratie van 12 december 2024 voor nieuwe toekenningspercentages voor groene certificaten voor het jaar 2025;

Gelet op de raadpleging van de vertegenwoordigers van de energiesector over de referentiewaarden van de marktgebonden parameters voor het jaar 2025 voor nieuwe reservaties en verlengingen, die plaatsvond van 13 februari tot 15 februari 2025;

Gelet op het rapport van 16 juli 2025, opgemaakt overeenkomstig artikel 3, 2°, van het decreet van 11 april 2014 houdende uitvoering van de resoluties van de Vrouwenconferentie van de Verenigde Naties die in september 1995 in Peking heeft plaatsgehad en tot integratie van de genderdimensie in het geheel van de gewestelijke beleidslijnen;

Gelet op de beslissing van de Regering van 17 juli 2025 tot goedkeuring van de referentiewaarden van de technische, economische en financiële parameters voor de jaren 2020 tot en met 2023, voor verlengingen;

Gelet op de beslissing van de Regering van 17 juli 2025 tot goedkeuring van de referentiewaarden van de marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en verlengingen;

Gelet op de beslissing van de Regering van 17 juli 2025 tot goedkeuring van de referentiewaarden voor de technische, economische, financiële en marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor het jaar 2025 voor nieuwe reservaties en verlengingen;

Gelet op advies 78.144/4 van de Raad van State, gegeven op 17 september 2025, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op het advies van LEGISA 2742, gegeven op 25 juli 2025;

Overwegende dat een berekeningsmethode gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten of LCOE van toepassing is op de volgende toekenningsstelsels:

1° het algemene stelsel voor de nieuwe eenheden bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, van het besluit van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling;

2° het stelsel van de uitbreiding bedoeld in artikel 15*ter*/1 van het besluit van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling;

3° het stelsel van de verlengingen bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling;

Overwegende dat deze stelsels derhalve het toepassingsgebied van dit besluit vormen;

Overwegende dat het algemene stelsel voor nieuwe eenheden en het stelsel van de uitbreiding betrekking hebben op nieuwe eenheden die onderworpen zijn aan de reservatie van groene certificaten, zoals bedoeld in artikel 15, § 1*bis*, van het besluit van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling; dat derhalve de gebruikte referentiewaarden gemeenschappelijk zijn voor beide stelsels;

Overwegende dat het toepassingsgebied van het algemene stelsel voor nieuwe eenheden en van het stelsel van de uitbreiding op 1 juni 2024 ingaat;

Overwegende dat het toepassingsgebied van het stelsel van de verlengingen op 1 januari 2020 ingaat;

Overwegende dat de referentiewaarden bijgevolg vanaf deze data moeten worden vastgesteld;

Overwegende dat het ministerieel besluit van 24 mei 2024 tot vaststelling van de toekenningspercentages en de referentiewaarden in de berekening van het niveau van ondersteuning in het kader van het stelsel van de toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, van het stelsel van de uitbreidingen bedoeld in artikel 15*ter*/1 en van het stelsel van de verlengingen bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteit opgewekt door middel van hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling, hierna het ministerieel besluit van 24 mei 2024 genoemd, de referentiewaarden vaststelt voor de technische, economische, financiële en marktgebonden parameters voor het jaar 2023 voor nieuwe reservaties en verlengingen;

Overwegende dat dat voor het stelsel van de verlengingen enkel de referentiewaarden van de marktgebonden parameters relevant zijn, aangezien deze stelsels pas vanaf 1 juni 2024 van toepassing zijn; dat voor het stelsel van de verlengingen, alleen de referentiewaarden van de marktgebonden parameters nuttig zijn, aangezien de referentiewaarden van de andere parameters die van 2024 zijn en enkel als referentiepunt dienen om te bepalen of de in het dossier voorgelegde waarden buitensporig zijn; dat voor de marktgebonden parameters geen prijsonderzoek is opgenomen; dat de formulering van het ministerieel besluit van 24 mei 2024 onduidelijk is en dat het niet in werking is getreden;

Overwegende dat het derhalve, om redenen van leesbaarheid en rechtszekerheid, aangewezen is dit besluit op te heffen en de referentiewaarden voor de marktgebonden parameters voor het jaar 2023, voor de verlengingen, in dit besluit vast te stellen;

Overwegende dat voor aanvragen tot reservatie van groene certificaten die tussen 1 juni en 31 december 2024 zijn ingediend, alsook voor verlengingsaanvragen waarvan de nieuwe toekenningsperiode in 2024 aanvangt, de referentiewaarden van de technische, economische en financiële parameters zijn vastgesteld bij het ministerieel besluit van 5 juni 2024 tot vaststelling van de referentiewaarden voor de technische, economische en financiële parameters voor de berekening van het steunniveau dat wordt toegekend in het kader van de regeling voor toekenning van groenestroomcertificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, de uitbreidingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/1 en de verlengingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling;

Overwegende dat het derhalve, voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten die tussen 1 juni en 31 december 2024 zijn ingediend, aangewezen is de referentiewaarden van de marktgebonden parameters vast te stellen en aldus de toepasselijke toekenningspercentages te bepalen;

Overwegende dat de formulering van het ministerieel besluit van 5 juni 2024 tot vaststelling van de referentiewaarden voor de technische, economische en financiële parameters voor de berekening van het steunniveau dat wordt toegekend in het kader van de regeling voor toekenning van groenestroomcertificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, de uitbreidingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/1 en de verlengingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling, onduidelijk is en dat het niet in werking is getreden;

Overwegende dat het derhalve, om redenen van leesbaarheid en rechtszekerheid, aangewezen is dit besluit op te heffen en de referentiewaarden van de technische, economische en financiële parameters voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en verlengingen, in dit besluit over te nemen;

VERSLAG AAN DE REGERING

De referentiewaarden voor:

1° de technische, economische, financiële en marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor de verlengingen waarvan de nieuwe toekenningsperiode tussen 2020 en 2023 aanvangt;

2° de marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en voor verlengingen waarvan de nieuwe toekenningsperiode in hetzelfde jaar aanvangt;

3° de technische, economische, financiële en marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor het jaar 2025 voor nieuwe reservaties en voor verlengingen waarvan de nieuwe toekenningsperiode in hetzelfde jaar aanvangt;

komen overeen met de waarden die door de Administratie zijn voorgesteld op basis van raadplegingen en studies, met uitzondering van de hieronder beschreven punten:

HOOFDSTUK 1. — *Referentiewaarden voor de marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor het jaar 2024 voor nieuwe reservaties en voor verlengingen waarvan de nieuwe toekenningsperiode in hetzelfde jaar aanvangt*

De referentiewaarden die in het kader van het ontwerp van ministerieel besluit worden vastgesteld, zijn die welke door de Administratie worden voorgesteld, met dien verstande dat een materiële fout wordt gecorrigeerd en een marktgebonden parameter wordt aangepast. De toekenningspercentages die in het kader van het ontwerp van ministerieel besluit worden vastgesteld, zijn die welke door de Administratie worden voorgesteld, met uitzondering van de impact van deze twee wijzigingen.

1° Correctie van de plafonnering van de exploitatie- en onderhoudskosten voor verlengingsaanvragen voor 2024 voor vaste biomassa door verbranding

Er is een materiële fout vastgesteld in de referentiewaarden die van toepassing zijn op verlengingsaanvragen voor het jaar 2024, voor de sector vaste biomassa door verbranding, voor de waarden per dossier. Voor deze installaties zijn de exploitatie- en onderhoudskosten de door de producent opgegeven waarden, met een maximum van 120% van de minimale referentiewaarde die van toepassing is op categorieën met een gelijkwaardig vermogen bij de reservatie van groene certificaten. Deze plafonnering vloeit voort uit de referentiewaarden die zijn vastgesteld bij ministerieel besluit van 5 juni 2024. Deze plafonnering had maximaal 120% van de maximale referentiewaarde voor categorieën met een gelijkwaardig vermogen moeten bedragen. Het gaat om een materiële fout die in het ontwerp van ministerieel besluit is gecorrigeerd.

2° Wijziging van de waardevermindering die van toepassing is op de fotovoltaïsche sector

De LCOE-methodologieën ramen de inkomsten van producenten van hernieuwbare energie om het percentage toegekende groene certificaten te bepalen. Deze inkomsten omvatten met name de waarde van de geproduceerde groene elektriciteit. Ze worden in eerste instantie vastgesteld en vervolgens jaarlijks aangepast om rekening te houden met de evolutie van de elektriciteitsmarkten. Deze waarde behoort tot de categorie marktwaarden, die voor het jaar 2024 zijn opgenomen in het rapport aan de Regering.

Om de waardevermindering te bepalen houden de LCOE-methodologieën onder meer rekening met een referentiewaarde voor de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België. Aangezien talrijke actoren uit de fotovoltaïsche sector voor de verkoop van hun productie een beroep doen op de BELPEX-markt, stelt de Administratie voor om voor de bepaling van de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België voor het jaar 2024 uit te gaan van het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse Day-Ahead BELPEX Baseload-noteringen die in 2023 zijn waargenomen. Voor het jaar 2023 bedraagt deze prijs 97,63 € excl. btw/MWhe.

Vanwege de specifieke kenmerken van installaties voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, voornamelijk hun intermitterende karakter, wordt een daling van de gemiddelde verkoopprijs vastgesteld. Deze daling komt tot uiting in de toepassing van een waardevermindering op de referentiewaarde voor de verkoopprijs, die overeenkomstig de LCOE-methodologie van toepassing is "vanwege de kenmerken van de installatiecategorie, met name de capaciteit, het aansluitingsniveau en het intermitterende karakter van de productie, rekening houdend met het zogenaamde 'kannibalisatie-effect'". Kannibalisatie is een effect van het productieprofiel van fotovoltaïsche installaties, waardoor elektriciteit vooral wordt geproduceerd wanneer de elektriciteitsprijs op de markt laag of zelfs negatief is, wat leidt tot een gemiddelde waardering die lager is dan een constant productieprofiel over het hele jaar.

Op basis van het prijsonderzoek uitgevoerd van 16 februari tot 15 maart 2024, heeft de Administratie een mediane prijs van 62,72 € exclusief btw per MWhe vastgesteld, exclusief negatieve prijzen, voor de fotovoltaïsche sector en voor het jaar 2024. Op basis van deze mediane prijs berekende de Administratie een gemiddelde waardevermindering van 35,76%. Overeenkomstig de Europese regelgeving en in het bijzonder Besluit C/2024/3637 van de Europese Commissie betreffende de regeling voor groene certificaten in het Waalse Gewest, met referentie S.A.63176, wordt elektriciteit die tegen een negatieve prijs wordt geïnjecteerd, niet meegeteld bij de berekening van het aantal toegekende groene certificaten.

Deze waardevermindering is niet passend, aangezien zij naast de impact van de kannibalisatie ook de evenwichtskosten omvat, zonder rekening te houden met de mitigerende maatregelen die door de fotovoltaïsche producenten kunnen worden genomen. De evenwichtskosten hebben betrekking op een ander effect van het productieprofiel van fotovoltaïsche installaties, namelijk een onzekere productie die kosten met zich meebrengt als gevolg van de verschillen tussen de op de voorafgaande dag verwachte kwartierproductie en de werkelijke productie op de dag zelf.

De fotovoltaïsche sector onderscheidt zich in dit opzicht van de andere beschouwde sectoren, aangezien het productieprofiel ervan leidt tot een aanzienlijk hogere waardevermindering dan de waardeverminderingen die voor andere sectoren gelden.

De waardevermindering die van toepassing is op de fotovoltaïsche sector moet dan ook worden berekend op basis van een profiel dat gericht is op een verstandig beheer van de evenwichtskosten. Dit profiel wordt beoordeeld op basis van een fotovoltaïsche installatie die is gekoppeld aan een opslaginstallatie in de vorm van een batterij waarmee tot 4 uur productie kan worden opgeslagen.

Dit profiel komt voor het jaar 2024 neer op een gemiddelde prijs van 72,45 € excl. btw/MWhe, wat overeenkomt met een waardevermindering van 26 %. Het wordt berekend op basis van de gemiddelde prijs op de BELPEX-markt, met het door de transmissienetbeheerder ELIA gepubliceerde PV-productieprofiel, uitgaande van een actief productiebeheer, waardoor tot 4 uur productie kan worden opgeslagen en zo enerzijds kan worden voorkomen dat er in periodes met negatieve prijzen wordt geïnjecteerd en anderzijds de evenwichtskosten kunnen worden verlaagd.

Om de hierboven uiteengezette redenen voorziet het ontwerp van ministerieel besluit dan ook in een waardevermindering van 26 % voor de fotovoltaïsche sector voor het jaar 2024.

HOOFDSTUK 2. — *Referentiewaarden voor de marktgebonden parameters en de toekenningspercentages voor het jaar 2025 voor nieuwe reservaties en voor verlengingen waarvan de nieuwe toekenningsperiode in hetzelfde jaar begint - Wijziging van de waardevermindering die van toepassing is op de fotovoltaïsche sector*

De referentiewaarden die in het kader van het ontwerp van ministerieel besluit worden vastgesteld, zijn die welke door de Administratie worden voorgesteld, met aanpassing van een marktgebonden parameter en schrapping van twee nieuwe categorieën voor de zonne-energie. De toekenningspercentages die in het kader van het ontwerp van ministerieel besluit worden vastgesteld, zijn die welke door de Administratie worden voorgesteld, met uitzondering van de impact van deze twee wijzigingen.

1° Wijziging van de waardevermindering die van toepassing is op de fotovoltaïsche sector

Voor een gedetailleerde bespreking verwijzen we naar de toelichting bij de waardevermindering die voor 2024 van toepassing is op de fotovoltaïsche sector.

Net als voor het jaar 2024 stelt de Administratie, gezien het feit dat talrijke actoren uit de fotovoltaïsche sector gebruikmaken van de BELPEX-markt voor de verkoop van hun productie, voor om voor de bepaling van de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België voor het jaar 2025 voor de berekening van de korting voor het jaar 2025 uit te gaan van het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse Day-Ahead BELPEX Baseload-noteringen die in 2024 zijn waargenomen.

Voor het jaar 2024 bedraagt deze prijs 70,19 € excl. btw/MWhe.

Op basis van het prijsonderzoek dat tussen 13 februari en 15 februari 2025 werd uitgevoerd, heeft de Administratie voor 2025 een mediane prijs vastgesteld van 17,61 € excl. btw/MWhe, exclusief negatieve prijzen, voor de fotovoltaïsche sector. Op basis van deze mediane prijs berekende de Administratie een gemiddelde waardevermindering van 74,92%. Overeenkomstig de Europese regelgeving en in het bijzonder Besluit C/2024/3637 van de Europese Commissie betreffende de regeling voor groene certificaten in het Waalse Gewest, met referentie S.A.63176, wordt elektriciteit die tegen een negatieve prijs wordt geïnjecteerd, niet meegeteld bij de berekening van het aantal toegekende groene certificaten.

Deze waardevermindering is niet passend, aangezien zij naast de impact van de kannibalisatie ook de evenwichtskosten omvat, zonder rekening te houden met de mitigerende maatregelen die door de fotovoltaïsche producenten kunnen worden genomen. De evenwichtskosten hebben betrekking op een ander effect van het productieprofiel van fotovoltaïsche installaties, namelijk een onzekere productie die kosten met zich meebrengt als gevolg van de verschillen tussen de op de voorafgaande dag verwachte kwartierproductie en de werkelijke productie op de dag zelf.

De fotovoltaïsche sector onderscheidt zich in dit opzicht van de andere beschouwde sectoren, aangezien het productieprofiel ervan leidt tot een aanzienlijk hogere waardevermindering dan de waardeverminderingen die voor andere sectoren gelden.

De waardevermindering die van toepassing is op de fotovoltaïsche sector moet dan ook worden berekend op basis van een profiel dat gericht is op een verstandig beheer van de evenwichtskosten. Dit profiel wordt beoordeeld op basis van een fotovoltaïsche installatie die is gekoppeld aan een opslaginstallatie in de vorm van een batterij waarmee tot 4 uur productie kan worden opgeslagen.

Dit profiel komt voor het jaar 2025 neer op een gemiddelde prijs van 36,26 € excl. btw/MWhe, wat overeenkomt met een waardevermindering van 48 %. Het wordt berekend op basis van de gemiddelde prijs op de BELPEX-markt, met het door de transmissienetbeheerder ELIA gepubliceerde PV-productieprofiel, uitgaande van een actief productiebeheer, waardoor tot 4 uur productie kan worden opgeslagen en zo enerzijds kan worden voorkomen dat er in periodes met negatieve prijzen wordt geïnjecteerd en anderzijds de evenwichtskosten kunnen worden verlaagd.

Om de hierboven uiteengezette redenen voorziet het ontwerp van ministerieel besluit dan ook in een waardevermindering van 48 % voor de fotovoltaïsche sector voor het jaar 2025.

2° Schrapping van twee categorieën voor de fotovoltaïsche sector

Het voorstel van de Administratie betreffende de referentiewaarden en de toekenningspercentages die van toepassing zijn op de fotovoltaïsche sector voor het jaar 2025, omvat de oprichting van twee nieuwe categorieën, met betrekking tot fotovoltaïsche installaties met een specifieke aansluiting en tot fotovoltaïsche installaties op carports of overkappingen. De eerste categorie heeft betrekking op gevallen waarin de fotovoltaïsche installatie hoge aansluitingskosten met zich meebrengt vanwege tekortkomingen in het nabijgelegen netwerk; de tweede categorie heeft betrekking op verhoogde fotovoltaïsche installaties die een dubbel gebruik van de ruimte mogelijk maken, bijvoorbeeld voor een parkeerterrein. In beide gevallen zijn er technisch-economische studies en eventueel een juridische hervorming aan de gang; het lijkt dan ook ongepast om in dit stadium het voorstel van de Administratie op deze twee punten uit te voeren,

Besluit:

HOOFDSTUK 1. — *Algemene bepalingen*

Artikel 1. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° "LCOE-methodologieën": de methodologieën voor de berekening van het toekenningspercentage voor groene certificaten, die zijn gebaseerd op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten (BGPK), bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, in artikel 15*ter*/1, en in artikel 15*ter*/2, van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling.

Art. 2. In het kader van de LCOE-methodologieën wordt de methodologie voor de berekening van de marktgebonden parameters in bijlage 1 vastgesteld.

Art. 3. In het kader van de LCOE-methodologieën komen de referentiewaarden die vereist zijn voor de jaarlijkse aanpassing van de toekenningspercentages overeen met de referentiewaarden die zijn gepubliceerd voor de aanvragen tot reservatie of verlenging ingediend voor hetzelfde jaar als dat waarop de aanpassing betrekking heeft.

Art. 4. De referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de LCOE-methodologieën worden als volgt vastgesteld:

1° voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten tussen 1 januari en 31 december 2020 aanvangt:

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, komen overeen met de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, vastgesteld voor de groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode van groenestroomcertificaten in 2024 aanvangt;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de marktgebonden parameters worden vastgesteld in bijlage 2;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 3;

2° voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten tussen 1 januari en 31 december 2021 aanvangt:

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, komen overeen met de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, vastgesteld voor de groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode van groenestroomcertificaten in 2024 aanvangt;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de marktgebonden parameters worden vastgesteld in bijlage 2;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 4;

3° voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten tussen 1 januari en 31 december 2022 aanvangt:

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, komen overeen met de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, vastgesteld voor de groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode van groenestroomcertificaten in 2024 aanvangt;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de marktgebonden parameters worden vastgesteld in bijlage 2;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 5;

4° voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten tussen 1 januari en 31 december 2023 aanvangt:

a) de referentiewaarden voor de technische, economische en financiële parameters, alsook voor de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, komen overeen met de referentiewaarden voor de technische, economische en financiële parameters, alsook voor de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, die zijn vastgesteld voor de groene-elektriciteitsopwekkingseenheden waarvoor een verlenging wordt toegekend en waarvan de nieuwe periode voor de toekenning van groene certificaten in 2024 aanvangt;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de marktgebonden parameters worden vastgesteld in bijlage 2;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 6;

5° voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten die van 1 juni tot 31 december 2024 zijn ingediend:

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, worden bepaald in bijlage 7;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de marktgebonden parameters worden vastgesteld in bijlage 8;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 7;

6° voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten tussen 1 januari en 31 december 2024 aanvangt:

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, worden bepaald in bijlage 9;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden voor de marktgebonden parameters komen overeen met de referentiewaarden voor de marktgebonden parameters voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten die tussen 1 juni en 31 december 2024 zijn ingediend;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 9;

7° voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten die vanaf 1 januari 2025 worden ingediend;

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, worden bepaald in bijlage 10;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op brandstofsectoren worden vastgesteld in bijlage 11;

c) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de marktgebonden parameters worden vastgesteld in bijlage 12;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 10;

8° voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die in aanmerking komen voor een verlenging en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten vanaf 1 januari 2025 begint:

a) de referentiewaarden die van toepassing zijn op de technische, economische en financiële parameters, alsook op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, worden bepaald in bijlage 13;

b) de referentiebrandstofmixen die van toepassing zijn op de brandstofsectoren komen overeen met de referentiebrandstofmixen die zijn vastgesteld voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

c) de referentiewaarden voor de marktgebonden parameters komen overeen met de referentiewaarden voor de marktgebonden parameters voor de aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025;

d) de toekenningspercentages voor groene certificaten worden bepaald in bijlage 13.

HOOFDSTUK 2. — *Opheffings- en slotbepalingen.*

Art. 5. Het ministerieel besluit van 24 mei 2024 tot vaststelling van de toekenningspercentages en de referentiewaarden in de berekening van het niveau van ondersteuning in het kader van het stelsel van de toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, van het stelsel van de uitbreidingen bedoeld in artikel 15*ter*/1 en van het stelsel van de verlengingen bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteit opgewekt door middel van hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling wordt opgeheven.

