

INSTALLATION – SITE :

Nom du client :

Adresse du chantier :

Code postal / Commune : / Téléphone :

- | | | |
|--|---|-----------------------|
| <input type="checkbox"/> Raccordement au réseau public de distribution par l'installation de consommation
<input type="checkbox"/> Raccordement au réseau public de distribution directement au point de livraison
<input type="checkbox"/> Non raccordée au réseau public de distribution (installation autonome) | } | Cocher une seule case |
|--|---|-----------------------|

(A1) Installation :

Photovoltaïque sur bus à courant continu : Oui Non → si oui : renseigner 5a

Photovoltaïque sur bus à courant alternatif : Oui Non → si oui : renseigner 5a et 5b

Autres sources d'alimentation DC* : Non Oui → Si oui, à préciser :

(ne concerne pas les batteries)

Autres sources d'alimentation AC* : Non Oui → Si oui, à préciser :

Installation autonome ou installation raccordée au réseau avec fonctionnement en mode autonome pour réalimentation de circuits secourus :

Non Oui → si oui : renseigner 6b

(A2) Modification de l'installation photovoltaïque :

Installation modifiée* : Non Oui (☒) (remplir le cadre correspondant)

Ajout de batteries* : Non Oui

(A3) Date de référence* :

.....

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

INSTALLATEUR :

Nom ou Raison Sociale : E-mail :

Adresse :

Code postal / Commune : / Téléphone : Fax :

INSTALLATION AVEC MODIFICATION DE PUISSANCE OU RENOVEE :

- A remplir si (☒) = oui* →
- 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 :

CARACTERISTIQUES 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) : A U_{ocmax}^(b) : V Nombre de groupes associé au générateur PV^(c) :

(2) Câble principal PV : Section = mm² U = V_(en courant continu)
Température admissible sur l'âme = °C

(3a) Interrupteur-Sectionneur général D.C. (partie générateur PV) : U_n : V I_n : A
 Sans objet - Installation avec micro-onduleurs

(3b) Interrupteur-Sectionneur sur le câble batterie (partie distribution DC) : U_n : V I_n : 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) Interrupteur-Sectionneur pour d'autres sources d'alimentation DC : Non Oui → Si oui, U_n : V I_n : A

(3d) Interrupteur-Sectionneur pour circuits d'utilisation en DC : Non Oui → Si oui, U_n : V I_n : A

