

INSTALLATEUR :

Nom ou Raison Sociale : STEPHEN TISSOT

E-mail : *****

Adresse : *****

Code postal / Commune : *****

Téléphone : ***** , Fax :

INSTALLATION - SITE :

Nom du client : STEPHEN TISSOT

Adresse du chantier : *****

Code postal / Commune : *****

Téléphone : *****

(A1) Installation de production :

<input checked="" type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par l'installation de consommation <input type="checkbox"/> Raccordée au réseau public de distribution par un point de livraison dédié → renseigner en (8) <input type="checkbox"/> Non raccordée au réseau public de distribution (installation autonome)	} Cocher 1 seule case
Photovoltaïque sur bus à courant continu : <input checked="" type="checkbox"/> Oui <input type="checkbox"/> Non → si oui : renseigner (5a) Photovoltaïque sur bus à courant alternatif : <input type="checkbox"/> Oui <input checked="" type="checkbox"/> Non → si oui : renseigner (5a) et (5b)	
Autres sources d'alimentation DC* : <input checked="" type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, à préciser : Et renseigner (3c) (ne concerne pas les batteries)	
Autres sources d'alimentation AC* : <input checked="" type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, à préciser : Et renseigner (3e)	
Installation autonome ou installation raccordée au réseau avec fonctionnement en mode autonome pour réalimentation de circuits secourus* : <input type="checkbox"/> Non <input checked="" type="checkbox"/> Oui → si oui : renseigner (6b)	

(A2) Modification de l'installation photovoltaïque :

 Installation modifiée* : ☒ Non ☐ Oui → si oui, renseigner la partie 1

 Ajout de batteries* : ☒ Non ☐ Oui

(A3) Date de référence : *

28/07/2025

- | |
|---|
| <input type="checkbox"/> Dépôt de demande de permis de construire |
| <input checked="" type="checkbox"/> Déclaration préalable de construction |
| <input type="checkbox"/> Signature de marché |
| <input type="checkbox"/> 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
- Installation modifiée* : ☐ Uniquement côté DC ☐ Uniquement côté AC ☐ Côté DC et AC

B. Partie nouvelle de l'installation :

- Puissance de production PV (sans la partie existante) : kVA
- Onduleur(s) :
 - Ajouté* : ☐ Non ☐ Oui → Si oui, nombre :
 - Remplacé* : ☐ Non ☐ Oui → Si oui, nombre :
 - Conservé* : ☐ Non ☐ Oui → Si oui, nombre :

Partie 2 : CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES :
(1) Module PV : Le soussigné confirme que les modules sont conformes aux normes de la série NF EN 61730

 Générateur : I_{scmax}-générateur (ou optimiseur) PV ^(a) : 13.99 A U_{ocmax} ^(b) : 315.48. Vdc Nombre de groupes associé au générateur PV ^(c) : 2 .

(2) Câble principal PV : Section = 6 mm² U = 1800 Vdc

Température admissible sur l'âme = 120 °C

(3a) Interrupteur-Sectionneur général D.C. (partie générateur PV) : U_n : 1000 Vdc I_n : 25 A

☐ Sans objet - Installation avec micro-onduleurs

(3b) Interrupteur-Sectionneur sur le câble batterie (partie distribution DC) : U_n : Vdc 1000. I_n : 250 A ☐ sans objet

 Intégré à l'enveloppe comprenant la batterie : ☒ Non ☐ Oui → Si OUI : Le soussigné s'engage à ce que le dispositif soit conforme aux dispositions de la XP C 15-712-3 et de la NF C 15-100.

(3c) Si présence d'une autre source d'alimentation DC - Interrupteur-Sectionneur :
 U_n : Vdc

 I_n : A

(3d) Interrupteur-Sectionneur pour circuits d'utilisation en DC : ☒ Non ☐ Oui \rightarrow Si oui, U_n : Vdc I_n : A

(3e) Si présence d'une autre source d'alimentation AC (ex : groupe électrogène) - Interrupteur-Sectionneur :
 U_n : Vac

 I_n : A

(4) Polarité à la terre* : ☒ Non ☐ Oui \rightarrow Si OUI : Le soussigné s'engage à ce que la partie générateur PV soit réalisée en TBT

(5a) Onduleur PV : Nombre de générateurs identiques : 1 (voir aide au remplissage)

Marque et modèle : Deye SUN-8K-SG05-LP1-EU

Onduleur* : ☒ Monophasé ☐ Triphasé

Sys. Découplage* : ☐ sans objet ☐ externe ☒ intégré à l'onduleur :

JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA NORME EN 50549 (*) TRADUIT EN LANGUE FRANÇAISE (**) VOIR AIDE AU REMPLISSAGE
(5b) Onduleur - chargeur de batterie* : Marque / modèle : Onduleur* : ☐ Monophasé ☐ Triphasé

Référence onduleur - chargeur : Si sous-ensemble batterie/convertisseur \rightarrow référence sous-ensemble :

Sys. Découplage* : ☐ sans objet ☐ externe ☐ intégré à l'onduleur :

JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA NORME EN 50549 (*) TRADUIT EN LANGUE FRANÇAISE (**) VOIR AIDE AU REMPLISSAGE
(5c) Installations raccordées au réseau :
☒ Le soussigné s'engage à s'être assuré du fonctionnement de la protection de découplage dans toutes les configurations du système.

