

Sur le procédé

ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné

Famille de produit/Procédé : Module photovoltaïque rigide fixé au-dessus du revêtement d'étanchéité, en pose surimposée

Titulaire(s) : **Société DOME SOLAR**
Société IKO-AXTER

AVANT-PROPOS

Les avis techniques et les documents techniques d'application, désignés ci-après indifféremment par Avis Techniques, sont destinés à mettre à disposition des acteurs de la construction **des éléments d'appréciation sur l'aptitude à l'emploi des produits ou procédés** dont la constitution ou l'emploi ne relève pas des savoir-faire et pratiques traditionnels.

Le présent document qui en résulte doit être pris comme tel et n'est donc **pas un document de conformité ou à la réglementation ou à un référentiel d'une « marque de qualité »**. Sa validité est décidée indépendamment de celle des pièces justificatives du dossier technique (en particulier les éventuelles attestations réglementaires).

L'Avis Technique est une démarche volontaire du demandeur, qui ne change en rien la répartition des responsabilités des acteurs de la construction. Indépendamment de l'existence ou non de cet Avis Technique, pour chaque ouvrage, les acteurs doivent fournir ou demander, en fonction de leurs rôles, les justificatifs requis.

L'Avis Technique s'adressant à des acteurs réputés connaître les règles de l'art, il n'a pas vocation à contenir d'autres informations que celles relevant du caractère non traditionnel de la technique. Ainsi, pour les aspects du procédé conformes à des règles de l'art reconnues de mise en œuvre ou de dimensionnement, un renvoi à ces règles suffit.

Groupe Spécialisé n° 21 - Procédés photovoltaïques

Versions du document

Version	Description	Rapporteur	Président
V3	Cette version annule et remplace l'Avis Technique n°21/22-82_V2. La version V3 est une révision partielle qui prend en compte les modifications suivantes : • Modification de la Grille de modules, • Ajouts de nouveaux isolants. Le Groupe Spécialisé n°21 a examiné le Dossier le 4 octobre 2024.	LE BELLAC David	RAFFALLI Franc
V2	Cette version annule et remplace l'Avis Technique n°21/22-82_V1. La version V2 est une révision partielle qui prend en compte les modifications suivantes : • Ajout d'un kit d'inclinaison optionnel constitué d'un support haut et bas, de rotules et cales rotules, de fixations universelles MALT inclinées ou fixations extérieures inclinées, • Ajout de la TAN ROOFSTYL 56 de marque ARCELORMITTAL Construction France, conforme au DTU 43.3, • Ajout de nouveaux isolants : POWERDECK+ (avec ou sans écran thermique) de RECTICEL INSULATION, • Ajout du module biverre TSM-NEG9R.28 de la marque TRINA dans le groupe de module B, • Création d'un nouveau groupe de module C, pour intégration du module photovoltaïque Optymo Pro de la marque SYSTOVI. Le Groupe Spécialisé n°21 a examiné ce dossier le 8 février 2024.	LE BELLAC David	RAFFALLI Franc
V1	Nouvel Avis Technique Le Groupe Spécialisé n° 21 a examiné ce dossier le 14 décembre 2022.	LE BELLAC David	RAFFALLI Franc

Descripteur :**Procédé photovoltaïque avec gammes de modules en cours de validité dans la grille téléchargeable sur le site de la CCFAT via le lien Batipedia de l'Avis Technique 21/22-82_V3.**

Le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné est un dispositif permettant l'intégration en toitures-terrasses de modules photovoltaïques rigides, parallèlement au plan de la toiture ou inclinés de 10° par rapport à ce plan, sur un ensemble de rails en aluminium soudés à un revêtement d'étanchéité PVC-P de la société IKO-AXTER.

Il est destiné à la réalisation d'installations productrices d'électricité photovoltaïque sans perforation de la membrane d'étanchéité.