Art. 6. Het ministerieel besluit van 5 juni 2024 tot vaststelling van de referentiewaarden voor de technische, economische en financiële parameters voor de berekening van het steunniveau dat wordt toegekend in het kader van de regeling voor toekenning van groenestroomcertificaten bedoeld in artikel 15, § 1*bis*/2, de uitbreidingsregeling

bedoeld in artikel 15*ter*/1 en de verlengingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling wordt opgeheven.

Art. 7. Dit besluit treedt in werking één maand na zijn bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

Namen, 1 oktober 2025.

C. NEVEN

Bijlage 1 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Methodologie voor het berekenen van marktgebonden parameters

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna ("decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5;

3° artikel 15*ter*/2, §7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden de beginselen uiteengezet die worden toegepast bij de bepaling van de marktreferentiewaarden.

III. Methodologie voor het berekenen van marktgebonden parameters

1) Verkoopprijs van elektriciteit op de groothandelsmarkt in België ($P_{BE\text{-}MARKT}$)

4. De referentiewaarde die van toepassing is op de productie van groene elektriciteit in jaar n komt overeen met het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse ICE Endex-noteringen onder de rubriek " Belgian Power Base Load Futures " voor leveringen na 1 jaar (CAL+1), waargenomen van 1 januari tot en met december 31 n-1.

5. De referentiewaarden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 3 januari en 31 december van jaar n een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvoor het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na jaar n-1 volgt, komen voor het jaar n+1 overeen met het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse ICE Endex noteringen, vermeld onder de rubriek "Belgian Power Base Load Futures" voor leveringen op 2 jaar (CAL+2), waargenomen vanaf 1 januari tot december n-1 en voor het jaar n+2 met het rekenkundig gemiddelde van dagelijkse ICE Endex noteringen vermeld onder rubriek "Belgian Powet Base Load Futures", voor leveringen op 3 jaar (cal+3) waargenomen van 1 januari tot 31 december n-1. Voor de jaren na jaar n+2 komt de gebruikte referentiewaarde overeen met de waarde van het voorgaande jaar, geïndexeerd met 2%.

2) Korting op de prijs van elektriciteit

6. De referentiewaarde voor de korting die van toepassing is op de productie van groene elektriciteit in jaar n komt voor elke sector overeen met de verhouding tussen de gemiddelde verkoopprijs waargenomen van 1 januari n-1 tot en met 31 december n-1 voor die sector en het rekenkundig gemiddelde van de Day ahead BELPEX Baseload noteringen voor die sector over dezelfde periode.

7. Voor elke sector komt de waargenomen gemiddelde verkoopprijs overeen met de representatieve waarde die voortvloeit uit het in het eerste kwartaal van jaar n afgesloten prijsonderzoek en die betrekking heeft op de verkoopprijzen van groene elektriciteit die in het Waalse netwerk is geïnjecteerd in jaar n-1 door elektriciteitsproducenten die groene certificaten ontvangen en tot deze sector behoren.

8. Wanneer de berekende korting niet aangepast is, met name wanneer zij naast de gevolgen van kannibalisatie ook de balanceringskosten omvat, zonder rekening te houden met de verzachtende elementen die door de producenten kunnen worden toegepast, kan de korting op besluit van de minister worden berekend op basis van een representatief profiel met actief productiebeheer, met name door middel van een opslageenheid. Dit kan worden bepaald op basis van de sector en de categorie.

3) waarde van de garanties van oorsprong

9. De referentiewaarde voor de opwekking van groene elektriciteit in jaar n komt overeen met de gemiddelde aankoopprijs van de producent voor de periode van 1 januari n-1 tot en met 31 december n-1.

4) injectietarief

10. De injectietarieven die van toepassing zijn op de productie van groene elektriciteit in jaar n worden vastgesteld overeenkomstig de tarieven die in jaar n van kracht zijn, zoals gepubliceerd door de CWaPE.

5) prijzen van biomassa-input

11. De referentiewaarden die van toepassing zijn voor de elektriciteitsproductieperiode van 1 januari tot en met december 31 n vloeien voort uit de door de administratie uitgevoerde analyse met betrekking tot de aankoop- en beheerprijzen van biomassafinput in Wallonië in het jaar n-1 die wordt gebruikt door elektriciteitsproducenten die groene certificaten ontvangen.

6) aankoopprijs van aardgas

12. De referentiewaarde voor de aankoopprijs van aardgas in jaar n is het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse ICE Endex Dutch Gas TTF Year Futures noteringen, waargenomen van 1 januari tot en met december 31 n-1.

13. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december van jaar n een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvoor het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na jaar n ligt, zijn het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkseICE Endex Dutch Gas TTF-yearly futures noteringen-waargenomen van 1 januari tot en met 31 december van jaar n-1 voor dat jaar. Voor de jaren na jaar n+2 komt de gebruikte referentiewaarde overeen met de waarde van het voorgaande jaar, geïndexeerd met 2%.

7) Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte

14. Het verwijst naar de methodologieën die als bijlage zijn gevoegd bij het besluit van 30 november 2006.

8) Waarde van via trigeneratie opgewekte koude

15. Het verwijst naar de methodologieën die als bijlage zijn gevoegd bij het besluit van 30 november 2006.

9) Waarde van de groene certificaten

16. Volgens de methoden komt de gemiddelde prijs per groen certificaat die in aanmerking wordt genomen bij de berekening van de waarde van het betrokken groene certificaat voor jaar n overeen met de gewogen gemiddelde prijs van verkooptransacties (op de markt en de garantieprijs) door niet-Solwattproducenten in de periode van 1 januari n-1 tot en met 31 december n-1.

Gezien om gevoegd te worden bij ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 2 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Referentiewaarden voor marktgebonden parameters van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna ("decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° in artikel 15*ter*1, § 5:

3° artikel 15*ter*/2, §7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden de referentiewaarden vastgesteld voor de marktgebonden parameters voor de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023.

III. Referentiewaarden voor marktgebonden parameters

1) Verkoopprijs van elektriciteit op de groothandelsmarkt in België ($P_{BE\text{-}MARKT}$)

4. De onderstaande tabel geeft de referentiewaarden weer voor de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België ($P_{BE\text{-}MARKT}$), berekend volgens de regels van bijlage 1 die van toepassing zijn op productie-eenheden tussen 1 januari 2020 en 31 december 2023.

Productiejaar	$P_{BE\text{-}MARKT}$ (EUR/MWh)
2020	52,29
2021	42,01
2022	59,06
2023	197,31
2024	128,74

2) Korting op de prijs van elektriciteit

5. De volgende tabel bevat de referentiewaarden van de korting (L), berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor de jaren 2020 tot en met 2023 en voor elke sector :

Productiejaar	Zonnepannelen	Windkracht	Hydro	Vaste biomassa	Biogas
2020 tot 2023	21,00%	12,20%	15,00%	5,00%	5,00%

3) waarde van de garanties van oorsprong

6. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de garanties van oorsprong, berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor de jaren 2020 tot en met 2023:

Productiejaar	EUR/GO
2020	0,62
2021	0,62
2022	0,53
2023	1,96

4) injectietarief

7. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de injectietarieven, berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor de jaren 2020 tot en met 2023:

Zonnepanelen	**]10 - 1000] kW**	**]1000 - 5000] kW**	**]5000 – [kW**
2020	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2021	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2022	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh
2023	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Windkracht	**]0 - 1000] kW**	**]1000 – [kW**
2020	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Hydro	**]0 - 5] kW**	**]5 - 10] kW**	**]10 - 500] kW**	**]500 – [kW**
2020	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Vaste biomassa	**]0 - 200] kW**	**]200 – [kW**
2020	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogas	**]0 - 100] kW**	**]100 – [kW**
2020	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2021	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2022	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh
2023	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

5) prijzen van biomassa-input

8. Onderstaande tabel geeft de referentieprijzen ($P_{fuel\ Mix}$) weer voor de voorgestelde referentiebrandstofmengsels voor de sectoren biogas en vaste biomassa die van toepassing zijn voor de jaren 2020 tot en met 2023:

Biogassysteem			
MIX 1	% Mest > 50% (massa)	38,68	EUR/MWh PCI Biogas
MIX 2	% Mest ≤ 50% (massa)	34,59	EUR/MWh PCI Biogas
Vaste biomassa			
MIX 1	Verse houtsnippers > 85%	24,60	EUR/MWh PCI
MIX 2	Droge houtnsippers ≥ 85%	33,80	EUR/MWh PCI
MIX 3	Pellets > 85%	80,00	EUR/MWh PCI
MIX 4	Hout B > 85%	3,46	EUR/MWh PCI

6) aankoopprijs van aardgas

9. De onderstaande tabel geeft de referentiewaarden weer voor de aankoopprijs van aardgas in België (P_{GN}) [GN=aardgas], berekend volgens de regels van bijlage 1 die van toepassing zijn op productie-eenheden tussen 1 januari 2020 en 31 december 2023.

1e productiejaar	P GN (1)(EUR/MWh PCS)	P GN (1)(EUR/MWh PCI)
2020	19,53	21,63
2021	14,31	15,85
2022	21,23	23,51
2023	88,83	98,37

7) Waarde van de groene certificaten

10. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de groene certificaten, berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor de jaren 2020 tot en met 2023:

Productiejaar	EUR/CV
2020	67,06
2021	67,58
2022	67,56
2023	66,92

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 3 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Toekenningspercentages groene certificaten voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die in aanmerking komen voor een verlenging en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten in 2025 begint:

I. Wettelijk kader

1.Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, § 1;

2.Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 § 1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, § 5;

3° artikel 15*ter*/2, § 7, derde lid.

II. Onderwerp

3.In deze bijlage worden de toekenningspercentages voor groene certificaten vastgesteld die van toepassing zijn op de eenheden die in aanmerking komen voor de verlengingsregeling en waarvoor het begin van de nieuwe steunperiode in 2020 is vastgesteld.

4.Deze bijlage is van toepassing op productie-eenheden die in aanmerking komen voor de in artikel 15 ter/2 van het decreet van 30 november 2006 bedoelde verlengingsregeling.

III. Waterkracht

(1)Toekenningspercentage

HYDRO – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2020										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 5] kW	**1.218**	**1.482**	**2.013**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]5 - 10] kW	**0.775**	**0.982**	**1.321**	**1.661**	**2.000**	**2.219**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 - 100] kW	**0.347**	**0.494**	**0.749**	**1.003**	**1.258**	**1.420**	**1.654**	**1.888**	**2.122**	**2.356**
]100 - 500] kW	**0.264**	**0.396**	**0.608**	**0.820**	**1.033**	**1.170**	**1.365**	**1.560**	**1.755**	**1.950**
]500 - 1000] kW	**0.204**	**0.325**	**0.495**	**0.664**	**0.834**	**0.948**	**1.104**	**1.260**	**1.416**	**1.572**
]1000 – [kW	**0.143**	**0.251**	**0.379**	**0.506**	**0.633**	**0.724**	**0.841**	**0.958**	**1.075**	**1.192**

IV. Windenergie
(1)Toekenningspercentage

WINDENERGIE– TOEKENNINGS-PERCENTAGES - VERLENGING 2020										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	**0.019**	**0.126**	**0.300**	**0.474**	**0.648**	**0.701**	**0.850**	**0.998**	**1.147**	**1.295**
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	**0.029**	**0.138**	**0.314**	**0.490**	**0.666**	**0.720**	**0.870**	**1.020**	**1.170**	**1.321**
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.047**	**0.158**	**0.192**	**0.286**	**0.381**	**0.476**	**0.571**
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.050**	**0.079**	**0.163**	**0.247**	**0.330**	**0.414**
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.006**	**0.034**	**0.112**	**0.190**	**0.269**	**0.347**
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.086**	**0.204**	**0.239**	**0.340**	**0.441**	**0.542**	**0.643**
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.022**	**0.131**	**0.164**	**0.256**	**0.349**	**0.441**	**0.534**
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.034**	**0.063**	**0.145**	**0.227**	**0.309**	**0.391**
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.026**	**0.103**	**0.181**	**0.258**	**0.335**
]4500 – 1000] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.009**	**0.111**	**0.143**	**0.231**	**0.318**	**0.405**	**0.493**
]4500 – 1000] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.003**	**0.030**	**0.107**	**0.183**	**0.259**	**0.336**
4500 90 : 200 /m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.058**	**0.129**	**0.200**	**0.271**

V. Vaste biomassa
(1)BGPK en toekenningspercentages

VASTE BIOMASSA - REFERENTIE-WAARDEN VERLENGING 2020										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergassing -]0 – 100] kW/mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]0 – 200] kW/mengsel 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]200 – 500] kW/mengsel 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]500 – 1000] kW/mengsel 2	**2.453**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 4	**1.914**	**2.216**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 1	**2.210**	**2.447**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 4	**1.543**	**1.800**	**2.060**	**2.216**	**2.427**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 1	**1.944**	**2.149**	**2.357**	**2.482**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 4	**0.930**	**1.114**	**1.299**	**1.410**	**1.561**	**1.712**	**1.863**	**2.014**	**2.165**	**2.316**
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 1	**1.473**	**1.622**	**1.773**	**1.863**	**1.986**	**2.109**	**2.232**	**2.354**	**2.477**	**2.500**

VI. Biogassysteem

(1)referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2020										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 - 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 - 600] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]600 - 1500] kW	**2.075**	**2.276**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]1500 - 3000] kW	**1.768**	**1.949**	**2.151**	**2.354**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]3000 - 5000] kW	**1.430**	**1.589**	**1.772**	**1.955**	**2.137**	**2.161**	**2.310**	**2.459**	**2.500**	**2.500**

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 4 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Toekenningspercentages groene certificaten voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die in aanmerking komen voor een verlenging en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten in 2025 begint:

I. Wettelijk kader

1.Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna “decreet van 12 april 2001”): artikel 37, § 1;

2.Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 § 1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, § 5;

3° artikel 15*ter*/2, § 7, derde lid.

II. Onderwerp

3.In deze bijlage worden de toekenningspercentages voor groene certificaten vastgesteld die van toepassing zijn op de eenheden die in aanmerking komen voor de verlengingsregeling en waarvoor het begin van de nieuwe steunperiode in 2021 is vastgesteld.

4.Deze bijlage is van toepassing op productie-eenheden die in aanmerking komen voor de in artikel 15 ter/2 van het decreet van 30 november 2006 bedoelde verlengingsregeling.

III. Waterkracht

(1) Toekenningspercentage

DRO – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2021										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 5] kW	1.208	1.471	1.998	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]5 - 10] kW	0.899	1.103	1.440	1.777	2.114	2.331	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 - 100] kW	0.474	0.620	0.872	1.125	1.378	1.538	1.771	2.003	2.235	2.467
]100 - 500] kW	0.391	0.522	0.733	0.943	1.154	1.290	1.484	1.677	1.871	2.064
]500 - 1000] kW	0.331	0.452	0.620	0.789	0.957	1.070	1.225	1.380	1.535	1.689
]1000 – [kW	0.271	0.379	0.505	0.632	0.758	0.847	0.963	1.080	1.196	1.312

IV. Windenergie

(1)Toekenningspercentage

WINDENERGIE– TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2021										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	0.152	0.258	0.431	0.604	0.777	0.829	0.977	1.124	1.272	1.419
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	0.163	0.270	0.445	0.620	0.794	0.848	0.997	1.146	1.295	1.444
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.070	0.180	0.290	0.324	0.418	0.512	0.606	0.700
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.000	0.085	0.183	0.212	0.295	0.378	0.461	0.545
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.048	0.139	0.167	0.245	0.322	0.400	0.478
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	0.000	0.000	0.101	0.218	0.336	0.371	0.471	0.571	0.671	0.772
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.048	0.156	0.263	0.296	0.388	0.480	0.571	0.663
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.072	0.167	0.196	0.277	0.359	0.440	0.521
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	0.000	0.000	0.000	0.042	0.132	0.159	0.236	0.313	0.390	0.466
]4500 – 1000] kW/[150 – 180] m	0.000	0.000	0.041	0.142	0.244	0.276	0.362	0.449	0.536	0.623
]4500 – 1000] kW/[180 – 200] m	0.000	0.000	0.000	0.048	0.136	0.164	0.239	0.315	0.391	0.467
4500 90 : 200 /m	0.000	0.000	0.000	0.013	0.096	0.121	0.192	0.262	0.332	0.402

V. Vaste biomassa
(1)BGPK en toekenningspercentages

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2021										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergassing -]0 – 100] kW/mengsel 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergassing -]0 – 200] kW/mengsel 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergassing -]200 – 500] kW/mengsel 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Vergassing -]500 – 1000] kW/mengsel 2	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 4	2.044	2.343	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484	2.484
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 1	2.467	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 4	1.676	1.931	2.189	2.343	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 1	2.203	2.407	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 3	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 4	1.068	1.250	1.433	1.544	1.693	1.843	1.993	2.143	2.293	2.443
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 1	1.736	1.884	2.033	2.123	2.245	2.367	2.488	2.500	2.500	2.500

. Biogassysteem
(1)referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2021										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 10] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]10 - 200] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]200 - 600] kW	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]600 - 1500] kW	2.226	2.426	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]1500 - 3000] kW	1.944	2.123	2.324	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
]3000 - 5000] kW	1.616	1.773	1.954	2.136	2.317	2.340	2.488	2.500	2.500	2.500

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,

C. NEVEN

Bijlage 5 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Toekenningspercentages groene certificaten voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die in aanmerking komen voor een verlenging en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten in 2025 begint:

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5;

3° artikel 15*ter*/2, §7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden de toekenningspercentages voor groene certificaten vastgesteld die van toepassing zijn op de eenheden die in aanmerking komen voor de verlengingsregeling en waarvoor het begin van de nieuwe steunperiode in 2022 is vastgesteld.

4. Deze bijlage is van toepassing op productie-eenheden die in aanmerking komen voor de in artikel 15 ter/2 van het decreet van 30 november 2006 bedoelde verlengingsregeling.

III. Waterkracht

(1) Toekenningspercentage

HYDRO – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2022										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 5] kW	**0.996**	**1.258**	**1.785**	**2.312**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]5 - 10] kW	**0.686**	**0.891**	**1.228**	**1.565**	**1.902**	**2.119**	**2.428**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 - 100] kW	**0.261**	**0.407**	**0.659**	**0.912**	**1.165**	**1.326**	**1.558**	**1.790**	**2.022**	**2.255**
]100 - 500] kW	**0.178**	**0.309**	**0.520**	**0.731**	**0.941**	**1.078**	**1.271**	**1.465**	**1.658**	**1.852**
]500 - 1000] kW	**0.118**	**0.239**	**0.407**	**0.576**	**0.744**	**0.857**	**1.012**	**1.167**	**1.322**	**1.477**
]1000 – [kW	**0.058**	**0.166**	**0.292**	**0.419**	**0.545**	**0.634**	**0.751**	**0.867**	**0.983**	**1.099**

IV. Windenergie

(1)Toekenningspercentage

WINDENERGIE– TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2022										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW / [0 – 75] m	**0.000**	**0.038**	**0.211**	**0.384**	**0.557**	**0.609**	**0.757**	**0.904**	**1.052**	**1.199**
]0 – 1000] kW / [75 – 100] m	**0.000**	**0.050**	**0.225**	**0.400**	**0.574**	**0.628**	**0.777**	**0.926**	**1.075**	**1.224**
]1000 – 2500] kW / [100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.070**	**0.104**	**0.198**	**0.292**	**0.386**	**0.480**
]1000 – 2500] kW / [150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.075**	**0.158**	**0.241**	**0.325**
]1000 – 2500] kW / [180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.024**	**0.102**	**0.180**	**0.258**
]2500 – 4500] kW / [100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.116**	**0.151**	**0.251**	**0.351**	**0.451**	**0.552**
]2500 – 4500] kW / [150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.043**	**0.076**	**0.168**	**0.259**	**0.351**	**0.443**
]2500 – 4500] kW / [180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.057**	**0.139**	**0.220**	**0.301**
]2500 – 4500] kW / [200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.016**	**0.093**	**0.170**	**0.246**
]4500 – 1000] kW / [150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.024**	**0.055**	**0.142**	**0.229**	**0.316**	**0.402**
]4500 – 1000] kW / [180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.019**	**0.095**	**0.171**	**0.247**
4500 90 : 200 /m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.042**	**0.112**	**0.182**

V. Vaste biomassa

(1)BGPK en toekenningspercentages

VASTE BIOMASSA - REFERENTIE-WAARDEN VERLENGING 2022										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergassing -]0 – 100] kW / mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]0 – 200] kW / mengsel 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]200 – 500] kW / mengsel 2	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]500 – 1000] kW / mengsel 2	**2.287**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]0 – 1000] kW / mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]0 – 1000] kW / mengsel 4	**1.806**	**2.105**	**2.408**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**	**2.484**
Verbranding -]0 – 1000] kW / mengsel 1	**2.058**	**2.293**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**	**2.306**
Verbranding -]1000 – 3000] kW / mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]1000 – 3000] kW / mengsel 4	**1.438**	**1.693**	**1.951**	**2.106**	**2.316**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]1000 – 3000] kW / mengsel 1	**1.793**	**1.997**	**2.204**	**2.327**	**2.495**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]3000 – 5000] kW / mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]3000 – 5000] kW / mengsel 4	**0.830**	**1.012**	**1.195**	**1.306**	**1.456**	**1.605**	**1.755**	**1.905**	**2.055**	**2.205**
Verbranding -]3000 – 5000] kW / mengsel 1	**1.326**	**1.474**	**1.624**	**1.714**	**1.835**	**1.957**	**2.079**	**2.201**	**2.323**	**2.445**

<*bold*>VI. Biogassysteem

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS – TOEKENNINGSPERCEN-TAGES - VERLENGING 2022										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 - 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 - 600] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]600 - 1500] kW	**1.958**	**2.158**	**2.381**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]1500 - 3000] kW	**1.646**	**1.826**	**2.027**	**2.228**	**2.429**	**2.459**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]3000 - 5000] kW	**1.309**	**1.467**	**1.648**	**1.829**	**2.011**	**2.034**	**2.182**	**2.330**	**2.478**	**2.500**

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 6 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Toekenningspercentages groene certificaten voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die in aanmerking komen voor een verlenging en waarvan de nieuwe toekenningsperiode voor groene certificaten in 2025 begint:

I. Wettelijk kader

1.Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, § 1;

2.Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 § 1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, § 5;

3° artikel 15*ter*/2, § 7, derde lid.

