

INSTALLATEUR :

Nom de l'installateur :

Entreprise :

INSTALLATION - SITE :

Nom du client : E-mail :

Adresse du site :

Code postal / Commune : / Téléphone :

(A1) Installation de production :	<input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par l'installation de consommation (autoconsommation) <input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par un point de livraison dédié à l'installation de production <input type="checkbox"/> Non raccordée au réseau public de distribution (installation autonome)	↳ *Section des conducteurs : mm ²
	Position du champ PV* → <input type="checkbox"/> Installé en toiture <input type="checkbox"/> Installé au sol	
	Présence d'un stockage par batterie* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Exclusivement si oui, renseigner la partie 4 (en page 2)	
	Fonctionnement possible de l'installation en mode autonome pour réalimentation de circuits secourus* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Exclusivement si oui : renseigner la partie 5 (en page 2)	
	Autres sources d'alimentation AC* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, renseigner (8) et préciser la source :	

(A2) Modification de l'installation photovoltaïque existante :

Installation modifiée et/ou ajout de batterie* : ☐ Non ☐ Oui

→ si oui, renseigner la **partie 1**

(A3) Date de référence : *

.....

- ☐ Dépôt de demande de permis de construire
- ☐ Déclaration préalable de construction
- ☐ Signature de marché
- ☐ Accusé de réception de commande

Partie 1 : INSTALLATION AVEC MODIFICATION DE PUISSANCE OU RÉNOVÉE :

A. Installation existante :

- Date de la mise sous tension de l'installation de production existante (préciser au moins l'année) :
- Puissance initiale de production PV : kVA
- Présence de dispositifs de protection contre les surintensités côté DC* : ☐ Oui ☐ Non

B. Partie nouvelle de l'installation :

- Puissance de production PV (sans la partie existante) : kVA
- Micro-onduleur(s) :
 - Ajouté(s)* : ☐ Non ☐ Oui → Si oui, nombre :
 - Remplacé(s)* : ☐ Non ☐ Oui → Si oui, nombre :
 - Conservé(s)* : ☐ Non ☐ Oui → Si oui, nombre :
- Sous-ensemble micro-onduleur(s) + batterie* :
 - ☐ Ajouté(s) – Nombre :
 - ☐ Conservé(s) – Nombre :
 - ☐ Remplacé(s) – Nombre :

PARTIE 2 : CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES GÉNÉRATEUR PV :

(1) Modules PV : Le soussigné confirme que les modules sont conformes aux normes de la série **NF EN 61730**

Générateur (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE) : I_{sc}max-générateur PV^(a) : A U_{oc}max^(b) : Vdc

(2) Câble DC - PV : Section = mm² U = Vdc

Température admissible sur l'âme = ☐ 90 °C ☐ ≥ 120 °C

(3) Micro-onduleur PV - Nombre de micro-onduleurs identiques * : ☐ Micro-onduleur monophasé ☐ Micro-onduleur triphasé

Marque et modèle :

↳ Le soussigné confirme que le micro-onduleur est conforme à la série de normes **NF EN 62109**

Sys. Découplage* : ☐ intégré au micro-onduleur : JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITÉ A LA NORME EN 50549 TRADUIT EN LANGUE FRANÇAISE (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE) ☐ externe

PARTIE 3 : RACCORDEMENT COTE AC :

(4a) Branchement* : ☐ Puissance limitée ☐ Puissance surveillée → fournir un dossier technique SC 143

(4b) Raccordement au réseau par l'installation de consommation (installations en autoconsommation – voir A1) :

↳ le soussigné s'engage à avoir respecté les exigences du § 551.7 de la NF C 15-100-1

Raccordement de l'installation de production à un tableau* : ☐ Principal ☐ Divisionnaire

Mise en œuvre réalisée selon l'un des cas suivants* :

☐ **Cas 1** : Interposition d'un dispositif de protection amont de l'installation de consommation existante mis en œuvre **EN DEHORS** du tableau de consommation ($I_{n\text{ protection}} \leq I_{r\text{ AGCP}}$).

☐ **Cas 2** : Interposition d'un dispositif de protection amont de l'installation de consommation existante mis en œuvre **DANS** le tableau de consommation ($I_{n\text{ protection}} \leq I_{r\text{ AGCP}}$).

☐ **Cas 3** : **Sans interposition** d'un dispositif de protection complémentaire en amont de l'ensemble des circuits de consommation :

↳ le soussigné confirme que le tableau existant, ses liaisons, ses borniers internes, et les appareillages qu'il contient supportent les effets thermiques liés à une éventuelle surintensité conséquente à l'ajout du générateur ou l'éventuelle augmentation de courant liée à la présence du générateur, conformément au § 551.7 de la NF C 15-100-1 (à minima $I_r + I_{\text{générateur}}$)

☐ **Cas 4** : Autres cas de raccordement :

↳ fournir un schéma électrique détaillant le raccordement et renseigner obligatoirement la partie 2 du DT SC 144 E.