Il intègre :

- des éléments porteurs supports en tôles d'acier nervurées de marque BACACIER (profilés ROOFALTEO 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC) ou ARCELOR MITTAL CONSTRUCTION FRANCE (profil ROOFSTYL 56) conformes au DTU 43.3,
- des isolants laine minérale :
 - soit Rockacier C Nu de la marque ROCKWOOL fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/16-2523_V1 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 60 et 260 mm,
 - soit Rockacier C Nu Energy de la marque ROCKWOOL fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/23-2729_V1 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 100 et 260 mm pour la TAN ROOFSTYL 56 et entre 80 et 260 mm pour les TAN ROOFALTEO PVC,
 - soit SmartRoof C (38) de la marque KNAUF INSULATION fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/21-2709_V3 en un lit d'épaisseur totale comprise entre 80 et 90 mm,
 - soit SmartRoof C (37) de la marque KNAUF INSULATION fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/21-2709_V3 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 120 et 260 mm pour la TAN ROOFSTYL 56 et entre 100 et 260 mm pour les TAN ROOFALTEO PVC,
 - soit Panotoit Tekfi 2 de la marque SAINT-GOBAIN ISOVER fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/19-2378_V2 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 80 et 260 mm pour la TAN ROOFSTYL 56 et entre 100 et 260 mm pour les TAN ROOFALTEO PVC,
 - soit Rocterm Coberlan C du fabricant BM FRANCE mis en œuvre selon le DTA 5.2/14-2428_V3 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 100 et 260 mm pour les TAN ROOFALTEO® PVC,
- des isolants PIR :
 - soit POWERDECK+ sans écran thermique de la marque RECTICEL INSULATION fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/22-2724_V1 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 80 et 280 mm,
 - soit POWERDECK+ de la marque RECTICEL INSULATION, d'épaisseur comprise entre 80 et 280 mm, fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/22-2725_V1, sur un écran thermique en lit inférieur d'épaisseur comprise entre 40 et 50 mm pour le FESCO C ou comprise entre 60 et 90 mm pour le SmartRoof C(38) ou comprise entre 100 et 120 mm pour le SmartRoof C(37) ou comprise entre 60 et 140 mm pour le Rocterm Coberlan C. L'épaisseur totale du complexe ne doit pas dépasser 300 mm,
 - soit IKO enertherm ALU sans écran thermique de la marque IKO INSULATIONS fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/23-2732_V1 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 80 et 340 mm,
 - soit IKO enertherm ALU de la marque IKO INSULATIONS, d'épaisseur comprise entre 80 et 200 mm, fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/23-2733_V1, sur un écran thermique en lit inférieur d'épaisseur ou comprise entre 60 et 90 mm pour le SmartRoof C(38) ou comprise entre 100 et 120 mm pour le SmartRoof C(37) ou comprise entre 60 et 140 mm pour le Rocterm Coberlan C. L'épaisseur totale du complexe ne doit pas dépasser 290 mm avec le SmartRoof C(38), 320 mm avec le SmartRoof C(37), 340 mm avec le Rocterm Coberlan C,
 - soit Panel PIR ALU-T fixé mécaniquement de la marque KINGSPAN INSULATION fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/19-2652_V3 en un ou deux lits d'épaisseur totale comprise entre 80 et 240 mm.
- un revêtement d'étanchéité PVC-P IKO ARMOURPLAN SM 150 d'épaisseur 1,5mm et de largeur de l'é 1,06m fixé mécaniquement (conformément au DTA 5.2/18-2626_V3 IKO ARMOURPLAN ACIER), de la marque IKO-AXTER,
- un système de montage (avec kit d'inclinaison optionnel) permettant une mise en œuvre en toiture-terrasse,
- des modules photovoltaïques munis d'un cadre en profils d'aluminium, dont les références et les puissances sont indiquées dans la grille de vérification des modules en cours de validité, téléchargeable sur le site de la CCFAT via le lien Batipedia de l'Avis Technique 21/22-82_V3.