<p>(3e) Interrupteur-Sectionneur pour d'autres sources d'alimentation AC : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, U_n : V I_n : A</p>
<p>(4) Polarité à la terre* : <input type="checkbox"/> Non <input type="checkbox"/> Oui → Si OUI : Le soussigné s'engage à ce que la partie générateur PV soit réalisée en TBT</p>
<p>(5a) Onduleur PV : Si micro-onduleurs / multi-tracker / optimiseurs → nombre de générateurs identiques :</p> <p>Marque et modèle :</p> <p>Sys. Découplage* : <input type="checkbox"/> sans objet <input type="checkbox"/> externe <input type="checkbox"/> intégré à l'onduleur : JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA PRENORME DIN VDE 0126-1-1</p>
<p>(5b) Onduleur - chargeur de batterie* : Marque / modèle :</p> <p>Référence onduleur - chargeur : Si sous-ensemble batterie/convertisseur → référence sous-ensemble :</p> <p>Sys. Découplage* : <input type="checkbox"/> sans objet <input type="checkbox"/> externe <input type="checkbox"/> intégré à l'onduleur : JOINDRE LE CERTIFICAT DE CONFORMITE A LA PRENORME DIN VDE 0126-1-1</p>
<p>(5c) Installations raccordées au réseau :</p> <p><input type="checkbox"/> Le soussigné s'engage à s'être assuré du fonctionnement de la protection de découplage dans toutes les configurations du système.</p>
<p>(6a) Protection contre les contacts indirects de la partie distribution DC, soit* :</p> <p><input type="checkbox"/> Par la mise en œuvre d'un Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) partie distribution DC</p> <p style="margin-left: 20px;">SLT mis en œuvre* : <input type="checkbox"/> TT <input type="checkbox"/> IT</p> <p style="margin-left: 20px;">↳ <input type="checkbox"/> 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</p> <p style="margin-left: 40px;">➤ Si schéma TT réalisé par mise à la terre du neutre côté AC :</p> <p style="margin-left: 60px;"><input type="checkbox"/> Le soussigné s'engage à ce qu'il n'existe pas de séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC</p> <p style="margin-left: 40px;">➤ Si schéma IT :</p> <p style="margin-left: 60px;"><input type="checkbox"/> Le soussigné s'engage à ce qu'il existe une séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC</p> <p style="margin-left: 20px;">CPI intégré* : <input type="checkbox"/> Oui : Le soussigné confirme que l'onduleur répond à la série de norme NF EN 62109</p> <p style="margin-left: 40px;"><input type="checkbox"/> Non : Le soussigné confirme que le CPI répond à la norme NF EN 61557-8</p> <p><input type="checkbox"/> Par mise en œuvre de la TBTS ou TBTP :</p> <p style="margin-left: 20px;">↳ <input type="checkbox"/> Le soussigné s'engage à ce qu'il existe une séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC</p> <p><input type="checkbox"/> Par mise en œuvre d'une disposition de séparation électrique avec soit :</p> <p style="margin-left: 20px;">↳ <input type="checkbox"/> régulateur de charge batterie raccordé en dérivation du champ PV</p> <p style="margin-left: 20px;">↳ <input type="checkbox"/> séparation galvanique sur l'entrée batterie d'un onduleur intégrant le régulateur de charge batterie</p> <p style="margin-left: 20px;">Le soussigné s'engage :</p> <p style="margin-left: 40px;">↳ <input type="checkbox"/> 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</p> <p style="margin-left: 40px;">↳ <input type="checkbox"/> A avoir respecté les dispositions de mise en œuvre de la séparation électrique conformément à l'article 413 de la NF C 15-100</p> <p><input type="checkbox"/> Assurée intrinsèquement pour un sous-ensemble intégrant un micro-onduleur et la batterie mis en œuvre en configuration photovoltaïque sur bus AC.</p>
<p>(6b) Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) en mode autonome (raccordé ou non au réseau) :</p> <p>Schéma des Liaisons à la Terre (SLT) mis en œuvre pour le mode « autonome » :</p> <p>Gestion de la mise à la terre en fonction des sources par mise en œuvre d'un conjoncteur de neutre :</p> <p><input type="checkbox"/> 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</p>
<p>(7a) Distribution DC ou batterie :</p> <p>U_{dc} : V</p>
<p>(7b) Batterie Plomb : Le soussigné confirme que la mise en œuvre de la batterie est conforme à la norme NF EN 50272-2.</p> <p>Produit CxU* : <input type="checkbox"/> C(Ah) x U(V) ≤ 1000 <input type="checkbox"/> C(Ah) x U(V) > 1000</p> <p>Ventilation* : <input type="checkbox"/> naturelle <input type="checkbox"/> forcée <input type="checkbox"/> aucune</p>
<p>(7c) Batterie Li-ion* : Nombre de batteries :</p> <p>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</p> <p><input type="checkbox"/> Local batterie : Le soussigné confirme le respect des dispositions du § 14.6.2.3 de la XP C 15-712-3</p> <p><input type="checkbox"/> Hors local batterie : Le soussigné confirme le respect des dispositions du § 14.6.2.4 de la XP C 15-712-3</p> <p>Si hors local batterie* : Energie de stockage de la batterie : <input type="checkbox"/> ≤ 15kWh <input type="checkbox"/> > 15kWh</p>
<p>(7d) Autre type de batterie :</p> <p><input type="checkbox"/> 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</p>

Tableau 1 : Paramètres	Tableau des caractéristiques de chaque groupe PV ou chaîne PV dans le cas d'optimiseurs sur modules PV ^(f)				
	1	2	3	4	5
A. Nombre de chaînes					
B. Type et courant assigné (I _n) du dispositif de protection sur une chaîne ^(d)					
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 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 : A <input type="checkbox"/> Intégré à une enveloppe contenant la batterie				
F. Courant assigné du dispositif de protection du câble régulateur ^(e)	<input 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 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 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 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 type="checkbox"/> Sans objet <input type="checkbox"/> Oui → Si oui, I _n : A				

RACCORDEMENT COTE AC :

(8) **Branchement*** : Puissance limitée Puissance surveillée**

* : Cocher obligatoirement une seule case

** : Pour les puissances surveillées, fournir un dossier technique SC143

Nom de l'installateur :

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

Ce dossier technique et le schéma de principe du système photovoltaïque, accompagnent l'attestation de conformité CERFA n°15523*1 ou n°15524*1.