(6a) Protection contre les contacts indirects de la partie distribution DC, soit* :
☒ Par la mise en œuvre d'un Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) partie distribution DC

SLT mis en œuvre* : ☒ TT ☐ IT ☐ TT/RPD présent et IT/RPD absent (voir aide au remplissage)

☒ Le soussigné s'engage à avoir respecté la mise en œuvre du SLT conformément à la partie 4-41 de la NF C 15-100

➤ Pour un schéma TT réalisé par mise à la terre du neutre côté AC :

☒ Le soussigné s'engage à ce qu'il n'existe pas de séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC

➤ Pour un schéma IT :

☐ Le soussigné s'engage à ce qu'il existe une séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC

☐ Sans séparation galvanique (voir aide au remplissage)

CPI intégré* : ☐ Oui : Le soussigné confirme que l'onduleur répond à la série de norme NF EN 62109

☐ Non : Le soussigné confirme que le CPI répond à la norme NF EN 61557-8

☐ Par mise en œuvre de la TBTS ou TBTP :

☐ Le soussigné s'engage à ce qu'il existe une séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC

☐ Par mise en œuvre d'une disposition de séparation électrique avec soit :

☐ régulateur de charge batterie raccordé en dérivation du champ PV

☐ séparation galvanique sur l'entrée batterie d'un onduleur intégrant le régulateur de charge batterie

Le soussigné s'engage :

☐ A ce qu'il existe une séparation galvanique au niveau du régulateur ou de l'onduleur intégrant le régulateur entre les parties DC/batterie et DC générateur PV

☐ A avoir respecté les dispositions de mise en œuvre de la séparation électrique conformément à l'article 413 de la NF C 15-100

(6b) Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) en mode autonome (raccordé ou non au réseau) :

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

☐ TT

☒ TN-S

☐ IT sans séparation galvanique (voir aide au remplissage)

Gestion de la mise à la terre en fonction des sources :

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

(7a) Distribution DC ou batterie :
 U_{dc} : 51.2 V_{dc}
(7b) Batterie Plomb : Le soussigné confirme que la mise en œuvre de la batterie est conforme à la norme NF EN 50272-2.

Produit CxU* : ☐ C(Ah) x U(V) ≤ 1000 ☐ C(Ah) x U(V) > 1000

Ventilation* : ☐ naturelle ☐ forcée ☐ aucune

(7c) Batterie Li-ion* : Nombre de batteries : 2

☒ 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 au § 421.1 de la NF C 15-100

☐ 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* : Energie de stockage totale des batteries : ☐ ≤ 15 kWh ☒ > 15 kWh

(7d) 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 au § 421.1 de la NF C 15-100

Tableau 1 : Paramètres
**Tableau des caractéristiques de chaque groupe PV
(ou chaîne PV dans le cas d'optimiseurs sur modules PV) (1)**

	1	2	3	4	5
A. Nombre de chaînes	2	1			
B. Type et courant assigné (I_n) du dispositif de protection sur une chaîne (d)	1 Disjoncteur bipolaire DC 25A/1000V + parafoudre par chaîne				
C. Type et courant assigné (I_n) du dispositif de protection de groupes (d)					
D. Courant assigné du dispositif de protection du câble principal PV* (e)	<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui* → Si oui, I_n : ... A ou <input type="checkbox"/> Assuré par :				
E. Courant assigné du dispositif de protection du câble batterie (e)	I_n : 250 A <input type="checkbox"/> Intégré à une enveloppe contenant la batterie				
F. Courant assigné du dispositif de protection du câble régulateur (e)	<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n :A				
G. Courant assigné du dispositif de protection du câble utilisation DC* (e)	<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n :A				
H. Courant assigné du dispositif de protection du câble DC onduleur* (e)	<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n :A				
I. Courant assigné du dispositif de protection du coffret distribution DC* (e)	<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n :A				
J. Courant assigné du dispositif de protection du câble DC autre source AC* (e)	<input checked="" type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I_n :A				

PARTIE 3 : RACCORDEMENT COTE AC :

☐ Sans objet (si installation non raccordée au réseau)

(8) Branchement* : ☒ Puissance limitée ☐ Puissance surveillée → Fournir un dossier technique SC 143

Si raccordement au réseau par un point de livraison dédié : Section des conducteurs : mm²

* : Cocher obligatoirement une case

Nom de l'installateur : Stephen TISSOT

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

Le :

Cachet de l'installateur
(Ou de son représentant)

Ce dossier technique et le schéma de principe du système photovoltaïque, accompagnent l'attestation de conformité CERFA n°15524*1.