Table des matières

1.	Avis du Groupe Spécialisé.....	6
1.1.	Domaine d'emploi accepté.....	6
1.1.1.	Zone géographique	6
1.1.2.	Ouvrages visés.....	7
1.2.	Appréciation	7
1.2.1.	Liminaire	7
1.2.2.	Conformité normative des modules	7
1.2.3.	Aptitude à l'emploi du procédé	7
1.2.4.	Aspects sanitaires	10
1.2.5.	Durabilité - Entretien	10
1.2.6.	Impact environnemental	10
1.2.7.	Fabrication et contrôle	10
1.2.8.	Mise en œuvre.....	10
1.2.9.	Modules photovoltaïques	10
1.3.	Remarques complémentaires du Groupe Spécialisé.....	11
2.	Dossier Technique	12
2.1.	Mode de commercialisation.....	12
2.1.1.	Coordonnées.....	12
2.1.2.	Identification.....	12
2.1.3.	Livraison	12
2.2.	Description	12
2.2.1.	Principe.....	12
2.2.2.	Modules photovoltaïques	13
2.2.3.	Système de montage.....	15
2.2.4.	Autres éléments.....	16
2.3.	Dispositions de conception.....	20
2.3.1.	Généralités.....	20
2.3.2.	Caractéristiques dimensionnelles	21
2.3.3.	Caractéristiques électriques	21
2.3.4.	Spécifications électriques.....	21
2.4.	Dispositions de mise en œuvre.....	22
2.4.1.	Conditions préalables à la pose.....	22
2.4.2.	Compétences des installateurs	22
2.4.3.	Sécurité des intervenants	23
2.4.4.	Mise en œuvre en toiture.....	23
2.5.	Utilisation, entretien et réparation	32
2.5.1.	Généralités.....	32
2.5.2.	Maintenance du champ photovoltaïque.....	33
2.5.3.	Maintenance électrique	33
2.5.4.	Remplacement d'un module.....	33
2.5.5.	Remplacement d'un ensemble « Rail » ROOF-SOLAR PVC 600.....	33
2.6.	Traitement en fin de vie.....	33
2.7.	Fabrication et contrôles.....	34
2.7.1.	Modules photovoltaïques	34
2.7.2.	Composants de la structure support	34
2.7.3.	Isolants.....	36
2.7.4.	Revêtement d'étanchéité.....	36

2.7.5.	Tôles d'Acier Nervurées (TAN).....	36
2.8.	Conditionnement, étiquetage, stockage	36
2.8.1.	Modules photovoltaïques	36
2.8.2.	Ensemble "support".....	37
2.8.3.	Isolant.....	37
2.8.4.	Revêtement d'étanchéité.....	38
2.8.5.	Tôles d'Acier Nervurées.....	38
2.9.	Formation.....	39
2.10.	Assistance technique	39
2.11.	Mention des justificatifs	39
2.11.1.	Résultats expérimentaux	39
2.11.2.	Références chantiers	40
2.12.	Annexe du Dossier Technique	41
2.12.1.	Tableaux	41
3.	Annexes graphiques.....	75

1. Avis du Groupe Spécialisé

Le procédé décrit au chapitre 2 « Dossier Technique » ci-après a été examiné par le Groupe Spécialisé qui a conclu favorablement à son aptitude à l'emploi dans les conditions définies ci-après :

1.1. Domaine d'emploi accepté

1.1.1. Zone géographique

- Utilisation en France métropolitaine sauf en climat de montagne caractérisé par une altitude supérieure à 900 m.
- Les modules photovoltaïques doivent obligatoirement être installés :
 - sur des toitures soumises à des charges climatiques sous neige normale (*selon les règles NV 65 modifiées*) n'excédant pas :