AIDE AU REMPLISSAGE DU SC 144C

- (A)** Un générateur PV correspond à un MPPT (ou « tracker ») au sens des guides de la série UTE C 15-712.
- (A1)** Cette rubrique concerne l'installation de production photovoltaïque. La rubrique concernant le PV sur bus courant continu ou alternatif vise notamment à préciser le mode de raccordement de la batterie au système : raccordée en courant continu par un régulateur-chargeur, ou en alternatif par un onduleur-chargeur (voir les exemples de schémas en fin de document). La batterie n'est pas considérée comme constituant une « autre source d'alimentation », mais comme un dispositif de stockage.
- (A2)** Dans le cas d'une modification d'installation existante (augmentation de puissance, ajout de batteries ou rénovation), le schéma doit permettre de différencier clairement les parties d'installation neuves de celles, existantes, qui n'ont pas été modifiées. Les informations **(1) à (7)** de ce dossier ne doivent concerner que la partie neuve.
- (A3)** Date de référence de l'installation de production photovoltaïque. Dans le cas d'une modification d'installation, concerne la partie neuve.
- (1) Module PV** : Les modules PV doivent être conformes aux normes de la série NF EN 61730 (Voir guides de la série UTE C 15-712)
- (a)** $I_{scmax \text{ générateur}}$ est le courant maximal en court-circuit d'une chaîne PV, d'un groupe PV, ou d'un générateur PV (Voir les guides de la série UTE C 15-712). En présence d'optimiseurs de puissance, indiquer, selon la configuration : soit la valeur maximale de l'intensité de courant en sortie de l'optimiseur, soit la valeur maximale de l'intensité de courant en entrée onduleur en cas de chaîne(s) d'optimiseurs sur champ PV.
- (b)** U_{OCMAX} est la tension maximale à vide du générateur photovoltaïque (Voir les guides de la série UTE C 15-712). En présence d'optimiseurs de puissance, indiquer, selon la configuration : soit la valeur de la tension en sortie de l'optimiseur, soit la valeur de la tension max en entrée onduleur en cas de chaîne(s) d'optimiseurs sur champ PV.
- (c)** Dans le cas de mise en œuvre de chaînes d'optimiseurs sur modules PV, indiquer le nombre de ces chaînes.
- (2) Câble principal PV** : Noter les caractéristiques du câble arrivant sur le régulateur. Les câbles doivent respecter les exigences des guides de la série UTE C 15-712. Les caractéristiques du câble sont données par le fabricant. U est la tension assignée inscrite sur le câble ou indiquée dans ses caractéristiques. La température admissible sur l'âme est celle en régime permanent.
- (3a, 3b, 3c, 3d et 3e) Interrupteurs-sectionneurs (coupures d'urgence)** : U_n est la tension assignée en courant continu, I_n est le courant assigné en courant continu donnés par le fabricant.
- (4) Polarité à la terre** : Lorsqu'une polarité est mise à la terre pour des raisons fonctionnelles, l'installation coté courant alternatif doit être électriquement séparée par une séparation galvanique assurée soit par l'onduleur soit par un transformateur de séparation (conforme à la norme NF EN 61558-2-4).
- (5a) Onduleur PV** : La marque et le modèle figurant sur l'onduleur doivent être précisés. En présence d'une protection de découplage intégrée à l'onduleur, le certificat de conformité à la prénorme DIN VDE 0126-1-1/A1 doit être joint au dossier technique. Une attention particulière doit être apportée au réglage du seuil de fréquence haute des protections de découplage de type DIN VDE 0126-1-1/A1. Voir les instructions du gestionnaire du réseau (voir par exemple : https://www.enedis.fr/sites/default/files/Enedis-NOI-RES_13E.pdf). Le système de découplage peut être « sans objet » dans le cas d'une installation de production non raccordée à un réseau public de distribution. **Fournir un dossier technique par types de générateurs identiques. Dans ce cas :**
- pour les onduleurs à plusieurs trackers, mentionner le nombre de trackers en plus de la marque et du modèle, hormis dans le cas des micro-onduleurs ;
 - pour les onduleurs associés à un ou plusieurs optimiseurs de puissance mis en parallèle, mentionner le nombre d'optimiseurs en plus de la marque et du modèle (un générateur par optimiseur dans ce cas) ;
 - Dans le cas de la mise en œuvre d'optimiseurs en série à raison d'un optimiseur par module PV et le tout constituant une boucle, un générateur est considéré pour l'ensemble et pour un onduleur.
 - pour les micro-onduleurs, mentionner leur nombre, en plus de la marque et du modèle. Un micro-onduleur est un générateur.
- (5b) Onduleur/chargeur de batterie** : Dans le cas d'une installation de production configurée en « PV sur bus à courant alternatif », la marque et le modèle du dispositif de conversion de la batterie doivent être précisés. En présence d'une protection de découplage intégrée à l'onduleur, le certificat de conformité à la prénorme DIN VDE 0126-1-1 doit être joint au dossier technique. Le système de découplage peut être « sans objet » dans le cas d'une installation de production non raccordée à un réseau public de distribution.
- (5c) Installations raccordées au réseau public de distribution** : le respect des dispositions de la prénorme DIN VDE 0126-1-1 doit être garanti pour toutes les configurations, notamment lorsque l'onduleur est en mesure d'alimenter des circuits en mode « secours » en l'absence de la tension du réseau public de distribution.
- (6a)** La partie « distribution DC » est illustrée sur le schéma en page 2 de cette aide. Dans le cas du raccordement d'un régulateur de charge batterie comportant une disposition de séparation galvanique en dérivation sur le champ PV (exemple de configuration en P.5), ou dans le cas d'un onduleur intégrant le régulateur de charge batterie comportant une disposition de séparation galvanique sur son entrée batterie, la mesure de protection contre les contacts indirects en distribution DC peut être celle de la séparation électrique conformément à l'article 413 de la NF C 15-100.
- (6b)** Notamment, à l'occasion des changements de configurations entre fonctionnement normal avec présence tension du réseau public de distribution et fonctionnement autonome / secours, le schéma des liaisons à la terre compatibles avec la configuration doit être respecté. L'installation ne doit, à aucun moment et à aucun des stades transitoires du processus, se trouver sans liaison à la terre.

