

Nom et adresse de l'établissement : \_\_\_\_\_

Nom de l'installateur (1) : \_\_\_\_\_

Examen de l'installation électrique  
Résumé de conclusion\*  
Installation de production d'énergie photovoltaïque  
raccordée au réseau BT

Implantation :  Bâtiment  .....

Pour chaque prescription, porter une croix dans C (conforme) ou NC (non-conforme) ou SO (sans objet) ou NV (non-vérifié)  
Prescription non vérifiée : Indiquer dans la zone « Précisions éventuelles » le numéro de la prescription, suivi de « NV », et la raison

UTE C 15-712-1		Prescriptions	C	NC	SO	NV	UTE C 15-712-1		Prescriptions	C	NC	SO	NV
<b>MISE A LA TERRE DE L'INSTALLATION</b>							<b>PROTECTION CONTRE LES SURTENSIONS D'ORIGINE ATMOSPHERIQUE OU DUES A DES MANŒUVRES</b>						
6	6.1	<b>Schéma de liaison à la terre de la partie courant alternatif</b> Côté A.C. : Conformité au Schéma de liaison à la terre <input type="checkbox"/> TT <input type="checkbox"/> TN <input type="checkbox"/> IT	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	13		Présence de parafoudres si obligatoire	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	6.2	<b>Mise à la terre fonctionnelle d'une polarité de la partie courant continu</b> Adéquation entre polarité reliée à la terre et la séparation galvanique Mise à la terre pour raisons fonctionnelles Spécification fabricant (7 points de contrôle)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	14	14.1	<b>Généralités</b> Tension assignée du matériel $\geq$ Tension max en circuit ouvert En extérieur : IP 24 et X 07 Accessibilité des matériels	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	6.3	<b>Mise à la terre des masses et éléments conducteurs</b> Prise de terre $R = \dots\dots\dots\Omega$ Mise à la terre des masses Toutes canalisations A.C. avec conducteur de protection Identification des conducteurs de protection Section des conducteurs de protection Continuité des conducteurs de protection ( $\leq 2 \Omega$ ) Section mini du conducteur de liaison équipotentielle des modules et des structures métalliques des supports (6 mm <sup>2</sup> cuivre mini) Liaison équipotentielle de l'onduleur (6 mm <sup>2</sup> cuivre mini)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		14.2	<b>Canalisations</b> Câbles D.C. : monoconducteurs et minimum de type C2 Câbles D.C. Temp. admissible sur l'âme $\geq 90^\circ\text{C}$ en régime permanent Câbles D.C. : isolation équivalente à la classe II En extérieur : influence externe AN3 ou protection adaptée Cheminement des câbles D.C. côte à côte et garantissant le même cheminement que le conducteur d'équipotentialité Mise en œuvre des canalisations	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>PROTECTION CONTRE LES CHOCS ELECTRIQUES</b>							<b>Modules PV</b>						
7	7.3	<b>Protection contre les contacts directs</b> Protection par enveloppe ou par isolation des parties actives Local de service électrique ou enveloppe fermée à l'aide de clé ou outil IP 2X ou IP XXB minimum pour un local courant	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		14.3	Modules PV conformes aux normes en vigueur	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	7.2	Cas particulier TBTS et TBTP	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		14.4	<b>Onduleurs</b> Tenue en courant de l'onduleur $\geq I_{mpp\text{ STC}}$	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	7.4	<b>Protection contre les contacts indirects</b>						14.5	<b>Appareillage</b> Côté DC : caractéristiques adaptées (sur la base du marquage) Côté AC : cf. NF C 15-100	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	7.4.2	Côté D.C. : Installation de classe 2 ou équivalent Côté D.C. : Installation en TBTS ou TBTP	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		14.6	<b>Ensemble d'appareillages</b> Séparation physique entre A.C. et D.C. dans un même tableau	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	7.4.3	Côté A.C. : Conformité au Schéma de liaison à la terre	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		14.7	<b>Connecteurs</b> Connecteurs DC conformes à la NF EN 50521 Dispositifs de connexion D.C. accessibles, non démontables sans l'aide d'outil	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>PROTECTION CONTRE LES SURINTENSITES</b>							<b>SIGNALISATION</b>						
8	8.1	<b>Partie courant continu</b> Protection individuelle des modules PV si $N_c > N_{c\text{ max}}$ Protection commune des modules PV pour $N_c$ chaînes Dimensionnement des câbles Caractéristiques des dispositifs de protection, adaptées	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	15		Etiquetage adapté côté A.C. Etiquetage adapté côté D.C.	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	8.2	<b>Partie courant alternatif</b> Dimensionnement des câbles (10 mm <sup>2</sup> cuivre mini, en aval de l'AGCP pour $P \leq 36\text{ kVA}$ ) Protection contre les surcharges Protection contre les courts-circuits	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		16	<b>DOSSIER TECHNIQUE</b> Schéma électrique du système photovoltaïque Nomenclature des équipements installés Plan d'implantation des différents composants et modules PV, ainsi que leurs canalisations Existence de la procédure d'intervention sur le système PV	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>PROTECTION DE DECOUPLAGE</b>							<b>Précisions éventuelles</b>						
9		Protection intégrée à l'onduleur (conforme DIN VDE 0126-1) Externe (UTE C 15-400)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
<b>PREVENTION CONTRE LA REGRESSION</b>							_____						
10		Dispositions mises en œuvre pour la prévention (cf. tableau 9)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
<b>CHUTE DE TENSION</b>							_____						
11	11.2	Installation à courant continu : $\Delta u \leq 3\%$ à $I_{mpp\text{ STC}}$	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
	11.3	Installation à courant alternatif : $\Delta u \leq 1\%$ recommandé, max 3%	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
<b>DISPOSITIF DE SECTIONNEMENT ET DE COUPE</b>							_____						
12	12.1	<b>Dispositifs de sectionnement</b> Omnipolaires, en amont et en aval de l'onduleur	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
	12.3	<b>Dispositifs de coupe</b> Côtés A.C. et D.C. A coupe omnipolaire et simultanée Adaptés (semi-conducteurs interdits) Non intégrés à l'onduleur A commande manuelle ou télécommandée Facilement reconnaissables et accessibles	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
	12.2	Présence sur ou à proximité de chaque boîte de jonction équipée de protections	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						
	12.4	<b>Si exigé : Coupe pour l'intervention des services de secours</b> Coupe de l'alimentation de la consommation du bâtiment Coupe de la partie a.c. : au plus près du point de livraison Coupe de la partie d.c. : au plus près des chaînes PV Organes de commande regroupés et limités à 2 Adaptés (semi-conducteurs interdits)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	_____						

Intervention effectuée le : \_\_\_\_\_

Par : \_\_\_\_\_

Signature du vérificateur et cachet de l'organisme : \_\_\_\_\_

\*ce document doit être accompagné de l'annexe DRE 162 et éventuellement du résumé de conclusion DRE 152.  
(1) en cas de pluralité d'installateurs, mentionner leurs noms et adresses sur l'annexe précitée et établir un rapport pour chacun d'entre eux.  
DRE 155-3 (Septembre 2020)