Groupes de modules photovoltaïques reportés dans la grille de vérification des modules*	Référence de l'isolant	Epaisseur totale de l'isolant mis en œuvre (mm)	Charges normales descendantes max. procédé (Pa)
Modules Groupe A	Rockacier C nu	60 à 260	A plat & incliné : 665
	Rockacier C nu Energy	100 à 260 pour la TAN ROOFSTYL 56 80 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	SmartRoof C (38)	80 à 90	
	SmartRoof C (37)	120 à 260 pour la TAN ROOFSTYL 56 100 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	Panotoit Tekfi 2	80 à 260 pour la TAN ROOFSTYL 56 100 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	Rocterm Coberlan C	100 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	Powerdeck+	80 à 280	A plat : 731 Incliné : 1061
	Powerdeck+ avec Fesco C	Fesco C : 40 à 50 Powerdeck + : 80 à 280 Complexe : 300 maxi	A plat : 731 Incliné : 903
	Powerdeck+ avec SmartRoof C	SmartRoof C(38) : 60 à 90 SmartRoof C(37) : 100 à 120 Powerdeck + : 80 à 280 Complexe : 300 maxi	A plat & incliné : 534
	Powerdeck+ avec Rocterm Coberlan C	Rocterm Coberlan C : 60 à 140 Powerdeck+ : 80 à 280 Complexe : 290 maxi avec SmartRoof C(38) et 320 maxi avec SmartRoof C(37)	A plat & incliné : 534
	IKO enertherm ALU	80 à 340	A plat : 731 Incliné : 1457
	IKO enertherm ALU avec SmartRoof C	SmartRoof C(38) : 60 à 90 SmartRoof C(37) : 100 à 120 IKO enertherm ALU : 80 à 200 Complexe : 290 maxi avec SmartRoof C(38) et 320 maxi avec SmartRoof C(37)	A plat & incliné : 665
	IKO enertherm ALU avec Rocterm Coberlan C	Rocterm Coberlan C : 60 à 140 IKO enertherm ALU : 80 à 200 Complexe : 340 maxi	A plat & incliné : 665
	Panel PIR ALU-T	80 à 240 mm	A plat : 731 Incliné : 903
* Les gammes de modules valides des différents groupes cités ici sont indiquées dans la grille de vérification associée à cet Avis Technique.			

- sur des toitures soumises à des charges climatiques sous vent normal (*selon les règles NV 65 modifiées*) n'excédant pas :

Groupes de modules photovoltaïques reportés dans la grille de vérification des modules*	Type de pose des rails par rapport aux nervures des tôles d'acier nervurées	Charges normales ascendantes maximum (Pa)
Modules Groupe A	parallèle	622
	perpendiculaire	
* Les gammes de modules valides des différents groupes cités ici sont indiquées dans la grille de vérification associée à cet Avis Technique.		

- En fonction des matériaux constitutifs du procédé, le Tableau 1 précise les atmosphères extérieures permises.
- Le calcul des charges climatiques appliquées sur la toiture s'effectue conformément au Cahier du CSTB n°3803_V3 (un calcul plus précis est possible selon les règles NV 65 modifiées).
- En fonction de l'isolant et du type de pose (à plat ou incliné), le Tableau 6 précise les zones de neige et altitudes acceptables.

1.1.2. Ouvrages visés

- Mise en œuvre :
 - au-dessus de locaux à hygrométrie (au sens du DTU 43.3 annexe B) respectant le tableau suivant :

Tôles d'acier nervurées	faible ou moyenne hygrométrie	forte hygrométrie	très forte hygrométrie
ROOFALTEO 42.1010 PVC, ROOFALTEO 49.950 PVC, ROOFALTEO 59.900 PVC, ROOFALTEO 73.780 PVC, ROOFSTYL 56	acceptée	acceptée	exclue
ROOFALTEO 73.780PP PVC	acceptée	exclue	exclue

- sur toitures-terrasses plates ou inclinées, inaccessibles, techniques ou à zones techniques,
 - sur des bâtiments neufs ou en rénovation, ouverts ou fermés :
 - sur ouvrages neufs avec les éléments du complexe décrits au paragraphe 2.2.1,
 - sur ouvrages existants avec réfection complète du complexe avec les éléments cités au paragraphe 2.2.1 du présent dossier technique, y compris le remplacement des tôles d'acier nervurées,
 - sur toitures conformes aux prescriptions des DTU 43.3 et 43.5 dans le cas de travaux de réfections,
- La toiture d'implantation doit présenter des versants de pente, imposée par la toiture, comprise entre 3 et 10 % (1,7° à 5,7°).
- Les modules photovoltaïques doivent être issus des gammes de modules indiquées dans la grille de vérification la plus récente qui est publiée avec cet Avis Technique, et dont le n° doit comporter le n° de version du présent document.
- Les modules photovoltaïques doivent obligatoirement être installés en respectant des zones de sécurité et de circulation requises en fonction de l'entretien et de l'installation (cf. §2.4.4.1).

1.2. Appréciation

1.2.1. Liminaire

Le présent Avis ne vise pas la partie courant alternatif de l'installation électrique, ni l'onduleur permettant la transformation du courant continu en courant alternatif.