II. Onderwerp

3.In deze bijlage worden de toekenningspercentages voor groene certificaten vastgesteld die van toepassing zijn op de eenheden die in aanmerking komen voor de verlengingsregeling en waarvoor het begin van de nieuwe steunperiode in 2023 is vastgesteld.

4.Deze bijlage is van toepassing op productie-eenheden die in aanmerking komen voor de in artikel 15 ter/2 van het decreet van 30 november 2006 bedoelde verlengingsregeling.

III. Waterkracht

(1)Toekenningspercentage

HYDRO – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2023										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 5] kW	**0.000**	**0.000**	**0.025**	**0.556**	**1.088**	**1.415**	**1.903**	**2.392**	**2.500**	**2.500**
]5 - 10] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.143**	**0.361**	**0.674**	**0.987**	**1.299**	**1.612**
]10 - 100] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.030**	**0.264**	**0.499**
]100 - 500] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.092**
]500 - 1000] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – [kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

IV. Windenergie

(1)Toekenningspercentage

WINDENERGIE– TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2023										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 – 1000] kW/[0 – 75] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]0 – 1000] kW/[75 – 100] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – 2500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – 2500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]1000 – 2500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[100 – 150] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]2500 – 4500] kW/[200 – [m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]4500 – 1000] kW/[150 – 180] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
]4500 – 1000] kW/[180 – 200] m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
4500 90 : 200 /m	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

V. Vaste biomassa

(1) BGPK en toekenningspercentages

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2023										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
Vergassing -]0 – 100] kW/mengsel 3	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]0 – 200] kW/mengsel 2	**2.059**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]200 – 500] kW/mengsel 2	**0.271**	**0.612**	**1.006**	**1.201**	**1.522**	**1.842**	**2.163**	**2.483**	**2.500**	**2.500**
Vergassing -]500 – 1000] kW/mengsel 2	**0.000**	**0.272**	**0.626**	**0.802**	**1.091**	**1.380**	**1.669**	**1.958**	**2.247**	**2.500**
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 3	**1.225**	**1.463**	**1.704**	**1.848**	**2.044**	**2.240**	**2.436**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 4	**0.000**	**0.141**	**0.447**	**0.630**	**0.879**	**1.128**	**1.376**	**1.625**	**1.874**	**2.123**
Verbranding -]0 – 1000] kW/mengsel 1	**0.036**	**0.274**	**0.514**	**0.659**	**0.855**	**1.051**	**1.247**	**1.443**	**1.639**	**1.835**
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 3	**0.959**	**1.165**	**1.373**	**1.498**	**1.667**	**1.837**	**2.007**	**2.176**	**2.346**	**2.500**
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 4	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.142**	**0.354**	**0.566**	**0.778**	**0.990**	**1.202**	**1.414**
Verbranding -]1000 – 3000] kW/mengsel 1	**0.000**	**0.000**	**0.183**	**0.308**	**0.478**	**0.648**	**0.817**	**0.987**	**1.157**	**1.326**
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 3	**0.487**	**0.637**	**0.787**	**0.878**	**1.001**	**1.124**	**1.247**	**1.370**	**1.493**	**1.616**
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 4	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.091**	**0.242**
Verbranding -]3000 – 5000] kW/mengsel 1	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.058**	**0.181**	**0.304**	**0.427**

VI. Biogassysteem

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS – TOEKENNINGSPERCENTAGES - VERLENGING 2023										
Geval van verlenging	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
]0 - 10] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]10 - 200] kW	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**
]200 - 600] kW	**0.663**	**0.911**	**1.175**	**1.439**	**1.703**	**1.753**	**1.969**	**2.184**	**2.399**	**2.500**
]600 - 1500] kW	**0.000**	**0.150**	**0.376**	**0.601**	**0.827**	**0.860**	**1.044**	**1.228**	**1.412**	**1.596**
]1500 - 3000] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.178**	**0.381**	**0.411**	**0.576**	**0.742**	**0.907**	**1.073**
]3000 - 5000] kW	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.119**	**0.268**	**0.417**	**0.566**

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 7 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van methodologieën die zijn gebaseerd op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, afgekort "LCOE"

Referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters, alsook voor bijgewerkte gemiddelde productiekosten, en toekenningspercentages die van toepassing zijn op aanvragen tot reservatie van groene certificaten die van 1 juni tot en met 31 december 2024 zijn ingediend

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden voor in 2024 ingediende aanvragen tot reservatie gedefinieerd:

•Installatiecategorieën;

•De voor elke categorie installaties gekozen technische, economische en financiële parameters, alsmede de referentiewaarden van deze parameters;

•De bijgewerkte gemiddelde productiekosten (Lcoe) die voor elke categorie installaties zijn verkregen aan de hand van de referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters;

•De op basis van deze referentiewaarden berekende toekenningspercentages voor het groene certificaat;

•De technische en economische parameters waarvoor in plaats van de referentiewaarden een voor de betrokken productie-eenheid specifieke waarde mag worden gebruikt, en de eventueel gebruikte drempels en maxima.

4. Deze bijlage is van toepassing op de productie-eenheden die in aanmerking komen voor het stelsel tot toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, §1*bis*/2 en de uitbreidingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/1 van het besluit van 30 november 2006.

5. Overeenkomstig de methodologieën is een berekening "op het dossier" mogelijk wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat, ofwel dat de productie-eenheid onder geen enkele categorie installaties valt waarvoor referentiewaarden in aanmerking zijn genomen (berekening op het dossier "buiten categorie"), ofwel dat de waarde van de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, berekend op grond van de eigen gegevens, 10% hoger is dan de waarde die de Administratie berekend heeft op grond van de referentiewaarden voor de categorie installaties waaronder de productie-eenheid valt (berekening op het dossier "Lcoe >10%"). De onderstaande tabellen geven de twee beschikbare berekeningsmogelijkheden.

III. Fotovoltaïsche sector > 10 kW

(1) Referentiewaarden en Toekenningspercentages

ZON-PV - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	1	2	3
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kWp	]10 - 1000]	]1000 - 5000]	] 5000 - [
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS					
Geïnstalleerd piekvermogen	Pk	kWp	500	3 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	KWh/kWp	956	1 000	1 050
Datum inbedrijfname	D	Jaar	1	1	1
ECONOMISCHE PARAMETERS					
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR excl. BTW/kWp	676	591	561
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWp.jr	11:56	10:22	9,81
Levensduur van de omvormer	R	Jaar	12	12	12
Vervangingskosten van de omvormer	OPEX_R	EUR excl. BTW/kWp	121	121	121
Indexeringsparameters					
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS					
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	15.00%	15.00%	15.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*4.50%*	*4.50%*	*4.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	74,13	62,73	57,08
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	59,86	50,66	46,05
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	14:27	12:06	11:03
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00
MARKTPRIJS					
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 025	2 025	2 025
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	123,28	123,28	123,28

Tussentijdse waardevermindering	l	%	26.00%	26.00%	26.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1:50	0,75	0,50
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**92,18**	**92,93**	**93,18**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*-18.05*	*-30,20*	*--36.10*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*-0.269*	*-0.450*	*-0.538*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

6. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van fotovoltaïsche sector > 10 kW – uitgesloten van de uitbreidings- en verlengingsregeling – niet in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

7. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van fotovoltaïsche sector > 10 kW – uitgesloten van de uitbreidings- en verlengingsregeling – niet in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

IV. Waterkracht

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

8. De onderstaande referentiewaarden gelden voor productie-eenheden met een valhoogte van minder dan 10 m. Productie-eenheden met een valhoogte van meer dan 10 m worden dossier per dossier bekeken.

HYDRO - RESERVATIE GC 2024 **Meedrijven (valhoogte < 10 m)**

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	BT	BT	T-BT	T-BT	MT	T

TECHNISCHE PARAMETERS								
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	5	10	50	300	750	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2	2
ECONOMISCHE PARAMETERS								
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	13 875	8 880	6 660	5 550	4 440	3 330
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	275,52	258,04	176,59	168,72	168,72	166,50
Levensduur van de hydraulische turbine	R	Jaar	35	35	35	35	35	35
Indexeringsparameters								
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS								
Economische levensduur	n	Jaar	25	25	25	25	25	25
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*	*7.90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	351,59	249,65	182,13	158,27	136,79	114,64
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	268,54	171,87	128,90	107,42	85,93	64,45
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	83,05	77,78	53,23	50,86	50,86	50,19
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS								
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06
Tussentijdse waardevermindering	l	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1:50	1:00	0,75	0,75	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**93,65**	**94,15**	**94,40**	**94,40**	**94,90**	**94,90**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*257,94*	*155,50*	*87,73*	*63,87*	*41,89*	*19,74*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*3.861*	*2.328*	*1.313*	*0.956*	*0.627*	*0.295*

TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.328**	**1.313**	**0.956**	**0.627**	**0.295**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - CPMA > 10 %			**Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)**					
CATEGORIE	**Symbole**	**Unité**	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE INSTALLATION	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de te	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance nette développable	Pend	kW	-	-	-	-	-	-
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	25	25	25	25	25	25
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

9. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische en marktgebonden parameters.

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF catégorie]1000-[
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF catégorie]1000-[
Coût de remplacement turbine hydraulique	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de vie économique	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF catégorie]1000-[*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

V. Windenergiesector

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

WINDENERGIE - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]
TOTALE HOOGTE	Mast + rotorblad	m	[0 - 75]	]75 - 100]	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	MT	MT	T	T	T
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2
ECONOMISCHE PARAMETERS							
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	20%	20%	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	59,94	63,27	46,62	47,73	49,95
Indexeringsparameters							
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS							
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**119,50**	**121,03**	**87,74**	**76,87**	**72,19**
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	81,50	82,40	63,58	56,17	52,57
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	37,99	38,63	24,17	20,69	19,62
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06
Tussentijdse waardevermindering	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,75	0,75	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**85,59**	**85,59**	**86,09**	**86,09**	**86,09**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*33,91*	*35,44*	*1,65*	*-9,22*	*-13,90*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.508*	*0.531*	*0.025*	*-0.138*	*-0.208*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**0.508**	**0.531**	**0.025**	**0.000**	**0.000**

WINDENERGIE - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	] 4500 - [	] 4500 - [	] 4500 - [
TOTALE HOOGTE	Mast + rotorblad	m	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	T	T	T	T	T	T	T
TECHNISCHE PARAMETERS									
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 010	2 240	2 550	2 720	2 080	2 440	2 610
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2	2	2
ECONOMISCHE PARAMETERS									
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 499	1 532	1 543	1 554	1 343	1 376	1 365
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43,29	44,40	44,40	45,51	42,18	42,18	43,29
Indexeringsparameters									
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS									
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%

Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**92,78**	**85,18**	**75,22**	**71,37**	**82,25**	**71,36**	**66,82**
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	67,66	62,06	54,91	51,85	58,60	51,20	47,47
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	25,12	23:12	20:31	19:51	23,65	20:16	19:34
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS									
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06
Tussentijdse waardevermindering	l	%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%	23.08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**86,09**	**86,09**	**86,09**	**86,09**	**86,09**	**86,09**	**86,09**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*6,69*	*-0,91*	*-10,87*	*-14,72*	*-3,83*	*-14,73*	*-19,27*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.100*	*-0.014*	*-0.163*	*-0.220*	*-0.057*	*-0.221*	*-0.288*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**0.100**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

10. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

11. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

VI. Vaste biomassa

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
AANSLUITING NETWERK	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT
TECHNISCHE PARAMETERS						
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	50	150	350	750
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	5 000	5 000	6 000	6 500
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	23%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	67%	69%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.958	1.862
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling						
Minimale besparingspercentage op primaire energie	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*15%*	*20%*
ECONOMISCHE PARAMETERS						
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	30.0%	30.0%	30.0%	21.7%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932,4	932,4	660,45	644,91
Levensduur generator	R	Uren	80 000	80 000	80 000	80 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	488	488	488	488
Bedrijfsuren over de economische levensduur	Totu	Uren	75 000	75 000	90 000	97 500

Aantal vervangingen van de stroomgenerator tijdens de economische levensduur		-	0	0	1	1
INDEXERINGSPARAMETERS						
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS						
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	626,88	560,88	371,01	348,41
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	235,87	235,87	161,81	159,96
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	207,31	207,31	122,37	110,30
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	247,50	181,50	161,33	145,20
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-63,81	-63,81	-74,51	-67,05
MARKTGEBONDEN PARAMETERS						
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	111,24	111,24	111,24	111,24
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	49,50	36,30	36,30	36,30
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	34,13	34,13	34,13	34,13
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**107,63**	**107,63**	**107,88**	**107,88**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*519,25*	*453,25*	*263,13*	*240,53*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*7.773*	*6.785*	*3.939*	*3.601*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S5	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
AANSLUITING NETWERK	-	-	MT	MT	MT	T	T	T	T	T	T
TECHNISCHE PARAMETERS											
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 500	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	22%	25%	28%	22%	25%	28%	22%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	30%	34%	44%	30%	34%	44%	30%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	52%	59%	72%	52%	59%	72%	52%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	8,5	15	25	8,5	15	25	8,5	15
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling											
Minimale besparingspercentage op primaire energie	*PES*	*%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*
ECONOMISCHE PARAMETERS											
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	7 215	9 158	7 215	6 660	8 325	6 660	4 829	5 939	4 829
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	30.0%	30.0%	30.0%	11.3%	9.0%	11.3%	7.8%	6.3%	7.8%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR EXCL. BTW/kWe.ja	865,8	1098,9	865,8	799,2	999	799,2	579,42	712,62	579,42
Levensduur generator	R	Uren	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 804	2 289	1 804	1 665	2 081	1 665	1 207	1 485	1 207
Bedrijfsuren over de economische levensduur	Totu	Uren	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Aantal vervangingen van de stroomgenerator tijdens de economische levensduur		-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Indexeringsparameters											
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS											
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	343,18	325,67	297,04	331,10	308,99	284,96	274,84	234,00	228,70
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	97,34	123,55	97,34	102,54	130,93	102,54	76,82	95,74	76,82
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	128,34	162,89	128,34	111,06	138,82	111,06	80,52	99,03	80,52
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	176,79	60,86	119,04	176,79	60,86	119,04	176,79	60,86	119,04
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-59,28	-21,63	-47,68	-59,28	-21,63	-47,68	-59,28	-21,63	-47,68
MARKTGEBONDEN PARAMETERS											
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45	2.45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	49,50	13:39	29,76	49,50	13:39	29,76	49,50	13:39	29,76
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*235,30*	*217,79*	*189,16*	*223,23*	*201,11*	*177,09*	*166,96*	*126,12*	*120,82*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*3.522*	*3.260*	*2.832*	*3.342*	*3.011*	*2.651*	*2.499*	*1.888*	*1.809*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.499**	**1.888**	**1.809**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

a) Vergassing

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 -100]	]100 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE						
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF

b) Verbranding

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES											
Puissance nette développable	Pend	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES											
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS											
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE											
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION											
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Waarden per dossier (buiten categorie)

12. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2024 - PER DOSSIER

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING
Rangschikking van vermogens	Productie-eenheid	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS					
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF1*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF2*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
ECONOMISCHE PARAMETERS					
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]

Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
Levensduur van de generator	R	Uren	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Vervangingskosten de generator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 100% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
Indexeringsparameters					
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
FINANCIËLE PARAMETERS					
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]500 - 1000]*	*REF categorie]500 - 1000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
MARKTGEBONDEN PARAMETERS					
Jaar van indienststelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]500 - 1000]	Dossier Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhq*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]500 - 1000]*	*REF categorie]500 - 1000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]500 - 1000]**	**REF categorie]500 - 1000]**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2024 - PER DOSSIER

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF1*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF2*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])

ECONOMISCHE PARAMETERS							
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
Levensduur van de generator	R	Uren	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Vervangingskosten de generator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
INDEXERINGSPARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
FINANCIËLE PARAMETERS							
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*

GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/ MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V V_{Q_COGEN}*	*[EUR/MWhq]*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/ MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**

Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VII. Biogassysteem

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
AANSLUITING NETWERK	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS								
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3	3	3
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	30%	32%	34%	36%
Bruto rendement van warmteterugwinning	Bruto aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	24%	28%	36%	40%
Functioneel warmteaandeel	aQfunct.	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement van het gebruiken van de niet-functionele warmte	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	4%	8%	16%	20%
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling								
Minimale besparingspercentage op primaire energie	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*7.5%*	*15%*	*25%*	*30%*

ECONOMISCHE PARAMETERS								
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0.0%	27.5%	27.5%	16.8%	9.7%	6.7%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	1 391	1 391	802.53	548,34	493,95	389,61
Levensduur generator	R	Uren	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	488	488	488	488	488	488
Indexeringsparameters								
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS								
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00 %	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00 %	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*10.65 %*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*	*10.65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**612,75**	**507,49**	**346,17**	**293,07**	**265,94**	**234,90**
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	279,00	173,73	115,80	111,07	107,25	99,93
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	214,75	214,75	117,39	80,21	72,25	56,99
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	118,93	118,93	118,33	110,94	104,41	98,61
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,08	0,08	-5,36	-9,15	-17,98	-20,64
MARKTGEBONDEN PARAMETERS								
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	33,30	33,30	35,50	35,50	35,50	35,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13

Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**107,63**	**107,63**	**107,88**	**107,88**	**107,88**	**107,88**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*505,13*	*399,86*	*238,29*	*185,19*	*158,06*	*127,02*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*7.562*	*5.986*	*3.567*	*2.772*	*2.366*	*1.901*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.366**	**1.901**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

BIOGAZ - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE (UNITE DE PRODUCTION)	-	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsidiation net (%CAPEX)	SUB	%Ispec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%Ispec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHE								
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Waarden per dossier (buiten categorie)

13. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

BIOGAZ - VALEURS 2024- SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de subsidiation net	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D_SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 80 % REF catégorie]3000 - 5000]
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	MAX REF classe de puissanceéquivalente	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]	MAX REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	%	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 100 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de percentages voor de toekenning van groene certificaten in het kader van methodologieën die zijn gebaseerd op de geactualiseerde gemiddelde productiekosten, afgekort "LCOE"

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,

C. NEVEN

Bijlage 8 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Referentiewaarden voor marktgebonden parameters, die van toepassing zijn op aanvragen tot reservatie van groene certificaten die van 1 juni tot en met 31 december 2024 zijn ingediend

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna ("decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5;

3° artikel 15*ter*/2, §7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden de referentiewaarden vastgesteld voor de marktgebonden parameters voor de periode van 1 januari 2024 tot en met 31 december 2024.

III. Referentiewaarden voor marktgebonden parameters

1) Verkoopprijs van elektriciteit op de groothandelsmarkt in België ($P_{BE\text{-}MARKT}$)

4. Onderstaande tabel geeft de referentiewaarden weer voor de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België ($P_{BE\text{-}MARKT}$), berekend volgens de in bijlage 2 beschreven regels die van toepassing zijn op productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari 2024 en 31 december 2024 een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvoor het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na 2024 plaatsvindt :

1e productiejaar	$P_{BE\text{-}MARKT}$ (EUR/MWh)
2024	128,74
2025	123,28
2026	109,06
2027	109,06 x 1,02 = 111,24
Jaar n	(Prijs jaar n-1) x 1,02

5. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 is die welke in 2024 van toepassing is.

2) Korting op de prijs van elektriciteit

6. De volgende tabel bevat de referentiewaarden van de korting (L), berekend volgens de in bijlage 2 beschreven regels voor het jaar 2024 en voor elke sector :

Productiejaar	Zonnepanelen	Windkracht	Hydro	Vaste biomassa	Biogas
2024	26,00%	23,08%	15,00%	5,00%	5,00%

7. Voor de berekening van de korting voor de productie van groene elektriciteit in 2025 komt de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België voor elke sector overeen met het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse noteringen Day-Ahead BELPEX-Base load die van 1 januari 2024 tot en met 31 december 2023 voor die sector werd waargenomen:

1e productiejaar	$P_{BE\text{-}MARKT}$ (EUR/MWh)
2024	97,63

8. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2024 een aanvraag tot reservering van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2024 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2024.

9. De referentiewaarden voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 zijndie welke in 2024 van toepassing zijn.

3) waarde van de oorsprongswaarborgen

10. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de garanties van oorsprong, berekend volgens de in bijlage 2 beschreven regels voor het jaar 2024:

Productiejaar	EUR/GO
2024	2,45

11. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2024 een aanvraag tot reservering van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2024 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2024.

12. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 is die welke in 2024 van toepassing is.

4) injectietarief

13. De volgende tabellen bevatten de referentiewaarden voor de injectietarieven, berekend volgens de in bijlage 2 beschreven regels voor het jaar 2024:

Zonnepannelen	]10 - 1000] kW	]1000 - 5000] kW	]5000 – [kW
2024	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Windkracht	]0 - 1000] kW	]1000 – [kW
2024	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Hydro	]0 - 5] kW	]5 - 10] kW	]10 - 500] kW	]500 – [kW
2024	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Vaste biomassa	]0 - 200] kW	]200 – [kW
2024	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogas	]0 - 100] kW	]100 – [kW
2024	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

14. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2024 een aanvraag tot reservering van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2024 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2024.

15. De referentiewaarden voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 zijndie welke in 2024 van toepassing zijn.