(7a) « U_{dc} » est la tension distribution DC. Pour une tension $U_{dc} > 120$ V, un SLT est nécessairement déclaré pour (6a) en distribution DC. Il en est de même pour une tension $U_{dc} \leq 120$ V sans séparation galvanique entre les parties AC et distribution DC. Dans le cas d'une installation PV en configuration dite « sur bus à courant alternatif », la tension DC de la batterie doit être précisée.

(7b) Batterie plomb : « U » est la tension nominale de la batterie. « C » est la capacité des batteries.

(7c) Batterie Li-ion : Ces batteries doivent respecter les exigences fixées par le § 14.6.2 de la XP C 15-712-3, ainsi que celles fixées par le fabricant.

Installation photovoltaïque existante : les paramètres et caractéristiques décrits dans ce tableau sont ceux des éléments neufs posés par l'installateur. Les matériels existants ne doivent pas y apparaître.

Nota : certains dispositifs de protection peuvent assurer la protection de plusieurs éléments, à l'exemple du câble principal PV qui peut être protégé par le dispositif mis en œuvre pour le câble du régulateur, ou encore par le dispositif de protection du câble de la batterie.

Le calibre de chacun des dispositifs de protection mis en œuvre doit être déclaré, y compris celui des dispositifs éventuellement intégrés à un ensemble ou sous-ensemble.

(d) Type des dispositifs : fusibles ou disjoncteurs. Les fusibles gPV doivent être conformes à la NF EN 60269-1 et les disjoncteurs conformes à la NF EN 60947-2 (Voir les dispositions des guides et norme de la série UTE C 15-712).

(e) La désignation des dispositifs de protection est issue de la figure du référentiel de la série UTE C 15-712 concerné (voir page 2 de cette aide).

(f) Pour les générateurs ayant plus de cinq groupes, remplir un deuxième dossier technique en complément du premier.

(b), (c), et (d) : ne concernent pas les dispositifs de déconnexion externes des parafoudres.

Dans le cas d'un système photovoltaïque en configuration dite « sur bus AC » avec mise en œuvre d'un sous-ensemble intégrant une batterie et un micro-onduleur dédié : le tableau 1 est « sans objet ».