1.2.2. Conformité normative des modules

La conformité des modules photovoltaïques cadrés à la norme NF EN 61215 permet de déterminer leurs caractéristiques électriques et thermiques et de s'assurer de leur aptitude à supporter une exposition prolongée aux climats généraux d'air libre, définis dans la norme CEI 60721-2-1.

1.2.3. Aptitude à l'emploi du procédé

1.2.3.1. Fonction génie électrique

1.2.3.1.1. Sécurité électrique du champ photovoltaïque

- Conducteurs électriques
Le respect des prescriptions définies dans la norme NF C 15-100 en vigueur, pour le dimensionnement et la pose, permet de s'assurer de la sécurité et du bon fonctionnement des conducteurs électriques.
Les boîtes de connexion, les câbles et les connecteurs sont conformes respectivement aux normes IEC 62790, NF EN 50518 ou IEC 62930, et IEC 62852, et peuvent être mis en œuvre jusqu'à une tension en courant continu indiquée

dans la grille de vérification des modules, ce qui permet d'assurer une bonne aptitude à l'emploi des câbles électriques de l'installation.

- Protection des personnes contre les chocs électriques
Les modules photovoltaïques cadrés sont certifiés d'une classe II de sécurité électrique selon la norme NF EN 61730, jusqu'à une tension maximum de 1 000 à 1 500 V DC (cf. grille de vérification des modules).
À ce titre, ils sont marqués CE selon la Directive 2014/35/UE (dite « Directive Basse Tension ») du Parlement Européen et du Conseil du 26 février 2014 relative à l'harmonisation des législations des États Membres concernant la mise à disposition sur le marché du matériel électrique destiné à être employé dans certaines limites de tension.
Les connecteurs électriques utilisés sont des connecteurs avec système de verrouillage, conformes à la norme IEC 62852 permettant un bon contact électrique entre chacune des polarités et assurant également une protection de l'installateur contre les risques de chocs électriques.
L'utilisation de rallonges électriques (*pour les connexions éventuelles entre modules, entre séries de modules et vers l'onduleur, ...*) équipées de connecteurs de même fabricant, même type et même marque, permet d'assurer la fiabilité du contact électrique entre les connecteurs.
La réalisation de l'installation photovoltaïque conformément aux guides UTE C 15-712 en vigueur permet d'assurer la protection des biens et des personnes.
L'utilisation des fixations universelles MALT (Mise à La Terre), des pièces CTR (Connecteur Terre Rail) et CTM (Connecteur Terre Module) pour un raccordement en peigne des masses métalliques permet d'assurer la continuité de la liaison équipotentielle des masses du champ photovoltaïque lors de la maintenance du procédé.

1.2.3.1.2. Sécurité par rapport aux ombrages partiels

Le phénomène de "point chaud" pouvant conduire à une détérioration du module est évité grâce à l'implantation de diodes bypass sur chacun des modules photovoltaïques.

1.2.3.1.3. Puissance crête des modules utilisés

La grille de vérification des modules recense les puissances crêtes des modules, validées par les normes NF EN 61215 et NF EN 61730.

1.2.3.2. Fonction toiture

1.2.3.2.1. Stabilité

La stabilité du procédé est convenablement assurée sous réserve d'un calcul (selon les règles NV65 modifiées) au cas par cas des charges climatiques appliquées sur la toiture, en tenant compte lorsque nécessaire des actions locales (au sens des NV65 modifiées), pour vérifier que :

- la charge sous neige normale n'excède pas les valeurs du tableau suivant :