5) prijzen van biomassa-input

16. Onderstaande tabel geeft de referentieprijzen ($P_{fuel\ Mix}$) weer voor de voorgestelde referentiebrandstofmengsels voor de sectoren biogas en vaste biomassa die van toepassing zijn voor het jaar:

Biogassysteem			
MIX 1	% Mest > 50% (massa)	33,30	EUR/MWh PCI Biogas
MIX 2	% Mest ≤ 50% (massa)	35,50	EUR/MWh PCI Biogas
Vaste biomassa			
MIX 1	Verse houtsnippers > 85%	29,76	EUR/MWh PCI
MIX 2	Droge houtnsippers ≥ 85%	36,30	EUR/MWh PCI
MIX 3	Pellets > 85%	49,50	EUR/MWh PCI
MIX 4	Hout B > 85%	13,39	EUR/MWh PCI

17. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2024 een aanvraag tot reservering van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2024 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2024.

18. De referentiewaarden voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 zijndie welke in 2024 van toepassing zijn.

6) aankoopprijs van aardgas (“GN”, Franse afkorting)

19. Onderstaande tabel geeft de referentiewaarden weer voor de aankoop van aardgas in België (P_{GN}), berekend volgens de in bijlage 2 beschreven regels die van toepassing zijn op productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari 2024 en 31 december 2024 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten is ingediend en waarvoor het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na 2024 plaatsvindt :

1e productiejaar	P GN (1)<qa> (EUR/MWh PCS)	P GN (1)<qa> (EUR/MWh PCI)
2024	52,19	57,80
2025	45,85	50,78
2026	36,37	40,28
2027	30,82	34,13
2028	29,80	33,00
2029	31,66	35,06
2030	31,66 x 1,02 = 32,29	35,06 x 1,02 = 35,76
Jaar n	(Prijs jaar n-1) x 1,02	

20. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 is die welke in 2024 van toepassing is.

7) Waarde van de groene certificaten

21. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de groene certificaten, berekend volgens de boven beschreven regels voor het jaar 2024:

Productiejaar	EUR/CV
2024	66,80

22. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2024 een aanvraag tot reservering van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na 2024 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2024.

23. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2024 is die welke in 2024 van toepassing is.

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 9 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters, alsook voor geactualiseerde gemiddelde productiekosten, en subsidiepercentages voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten, waarvan de nieuwe periode van het groene certificaat in 2024 begint

Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001" genoemd; 2° artikel 37, § 1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "*besluit van 30 november 2006*");

1° artikel 15 §1 *bis*/2, lid 5 ;

2° artikel 15*ter*/1, §5 ;

3° artikel 15*ter*/2, §7, lid 3.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden voor in 2024 ingediende reservatieaanvragen gedefinieerd:

1° de categorieën installaties;

2° de voor elke categorie installaties gekozen technische, economische en financiële parameters, alsmede de referentiewaarden van deze parameters;

3° de geactualiseerde gemiddelde productiekosten (CPMA) die voor elke categorie installaties zijn verkregen aan de hand van de referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters;

4° de op basis van deze referentiewaarden berekende toekenningspercentages voor het groene certificaat ;

5° de technische en economische parameters waarvoor in plaats van de referentiewaarden een voor de betrokken productie-eenheid specifieke waarde mag worden gebruikt, en de eventueel gebruikte drempels en maxima.

4. Deze bijlage is van toepassing op productie-eenheden die in aanmerking komen voor de in artikel 15 ter/2 van het decreet van 30 november 2006 bedoelde verlengingsregeling.

5. Overeenkomstig de methodologieën is een berekening "op het dossier" mogelijk wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat, ofwel dat de productie-eenheid onder geen enkel verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden in aanmerking zijn genomen (berekening op het dossier "buiten geval van verlenging om"), ofwel dat de waarde van de geactualiseerde gemiddelde productiekostprijs, berekend op grond van de eigen gegevens, 10% hoger is dan de waarde die de Administratie berekend heeft op grond van de referentiewaarden voor het verlengingsgeval waaronder de productie-eenheid valt (berekening op het dossier "cpma>10%"). De onderstaande tabellen geven voor elke sector de twee beschikbare berekeningsmogelijkheden.

III. Waterkracht

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

6. De onderstaande referentiewaarden gelden voor productie-eenheden met een valhoogte van minder dan 10 m. Productie-eenheden met een valhoogte van meer dan 10 m worden dossier per dossier bekeken.

HYDRO - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 1 - meedrijven (valhoogte < 10 m)]0 - 5] kW LV

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875	13 875
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	275,52	275,52	275,52	275,52	275,52	275,52	275,52	275,52	275,52	275,52
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**116,49**	**134,24**	**169,83**	**205,41**	**240,99**	**262,86**	**295,55**	**328,24**	**360,93**	**393,63**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	43,96	53,38	88,96	124,54	160,13	179,80	212,50	245,19	277,88	310,57
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	72,53	80,87	80,87	80,87	80,87	83,05	83,05	83,05	83,05	83,05
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	1:50	1:50	1:50	1:50	1:50	1:50	1:50	1:50	1:50	1:50
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**	**110,38**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*6:11*	*23,86*	*59,45*	*95,03*	*130,61*	*152,48*	*185,17*	*217,86*	*250,55*	*283,25*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.091*	*0.357*	*0.890*	*1.423*	*1.955*	*2.283*	*2.772*	*3.261*	*3.751*	*4.240*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.091**	**0.357**	**0.890**	**1.423**	**1.955**	**2.283**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

HYDRO - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 2 - meedrijven (valhoogte < 10 m)]5 - 10] kW LV

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880	8 880
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	258,04	258,04	258,04	258,04	258,04	258,04	258,04	258,04	258,04	258,04
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%

Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**96,06**	**109,90**	**132,67**	**155,44**	**178,22**	**192,86**	**213,78**	**234,70**	**255,63**	**276,55**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	28,14	34,16	56,93	79,71	102,48	115,07	136,00	156,92	177,84	198,77
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	67,93	75,74	75,74	75,74	75,74	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59
Tussentijdse waardevermindering	l	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	1:00	1:00	1:00	1:00	1:00	1:00	1:00	1:00	1:00	1:00
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**	**74,20**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*21,86*	*35,70*	*58,47*	*81,24*	*104,02*	*118,66*	*139,58*	*160,50*	*181,43*	*202,35*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.327*	*0.534*	*0.875*	*1.216*	*1.557*	*1.776*	*2.090*	*2.403*	*2.716*	*3.029*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*	*2.328*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.327**	**0.534**	**0.875**	**1.216**	**1.557**	**1.776**	**2.090**	**2.328**	**2.328**	**2.328**

HYDRO - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 3 - meedrijven (valhoogte < 10 m)]10 - 100] kW LV

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59	176,59
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**67,59**	**77,45**	**94,53**	**111,61**	**128,69**	**139,54**	**155,23**	**170,92**	**186,61**	**202,31**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21:10	25,62	42,70	59,78	76,86	86,31	102,00	117,69	133,38	149,07
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	46,49	51,83	51,83	51,83	51,83	53,23	53,23	53,23	53,23	53,23
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,48*	*17:56*	*28,41*	*44,10*	*59,79*	*75,48*	*91,18*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.007*	*0.263*	*0.425*	*0.660*	*0.895*	*1.130*	*1.365*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*	*1.313*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.007**	**0.263**	**0.425**	**0.660**	**0.895**	**1.130**	**1.313**

HYDRO - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 4 - meedrijven (valhoogte < 10 m)]100 - 500] kW LV

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25

Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**62,00**	**70,87**	**85,10**	**99,34**	**113,57**	**122,78**	**135,86**	**148,93**	**162,01**	**175,09**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	17:58	21:35	35,58	49,82	64,05	71,92	85,00	98,08	111,15	124,23
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	44,41	49,52	49,52	49,52	49,52	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**	**111,13**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2:44*	*11,65*	*24,73*	*37,81*	*50,88*	*63,96*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.037*	*0.174*	*0.370*	*0.566*	*0.762*	*0.957*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*	*0.956*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.037**	**0.174**	**0.370**	**0.566**	**0.762**	**0.956**

HYDRO - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 5 - meedrijven (valhoogte < 10 m)]500 - 1000] kW LV

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440	4 440
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72	168,72
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**58,48**	**66,60**	**77,99**	**89,37**	**100,76**	**108,40**	**118,86**	**129,32**	**139,78**	**150,24**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	14:07	17:08	28,47	39,85	51,24	57,54	68,00	78,46	88,92	99,38
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	44,41	49,52	49,52	49,52	49,52	50,86	50,86	50,86	50,86	50,86
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%

LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*7:23*	*17,69*	*28,15*	*38,61*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.108*	*0.265*	*0.421*	*0.578*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*	*0.627*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.108**	**0.265**	**0.421**	**0.578**

HYDRO - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 6 - meedrijven (valhoogte < 10 m)]1000 - 100] kW LV

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330	3 330
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	20	20	20	20	25	25	25	25	25
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*	*7,90%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**54,38**	**61,68**	**70,22**	**78,76**	**87,30**	**93,34**	**101,19**	**109,03**	**116,88**	**124,73**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	10:55	12,81	21:35	29,89	38,43	43,15	51,00	58,85	66,69	74,54
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	43,83	48,87	48,87	48,87	48,87	50,19	50,19	50,19	50,19	50,19
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**	**111,63**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*5:25*	*13:10*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.079*	*0.196*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*	*0.295*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.079**	**0.196**

(2) Berekening per dossier (CPMA > 10%)

7. De onderstaande tabel is van toepassing op alle installatiecategorieën.

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2024 — **Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)**

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]	[0 - 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE								
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*(CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

(3) Berekening per dossier (exclusief verlenging)

8. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische en marktgebonden parameters.

HYDRO - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	**Symbole**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de prolongation	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF catégorie]1000-[*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (*	*CV/MWh*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	Dossier

IV. Windenergie

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024			CATEGORIE 1]0 - 1000] kW [0 - 75] m MT									
Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**47,03**	**54,22**	**65,89**	**77,57**	**89,25**	**92,80**	**102,76**	**112,73**	**122,69**	**132,66**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13:21	17:52	29,19	40,87	52,55	54,80	64,77	74,73	84,70	94,66
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	33,82	36,70	36,70	36,70	36,70	37,99	37,99	37,99	37,99	37,99
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2:04*	*12:00*	*21,96*	*31,93*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.030*	*0.180*	*0.329*	*0.478*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*	*0.508*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.030**	**0.180**	**0.329**	**0.478**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 2]0 - 1000] kW [0 - 100] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27

Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**47,75**	**55,03**	**66,83**	**78,64**	**90,44**	**94,04**	**104,12**	**114,19**	**124,26**	**134,34**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13:36	17,71	29,51	41,32	53,12	55,41	65,48	75,55	85,63	95,70
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	34,39	37,32	37,32	37,32	37,32	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**	**100,73**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3:39*	*13:46*	*23:54*	*33,61*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.051*	*0.202*	*0.352*	*0.503*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*	*0.531*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.051**	**0.202**	**0.352**	**0.503**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 3]1000 - 2500] kW [0 - 150] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**29,94**	**34,52**	**41,97**	**49,42**	**56,87**	**59,13**	**65,49**	**71,85**	**78,21**	**84,56**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8:43	11:18	18,63	26,08	33,53	34,97	41,33	47,68	54,04	60,40
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	21:51	23:34	23:34	23:34	23:34	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*	*0.025*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 4]1000 - 2500] kW [0 - 180] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690

ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**25,87**	**29,86**	**36,45**	**43,03**	**49,61**	**51,59**	**57,21**	**62,83**	**68,44**	**74,06**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7:45	9,87	16:46	23:04	29,62	30,90	36,51	42,13	47,75	53,37
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	18:42	19,99	19,99	19,99	19,99	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*

Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 5]1000 - 2500] kW [0 - 200] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24,43**	**28,19**	**34,35**	**40,51**	**46,67**	**48,53**	**53,79**	**59,05**	**64,30**	**69,56**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6,97	9:24	15:40	21:56	27,72	28,92	34,17	39,43	44,69	49,95
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17:46	18,95	18,95	18,95	18,95	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 6]2500 - 4500] kW [0 - 150] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**31,33**	**36,16**	**44,09**	**52,02**	**59,94**	**62,33**	**69,10**	**75,86**	**82,63**	**89,40**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8,97	11,89	19,82	27,75	35,68	37,21	43,98	50,75	57,51	64,28
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	22:36	24,26	24,26	24,26	24,26	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 7]2500 - 4500] kW [0 - 180] m MT

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**28,81**	**33,24**	**40,51**	**47,79**	**55,06**	**57,25**	**63,46**	**69,66**	**75,87**	**82,08**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8:23	10,91	18:18	25,45	32,73	34,13	40,34	46,55	52,75	58,96
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	20:58	22:33	22:33	22:33	22:33	23:12	23:12	23:12	23:12	23:12
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 8]2500 - 4500] kW [0 - 200] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**25,36**	**29,27**	**35,70**	**42,14**	**48,57**	**50,51**	**56,00**	**61,49**	**66,98**	**72,47**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7:28	9,65	16:09	22:52	28,96	30,20	35,69	41,18	46,68	52,17
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	18:08	19,62	19,62	19,62	19,62	20:31	20:31	20:31	20:31	20:31
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 9]2500 - 4500] kW [0 - 200] m MT

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24,25**	**27,96**	**34,04**	**40,12**	**46,19**	**48,03**	**53,22**	**58,40**	**63,59**	**68,77**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6,87	9:11	15:19	21:27	27,34	28,52	33,70	38,89	44,07	49,26
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17:37	18,85	18,85	18,85	18,85	19:51	19:51	19:51	19:51	19:51
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 10]4500 - 2500] kW [0 - 180] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**28,82**	**33,15**	**40,01**	**46,88**	**53,75**	**55,88**	**61,74**	**67,60**	**73,46**	**79,32**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	7,77	10:30	17:17	24,04	30,90	32,23	38,09	43,95	49,81	55,67
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	21:05	22,85	22,85	22,85	22,85	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 11]4500 - 2500] kW [0 - 200] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**24,73**	**28,47**	**34,47**	**40,47**	**46,47**	**48,32**	**53,44**	**58,56**	**63,68**	**68,80**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6,79	9:00	15:00	21:00	27,00	28,16	33,28	38,40	43,52	48,64
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17,95	19:48	19:48	19:48	19:48	20:16	20:16	20:16	20:16	20:16
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 12]4500 - 4500] kW [0 - 200] m MT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*	*6,50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**23:51**	**27,03**	**32,59**	**38,16**	**43,72**	**45,46**	**50,20**	**54,95**	**59,70**	**64,45**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	6:29	8:35	13,91	19:47	25,04	26,11	30,86	35,61	40,35	45,10
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	17:22	18,69	18,69	18,69	18,69	19:34	19:34	19:34	19:34	19:34
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74

Tussentijdse waardevermindering	l	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**	**101,23**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berekening per dossier (CPMA > 10%)

9. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (exclusief verlenging)

Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

. Vaste biomassa

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 1 - VERGASSING]0 -100] KW MIX 3 S4 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%

gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**374,09**	**408,90**	**447,91**	**468,10**	**499,89**	**531,69**	**563,48**	**595,27**	**627,06**	**658,85**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	31,26	58,50	97,50	111,27	143,06	174,86	206,65	238,44	270,23	302,03
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	193,32	200,88	200,88	207,31	207,31	207,31	207,31	207,31	207,31	207,31
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98	-97,98
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*249,84*	*284,65*	*323,65*	*343,85*	*375,64*	*407,43*	*439,23*	*471,02*	*502,81*	*534,60*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*3.740*	*4.261*	*4.845*	*5.147*	*5.623*	*6.099*	*6.575*	*7.051*	*7.527*	*8.003*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 2 - VERGASSING]0 200] KW MIX 2 S4 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**334,22**	**369,03**	**408,03**	**428,23**	**460,02**	**491,81**	**523,61**	**555,40**	**587,19**	**618,98**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	31,26	58,50	97,50	111,27	143,06	174,86	206,65	238,44	270,23	302,03
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	193,32	200,88	200,88	207,31	207,31	207,31	207,31	207,31	207,31	207,31
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	181,50	181,50	181,50	181,50	181,50	181,50	181,50	181,50	181,50	181,50
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85	-71,85

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*30,03*	*40,03*	*50,13*	*56,19*	*64,42*	*72,65*	*80,88*	*89,12*	*97,35*	*105,58*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.450*	*0.599*	*0.750*	*0.841*	*0.964*	*1.088*	*1.211*	*1.334*	*1.457*	*1.581*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.450**	**0.599**	**0.750**	**0.841**	**0.964**	**1.088**	**1.211**	**1.334**	**1.457**	**1.581**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 2 - VERGASSING]200 500] KW MIX 2 S4 T-BT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												

Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**212,62**	**235,47**	**261,78**	**274,86**	**296,31**	**317,76**	**339,20**	**360,65**	**382,10**	**403,54**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21:09	39,47	65,78	75,06	96,51	117,96	139,41	160,85	182,30	203,75
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	114,11	118,58	118,58	122,37	122,37	122,37	122,37	122,37	122,37	122,37
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91	-83,91
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*88,12*	*110,97*	*137,28*	*150,36*	*171,81*	*193,25*	*214,70*	*236,15*	*257,59*	*279,04*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.319*	*1.661*	*2.055*	*2.251*	*2.572*	*2.893*	*3.214*	*3.535*	*3.856*	*4.177*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.319**	**1.661**	**2.055**	**2.251**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 2 - VERGASSING]500 1000] KW MIX 2 S4 T-BT

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**191,55**	**212,15**	**235,86**	**247,65**	**266,99**	**286,32**	**305,65**	**324,98**	**344,31**	**363,64**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	19:01	35,57	59,29	67,66	86,99	106,32	125,65	144,99	164,32	183,65
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	102,85	106,88	106,88	110,30	110,30	110,30	110,30	110,30	110,30	110,30
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20	145,20
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51	-75,51

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*67,05*	*87,64*	*111,36*	*123,15*	*142,48*	*161,81*	*181,15*	*200,48*	*219,81*	*239,14*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.004*	*1.312*	*1.667*	*1.844*	*2.133*	*2.422*	*2.712*	*3.001*	*3.291*	*3.580*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.004**	**1.312**	**1.667**	**1.844**	**2.133**	**2.422**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 | **CATEGORIE 3 - VERBRANDING]0 1000] KW MIX 2 S4 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**218,32**	**234,25**	**250,34**	**260,00**	**273,12**	**286,25**	**299,37**	**312,49**	**325,61**	**338,73**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12,90	24,14	40,24	45,92	59,04	72,16	85,28	98,40	111,53	124,65
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	119,67	124,36	124,36	128,34	128,34	128,34	128,34	128,34	128,34	128,34
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79

Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*93,82*	*109,74*	*125,84*	*135,50*	*148,62*	*161,74*	*174,86*	*187,98*	*201,10*	*214,22*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.404*	*1.643*	*1.884*	*2.028*	*2.225*	*2.421*	*2.618*	*2.814*	*3.011*	*3.207*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.404**	**1.643**	**1.884**	**2.028**	**2.225**	**2.421**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 6 - VERBRANDING]0 1000] KW MIX 2 S5 T-BT

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**207,50**	**227,71**	**248,14**	**260,40**	**277,06**	**293,71**	**310,36**	**327,02**	**343,67**	**360,32**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	16:37	30,64	51,07	58,29	74,94	91,59	108,24	124,90	141,55	158,20
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	151,89	157,84	157,84	162,89	162,89	162,89	162,89	162,89	162,89	162,89
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*82,99*	*103,21*	*123,64*	*135,90*	*152,55*	*169,21*	*185,86*	*202,51*	*219,17*	*235,82*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.242*	*1.545*	*1.851*	*2.034*	*2.284*	*2.533*	*2.782*	*3.032*	*3.281*	*3.530*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.242**	**1.545**	**1.851**	**2.034**	**2.284**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 7 - VERBRANDING]0 1000] KW MIX 2 S5 T-BT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**

CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**203,93**	**219,86**	**235,96**	**245,62**	**258,74**	**271,86**	**284,98**	**298,10**	**311,22**	**324,34**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12,90	24,14	40,24	45,92	59,04	72,16	85,28	98,40	111,53	124,65
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	119,67	124,36	124,36	128,34	128,34	128,34	128,34	128,34	128,34	128,34
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024

Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*79,43*	*95,36*	*111,45*	*121,12*	*134,24*	*147,36*	*160,48*	*173,60*	*186,72*	*199,84*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.189*	*1.428*	*1.668*	*1.813*	*2.010*	*2.206*	*2.402*	*2.599*	*2.795*	*2.992*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.189**	**1.428**	**1.668**	**1.813**	**2.010**	**2.206**	**2.402**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 8 - VERBRANDING]1000 3000] KW MIX 3 S4 T-BT