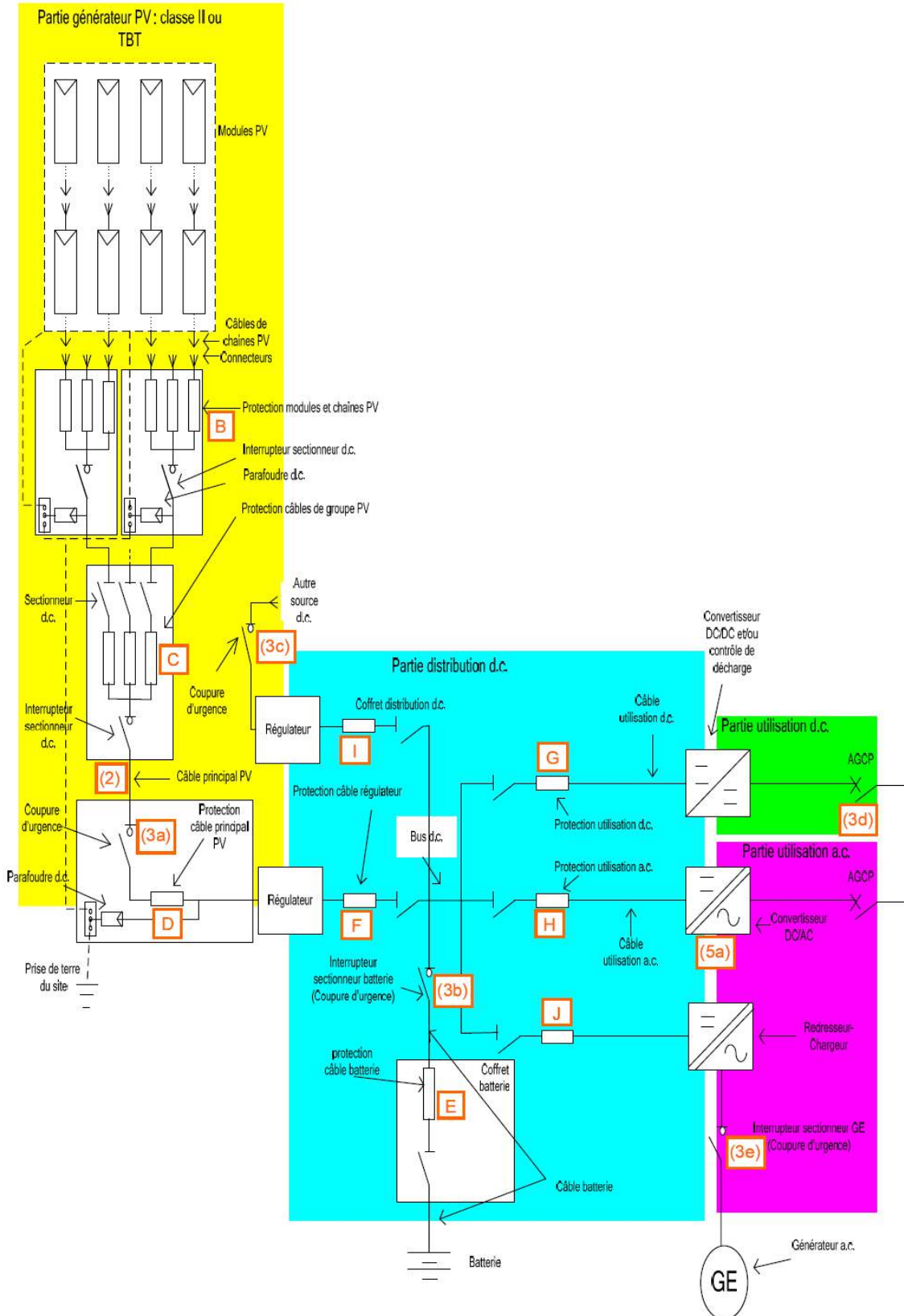
(8) Branchement : Installation autonome : rayer la case. Pour les puissances surveillées, fournir un dossier technique SC143.