Groupes de modules photovoltaïques reportés dans la grille de vérification des modules*	Référence de l'isolant	Epaisseur totale de l'isolant mis en œuvre (mm)	Charges normales descendantes max. procédé (Pa)
Modules Groupe A	Rockacier C nu	60 à 260	A plat & incliné : 665
	Rockacier C nu Energy	100 à 260 pour la TAN ROOFSTYL 56 80 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	SmartRoof C (38)	80 à 90	
	SmartRoof C (37)	120 à 260 pour la TAN ROOFSTYL 56 100 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	Panotoit Tekfi 2	80 à 260 pour la TAN ROOFSTYL 56 100 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	Rocterm Coberlan C	100 à 260 pour les TAN ROOFALTEO® PVC	
	Powerdeck+	80 à 280	A plat : 731 Incliné : 1061
	Powerdeck+ avec Fesco C	Fesco C : 40 à 50 Powerdeck + : 80 à 280 Complexe : 300 maxi	A plat : 731 Incliné : 903
	Powerdeck+ avec SmartRoof C	SmartRoof C(38) : 60 à 90 SmartRoof C(37) : 100 à 120 Powerdeck + : 80 à 280 Complexe : 300 maxi	A plat & incliné : 534
	Powerdeck+ avec Rocterm Coberlan C	Rocterm Coberlan C : 60 à 140 Powerdeck+ : 80 à 280 Complexe : 290 maxi avec SmartRoof C(38) et 320 maxi avec SmartRoof C(37)	A plat & incliné : 534
	IKO enertherm ALU	80 à 340	A plat : 731 Incliné : 1457
	IKO enertherm ALU avec SmartRoof C	SmartRoof C(38) : 60 à 90 SmartRoof C(37) : 100 à 120 IKO enertherm ALU : 80 à 200 Complexe : 290 maxi avec SmartRoof C(38) et 320 maxi avec SmartRoof C(37)	A plat & incliné : 665
	IKO enertherm ALU avec Rocterm Coberlan C	Rocterm Coberlan C : 60 à 140 IKO enertherm ALU : 80 à 200 Complexe : 340 maxi	A plat & incliné : 665
	Panel PIR ALU-T	80 à 240 mm	A plat : 731 Incliné : 903
* Les gammes de modules valides des différents groupes cités ici sont indiquées dans la grille de vérification associée à cet Avis Technique.			

- la charge sous vent normal n'excède pas les valeurs du tableau suivant :

Groupes de modules photovoltaïques reportés dans la grille de vérification des modules*	Type de pose des rails par rapport aux nervures des tôles d'acier nervurées	Charges normales ascendantes maximum (Pa)
Modules Groupe A	parallèle	622
	perpendiculaire	
* Les gammes de modules valides des différents groupes cités ici sont indiquées dans la grille de vérification associée à cet Avis Technique.		

1.2.3.2.2. Sécurité en cas de séisme

La réglementation ne vise pas l'implantation des modules photovoltaïques en surimposé, conformément à l'arrêté du 22 octobre 2010 modifié, relatif à la classification et aux règles de construction parasismique applicables aux bâtiments de la classe dite "à risque normal".

1.2.3.2.3. Étanchéité à l'eau

La conception globale du procédé, ses conditions de pose prévues par le Dossier Technique et les retours d'expérience sur ce procédé permettent de considérer une étanchéité à l'eau satisfaisante.

1.2.3.2.4. Sécurité au feu

Aucune performance de comportement au feu n'a été déterminée sur ce procédé.

1.2.3.2.5. Sécurité des intervenants

La sécurité des intervenants lors de la pose, de l'entretien et de la maintenance est normalement assurée grâce à la mise en place :

- de dispositifs antichute selon la réglementation en vigueur,
- de chemins de circulation définis suivant le calepinage de la société DOME SOLAR.

Se reporter aux préconisations indiquées dans la fiche pratique de sécurité ED 137 publiée par l'INRS « Pose et maintenance de panneaux solaires thermiques et photovoltaïques ».

Attention, le procédé ne peut en aucun cas servir de point d'ancrage à un système de sécurité (Équipement de Protection Individuel).

1.2.3.2.6. Sécurité des usagers

Sans objet.

1.2.4. Aspects sanitaires

Le présent Avis est formulé au regard de l'engagement écrit du titulaire de respecter la réglementation, et notamment l'ensemble des obligations réglementaires relatives aux produits pouvant contenir des substances dangereuses, pour leur fabrication, leur intégration dans les ouvrages du domaine d'emploi accepté et l'exploitation de ceux-ci. Le contrôle des informations et déclarations délivrées en application des réglementations en vigueur n'entre pas dans le champ du présent Avis. Le titulaire du présent Avis conserve l'entière responsabilité de ces informations et déclarations.

1.2.5. Durabilité - Entretien

La durabilité propre des composants, leur compatibilité, la nature des contrôles effectués tout au long de leur fabrication ainsi que le retour d'expérience permettent de préjuger favorablement de la durabilité du procédé photovoltaïque dans le domaine d'emploi prévu.