PARTIE 4 : PRÉSENCE D'UN ENSEMBLE DE STOCKAGE PAR MICRO-ONDULEUR - CHARGEUR BATTERIE :

(5a) Micro-onduleur - chargeur de batterie* : ☐ Micro-onduleur monophasé ☐ Micro-onduleur triphasé

Référence de l'ensemble micro-onduleur - chargeur + batterie :

↳ Le soussigné confirme que le micro-onduleur – chargeur de batterie est conforme à la série de normes **NF EN 62109**

Sys. Découplage* : ☐ intégré à l'onduleur : JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA NORME EN 50549 TRADUIT EN LANGUE FRANÇAISE (VOIR AIDE AU REMPLISSAGE) ☐ externe

(5b) Protection contre les contacts indirects de la partie DC batterie (distribution DC) *:

☐ Si micro-onduleur(s) / chargeur(s) de batterie **AVEC** disposition d'isolation (ou séparation) galvanique entre les parties AC et DC, y compris pour U_{dc} -batterie en TBT ($\leq 120V$) :

↳ Mise en œuvre d'un **Schéma IT** : Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre du schéma des liaisons à la terre conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100-1 avec soit* :

☐ Disposition de contrôle de l'isolement en DC intégrée à l'onduleur

☐ Contrôleur Permanent d'Isolement (CPI) externe à l'onduleur : le soussigné confirme la conformité du CPI à la norme NF EN 61557-8

☐ Si micro-onduleur(s) / chargeur(s) de batterie **SANS** disposition d'isolation (ou séparation) galvanique entre les parties AC et DC :

↳ Mise en œuvre d'un **Schéma TT** réalisé par la mise à la terre du neutre côté AC : Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre du schéma des liaisons à la terre conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100-1 et au § 7.3.2.3 de la norme XP C 15-712-3

(6a) Tension DC batterie : U_{dc} : Vdc

(6b) Batterie de la famille Lithium*:

↳ Le soussigné confirme que les batteries sont conformes à la norme de sécurité du produit (ex. : NF EN 62619) et leur mise en œuvre conforme à la partie 5-57 de la NF C 15-100-1 et au § 14.6.2 de la XP C 15-712-3

Nombre de sous-ensembles (SOUS 1 MEME ENVELOPPE) : Energie unitaire de stockage / batterie : kWh

☐ Local batterie : Le soussigné confirme le respect des dispositions du § 14.6.2.3 de la XP C 15-712-3

☐ Hors local batterie : Le soussigné confirme le respect des dispositions du § 14.6.2.4 de la XP C 15-712-3

Si hors local batterie* : Capacité totale de stockage d'énergie des batteries : ☐ $\leq 15kWh$ ☐ $> 15kWh$

(6c) Autre type de batterie :

☐ Le soussigné confirme que les batteries sont conformes à la norme de sécurité du produit et leur mise en œuvre conforme à la partie 5-57 de la NF C 15-100-1

PARTIE 5 : RÉALIMENTATION EN MODE AUTONOME :

(7a) Installations avec réalimentation de circuits en mode autonome :

↳ Le soussigné s'engage à s'être assuré du fonctionnement de la protection de découplage dans toutes les configurations du système.

(7b) Schéma des Liaisons à la Terre en mode autonome (en cas de réalimentation de circuits) :

Schéma des Liaisons à la Terre mis en œuvre pour le mode « autonome » :

☐ TN-S

☐ TT (possible uniquement pour une installation non raccordée au réseau)

Gestion de la mise à la terre en fonction des sources (par mise en œuvre d'un conjoncteur de neutre) :

↳ Le soussigné s'engage au respect d'un schéma des liaisons à la terre compatible avec l'installation dans toutes les configurations prévues conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100-1

PARTIE 6 : AUTRES SOURCES D'ALIMENTATION AC QUE LE GENERATEUR PV ET LA BATTERIE :

(8) Si présence d'une autre source d'alimentation AC (ex : groupe électrogène) - Interrupteur-Sectionneur :

U_n : Vac

I_n : A

* : Cocher obligatoirement une case

Nom de l'installateur :

Téléphone de l'interlocuteur technique :

L'installateur en signant ce dossier s'engage à ce que les données indiquées correspondent aux caractéristiques de l'installation photovoltaïque du site objet de l'attestation de conformité déposée.

Nota : le présent dossier technique n'est pas systématiquement analysé par CONSUEL

Signature

Cachet de l'installateur
(Ou de son représentant)

Le :

Ce dossier technique et le schéma de principe du système photovoltaïque, accompagnent l'attestation de conformité CERFA n°15523*1 ou n°155