Tableau 1

AIDE AU REMPLISSAGE DU SC 144C (suite)

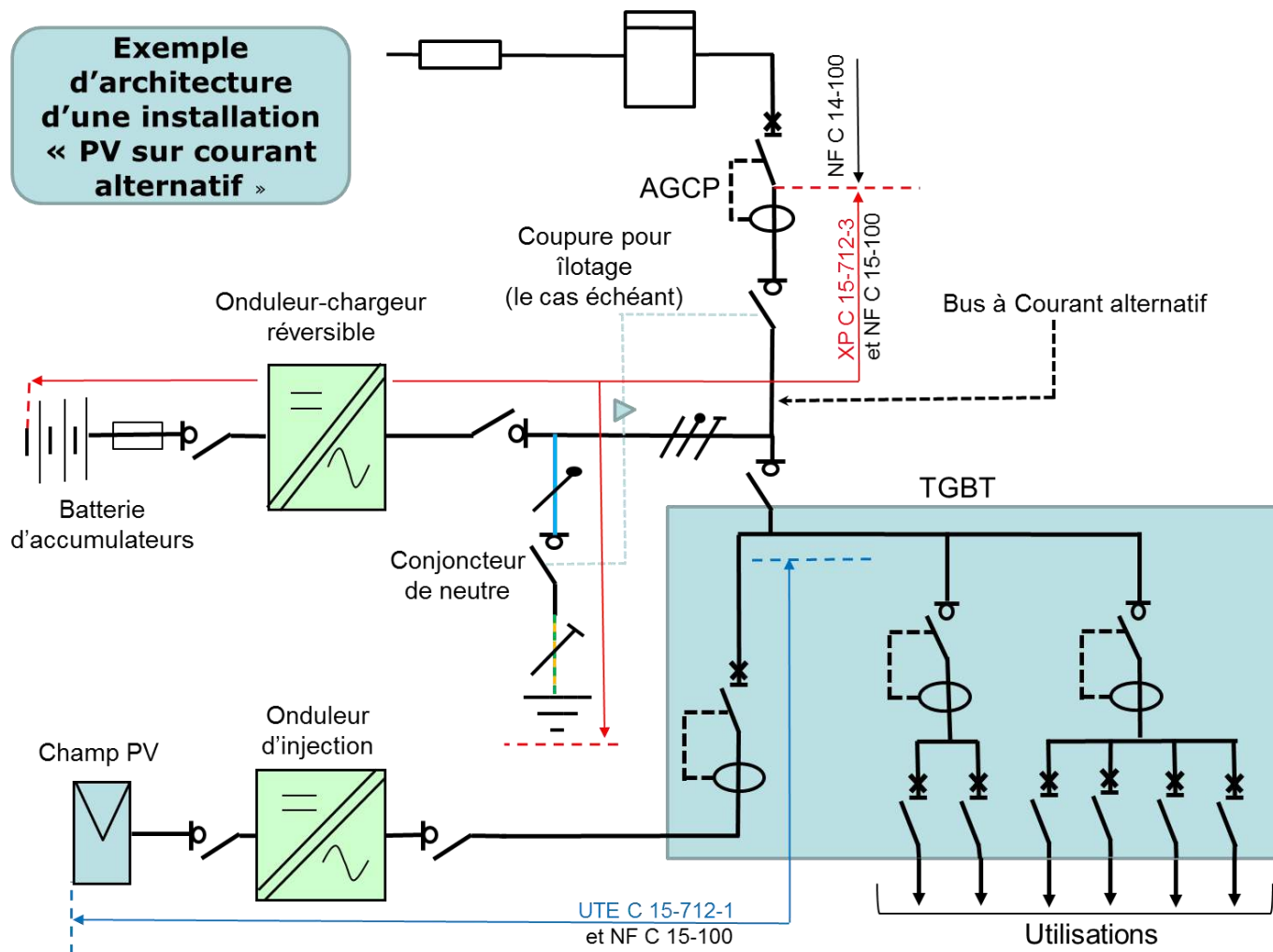
EXEMPLES DE SCHEMA

Localisation des dispositifs de protection, de sectionnement et de coupure



AIDE AU REMPLISSAGE DU SC 144C (suite)

Installation comportant un stockage par batterie raccordée en AC par l'intermédiaire d'un "onduleur/chargeur" réversible (configuration dite « PV sur AC ») – exemple :



AIDE AU REMPLISSAGE DU SC 144C (suite)

Installation comportant un stockage par batterie avec optimiseurs sur champ PV et régulateur de charge (ici intégré au coffret de la batterie) comportant une disposition de séparation galvanique et raccordé en dérivation sur champ PV :

Exemple de configuration :