Dans les conditions de pose prévues par le domaine d'emploi accepté par l'Avis, en respectant le guide de choix des matériaux (cf. Tableau 1) et moyennant un entretien conforme aux indications portées dans la notice de montage et dans le Dossier Technique, la durabilité de cette toiture peut être estimée comme satisfaisante.

1.2.6. Impact environnemental

Le traitement en fin de vie peut être assimilé à celui de produits traditionnels.

La grille de vérification associée à cet Avis Technique indique en fonction des gammes de module indiquées si le procédé « ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné » associé à chaque gamme de module dispose ou non d'une Déclaration Environnementale (DE) individuelle ou collective vérifiée par tierce partie indépendante.

Sans DE, le titulaire du procédé ne peut revendiquer aucune performance environnementale particulière.

Les données issues des DE ont notamment pour objet de servir au calcul des impacts environnementaux des ouvrages dans lesquels les procédés visés sont susceptibles d'être intégrés.

1.2.7. Fabrication et contrôle

Les contrôles internes de fabrication systématiquement effectués dans les usines de fabrication permettent de préjuger favorablement de la constance de qualité de la fabrication du procédé photovoltaïque.

1.2.8. Mise en œuvre

La mise en œuvre du procédé photovoltaïque effectuée par des installateurs agréés par la société DOME SOLAR (*avertis des particularités de pose de ce procédé grâce à une formation obligatoire, disposant de compétences en étanchéité pour la pose du procédé en toiture et de compétences électriques pour la connexion électrique de l'installation photovoltaïque, complétées par une qualification et/ou certification professionnelle pour la pose de procédés photovoltaïques*).

1.2.9. Modules photovoltaïques

Au moment de la commande des modules photovoltaïques pour un chantier donné, le Maître d'Ouvrage assisté de son installateur doivent s'assurer que la gamme de modules correspondante fait partie des gammes de modules présentes dans la grille de vérification de l'Avis Technique utilisé. Le n° de la grille de vérification à utiliser doit comporter le n° de l'Avis Technique.

La grille de vérification à utiliser doit être la version la plus récente se rapportant à cet Avis Technique. La grille porte alors un n° du type 21/Gn/22-82_V3 indiquant qu'il s'agit de la n^{ième} version de la grille. La version Gn la plus récente de la grille de vérification est celle publiée sur le site de la CCFAT.

1.3. Remarques complémentaires du Groupe Spécialisé

Les applications de ce procédé en climat de montagne (altitude > 900 m) ne sont pas concernées par le domaine d'emploi accepté par l'Avis.

Comme pour l'ensemble des procédés de ce domaine, chaque mise en œuvre requiert :

- une vérification des charges climatiques appliquées sur la toiture considérée, en tenant compte le cas échéant des actions locales (*au sens des NV65 modifiées*), au regard des contraintes maximales admissibles du procédé,
- une reconnaissance préalable de la charpente support vis-à-vis de sa capacité à accueillir le procédé photovoltaïque.

Le Groupe Spécialisé souhaite attirer l'attention sur le fait que les fixations sont spécifiques aux TAN car leur choix est conditionné par les formules de dimensionnement, différentes selon les TAN, données aux §2.4.4.2.2.1 et §2.4.4.2.2.3.

Comme pour tous les Avis Techniques du GS 21 proposant une isolation composite support d'étanchéité, il conviendra de respecter les conceptions spécifiques au droit des points singuliers que proposent les Avis Techniques du GS 5.2 de ce type d'isolation.

Comme tous les procédés comprenant des plaques métalliques utilisées en toiture, les ancrages des lignes de vie ne doivent pas être effectués dans les tôles d'acier nervurées mais dans la structure porteuse.

Le Groupe Spécialisé souhaite également préciser que les préconisations relatives à l'installation électrique, conformes aux prescriptions actuelles des guides UTE C 15-712 en vigueur, nécessitent d'évoluer parallèlement aux éventuelles mises à jour de ces guides.

Il est rappelé que la mise en œuvre de trois rails ou plus par côté de modules photovoltaïque ne fait pas partie des configurations évaluées dans le cadre de cet Avis Technique.