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**200,47**	**214,26**	**228,19**	**236,55**	**247,90**	**259,26**	**270,61**	**281,96**	**293,32**	**304,67**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11:16	20,89	34,82	39,74	51,09	62,45	73,80	85,16	96,51	107,87
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	103,56	107,62	107,62	111,06	111,06	111,06	111,06	111,06	111,06	111,06
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*75,97*	*89,75*	*103,68*	*112,04*	*123,40*	*134,75*	*146,11*	*157,46*	*168,82*	*180,17*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.137*	*1.344*	*1.552*	*1.677*	*1.847*	*2.017*	*2.187*	*2.357*	*2.527*	*2.697*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.137**	**1.344**	**1.552**	**1.677**	**1.847**	**2.017**	**2.187**	**2.357**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 9 - VERBRANDING]1000 3000] KW MIX 4 S5 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**182,64**	**199,87**	**217,28**	**227,73**	**241,92**	**256,12**	**270,31**	**284,50**	**298,70**	**312,89**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	13,95	26,12	43,53	49,68	63,87	78,06	92,25	106,45	120,64	134,83
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	129,45	134,52	134,52	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82	138,82
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*58,14*	*75,37*	*92,78*	*103,23*	*117,42*	*131,61*	*145,81*	*160,00*	*174,19*	*188,39*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.870*	*1.128*	*1.389*	*1.545*	*1.758*	*1.970*	*2.183*	*2.395*	*2.608*	*2.820*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.870**	**1.128**	**1.389**	**1.545**	**1.758**	**1.970**	**2.183**	**2.395**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 10 - VERBRANDING]1000 3000] KW MIX 1 S5 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**186,09**	**199,87**	**213,80**	**222,16**	**233,51**	**244,87**	**256,22**	**267,58**	**278,93**	**290,29**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	11:16	20,89	34,82	39,74	51,09	62,45	73,80	85,16	96,51	107,87
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	103,56	107,62	107,62	111,06	111,06	111,06	111,06	111,06	111,06	111,06
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*61,58*	*75,37*	*89,30*	*97,66*	*109,01*	*120,37*	*131,72*	*143,07*	*154,43*	*165,78*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.922*	*1.128*	*1.337*	*1.462*	*1.632*	*1.802*	*1.972*	*2.142*	*2.312*	*2.482*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.922**	**1.128**	**1.337**	**1.462**	**1.632**	**1.802**	**1.972**	**2.142**	**2.312**	**2.482**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 | **CATEGORIE 11 - VERBRANDING]3000 5000] KW MIX 3 S4 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**168,92**	**178,92**	**189,02**	**195,08**	**203,31**	**211,54**	**219,77**	**228,00**	**236,24**	**244,47**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8:09	15:15	25,25	28,81	37,04	45,28	53,51	61,74	69,97	78,20
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	75,08	78,02	78,02	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79	176,79
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04	-91,04

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50	49,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*44,42*	*54,41*	*64,51*	*70,57*	*78,81*	*87,04*	*95,27*	*103,50*	*111,73*	*119,96*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.665*	*0.815*	*0.966*	*1.056*	*1.180*	*1.303*	*1.426*	*1.549*	*1.673*	*1.796*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*	*2.499*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.665**	**0.815**	**0.966**	**1.056**	**1.180**	**1.303**	**1.426**	**1.549**	**1.673**	**1.796**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 12 - VERBRANDING]3000 5000] KW MIX 4 S5 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**141,53**	**153,82**	**166,24**	**173,69**	**183,82**	**193,94**	**204,07**	**214,19**	**224,32**	**234,44**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	9,95	18,63	31,05	35,44	45,56	55,68	65,81	75,93	86,06	96,18
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	92,34	95,96	95,96	99,03	99,03	99,03	99,03	99,03	99,03	99,03
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63	-21,63

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39	13:39
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*17:03*	*29,32*	*41,74*	*49,19*	*59,32*	*69,44*	*79,56*	*89,69*	*99,81*	*109,94*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.255*	*0.439*	*0.625*	*0.736*	*0.888*	*1.040*	*1.191*	*1.343*	*1.494*	*1.646*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*	*1.888*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.255**	**0.439**	**0.625**	**0.736**	**0.888**	**1.040**	**1.191**	**1.343**	**1.494**	**1.646**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 13 - VERBRANDING]3000 5000] KW MIX 1 S5 T-BT

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**154,54**	**164,53**	**174,63**	**180,69**	**188,92**	**197,15**	**205,39**	**213,62**	**221,85**	**230,08**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	8:09	15:15	25,25	28,81	37,04	45,28	53,51	61,74	69,97	78,20
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	75,08	78,02	78,02	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04	119,04
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68	-47,68

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76	29,76
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*30,03*	*40,03*	*50,13*	*56,19*	*64,42*	*72,65*	*80,88*	*89,12*	*97,35*	*105,58*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.450*	*0.599*	*0.750*	*0.841*	*0.964*	*1.088*	*1.211*	*1.334*	*1.457*	*1.581*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*	*1.809*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.450**	**0.599**	**0.750**	**0.841**	**0.964**	**1.088**	**1.211**	**1.334**	**1.457**	**1.581**

(2) Berekening per dossier (CPMA > 10%)

10. De onderstaande tabel is van toepassing op alle installatiecategorieën.

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	Symbole	Unité	1-13	1-13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0- 50]	]50- 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES				
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	*0,8 x REF*	*REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	*0,8 x REF*	*REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES				
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,2 x REF	MAX REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION				
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS				
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE				
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF	REF
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**

(3) Waarden per dossier (exclusief verlenging)

11. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

a) Vergassing

BIOMASSE SOLIDE - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES - CAS DE PROLONGATION	**Symbole**	**Unité**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**	**HORS CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION	GAZEIFICATION
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES TECHNIQUES					
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation unité avec prolongation	Ue	Heures/an	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement chaleur net	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émissions de GES du mix de combustibles	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	MIN REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES ECONOMIQUES					
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]	MAX 120 % REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES D'INDEXATION					
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
PARAMETRES FINANCIERS					
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE					
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie MIX équivalent]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]500 - 1000]*	*REF catégorie]500 - 1000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]500 - 1000]**	**REF catégorie]500 - 1000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	Prix $_{CV}$ (1)	EUR/CV	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]500 - 1000]	REF catégorie]500 - 1000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIEËN - GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	0, 5000 …	5000, 10000 …	5000, 10000 …	10000 *	10000 *
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
CAPEX-verhouding	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	REF equivalente vermogensklasse	REF Minimumcategorieën]3000 - 5000]	REF Minimumcategorieën]3000 - 5000]	REF Minimumcategorieën]3000 - 5000]	REF Minimumcategorieën]3000 - 5000]
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur eenheid met verlenging	Ue	Uren	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF1*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN. REF-categorie-equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN. REF-categorie-equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF2*	-	MIN (MIN referentie van equivalente	MIN. REF-categorie-equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN. REF-categorie-equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])

			vermogensklasse-categorieën)				
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN. REF-categorie-equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN. REF-categorie-equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
ECONOMISCHE PARAMETERS							
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 120 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 120% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 120 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 120% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
Indexeringsparameters							
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
FINANCIËLE PARAMETERS							
Verlengingsduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]

Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T 1 M	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige

			een REF is) / evenredige berekening van elke ingang		berekening van elke ingang		berekening van elke ingang
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V V_{Q_COGEN}*	*[EUR/MWhq]*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{EL_GROEN} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/CV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VI. Biogassysteem

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 1 -]0 10] KW MIX 1 G12 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**346,09**	**377,31**	**410,78**	**444,25**	**477,73**	**483,83**	**511,11**	**538,40**	**565,68**	**592,97**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	26,83	50,21	83,68	117,15	150,63	150,07	177,35	204,64	231,93	259,21
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	200,25	208,09	208,09	208,09	208,09	214,75	214,75	214,75	214,75	214,75
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93

Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*221,83*	*253,06*	*286,53*	*320,00*	*353,47*	*359,57*	*386,86*	*414,14*	*441,43*	*468,71*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*3.321*	*3.788*	*4.289*	*4.790*	*5.292*	*5.383*	*5.791*	*6.200*	*6.608*	*7.017*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 2 -]10 200] KW MIX 1 G12 T-BT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												

Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**340,84**	**367,49**	**394,42**	**421,35**	**448,28**	**454,49**	**476,44**	**498,40**	**520,35**	**542,30**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	21:58	40,39	67,32	94,25	121,18	120,73	142,69	164,64	186,59	208,54
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	200,25	208,09	208,09	208,09	208,09	214,75	214,75	214,75	214,75	214,75
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93	118,93
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30	33,30
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**	**124,25**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*216,59*	*243,24*	*270,17*	*297,10*	*324,03*	*330,24*	*352,19*	*374,14*	*396,09*	*418,05*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*3.242*	*3.641*	*4.044*	*4.448*	*4.851*	*4.944*	*5.272*	*5.601*	*5.930*	*6.258*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 3 -]200 600] KW MIX 2 G12 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**236,39**	**253,02**	**270,69**	**288,37**	**306,04**	**309,38**	**323,79**	**338,20**	**352,60**	**367,01**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	14:16	26,51	44,18	61,86	79,53	79,23	93,64	108,05	122,45	136,86
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	109,47	113,75	113,75	113,75	113,75	117,39	117,39	117,39	117,39	117,39
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33	118,33
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57	-5,57

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*111,89*	*128,52*	*146,19*	*163,86*	*181,54*	*184,88*	*199,29*	*213,69*	*228,10*	*242,51*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*1.675*	*1.924*	*2.188*	*2.453*	*2.718*	*2.768*	*2.983*	*3.199*	*3.415*	*3.630*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**1.675**	**1.924**	**2.188**	**2.453**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 4 -]600 1500] KW MIX 2 G12 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**188,32**	**201,79**	**216,89**	**231,98**	**247,08**	**249,32**	**261,62**	**273,93**	**286,24**	**298,54**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	12:10	22,65	37,74	52,84	67,94	67,69	79,99	92,30	104,61	116,91
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	74,79	77,72	77,72	77,72	77,72	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	110,94	110,94	110,94	110,94	110,94	110,94	110,94	110,94	110,94	110,94
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52	-9,52

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*63,81*	*77,29*	*92,38*	*107,48*	*122,58*	*124,81*	*137,12*	*149,43*	*161,73*	*174,04*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.955*	*1.157*	*1.383*	*1.609*	*1.835*	*1.868*	*2.053*	*2.237*	*2.421*	*2.605*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.955**	**1.157**	**1.383**	**1.609**	**1.835**	**1.868**	**2.053**	**2.237**	**2.421**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024

CATEGORIE 5 -]1500 3000] KW MIX 2 G12 T-BT

Geval van verlenging	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]

CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	%	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**163,97**	**176,09**	**189,67**	**203,25**	**216,83**	**218,85**	**229,92**	**240,99**	**252,05**	**263,12**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	10,88	20:37	33,95	47,53	61,11	60,88	71,95	83,02	94,09	105,16
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	67,38	70,01	70,01	70,01	70,01	72,25	72,25	72,25	72,25	72,25
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	104,41	104,41	104,41	104,41	104,41	104,41	104,41	104,41	104,41	104,41
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70	-18,70
MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%

LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*39,47*	*51,59*	*65,17*	*78,75*	*92,33*	*94,34*	*105,41*	*116,48*	*127,55*	*138,62*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.591*	*0.772*	*0.976*	*1.179*	*1.382*	*1.412*	*1.578*	*1.744*	*1.909*	*2.075*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*	*2.366*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.591**	**0.772**	**0.976**	**1.179**	**1.382**	**1.412**	**1.578**	**1.744**	**1.909**	**2.075**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2024 — **CATEGORIE 6 -]3000 5000] KW MIX 2 G12 T-BT**

Geval van verlenging	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
buiten Aardgaszone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Nieuwe investeringskosten per eenheid	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR btw niet inbegrepen/kWe.jaar	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Indexeringsparameters												
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*GGKK*	*%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*	*10,65%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**140,11**	**150,75**	**163,01**	**175,27**	**187,52**	**189,08**	**199,07**	**209,06**	**219,05**	**229,04**
Investeringsaandeel	CPMA_CAPEX	EUR/MWh	9,82	18:38	30,64	42,89	55,15	54,94	64,93	74,92	84,91	94,90
Bedrijfskostenaandeel	CPMA_OPEX	EUR/MWh	53,14	55,22	55,22	55,22	55,22	56,99	56,99	56,99	56,99	56,99
Brandstofaandeel	CPMA(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61	98,61
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	CPMA(1)_HEAT	EUR/MWh	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46	-21,46

MARKTGEBONDEN PARAMETERS												
Verlengingsjaar	T 1 M	-	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024	2 024
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKT (1)	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
Tussentijdse waardevermindering	l	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T 1 M	EUR BTW niet inbegrepen/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp PCI	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**VELEC_VERTE (1)**	**EUR/MWh**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**	**124,50**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*SPMA (1)*	*EUR/MWh*	*15,61*	*26,25*	*38,51*	*50,76*	*63,02*	*64,58*	*74,57*	*84,56*	*94,55*	*104,54*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/CV*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*	*66,80*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*CV/MWh*	*0.234*	*0.393*	*0.576*	*0.760*	*0.943*	*0.967*	*1.116*	*1.266*	*1.415*	*1.565*
Plafond nieuwe eenheid CV toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*CV/MWhe*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*	*1.901*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*CV/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage Verlenging (1)**	**CV/MWh**	**0.234**	**0.393**	**0.576**	**0.760**	**0.943**	**0.967**	**1.116**	**1.266**	**1.415**	**1.565**

(2) Berekening per dossier (CPMA > 10%)

12. De onderstaande tabel is van toepassing op alle installatiecategorieën.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbol	Unité	1-6	1-6
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	REF	REF
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	]0- 50]	]50- 100]
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF	REF
PARAMETRES TECHNIQUES				
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	REF	REF
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Délai de mise en service	D	Années	dossier	dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	aQ	MWhq/MWhp	MIN 0,8 x REF	MIN REF
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	0,8 x REF	*REF*
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	0,8 x REF	*REF*
PARAMETRES ECONOMIQUES				
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 1,2 x REF	MAX REF
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	REF	REF
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*	*REF*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PC	REF	REF
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION				
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS				
Durée de prolongation	n	Années	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF*	*REF*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE				
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Décote intermittence	λ	%	REF	REF
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**	**REF**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*$Prix_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	*REF*	*REF*
Taux d'octroi de CV compensation	*$Taux\ d'octroi_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**

(3) Waarden per dossier (exclusief verlenging)

13. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

BIOGAZ - DEMANDE DE PROLONGATION 2024

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX	MIX DE REFERENCE	AUTRE MIX
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Ratio CAPEX	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coût d'investissement nouvelle unité	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	*aQ brut*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Part chaleur fonctionnelle	aQfonct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Coefficient d'émission de CO2 du mix de combustibles	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	*kCO2 REF1*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	*kCO2 REF2*	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PES	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]	MIN REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]	MAX 120 % REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de prolongation	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Coût moyen pondéré du capital	*CMPC*	*%*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE	**CPMA (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
PARAMETRES DE MARCHE							
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Décote intermittence	λ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix de vente LGO	P(1) LGO	EUR HTVA/MWhe	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix mix de combustibles	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWhp	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant	MAX 100% REF catégorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF pour intrants pour lesquels il existe une REF) / calcul au prorata de chaque intrant
Valeur de la chaleur produite par cogénération	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF Classe de puissance équivalente*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*	*REF catégorie]3000 - 5000]*
Rendement référence chaudière mix de combustibles	ηq FUEL MIX	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	ηq GN	%PCI	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE	**V_{ELEC_VERTE} (1)**	**EUR/MWh**	**REF Classe de puissance équivalente**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**	**REF catégorie]3000 - 5000]**
Surcoût de production moyen actualisé	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Prix de marché certificats verts	*Prix $_{CV}$ (1)*	*EUR/CV*	REF Classe de puissance équivalente	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]	REF catégorie]3000 - 5000]
Taux d'octroi de CV compensation	*Taux d'octroi $_{compensation}$ (1)*	*CV/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TAUX D'OCTROI CV	**Taux d'octroi (1)**	**CV/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,

C. NEVEN

Bijlage 10 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten afgekort "LCOE"

Referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters, alsook voor bijgewerkte gemiddelde productiekosten, en toekenningspercentages die van toepassing zijn op aanvragen tot reservatie van groene certificaten die vanaf 1 januari 2025 zijn ingediend

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden voor in 2025 ingediende aanvragen tot reservatie gedefinieerd:

- Installatiecategorieën;

- De voor elke categorie installaties gekozen technische, economische en financiële parameters, alsmede de referentiewaarden van deze parameters;

- De bijgewerkte gemiddelde productiekosten (Lcoe) die voor elke categorie installaties zijn verkregen aan de hand van de referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters;

- De op basis van deze referentiewaarden berekende toekenningspercentages voor het groene certificaat;

- De technische en economische parameters waarvoor in plaats van de referentiewaarden een voor de betrokken productie-eenheid specifieke waarde mag worden gebruikt, en de eventueel gebruikte drempels en maxima.

4. Deze bijlage is van toepassing op de productie-eenheden die in aanmerking komen voor het stelsel tot toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, §1*bis*/2 en de uitbreidingsregeling bedoeld in artikel 15*ter*/1 van het besluit van 30 november 2006.

5. Overeenkomstig de methodologieën is een berekening "op het dossier" mogelijk wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat, ofwel dat de productie-eenheid onder geen enkele categorie installaties valt waarvoor referentiewaarden in aanmerking zijn genomen (berekening op het dossier "buiten categorie"), ofwel dat de waarde van de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, berekend op grond van de eigen gegevens, 10% hoger is dan de waarde die de Administratie berekend heeft op grond van de referentiewaarden voor de categorie installaties waaronder de productie-eenheid valt (berekening op het dossier "Lcoe >10%"). De onderstaande tabellen geven de twee beschikbare berekeningsmogelijkheden.

III. Fotovoltaïsche sector > 10 kW

Referentiewaarden en Toekenningspercentages

ZON-PV - RESERVATIE GC 2025

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kWp	]10 - 1000]	]1000 - 5000]	] 5000 - [
TECHNOLOGIE			Op het dak	Op het dak	Op het dak
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS					
Geïnstalleerd piekvermogen	Pk	kWp	500	3 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	KWh/kWp	956	1 000	1 050
Datum inbedrijfname	D	Jaar	1	1	3
ECONOMISCHE PARAMETERS					
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR excl. BTW/kWp	676	591	561
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWp.jr	13:30	12:50	11.70
Levensduur van de omvormer	R	Jaar	12	12	12
Vervangingskosten van de omvormer	OPEX_R	EUR excl. BTW/kWp	121	121	121
INDEXERINGSPARAMETERS					
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS					
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	15.00%	15.00%	15.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	6.76%	6.76%	6.76%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	4.50%	4.50%	4.50%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	76.28	65.42	59.20
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	59.86	50.66	46.05
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	16:42	14.75	13:15
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00
MARKTPRIJS					

Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 026	2 026	2 028
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	82.45	82.45	76.60
Tussentijdse waardevermindering	I	%	48.00%	48.00%	48.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1.99	1.99	1.99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1:50	0.75	0.50
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**43.36**	**44.11**	**41.32**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*32.91*	*21:30*	*17.88*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.491*	*0.318*	*0.267*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**0.491**	**0.318**	**0.267**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

6. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van fotovoltaïsche sector > 10 kW – uitgesloten van de uitbreidings- en verlengingsregeling – niet in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

7. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van fotovoltaïsche sector > 10 kW – uitgesloten van de uitbreidings- en verlengingsregeling – niet in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

IV. Waterkracht

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

8. Alle dossiers van de waterkrachtsector worden dossier per dossier behandeld op basis van de volgende waarden, drempels en plafonds:

HYDRO - RESERVATIE GC 2025 - Per dossier

CATEGORIE	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS INSTALLATIE	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	Dossier					

TECHNISCHE PARAMETERS			
Ontwikkelbare nettovermogen	Oenv	kW	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 2000h
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier
ECONOMISCHE PARAMETERS			
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 150 % x 16650 / MAX 150 % x 10650 / MAX 150 % x 8000 / MAX 150 % x 6660 / MAX 150 % x 5330 / MAX 150 % x 4000
Netto subsidiëringspercentage (%CAPEX)	SUB	%ISpec	[0 - 100 %]
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	MAX 150 % x 330 / MAX 150 % x 310 / MAX 150 % x 230 / MAX 150 % x 225 / MAX 150 % x 220 / MAX 150 % x 200
Levensduur van de hydraulische turbine	R	Jaar	35
INDEXERINGSPARAMETERS			
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS			
Economische levensduur	n	Jaar	35
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.30%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	8.54%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	Dossier
MARKTGEBONDEN PARAMETERS			
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF
Tussentijdse waardevermindering	l	%	10.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	REF
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	REF
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	Dossier

Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	Dossier
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	Dossier

V. Windenergiesector

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

WINDENERGIE - RESERVATIE GC 2025

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]	]1000 - 2500]
TOTALE HOOGTE	Mast + rotorblad	m	[0 - 75]	]75 - 150]	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	BT	BT	T-BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2
ECONOMISCHE PARAMETERS							
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	20%	20%	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	59.94	63.27	46.62	47.73	49.95
INDEXERINGSPARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS							
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**119.50**	**121.03**	**87.74**	**76.87**	**72.19**
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	81.50	82.40	63.58	56.17	52.57

Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	37.99	38.63	24.17	20.69	19.62
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0.75	0.75	0.25	0.25	0.25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**57.60**	**57.60**	**58.10**	**58.10**	**58.10**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*61.89*	*63.43*	*29.64*	*18.77*	*14:09*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.923*	*0.946*	*0.442*	*0.280*	*0.210*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**0.923**	**0.946**	**0.442**	**0.280**	**0.210**

WINDENERGIE - RESERVATIE GC 2025

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	]2500 - 4500]	] 4500 - [	] 4500 - [	] 4500 - [
TOTALE HOOGTE	Mast + rotorblad	m	]100 - 150]	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [	]150 - 180]	]180 - 200]	]200 - [
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS									
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	2 010	2 240	2 550	2 720	2 080	2 440	2 610
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2	2	2
ECONOMISCHE PARAMETERS									
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 499	1 532	1 543	1 554	1 343	1 376	1 365
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2	2

Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	43.29	44.40	44.40	45.51	42.18	42.18	43.29
INDEXERINGSPARAMETERS									
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS									
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**92.78**	**85.18**	**75.22**	**71.37**	**82.25**	**71.36**	**66.82**
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	67.66	62.06	54.91	51.85	58.60	51.20	47.47
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	25.12	23:12	20:31	19:51	23.65	20:16	19:34
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS									
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10	75.10
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**	**58.10**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*34.68*	*27.08*	*17:12*	*13:26*	*24.15*	*13:25*	*8.72*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*	*67.08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.517*	*0.404*	*0.255*	*0.198*	*0.360*	*0.198*	*0.130*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**0.517**	**0.404**	**0.255**	**0.198**	**0.360**	**0.198**	**0.130**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

9. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

10. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

VI. Vaste biomassa

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - RESERVATIE GC 2025

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
AANSLUITING NETWERK	-	-	T-BT	T-BT	BT	BT
TECHNISCHE PARAMETERS						
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	50	150	350	750
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	5 000	5 000	6 000	6 500
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	23%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	67%	69%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	25	25	25
GN zone (aardgaszone) - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF 1	-	1.755	1.755	1.958	1.862
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000

Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling						
Minimale besparingspercentage op primaire energie	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*15%*	*20%*
ECONOMISCHE PARAMETERS						
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	40.0%	40.0%	40.0%	28.9%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	932.4	932.4	660.45	644.91
Levensduur generator	R	Uren	80 000	80 000	80 000	80 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	488	488	488	488
Bedrijfsuren over de economische levensduur	Totu	Uren	75 000	75 000	90 000	97 500
Aantal vervangingen van de stroomgenerator tijdens de economische levensduur		-	0	0	1	1
INDEXERINGSPARAMETERS						
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS						
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	651.34	550.04	367.26	349.95
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	214.06	214.06	147.02	151.56
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	207.05	207.05	122.22	110.16
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	289.70	188.40	167.47	150.72
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-59.47	-59.47	-69.44	-62.49
MARKTGEBONDEN PARAMETERS						
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	76.60	76.60	76.60	76.60
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25

Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	57.94	37.68	37.68	37.68
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN ("prijs van aardgas") (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	31.81	31.81	31.81	31.81
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**78.09**	**78.09**	**78.34**	**78.34**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*573.25*	*471.95*	*288.92*	*271.60*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*8.546*	*7.036*	*4.307*	*4.049*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - RESERVATIE GC 2025

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
TECHNOLOGIE	-	-	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S5	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
AANSLUITING NETWERK	-	-	BT	BT	BT	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS											
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 500	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	22%	25%	28%	22%	25%	28%	22%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	30%	34%	44%	30%	34%	44%	30%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	52%	59%	72%	52%	59%	72%	52%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	25	8.5	15	25	8.5	15	25	8.5	15
GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling											
Minimale besparingspercentage op primaire energie	*PES*	%	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*	*25%*	*15%*	*25%*

ECONOMISCHE PARAMETERS											
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	7 215	9 158	7 215	6 660	8 325	6 660	4 829	5 939	4 829
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	40.0%	40.0%	40.0%	15.0%	12.1%	15.0%	10.0%	8.4%	10.0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	865.8	1098.9	865.8	799.2	999	799.2	579.42	712.62	579.42
Levensduur generator	R	Uren	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Vervangingskosten van de SG	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	1 804	2 289	1 804	1 665	2 081	1 665	1 207	1 485	1 207
Bedrijfsuren over de economische levensduur	Totu	Uren	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Aantal vervangingen van de stroomgenerator tijdens de economische levensduur		-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INDEXERINGSPARAMETERS											
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS											
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	368.19	273.61	275.91	363.89	267.66	271.60	309.14	193.87	216.86
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	88.34	112.13	88.34	101.29	130.21	101.29	77.05	96.16	77.05
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	128.17	162.68	128.17	110.92	138.65	110.92	80.42	98.90	80.42
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	206.93	-1.86	99.08	206.93	-1.86	99.08	206.93	-1.86	99.08
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-55.25	0.66	-39.68	-55.25	0.66	-39.68	-55.25	0.66	-39.68
MARKTGEBONDEN PARAMETERS											
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	57.94	9:41	24.77	57.94	9:41	24.77	57.94	9:41	24.77

Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*289.85*	*224.04*	*197.57*	*285.54*	*218.09*	*193.26*	*230.80*	*144.30*	*138.52*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*4.321*	*3.340*	*2.945*	*4.257*	*3.251*	*2.881*	*3.441*	*2.151*	*2.065*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.151**	**2.065**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2025 - LCOE > 10%

CATEGORIE	**Symbool**	**Eenheid**	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 -100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS						
Ontwikkelbare nettovermogen	Oenv	kW	]0 -100]	]100 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	REF	REF	REF	REF
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF
ECONOMISCHE PARAMETERS						
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF

Netto subsidiëringspercentage (%CAPEX)	SUB	%ISpec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	%ISpec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Levensduur generator	R	Uren	REF	REF	REF	REF
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	REF	REF	REF	REF
FINANCIËLE PARAMETERS						
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF	REF	REF	REF
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF	REF	REF	REF
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF	REF	REF	REF
MARKTPRIJS						
Elektriciteitsprijs - Tussentijdse waardevermindering(%)	l	%	REF	REF	REF	REF
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF	REF	REF	REF
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF	REF	REF	REF
Prijs GN	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF	REF	REF	REF
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF	REF	REF	REF
INDEXERINGSPARAMETERS						
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF	REF	REF	REF

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2025 - LCOE > 10%

CATEGORIE	**Symbool**	**Eenheid**	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS											
Ontwikkelbare nettovermogen	Oenv	kW	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]0 - 1000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]1000 - 3000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
ECONOMISCHE PARAMETERS											
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Netto subsidiëringspercentage (%CAPEX)	SUB	%ISpec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	%ISpec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Levensduur generator	R	Uren	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
FINANCIËLE PARAMETERS											
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
MARKTPRIJS											
Elektriciteitsprijs - Tussentijdse waardevermindering(%)	l	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prijs GN	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
INDEXERINGSPARAMETERS											
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Waarden per dossier (buiten categorie)

11. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

12. Wanneer het brandstofmengsel niet overeenkomt met een referentiemengsel ("Andere mix"), wordt voor de prijs van de ingangen een waarde in aanmerking genomen die maximaal 100% bedraagt van de prijs van de ingangen waarvoor een referentie bestaat waarover de Administratie beschikt. De berekening is evenredig voor elke gebruikte ingang. Wanneer er geen enkele referentie bestaat voor deze ingangen "Andere mix", wordt de door de producent voorgestelde waarde die eigen is aan de productie-eenheid in aanmerking genomen, met inachtneming van de methodologische principes.

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2025 - PER DOSSIER

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**BUITEN CATEGORIE**	**BUITEN CATEGORIE**	**BUITEN CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS					
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
GN zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF1*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF2*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]

ECONOMISCHE PARAMETERS					
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
Levensduur van de generator	R	Uren	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Vervangingskosten de generator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 100% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
INDEXERINGSPARAMETERS					
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
FINANCIËLE PARAMETERS					
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]500 - 1000]*	*REF categorie]500 - 1000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
MARKTGEBONDEN PARAMETERS					
Jaar van indienststelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]

Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhq*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]500 - 1000]*	*REF categorie]500 - 1000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]500 - 1000]**	**REF categorie]500 - 1000]**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2025 - PER DOSSIER

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
GN zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF1*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF2*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
Minimale besparingspercentage op	PES	%	MIN (MIN referentie van equivalente	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])

primaire energie opgelegd			vermogensklasse-categorieën)				
ECONOMISCHE PARAMETERS							
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met MIX-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met MIX-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
Levensduur van de generator	R	Uren	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Vervangingskosten de generator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met MIX-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])
INDEXERINGSPARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
FINANCIËLE PARAMETERS							
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]

Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/ MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhq*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/ MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**

Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VII. Biogassysteem

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS - RESERVATIE GC 2025

CATEGORIËEN	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
AANSLUITING NETWERK	-	-	T-BT	T-BT	BT	BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS								
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3	3	3
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	30%	32%	34%	36%
Bruto rendement van warmteterugwinning	Bruto aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	24%	28%	36%	40%
Functioneel warmteaandeel	aQfunct.	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement van het gebruiken van de niet-functionele warmte	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	4%	8%	16%	20%
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling								
Minimale besparingspercentage op primaire energie	*PES*	*%*	*0%*	*0%*	*7.5%*	*15%*	*25%*	*30%*

ECONOMISCHE PARAMETERS								
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0.0%	30.0%	30.0%	22.4%	13.0%	9.0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	1 391	1 391	802.53	548.34	493.95	389.61
Levensduur generator	R	Uren	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	488	488	488	488	488	488
INDEXERINGSPARAMETERS								
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS								
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00 %	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00 %	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07 %*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**637.26**	**525.01**	**364.69**	**307.51**	**282.61**	**251.75**
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	282.96	170.71	113.49	105.66	104.61	98.27
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	214.48	214.48	117.24	80.11	72.16	56.92
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	139.75	139.75	138.95	130.27	122.60	115.79
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0.08	0.08	-4.99	-8.53	-16.76	-19.23
MARKTGEBONDEN PARAMETERS								
Jaar van indienststelling	T(1)	-	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028	2 028
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60	76.60
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0.50	0.50	0.25	0.25	0.25	0.25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	39.13	39.13	41.69	41.69	41.69	41.69
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%

Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81	31.81
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**78.09**	**78.09**	**78.34**	**78.34**	**78.34**	**78.34**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*559.17*	*446.91*	*286.34*	*229.17*	*204.27*	*173.41*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*8.336*	*6.662*	*4.269*	*3.416*	*3.045*	*2.585*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

BIOGAS - WAARDEN 2025 - LCOE > 10%

CATEGORIE	**Symbool**	**Eenheid**	1	2	3	4	5	6
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS (PRODUCTIE-EENHEID)	-	kW	]0 - 10]	]10 - 200]	]200 - 600]	]600 - 1500]	]1500 - 3000]	]3000 - 5000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS								
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	REF	REF	REF	REF	REF	REF
ECONOMISCHE PARAMETERS								
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF
Netto subsidiëringspercentage (%CAPEX)	SUB	%ISpec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	%ISpec	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF	MAX 120% x REF

Levensduur generator	R	Uren	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
FINANCIËLE PARAMETERS								
Economische levensduur	n	Jaar	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
MARKTPRIJS								
Elektriciteitsprijs - Tussentijdse waardevermindering(%)	l	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF	EFF. TARIEF
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Prijs GN	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF	REF	REF	REF	REF	REF
INDEXERINGSPARAMETERS								
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Waarden per dossier (buiten categorie)

13. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

14. Wanneer het brandstofmengsel niet overeenkomt met een referentiemengsel ("Andere mix"), wordt voor de inputprijs een waarde in aanmerking genomen die maximaal 100% bedraagt van de inputprijs waarvoor een referentie bestaat waarover de Administratie beschikt. De berekening is evenredig voor elke gebruikte ingang. Wanneer er geen enkele referentie bestaat voor deze ingangen "Andere mix", wordt de door de producent voorgestelde waarde die eigen is aan de productie-eenheid in aanmerking genomen, met inachtneming van de methodologische principes.

BIOGAS - WAARDEN 2025 - PER DOSSIER

CATEGORIËEN	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Bruto rendement van warmteterugwinning	*Bruto aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Functioneel warmteaandeel	aQfunct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement van het gebruiken van de niet-functionele warmte	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
GN zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF1*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]
Buiten GN zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 - REF2*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]

ECONOMISCHE PARAMETERS							
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe.ja	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 80% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 80% REF categorie]3000 - 5000]
Levensduur van de generator	R	Uren	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Vervangingskosten de generator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX REF equivalente vermogensklasse	MAX REF categorie]3000 - 5000]	MAX REF categorie]3000 - 5000]	MAX REF categorie]3000 - 5000]	MAX REF categorie]3000 - 5000]
INDEXERINGSPARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
FINANCIËLE PARAMETERS							
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]

Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor	MAX 100%	Dossier (MAX	MAX 100%	Dossier (MAX

			ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	REF categorie]3000 - 5000]	100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	REF categorie]3000 - 5000]	100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhq*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de percentages voor de toekenning van groene certificaten in het kader van methodologieën die zijn gebaseerd op de geactualiseerde gemiddelde productiekosten, afgekort "LCOE".

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,

C. NEVEN

Bijlage 11 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Referentiebrandstofmix voor brandstofsystemen, van toepassing op aanvragen voor reservatie van groene certificaten die vanaf 1 januari 2025 worden ingediend

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006"):

1° artikel 15 §1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5;

3° artikel 15*ter*/2, §7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden de referentiebrandstofmengsels vermeld die in aanmerking worden genomen voor de sectoren vaste biomassa en biogas.

4. Deze bijlage is van toepassing op de productie-eenheden die in aanmerking komen voor het stelsel tot toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, §1*bis*/2 en de verlengingregeling bedoeld in artikel 15*ter*/2 van het besluit van 30 november 2006.

<bold>**III. Referentiemateriaal voor de biogassector**

5. De onderzochte **biomassa-referentie-inputs** zijn :

- Dierlijke mest (aalt en mest);

- Residuen, productiemiddelen uit de landbouw- of agrovoedingssector (AAI). Deze categorie omvat ook tussenteelten met energiewinning;

- Energiegewassen, dat wil zeggen de zogenaamde "hoofdgewassen", die traditioneel worden gebruikt voor levensmiddelen of diervoeders en die worden gekweekt met het oog op het gebruik van de gewassen voor energieproductie.

6. **Andere biomassa-inputs** die niet onder de drie bovengenoemde categorieën vallen (dierlijke mest, residuen en energiegewassen) zijn :

- Afvalwater dat aangeleverd wordt door openbare afvalwaterzuiveringsinstallaties (Franse afkorting "STEP publique") ;

- Afvalwater dat aangeleverd wordt door openbare afvalwaterzuiveringsinstallaties uit de agrovoeding (Franse afkorting "STEP IAA") ;

- Vergistbare fractie van huishoudelijk afval en soortgelijk afval (FFOM);

- Vergistbare fractie van huishoudelijk afval en soortgelijk afval dat in een technisch stortcentrum wordt geplaatst.

7. De onderstaande tabel toont de referentiewaarden die in aanmerking worden genomen voor de twee referentiebrandstofmengsels :

%massa (jaarbasis)	**MIX 1**	**MIX 2**
Dierlijke mest	75%	15%
Residuen	10%	70%
energieteelten	15%	

8. MIX 1 wordt beschouwd als het referentiebrandstofmengsel voor productie-eenheden die vallen onder de categorieën installaties tot en met 200 kW. Boven een vermogen van 200 kW wordt mengsel 2 beschouwd als het referentiebrandstofmengsel.

9. Afhankelijk van de categorie installatie waartoe de productie-eenheid behoort, is een uitsluitend neerwaartse berekening in het dossier van toepassing wanneer :

1) Plantencategorie met MIX1 als referentiebrandstofmengsel : Het brandstofmengsel in het dossier bedraagt minder dan 50% dierlijke mest (% aandeel in de massa).

2) installatiecategorie met MIX2 als referentie brandstofmengsel : de brandstofmix van het DOSSIER is meer dan 50% dierlijke mest (% aandeel in de massa).

10. Een " berekening in het dossier" is ook van toepassing wanneer aan de volgende voorwaarde is voldaan :

% Dierlijke mest + % residuen + % energiegewassen < 85 % **%PCI Biogas**

11. Wanneer een installatie aan, tegelijk, de voorwaarden van punt 9 en punt 10 voldoet, wordt de berekening in het dossier uitgevoerd op basis van de in punt REF _Ref150173240 \r \h * MERGEFORMAT 101 genoemde voorwaarde.

IV. Referentiebrandstofmix voor de vaste biomassa

12. De onderzochte **vaste biomassa-referentie-inputs** zijn :

- Verse houtsnippers (verse biomassa) **(mengsel 1) :** Gekenmerkt door een vochtgehalte tussen 40 en 50%, worden geproduceerd uit een grondstof die nog steeds schors, restbladeren, enz. bevat. Deze categorie omvat de ongedroogde snippers genaamd "groene snippers" (die nog steeds bladeren en schors bevatten) en "grijze snippers" (met schors maar zonder bladeren) alsmede de weigering van compostering. Deze snippers kunnen worden geproduceerd uit verschillende bronnen: bosbouw (uitdunnen) of daaruit voortkomend (bv benutting van kruinen), houtgewassen (TtCR), producten uit het onderhoud van wegkanten, bijproducten van schoon hout uit de houtsector, enz. ;

Mix 1 komt volgens de Europese nomenclatuur overeen met categorie S5 (1) .

- Droge houten snippers (mix 2) : Dit zijn snippers die zijn gedroogd en gescreend met een vochtgehalte van minder dan 15%. Het kunnen ook snippers zijn die zijn geproduceerd uit onbehandeld houtafval (afgedankte houtcategorie A) : oude palletten en andere verpakkingen van ruw hout ;

Mix 2 komt volgens de Europese nomenclatuur overeen met categorie S4 .

- Pellets (mix 3): Houtpellets die zijn geproduceerd uit residuen/bijproducten van de houtindustrie.

Mix 3 komt volgens de Europese nomenclatuur overeen met categorie S4 .

- Afgedankte houtsoorten van categorie B en dergelijke (mengsel 4) : Behandeld houtafval (verf, lak, conserveringsmiddelen), met lijm (OSB, MDF, spaanplaat enz.), coatings (gelamineerde panelen), sporen van kunststof (weigering in composteerscherm).

Mix 4 komt volgens de Europese nomenclatuur overeen met categorie S5 .

13. **Andere biomassa-inputs** die niet onder de drie bovengenoemde categorieën vallen (dierlijke mest, residuen en energiegewassen) zijn :

- Bijproducten, residuen, afval van verwerking in situ (agro-voedingsindustrie of houtindustrie): Tarwezemelen, zwarte drank afkomstig van de vervaardiging van papierpulp, koffiedik, schors, snippers, zaagsel enz. ;

- Hout van categorie C : Zwaar verontreinigd **hout** (spoorbiels die creosoot bevatten) ;

- Niet van hout afkomstige agro-brandstoffen : Miscanthus, vlasscheven, verschillend stro, enz. ;

- Dierlijke vetten;

- Composteerresten.

14. De onderstaande tabel toont de referentiewaarden die in aanmerking worden genomen voor de twee referentiebrandstofmengsels :

%PCI (jaarbasis)	**MIX 1**	**MIX 2**	**MIX 3**	**MIX 4**
Verse snippers	100%	-	-	-
Droge snippers	-	100%	-	-
Pellets	-	-	100%	-
Hout B.	-	-	-	100%

15. Afhankelijk van de installatiecategorie waartoe de productie-eenheid behoort, wordt het referentiebrandstofmengsel als volgt berekend:

1) vergassing:

1	**2**	**3**	**4**
]0 --100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2

2) verbranding :

5	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
]0 - 1000]			]1000 - 3000]			]3000 - 5000]		
MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1

16. Afhankelijk van de categorie installatie waartoe de productie-eenheid behoort, is een uitsluitend neerwaartse berekening in het dossier van toepassing wanneer :

1) installatiecategorie met MIX1 als referentie brandstofmengsel : de brandstofmix van het dossier is minder dan 85% snippers.

2) installatiecategorie met MIX2 als referentie brandstofmengsel : de brandstofmix van het dossier is minder dan 85% droge snippers.

3) installatiecategorie met MIX3 als referentie brandstofmengsel : de brandstofmix van het dossier is minder dan 85% pellets.

4) installatiecategorie met MIX4 als referentie brandstofmengsel : Het brandstofmengsel van het bestand is minder dan 85% afgedankt hout van categorie B.

17. Een ” berekening in het dossier” is ook van toepassing wanneer aan de volgende voorwaarde is voldaan :

% Verse snippers + % droge snippers + % pellets + % hout B < 85 % (%PCI)

18. Wanneer een installatie aan, tegelijk, de voorwaarden van punt 16 en punt 17 voldoet, wordt de berekening in het dossier uitgevoerd op basis van de in punt REF _Ref150173280 \r \h * MERGEFORMAT 171 genoemde voorwaarde.

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,

C. NEVEN

Nota

(1) Gedelegeerde Verordening (EU) 2015/2402 van de Commissie van 12 oktober 2015 tot herziening van geharmoniseerde rendementsreferentiewaarden voor de gescheiden productie van elektriciteit en warmte overeenkomstig Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad en tot intrekking van Uitvoeringsbesluit 2011/877/EU van de Commissie, bijlage 1, *PBEU.*, 10 december 2015, L 333, blz. 54.

Bijlage 12 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE

Referentiewaarden voor marktgebonden parameters, die van toepassing zijn op aanvragen tot reservatie van groene certificaten ingediend vanaf 1 januari 2025

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna (”decreet van 12 april 2001”): artikel 37, § 1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna ”besluit van 30 november 2006”):

1° artikel 15 § 1*bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, § 5;

3° artikel 15*ter*/2, § 7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden de referentiewaarden vastgesteld voor de marktgebonden parameters voor de periode van 1 januari 2025 tot en met 31 december 2025.

III. Referentiewaarden voor marktgebonden parameters

1) Verkoopprijs van elektriciteit op de groothandelsmarkt in België (PBE-MARKT)

4. Onderstaande tabel geeft de referentiewaarden weer voor de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België (PBE-MARKT), berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels die van toepassing zijn op productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari 2025 en 31 december 2025 een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvoor het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na 2025 plaatsvindt :

1e productiejaar	PBE-MARKT (EUR/MWh)
2025	84,93
2026	82,45
2027	75,10
2028	75,10 x 1,02 = 76,60
Jaar n	(Prijs jaar n-1) x 1,02

5. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 is die welke in 2025 van toepassing is.

2) Korting op de prijs van elektriciteit

6. De volgende tabel bevat de referentiewaarden van de korting (L), berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor het jaar 2025 en voor elke sector :

Productiejaar	Zonnepanelen	Windkracht	Hydro	Vaste biomassa	Biogas
2025	48,00%.	24,95%.	10,00%.	0,00%.	0,00%.

7. Voor de berekening van de korting voor de productie van groene elektriciteit in 2025 komt de verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België voor elke sector overeen met het rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse noteringen Day-Ahead BELPEX-Base load die van 1 januari 2024 tot en met 31 december 2024 voor die sector werd waargenomen:

1e productiejaar	PBE-MARKT (EUR/MWh)
2025	70,19

8. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2025 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2025 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2025.

9. De referentiewaarden voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 zijndie welke in 2025 van toepassing zijn.

3) waarde van de oorsprongswaarborgen

10. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de garanties van oorsprong, berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor het jaar 2025:

Productiejaar	EUR/GO
2025	1,99

11. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2025 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2025 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2025.

12. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 is die welke in 2025 van toepassing is.

4) injectietarief

13. De volgende tabellen bevatten de referentiewaarden voor de injectietarieven, berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels voor het jaar 2025:

Zonnepannelen	**]10 - 1000] kW**	**]1000 - 5000] kW**	**]5000 – [kW**
2025	1,50 €/MWh	0,75 €/MWh	0,50 €/MWh

Windkracht	**]0 - 1000] kW**	**]1000 – [kW**
2025	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Hydro	**]0 - 5] kW**	**]5 - 10] kW**	**]10 - 500] kW**	**]500 – [kW**
2025	1,50 €/MWh	1,00 €/MWh	0,75 €/MWh	0,25 €/MWh

Vaste biomassa	**]0 - 200] kW**	**]200 – [kW**
2025	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

Biogas	**]0 - 100] kW**	**]100 – [kW**
2025	0,50 €/MWh	0,25 €/MWh

14. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2025 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2025 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2025.

15. De referentiewaarden voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 zijndie welke in 2025 van toepassing zijn.

5) prijzen van biomassa-input

16. Onderstaande tabel geeft de referentieprijzen (Pfuel Mix) weer voor de voorgestelde referentiebrandstofmengsels voor de sectoren biogas en vaste biomassa die van toepassing zijn voor het jaar 2025:

Biogassysteem			
MIX 1	% Mest > 50% (massa)	39,13	EUR/MWh PCI Biogas
MIX 2	% Mest ≤ 50% (massa)	41,69	EUR/MWh PCI Biogas
Vaste biomassa			
MIX 1	Verse houtsnippers > 85%	24,77	EUR/MWh PCI
MIX 2	Droge houtnsippers ≥ 85%	37,68	EUR/MWh PCI
MIX 3	Pellets > 85%	57,94	EUR/MWh PCI
MIX 4	Hout B > 85%	9,41	EUR/MWh PCI

17. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2025 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar na 2025 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2025.

18. De referentiewaarden voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 zijndie welke in 2025 van toepassing zijn.

6) aankoopprijs van aardgas

19. Onderstaande tabel geeft de referentiewaarden weer voor de aankoop van aardgas in België (PGN), berekend volgens de in bijlage 1 beschreven regels die van toepassing zijn op productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari 2025 en 31 december 2025 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten is ingediend en waarvoor het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na 2025 plaatsvindt :

1e productiejaar	**P GN (1) (EUR/MWh PCS)**	**P GN (1) (EUR/MWh PCI)**
2025	36,85	40,81
2026	32,25	35,71
2027	28,16	31,81
2038	28,16 x 1,02 = 28,72	31,81 x 1,02 = 32,45
Jaar n	(Prijs jaar n-1) x 1,02	

20. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 is die welke in 2025 van toepassing is.

7) Waarde van de groene certificaten

21. De volgende tabel bevat de referentiewaarden voor de groene certificaten, berekend volgens de boven beschreven regels voor het jaar 2025:

Productiejaar	EUR/CV
2025	67,08

22. De referentiewaarden die gelden voor productie-eenheden waarvoor tussen 1 januari en 31 december 2025 een aanvraag tot reservatie van groene certificaten of een aanvraag tot verlenging is ingediend en waarvan het eerste productiejaar geheel of gedeeltelijk na 2025 plaatsvindt, zijn die welke gelden voor 2025.

23. De referentiewaarde voor de jaarlijkse aanpassing van de subsidiepercentages in 2025 is die welke in 2025 van toepassing is.

Gezien om gevoegd te worden bij ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de genormaliseerde energiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Bijlage 13 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van de methodologieën die zijn gebaseerd op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, afgekort ″BGPK″

Referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters, alsook voor bijgewerkte gemiddelde productiekosten, en toekenningspercentages voor groene-elektriciteitsopwekkingseenheden die een verlenging genieten, waarvan de nieuwe periode van de groene certificaten op 1 januari 2025 begint

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna "decreet van 12 april 2001"): artikel 37, §1;

2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna ″besluit van 30 november 2006″);

1° artikel 15 §1 *bis*/2, vijfde lid;

2° artikel 15*ter*/1, §5;

3° artikel 15*ter*/2, §7, derde lid.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden voor in 2025 ingediende reservatieaanvragen gedefinieerd:

Installatiecategorieën:

- De voor elke categorie installaties gekozen technische, economische en financiële parameters, alsmede de referentiewaarden van deze parameters;

- De bijgewerkte gemiddelde productiekosten (LCOE) die voor elke categorie installaties zijn verkregen aan de hand van de referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters;

- De op basis van deze referentiewaarden berekende toekenningspercentages voor het groene certificaat;

- De technische en economische parameters waarvoor in plaats van de referentiewaarden een voor de betrokken productie-eenheid specifieke waarde mag worden gebruikt, en de eventueel gebruikte drempels en maxima.

4. Deze bijlage is van toepassing op productie-eenheden die in aanmerking komen voor de in artikel 15 ter/2 van het besluit van 30 november 2006 bedoelde verlengingsregeling.

5. Overeenkomstig de methodologieën is een berekening ″op het dossier″ mogelijk wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat, ofwel dat de productie-eenheid onder geen enkel verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden in aanmerking zijn genomen (berekening op het dossier ″buiten geval van verlenging om″), ofwel dat de waarde van de geactualiseerde gemiddelde productiekostprijs, berekend op grond van de eigen gegevens, 10% hoger is dan de waarde die de Administratie berekend heeft op grond van de referentiewaarden voor het verlengingsgeval waaronder de productie-eenheid valt (berekening op het dossier ″LCOE>10%″). De onderstaande tabellen geven voor elke sector de twee beschikbare berekeningsmogelijkheden.

III. Waterkracht

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

6. Alle dossiers van de waterkrachtsector worden behandeld op basis van de volgende waarden, drempels en maxima:

HYDRO - AANVRAAG TOT VERLENGING 2025 - Per dossier

CATEGORIE	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6
VERMOGENSKLASSEN INSTALLATIE	-	kW	]0 - 5]	]5 - 10]	]10 - 100]	]100 - 500]	]500 - 1000]	] 1000 - [
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS								
Ontwikkelbare nettovermogen	Oenv	kW	Dossier					
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	MIN 2000h					
Uiterste datum indienststelling	D	Jaar	Dossier					
ECONOMISCHE PARAMETERS								
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 150 % x 16650 MAX 150 % x 330	MAX 150 % x 10650 MAX 150 % x 310	MAX 150 % x 8000 MAX 150 % x 230	MAX 150 % x 6660 MAX 150 % x 225	MAX 150 % x 5330 MAX 150 % x 220	MAX 150 % x 4000 MAX 150 % x 200
Levensduur van de hydraulische turbine	R	Jaar	35					
INDEXERINGSPARAMETERS								
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%					
FINANCIËLE PARAMETERS								
Verlengingsduur	n	Jaar	Dossier (Min. 20 jaar bij vervanging van de turbine; min. 10 jaar bij een investering van 4995 EUR of meer exclusief btw/Kwe; min. 5 jaar bij een investering	Dossier (Min. 20 jaar bij vervanging van de turbine; min. 10 jaar bij een investering van 3195 EUR of meer exclusief btw/Kwe; min. 5 jaar bij een investering	Dossier (Min. 20 jaar bij vervanging van de turbine; min. 10 jaar bij een investering van 2400 EUR of meer exclusief btw/Kwe; min. 5 jaar bij een investering	Dossier (Min. 20 jaar bij vervanging van de turbine; min. 10 jaar bij een investering van 1998 EUR of meer exclusief btw/Kwe; min. 5 jaar bij een investering	Dossier (Min. 20 jaar bij vervanging van de turbine; min. 10 jaar bij een investering van 1599 EUR of meer exclusief btw/Kwe; min. 5 jaar bij een investering	Dossier (Min. 20 jaar bij vervanging van de turbine; min. 10 jaar bij een investering van 1200 EUR of meer exclusief btw/Kwe; min. 5 jaar bij een investering

			van minder dan 4995 EUR exclusief btw/Kwe)	van minder dan 3195 EUR exclusief btw/Kwe)	van minder dan 2400 EUR exclusief btw/Kwe)	van minder dan 1998 EUR exclusief btw/Kwe)	van minder dan 1599 EUR exclusief btw/Kwe)	van minder dan 1200 EUR exclusief btw/Kwe)
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%					
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%					
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.30%					
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	8.54%					
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	Dossier					
WERKINGSPARAMETERS								
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier					
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF					
Tussentijdse waardevermindering	l	%	10.00%					
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	REF					
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier					
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	REF					
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	Dossier					
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF					
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	Dossier					
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	Dossier					

IV. Windenergie

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025			CATEGORIE 1]0 - 1000] kW [0 - 75] m MT									
GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840	1 840
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94	59,94
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**47,03**	**54,22**	**65,89**	**77,57**	**89,25**	**92,80**	**102,76**	**112,73**	**122,69**	**132,66**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	13:21	17:52	29,19	40,87	52,55	54,80	64,77	74,73	84,70	94,66
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	33,82	36,70	36,70	36,70	36,70	37,99	37,99	37,99	37,99	37,99
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												

Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,91*	*12:59*	*24,27*	*27,82*	*37,78*	*47,75*	*57,71*	*67,68*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.014*	*0.188*	*0.362*	*0.415*	*0.563*	*0.712*	*0.860*	*1.009*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*	*0.923*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.014**	**0.188**	**0.362**	**0.415**	**0.563**	**0.712**	**0.860**	**0.923**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 2]0 - 1000] kW [75 - 150] m MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120	2 120
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27	63,27

INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**47,75**	**55,03**	**66,83**	**78,64**	**90,44**	**94,04**	**104,12**	**114,19**	**124,26**	**134,34**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	13:36	17,71	29,51	41,32	53,12	55,41	65,48	75,55	85,63	95,70
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	34,39	37,32	37,32	37,32	37,32	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**	**64,98**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*1,85*	*13,66*	*25,46*	*29,06*	*39,14*	*49,21*	*59,28*	*69,36*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.028*	*0.204*	*0.380*	*0.433*	*0.583*	*0.734*	*0.884*	*1.034*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*	*0.946*

Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.028**	**0.204**	**0.380**	**0.433**	**0.583**	**0.734**	**0.884**	**0.946**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 3]1000 - 2500] kW]100 - 150] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576	1 576
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**29,94**	**34,52**	**41,97**	**49,42**	**56,87**	**59,13**	**65,49**	**71,85**	**78,21**	**84,56**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	8:43	11:18	18,63	26,08	33,53	34,97	41,33	47,68	54,04	60,40
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	21:51	23:34	23:34	23:34	23:34	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17

Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,01*	*6:37*	*12,73*	*19:08*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.095*	*0.190*	*0.285*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*	*0.442*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.095**	**0.190**	**0.285**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 4]1000 - 2500] kW]150 - 180] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690	2 690
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665	1 665
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**25,87**	**29,86**	**36,45**	**43,03**	**49,61**	**51,59**	**57,21**	**62,83**	**68,44**	**74,06**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	7:45	9,87	16:46	23:04	29,62	30,90	36,51	42,13	47,75	53,37
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	18:42	19,99	19,99	19,99	19,99	20,69	20,69	20,69	20,69	20,69
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025

Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,96*	*8:58*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.044*	*0.128*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*	*0.280*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.044**	**0.128**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 5]1000 - 2500] kW]180 - 200] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970	2 970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95	49,95

INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**24,43**	**28,19**	**34,35**	**40,51**	**46,67**	**48,53**	**53,79**	**59,05**	**64,30**	**69,56**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	6,97	9:24	15:40	21:56	27,72	28,92	34,17	39,43	44,69	49,95
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	17:46	18,95	18,95	18,95	18,95	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*4:08*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.061*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*	*0.210*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.061**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 6]2500 - 4500] kW]100 - 150] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499	1 499
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**31,33**	**36,16**	**44,09**	**52,02**	**59,94**	**62,33**	**69,10**	**75,86**	**82,63**	**89,40**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	8,97	11,89	19,82	27,75	35,68	37,21	43,98	50,75	57,51	64,28
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	22:36	24,26	24,26	24,26	24,26	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,62*	*10:38*	*17:15*	*23,92*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.054*	*0.155*	*0.256*	*0.357*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*	*0.517*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.054**	**0.155**	**0.256**	**0.357**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 7]2500 - 4500] kW]150 - 180] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240	2 240
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**28,81**	**33,24**	**40,51**	**47,79**	**55,06**	**57,25**	**63,46**	**69,66**	**75,87**	**82,08**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	8:23	10,91	18:18	25,45	32,73	34,13	40,34	46,55	52,75	58,96
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	20:58	22:33	22:33	22:33	22:33	23:12	23:12	23:12	23:12	23:12
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025

Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*4:18*	*10:39*	*16,60*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.062*	*0.155*	*0.247*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*	*0.404*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.062**	**0.155**	**0.247**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2026

CATEGORIE 8]2500 - 4500] kW]180 - 200] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550	2 550
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543	1 543
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40	44,40

INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**25,36**	**29,27**	**35,70**	**42,14**	**48,57**	**50,51**	**56,00**	**61,49**	**66,98**	**72,47**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	7:28	9,65	16:09	22:52	28,96	30,20	35,69	41,18	46,68	52,17
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	18:08	19,62	19,62	19,62	19,62	20:31	20:31	20:31	20:31	20:31
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*1:50*	*6,99*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.022*	*0.104*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*	*0.255*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.022**	**0.104**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 9]2500 - 4500] kW]200 - [m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720	2 720
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554	1 554
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51	45,51
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**24,25**	**27,96**	**34,04**	**40,12**	**46,19**	**48,03**	**53,22**	**58,40**	**63,59**	**68,77**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	6,87	9:11	15:19	21:27	27,34	28,52	33,70	38,89	44,07	49,26
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	17:37	18,85	18,85	18,85	18,85	19:51	19:51	19:51	19:51	19:51
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3:29*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.049*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.049**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 10] 4500 - [kW]150 - 180] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343	1 343
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**28,82**	**33,15**	**40,01**	**46,88**	**53,75**	**55,88**	**61,74**	**67,60**	**73,46**	**79,32**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	7,77	10:30	17:17	24,04	30,90	32,23	38,09	43,95	49,81	55,67
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	21:05	22,85	22,85	22,85	22,85	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025

Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2:12*	*7,98*	*13,84*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.032*	*0.119*	*0.206*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*	*0.360*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.032**	**0.119**	**0.206**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 11] 4500 - [kW]180 - 200] m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18	42,18

INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**24,73**	**28,47**	**34,47**	**40,47**	**46,47**	**48,32**	**53,44**	**58,56**	**63,68**	**68,80**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	6,79	9:00	15:00	21:00	27,00	28,16	33,28	38,40	43,52	48,64
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	17,95	19:48	19:48	19:48	19:48	20:16	20:16	20:16	20:16	20:16
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3:32*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.049*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*	*0.198*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.049**

WIND - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 12] 4500 - [kW]200 - [m T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610	2 610
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365	1 365
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	15	15	15	15	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%	4.70%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%	8.06%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten met toepassing van het plafond	WACC_beperkt	%	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*	*6.50%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**23:51**	**27,03**	**32,59**	**38,16**	**43,72**	**45,46**	**50,20**	**54,95**	**59,70**	**64,45**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	6:29	8:35	13,91	19:47	25,04	26,11	30,86	35,61	40,35	45,10
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	17:22	18,69	18,69	18,69	18,69	19:34	19:34	19:34	19:34	19:34
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%	24.95%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**	**65,48**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*	*0.000*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*	*0.130*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**

(2) Berekening per dossier (Bgpk > 10%)

7. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (exclusief verlenging)

8. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

V. Vaste biomassa

(1) LCOE en toekenningspercentages

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 202 — **CATEGORIE 1 - VERGASSING]0 -100] kW MIX 3 S4 T-BT**

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**438,29**	**473,72**	**513,42**	**534,35**	**566,89**	**599,44**	**631,98**	**664,52**	**697,06**	**729,60**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	31,59	59,55	99,24	113,90	146,44	178,98	211,52	244,06	276,60	309,14
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	193,29	200,76	200,76	207,05	207,05	207,05	207,05	207,05	207,05	207,05

Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	289,70	289,70	289,70	289,70	289,70	289,70	289,70	289,70	289,70	289,70
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29	-76,29
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*351,87*	*387,30*	*427,00*	*447,93*	*480,47*	*513,02*	*545,56*	*578,10*	*610,64*	*643,18*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*5.245*	*5.774*	*6.365*	*6.678*	*7.163*	*7.648*	*8.133*	*8.618*	*9.103*	*9.588*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 2 - VERGASSING]0 - 200] KW MIX 2 S4 T-BT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%

TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980	1.980
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655	11 655
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40	932,40
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**338,69**	**374,13**	**413,82**	**434,76**	**467,30**	**499,84**	**532,38**	**564,92**	**597,46**	**630,01**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	31,59	59,55	99,24	113,90	146,44	178,98	211,52	244,06	276,60	309,14
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	193,29	200,76	200,76	207,05	207,05	207,05	207,05	207,05	207,05	207,05
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40	188,40
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59	-74,59
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*252,27*	*287,71*	*327,40*	*348,34*	*380,88*	*413,42*	*445,96*	*478,50*	*511,04*	*543,59*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*3.761*	*4.289*	*4.881*	*5.193*	*5.678*	*6.163*	*6.648*	*7.133*	*7.618*	*8.104*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 3 - VERGASSING]200 - 500] kW MIX 2 S4 MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958	1.958
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435	9 435
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45	660,45
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**215,77**	**239,05**	**265,83**	**279,42**	**301,37**	**323,32**	**345,28**	**367,23**	**389,18**	**411,13**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	21:31	40,17	66,95	76,83	98,79	120,74	142,69	164,64	186,60	208,55
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	114,09	118,51	118,51	122,22	122,22	122,22	122,22	122,22	122,22	122,22
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10	-87,10

WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*129,10*	*152,38*	*179,16*	*192,75*	*214,70*	*236,65*	*258,61*	*280,56*	*302,51*	*324,46*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.925*	*2.272*	*2.671*	*2.873*	*3.201*	*3.528*	*3.855*	*4.182*	*4.510*	*4.837*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.925**	**2.272**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 4 - VERGASSING]500 - 1000] kW MIX 2 S4 MT

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500	6 500
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862	1.862
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213	9 213
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91	644,91
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**194,39**	**215,37**	**239,51**	**251,76**	**271,54**	**291,33**	**311,12**	**330,91**	**350,69**	**370,48**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	19:21	36,21	60,35	69,25	89,04	108,83	128,62	148,40	168,19	187,98
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	102,84	106,82	106,82	110,16	110,16	110,16	110,16	110,16	110,16	110,16
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72	150,72

Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38	-78,38
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68	37,68
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*107,72*	*128,70*	*152,84*	*165,09*	*184,87*	*204,66*	*224,45*	*244,24*	*264,02*	*283,81*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.606*	*1.919*	*2.278*	*2.461*	*2.756*	*3.051*	*3.346*	*3.641*	*3.936*	*4.231*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.606**	**1.919**	**2.278**	**2.461**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025 | **CATEGORIE 5 - VERBRANDING]0 - 1000] kW MIX 3 S4 MT**

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**268,74**	**284,90**	**301,28**	**311,22**	**324,65**	**338,08**	**351,51**	**364,94**	**378,37**	**391,80**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	13:04	24,57	40,96	47,00	60,43	73,86	87,29	100,72	114,15	127,58
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	119,65	124,28	124,28	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93

Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*182,07*	*198,23*	*214,61*	*224,55*	*237,98*	*251,41*	*264,84*	*278,27*	*291,70*	*305,13*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*2.714*	*2.955*	*3.199*	*3.348*	*3.548*	*3.748*	*3.948*	*4.148*	*4.349*	*4.549*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 6 - VERBRANDING]0 - 1000] kW MIX 4 S5 MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												

Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158	9 158
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90	1098,90
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**195,99**	**216,50**	**237,30**	**249,91**	**266,96**	**284,00**	**301,05**	**318,09**	**335,14**	**352,18**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	16:55	31,19	51,98	59,66	76,70	93,75	110,80	127,84	144,89	161,93
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	151,87	157,74	157,74	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68	162,68
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*109,32*	*129,83*	*150,63*	*163,24*	*180,29*	*197,33*	*214,38*	*231,42*	*248,47*	*265,51*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.630*	*1.936*	*2.246*	*2.434*	*2.688*	*2.942*	*3.196*	*3.450*	*3.704*	*3.958*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.630**	**1.936**	**2.246**	**2.434**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 7 - VERBRANDING]0 - 1000] kW MIX 1 S5 MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702

buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215	7 215
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80	865,80
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**192,09**	**208,25**	**224,64**	**234,57**	**248,00**	**261,43**	**274,86**	**288,29**	**301,72**	**315,15**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	13:04	24,57	40,96	47,00	60,43	73,86	87,29	100,72	114,15	127,58
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	119,65	124,28	124,28	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17	128,17
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%

WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*105,42*	*121,58*	*137,97*	*147,90*	*161,33*	*174,76*	*188,19*	*201,62*	*215,05*	*228,48*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.572*	*1.813*	*2.057*	*2.205*	*2.405*	*2.605*	*2.805*	*3.006*	*3.206*	*3.406*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.572**	**1.813**	**2.057**	**2.205**	**2.405**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 8 - VERBRANDING]1000 - 3000] kW MIX 3 S4 T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%

FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**250,87**	**264,86**	**279,04**	**287,64**	**299,26**	**310,88**	**322,51**	**334,13**	**345,75**	**357,37**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	11:28	21:27	35,44	40,68	52,30	63,92	75,54	87,16	98,79	110,41
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	103,55	107,55	107,55	110,92	110,92	110,92	110,92	110,92	110,92	110,92
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*164,20*	*178,19*	*192,37*	*200,97*	*212,59*	*224,21*	*235,84*	*247,46*	*259,08*	*270,70*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*2.448*	*2.656*	*2.868*	*2.996*	*3.169*	*3.342*	*3.516*	*3.689*	*3.862*	*4.035*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.448**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 9 - VERBRANDING]1000 - 3000] kW MIX 4 S5 T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325	8 325
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00	999,00
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**171,11**	**188,59**	**206,32**	**217,06**	**231,59**	**246,12**	**260,65**	**275,17**	**289,70**	**304,23**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	14:10	26,58	44,30	50,85	65,37	79,90	94,43	108,96	123,48	138,01

Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	129,43	134,44	134,44	138,65	138,65	138,65	138,65	138,65	138,65	138,65
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*84,44*	*101,92*	*119,65*	*130,39*	*144,92*	*159,45*	*173,98*	*188,50*	*203,03*	*217,56*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.259*	*1.519*	*1.784*	*1.944*	*2.160*	*2.377*	*2.594*	*2.810*	*3.027*	*3.243*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.259**	**1.519**	**1.784**	**1.944**	**2.160**	**2.377**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 10 - VERBRANDING]1000 - 3000] kW MIX 1 S5 T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**

CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660	6 660
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20	799,20
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**174,22**	**188,21**	**202,39**	**210,99**	**222,61**	**234,23**	**245,86**	**257,48**	**269,10**	**280,72**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	11:28	21:27	35,44	40,68	52,30	63,92	75,54	87,16	98,79	110,41
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	103,55	107,55	107,55	110,92	110,92	110,92	110,92	110,92	110,92	110,92
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025

Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*87,55*	*101,54*	*115,72*	*124,32*	*135,94*	*147,56*	*159,19*	*170,81*	*182,43*	*194,05*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.305*	*1.514*	*1.725*	*1.853*	*2.027*	*2.200*	*2.373*	*2.546*	*2.720*	*2.893*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.305**	**1.514**	**1.725**	**1.853**	**2.027**	**2.200**	**2.373**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 11 - VERBRANDING]3000 - 5000] kW MIX 3 S4 T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%

BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761	1.761
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970	1.970
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**219,30**	**229,44**	**239,72**	**245,95**	**254,38**	**262,80**	**271,23**	**279,65**	**288,08**	**296,51**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	8:18	15:42	25,70	29,49	37,92	46,34	54,77	63,19	71,62	80,05
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	75,07	77,98	77,98	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93	206,93
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88	-70,88
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94	57,94
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81

Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*132,63*	*142,77*	*153,05*	*159,28*	*167,71*	*176,13*	*184,56*	*192,98*	*201,41*	*209,84*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.977*	*2.128*	*2.282*	*2.374*	*2.500*	*2.626*	*2.751*	*2.877*	*3.003*	*3.128*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.977**	**2.128**	**2.282**	**2.374**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 12 - VERBRANDING]3000 - 5000] kW MIX 4 S5 T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755	1.755
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939	1.939
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939	5 939
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62	712,62
INDEXERINGSPARAMETERS												

Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**129,96**	**142,43**	**155,08**	**162,74**	**173,11**	**183,47**	**193,83**	**204,19**	**214,56**	**224,92**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	10:06	18,96	31,60	36,27	46,63	57,00	67,36	77,72	88,08	98,45
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	92,33	95,90	95,90	98,90	98,90	98,90	98,90	98,90	98,90	98,90
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77	42,77
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20	-15,20
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41	9:41
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*43,29*	*55,76*	*68,41*	*76,07*	*86,44*	*96,80*	*107,16*	*117,52*	*127,89*	*138,25*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.645*	*0.831*	*1.020*	*1.134*	*1.289*	*1.443*	*1.598*	*1.752*	*1.906*	*2.061*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*	*2.065*

Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.645**	**0.831**	**1.020**	**1.134**	**1.289**	**1.443**	**1.598**	**1.752**	**1.906**	**2.061**

VASTE BIOMASSA - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025

CATEGORIE 13 - VERBRANDING]3000 - 5000] kW MIX 1 S5 T-MT

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702	1.702
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884	1.884
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42	579,42
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*

GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**142,65**	**152,79**	**163,07**	**169,30**	**177,73**	**186,15**	**194,58**	**203,01**	**211,43**	**219,86**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	8:18	15:42	25,70	29,49	37,92	46,34	54,77	63,19	71,62	80,05
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	75,07	77,98	77,98	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42	80,42
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08	99,08
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68	-39,68
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*55,98*	*66,12*	*76,40*	*82,63*	*91,06*	*99,48*	*107,91*	*116,34*	*124,76*	*133,19*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*0.834*	*0.986*	*1.139*	*1.232*	*1.357*	*1.483*	*1.609*	*1.734*	*1.860*	*1.985*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*	*2.089*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**0.834**	**0.986**	**1.139**	**1.232**	**1.357**	**1.483**	**1.609**	**1.734**	**1.860**	**1.985**

(2) Berekening per dossier (Bgpk > 10%)

9. De onderstaande tabel is van toepassing op alle installatiecategorieën.

VASTE BIOMASSA - AANVRAAG TOT VERLENGING 2025

CATEGORIEËN - GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1-13
TECHNOLOGIE	-	-	REF
VERMOGENSKLASSEN	Productie-eenheid	kW	REF
BRANDSTOFFENMIX	-	-	REF
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier
CAPEX-verhouding	-	%	]0 % - 100 %]
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF
TECHNISCHE PARAMETERS			
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	REF
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	MIN 80 % x REF
Uiterste datum indienststelling	D	Jaar	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	MIN 80 % x REF
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	MIN 80 % x REF
BKG-emissiefactor van het brandstofmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	REF
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	*kCO2 REF1*	-	*90 % x REF*
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 REF2*	-	*90 % x REF*
ECONOMISCHE PARAMETERS			
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % x REF
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	REF
INDEXERINGSPARAMETERS			
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF
FINANCIËLE PARAMETERS			
Verlengingsduur	n	Jaar	REF
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*REF*

GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
WERKINGSPARAMETERS			
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF
Tussentijdse waardevermindering	1	%	REF
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**

(3) Waarden per dossier (exclusief verlenging)

10. Wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

11. Wanneer het brandstofmengsel niet overeenkomt met een referentiemengsel ("Andere mix"), wordt voor de prijs van de ingangen een waarde in aanmerking genomen die maximaal 100% bedraagt van de prijs van de ingangen waarvoor een referentie bestaat waarover de Administratie beschikt. De berekening is evenredig voor elke gebruikte ingang. Wanneer er geen enkele referentie bestaat voor deze ingangen "Andere mix", wordt de door de producent voorgestelde waarde die eigen is aan de productie-eenheid in aanmerking genomen, met inachtneming van de methodologische principes.

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - AANVRAAG TOT VERLENGING 2025

CATEGORIEËN - GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING
VERMOGENSKLASSEN	Productie-eenheid	kW	]0 - 1000]	]1000 -]	]1000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
CAPEX-verhouding	-	%	Dossier	Dossier	Dossier
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
TECHNISCHE PARAMETERS					
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur eenheid met verlenging	Ue	Uren/jaar	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Uiterste datum indienststelling	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
BKG-emissiefactor van het brandstofmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	*kCO2 REF1*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF MIX-equivalente categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 REF2*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF MIX-equivalente categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF MIX-equivalente categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
ECONOMISCHE PARAMETERS					
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 120% REF categorie]500 - 1000]	MAX 120% REF categorie]500 - 1000]

INDEXERINGSPARAMETERS					
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
FINANCIËLE PARAMETERS					
Verlengingsduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]500 - 1000]*	*REF categorie]500 - 1000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
WERKINGSPARAMETERS					
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]500 - 1000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]500 - 1000]*	*REF categorie]500 - 1000]*

Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]500 - 1000]**	**REF categorie]500 - 1000]**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

b) Verbranding

VASTE BIOMASSA - AANVRAAG TOT VERLENGING 2025

CATEGORIEËN - GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**BUITEN CATEGORIE**	**BUITEN CATEGORIE**	**BUITEN CATEGORIE**	**BUITEN CATEGORIE**	**BUITEN CATEGORIE**
TECHNOLOGIE	-	-	VERBRANDING	VERBRANDING	VERBRANDING	VERBRANDING	VERBRANDING
VERMOGENSKLASSEN	Productie-eenheid	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
CAPEX-verhouding	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF equivalente vermogensklasse	REF Minimumcategorieën] 3000 - 5000]	REF Minimumcategorieën] 3000 - 5000]	REF Minimumcategorieën] 3000 - 5000]	REF Minimumcategorieën] 3000 - 5000]
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur eenheid met verlenging	Ue	Uren/jaar	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500

Uiterste datum indienststelling	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	*aQ*	*MWhq/MWhp*	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
BKG-emissiefactor van het brandstofmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	*kCO2 REF1*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF MIX-equivalente categorie]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF MIX-equivalente categorie]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 REF2*	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF MIX-equivalente categorie]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF MIX-equivalente categorie]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF MIX-equivalente categorie]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])	MIN REF MIX-equivalente categorie]3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën]3000 - 5000])
ECONOMISCHE PARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 120 % REF-categorie]3000 - 5000] met MIX-equivalent	MAX 120% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 120 % REF-categorie]3000 - 5000] met MIX-equivalent	MAX 120% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])

INDEXERINGSPARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
FINANCIËLE PARAMETERS							
Verlengingsduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
WERKINGSPARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie	REF categorie	REF categorie	REF categorie

				]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]	]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	*V_{Q_COGEN}*	*EUR/MWhp*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogensklasse**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**

Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

VI. Biogassysteem

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025			**CATEGORIE 1 -]0 10] KW MIX 1 G12 T-BT**									
GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404	14 404
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												

Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**367,17**	**398,91**	**432,98**	**467,05**	**501,12**	**507,92**	**535,85**	**563,78**	**591,71**	**619,63**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	27,11	51,10	85,17	119,24	153,31	153,61	181,53	209,46	237,39	265,32
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	200,22	207,97	207,97	207,97	207,97	214,48	214,48	214,48	214,48	214,48
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*280,75*	*312,49*	*346,56*	*380,63*	*414,70*	*421,50*	*449,43*	*477,36*	*505,29*	*533,21*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*4.185*	*4.658*	*5.166*	*5.674*	*6.182*	*6.284*	*6.700*	*7.116*	*7.533*	*7.949*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*

TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025			**CATEGORIE 2 -]10 200] KW MIX 1 G12 T-BT**									
GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920	0.920
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588	11 588
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391	1391
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**361,87**	**388,92**	**416,33**	**443,74**	**471,15**	**477,90**	**500,36**	**522,83**	**545,30**	**567,77**

Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	21,81	41,11	68,52	95,93	123,34	123,58	146,05	168,52	190,99	213,46
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	200,22	207,97	207,97	207,97	207,97	214,48	214,48	214,48	214,48	214,48
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75	139,75
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13	39,13
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**	**86,42**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*275,45*	*302,50*	*329,91*	*357,32*	*384,73*	*391,48*	*413,94*	*436,41*	*458,88*	*481,35*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*4.106*	*4.510*	*4.918*	*5.327*	*5.735*	*5.836*	*6.171*	*6.506*	*6.841*	*7.176*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025 | **CATEGORIE 3]200 - 600] kW MIX 2 G12 MT**

GEVAL VAN VERLENGING	**Symbool**	**Eenheid**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940	0.940
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959	0.959
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028	8 028
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**256,31**	**273,21**	**291,20**	**309,19**	**327,17**	**330,89**	**345,63**	**360,38**	**375,12**	**389,87**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	14:31	26,98	44,97	62,96	80,95	81,10	95,85	110,59	125,34	140,08
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	109,45	113,69	113,69	113,69	113,69	117,24	117,24	117,24	117,24	117,24
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	138,95	138,95	138,95	138,95	138,95	138,95	138,95	138,95	138,95	138,95
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41	-6,41

WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*169,64*	*186,54*	*204,53*	*222,52*	*240,50*	*244,22*	*258,96*	*273,71*	*288,45*	*303,20*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*2.529*	*2.781*	*3.049*	*3.317*	*3.585*	*3.641*	*3.860*	*4.080*	*4.300*	*4.520*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025 | **CATEGORIE 4]600 - 1500] kW MIX 2 G12 MT**

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011	1.011
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043	1.043
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**206,34**	**220,05**	**235,42**	**250,79**	**266,15**	**268,72**	**281,31**	**293,91**	**306,50**	**319,10**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	12:23	23:05	38,42	53,78	69,15	69,28	81,88	94,47	107,07	119,67
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	74,78	77,68	77,68	77,68	77,68	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	130,27	130,27	130,27	130,27	130,27	130,27	130,27	130,27	130,27	130,27
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94	-10,94

WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*119,67*	*133,38*	*148,75*	*164,12*	*179,48*	*182,05*	*194,64*	*207,24*	*219,83*	*232,43*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.784*	*1.988*	*2.217*	*2.447*	*2.676*	*2.714*	*2.902*	*3.089*	*3.277*	*3.465*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.784**	**1.988**	**2.217**	**2.447**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025 — **CATEGORIE 5]1500 - 3000] kW MIX 2 G12 T-MT**

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500	2 500
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129	1.129
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192	1.192
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168	6 168
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**179,47**	**191,81**	**205,63**	**219,45**	**233,28**	**235,58**	**246,92**	**258,25**	**269,58**	**280,91**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	11:00	20,73	34,55	48,38	62,20	62,32	73,65	84,98	96,31	107,64
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	67,37	69,97	69,97	69,97	69,97	72,16	72,16	72,16	72,16	72,16
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	122,60	122,60	122,60	122,60	122,60	122,60	122,60	122,60	122,60	122,60
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50	-21,50

WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*92,80*	*105,14*	*118,96*	*132,78*	*146,61*	*148,91*	*160,25*	*171,58*	*182,91*	*194,24*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.383*	*1.567*	*1.773*	*1.979*	*2.186*	*2.220*	*2.389*	*2.558*	*2.727*	*2.896*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.383**	**1.567**	**1.773**	**1.979**	**2.186**	**2.220**	**2.389**	**2.500**	**2.500**	**2.500**

BIOGAS - REFERENTIEWAARDEN VERLENGING 2025 | **CATEGORIE 6]3000 - 5000] kW MIX 2 G12 T-MT**

GEVAL VAN VERLENGING	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
CAPEX-verhoudingsklasse	-	-	]0%-10%]	]10%-20%]	]20%-30%]	]30%-40%]	]40%-50%]	]50%-60%]	]60%-70%]	]70%-80%]	]80%-90%]	]90%-100%]
CAPEX-verhoudingsklasse	CAPEX-verhouding	%CAPEX	5%	15%	25%	35%	45%	55%	65%	75%	85%	95%
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600	7 600
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWhp	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%	56%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2eq/MWhp	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	kCO2 REF1	-	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181	1.181
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 REF2	-	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253	1.253
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567	5 567
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
INDEXERINGSPARAMETERS												
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS												
Verlengingsduur	n	Jaar	5	10	10	10	10	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%	5.10%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*	*11.07%*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**154,18**	**165,02**	**177,50**	**189,97**	**202,44**	**204,28**	**214,50**	**224,73**	**234,95**	**245,18**
Investeringsaandeel	BGPK_CAPEX	EUR/MWh	9,93	18,71	31,18	43,66	56,13	56,24	66,46	76,69	86,91	97,14
Bedrijfskostenaandeel	BGPK_OPEX	EUR/MWh	53,14	55,19	55,19	55,19	55,19	56,92	56,92	56,92	56,92	56,92
Brandstofaandeel	BGPK(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	115,79	115,79	115,79	115,79	115,79	115,79	115,79	115,79	115,79	115,79
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67	-24,67

WERKINGSPARAMETERS												
Verlengingsjaar	T(1)	-	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025	2 025
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93	84,93
Tussentijdse waardevermindering	l	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69	41,69
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81	40,81
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**WGROE_ELEK (1)**	**EUR/MWh**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**	**86,67**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*67,51*	*78,35*	*90,83*	*103,30*	*115,77*	*117,61*	*127,83*	*138,06*	*148,28*	*158,51*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs GC (1)*	*EUR/GC*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*	*67,08*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*1.006*	*1.168*	*1.354*	*1.540*	*1.726*	*1.753*	*1.906*	*2.058*	*2.211*	*2.363*
Plafond nieuwe eenheid GC toekenningspercentage	*Nieuw toekenningspercentage*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
Plafond GC-toekenningspercentage vastgesteld in het decreet	*P*	*GC/MWhe*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*	*2.500*
TOEKENNINGSPERCENTAGE VERLENGING	**Toekenningspercentage verlenging (1)**	**GC/MWh**	**1.006**	**1.168**	**1.354**	**1.540**	**1.726**	**1.753**	**1.906**	**2.058**	**2.211**	**2.363**

(2) Berekening per dossier (Bgpk > 10%)

12. De onderstaande tabel is van toepassing op alle installatiecategorieën.

BIOGAS - AANVRAAG TOT VERLENGING 2025

CATEGORIEËN	**Symbool**	**Eenheid**	**1-6**
VERMOGENSKLASSEN	Productie-eenheid	kW	REF
BRANDSTOFFENMIX	-	-	REF
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier
CAPEX-verhouding	-	%	]0 % - 100 %]
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF
TECHNISCHE PARAMETERS			
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	REF
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	MIN 80 % x REF
Uiterste datum indienststelling	D	Jaar	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	MIN 80 % x REF
Rendement van het gebruiken van de niet-functionele warmte	aQ	MWhq/MWhp	MIN 80 % x REF
CO2-emissiefactor van het brandstofmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	REF
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	*kCO2 REF1*	-	80 % x REF
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 REF2*	-	80 % x REF
ECONOMISCHE PARAMETERS			
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120 % x REF
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	REF
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	REF
INDEXERINGSPARAMETERS			
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF
FINANCIËLE PARAMETERS			
Verlengingsduur	n	Jaar	REF
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF

Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	*%*	*REF*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**
WERKINGSPARAMETERS			
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	*REF*
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**

(3) Waarden per dossier (exclusief verlenging)

13. Wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een verlengingsgeval valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

14. Wanneer het brandstofmengsel niet overeenkomt met een referentiemengsel ("Andere mix"), wordt voor de prijs van de ingangen een waarde in aanmerking genomen die maximaal 100% bedraagt van de prijs van de ingangen waarvoor een referentie bestaat waarover de Administratie beschikt. De berekening is evenredig voor elke gebruikte ingang. Wanneer er geen enkele referentie bestaat voor deze ingangen "Andere mix", wordt de door de producent voorgestelde waarde die eigen is aan de productie-eenheid in aanmerking genomen, met inachtneming van de methodologische principes.

BIOGAS - AANVRAAG TOT VERLENGING 2025

CATEGORIEËN	Symbool	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
VERMOGENSKLASSEN	Productie-eenheid	kW	]0 - 5000]	]5000 - 10000]	]5000 - 10000]	]10000 -]	]10000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
CAPEX-verhouding	-	%	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Investeringskosten nieuwe eenheid	CAPEX	EUR HTVA/kWe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren/jaar	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Uiterste datum indienststelling	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Bruto rendement van warmteterugwinning	*Bruto aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Functioneel warmteaandeel	aQfunct.	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement van het gebruiken van de niet-functionele warmte	*aQ*	*MWhq/MWhp*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
CO2-emissiefactor van het brandstofmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
CO2-besparingspercentage - Aardgaszone	*kCO2 REF1*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]
buiten aardgaszone zone - CO2-besparingspercentage	*kCO2 REF2*	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]	MIN REF categorie]3000 - 5000]

ECONOMISCHE PARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 120% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 120% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 120% REF categorie]3000 - 5000]	MAX 120% REF categorie]3000 - 5000]
INDEXERINGSPARAMETERS							
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
FINANCIËLE PARAMETERS							
Verlengingsduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	*WACC*	%	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	**LCOE (1)**	**EUR/MWh**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**
WERKINGSPARAMETERS							
Jaar van indienststelling	T(1)	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	l	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**	MAX 100% REF categorie]3000 - 5000]	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / **evenredige berekening van elke ingang**
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	V_{Q_COGEN}	*EUR/MWhp*	*REF equivalente vermogensklasse*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*	*REF categorie]3000 - 5000]*
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P aardgas (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq aardgas	%LHV	REF equivalente	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie

			vermogenskla sse			]3000 - 5000]		]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	**V_{GROENE_EL} (1)**	**EUR/MWh**	**REF equivalente vermogenskla sse**	**REF categorie]3000 - 5000]**		**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**	**REF categorie]3000 - 5000]**
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	*Spma (1)*	*EUR/MWh*	*Dossier*	*Dossier*		*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
Marktprijs Groene certificaten	*Prijs groene cert (1)*	*EUR/GC*	REF equivalente vermogenskla sse	REF categorie]3000 - 5000]		REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	*Toekenningspercentage compensatie (1)*	*GC/MWh*	*Dossier*	*Dossier*		*Dossier*	*Dossier*	*Dossier*
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	**Toekenningspercentage (1)**	**GC/MWh**	**Dossier**	**Dossier**		**Dossier**	**Dossier**	**Dossier**

Gezien om te worden gevoegd bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de percentages voor de toekenning van groene certificaten in het kader van methodologieën die zijn gebaseerd op de geactualiseerde gemiddelde productiekosten, afgekort LCOE.

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN

Moniteur belge, chaussée d'Anvers 53, 1000 Bruxelles. – Belgisch Staatsblad, Antwerpsesteenweg 53, 1000 Brussel.
Directeur : Eva Kuijken