Cet Avis Technique s'appuie sur des DTA. Le présent avis n'est valable que si ces DTA sont en cours de validité.

Le présent procédé vise uniquement l'utilisation de membrane d'étanchéité de référence IKO ARMOURPLAN SM 150 en PVC-P d'épaisseur 1,5 mm et de largeur de laize 1,06 m pour la constitution du revêtement d'étanchéité.

Cet Avis Technique est assujéti à une vérification des modules photovoltaïques acceptés pour cet Avis Technique. Les modules photovoltaïques qui peuvent être associés à cet Avis Technique sont listés dans la grille de vérification des modules en cours de validité, téléchargeable sur le site de la CCFAT via le lien Batipedia de l'Avis Technique 21/22-82_V3.

2. Dossier Technique

Issu des éléments fournis par le titulaire et des prescriptions du Groupe Spécialisé acceptées par le titulaire

2.1. Mode de commercialisation

2.1.1. Coordonnées

Le procédé est commercialisé par les cotitulaires.

Cotitulaires :

Société DOME SOLAR

3 rue Marie Anderson

FR – 44400 REZÉ

Tél. : 02 40 67 92 92

Email : info@dome-solar.com

Internet : www.dome-solar.com

Société IKO-AXTER

Rue Laferrière

FR – 75000 PARIS

Tél. : 02 35 81 82 82

Email : contact.france@iko.com

Internet : www.iko.fr

2.1.2. Identification

Les marques commerciales et les références des modules sont inscrites à l'arrière du module reprenant les informations conformément à la norme NF EN 50380 : le nom du module, son numéro de série, ses principales caractéristiques électriques ainsi que le nom et l'adresse du fabricant. Cet étiquetage fait également mention du risque inhérent à la production d'électricité du module dès son exposition à un rayonnement lumineux.

Les autres constituants sont identifiables par leur géométrie particulière et sont référencés, lors de leur livraison, par une liste présente sur les colis les contenant.

2.1.3. Livraison

Le système de traçabilité du titulaire doit permettre de tracer les livraisons, de la production jusqu'aux chantiers livrés, des éléments suivants :

- dénomination commerciale du procédé photovoltaïque,
- référence de l'Avis Technique,
- date de mise en œuvre de l'installation,
- nom du maître d'ouvrage,
- adresse ou coordonnées GPS du site de l'installation,
- nom de l'entreprise d'installation,
- nature de bâtiment : résidentiel individuel/collectif, industriel, agricole, tertiaire,
- référence et numéros de série des modules photovoltaïques.

La notice de montage et les plans de câblage doivent être fournies avec le procédé.

L'installateur doit prévoir :

- La vérification visuelle que les emballages des modules photovoltaïques sont intacts à réception sur site.
- La vérification visuelle que les modules photovoltaïques sont intacts au déballage.
- La vérification de la conformité des kits avec le système de montage aux bons de commandes.
- À la réception des fournitures, un autocontrôle du choix des fixations.

2.2. Description

2.2.1. Principe

Procédé photovoltaïque, mis en œuvre en toiture terrasse.

Le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné est destiné à la réalisation d'installations productrices d'électricité d'origine photovoltaïque.

Il permet de mettre en œuvre sur toiture isolée-étanchée des modules photovoltaïques rigides, parallèlement au plan de la toiture ou inclinés de 10° par rapport à ce plan, sur des profilés en aluminium liaisonnés à un revêtement d'étanchéité PVC monocouche fixé mécaniquement sans perforation de la membrane d'étanchéité.

Le procédé photovoltaïque "ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné" (cf. Figure 1 à Figure 4) est l'association d'un module photovoltaïque cadré et d'un système de montage spécifique lui permettant une mise en œuvre en toiture-terrasse isolée-étanchée.

Il intègre :

- un élément porteur en tôles d'acier nervurées conformes au DTU 43.3 :
 - de référence ROOFALTEO 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC de marque BACACIER,

- de référence ROOFSTYL 56 de marque ARCELORMITTAL CONSTRUCTION France,
- un pare-vapeur lorsque nécessaire, conforme au DTA 5.2/18-2626_V3,
- des panneaux isolants non porteurs en laine minérale de référence :
 - soit Rockacier C Nu mono-densité du fabricant ROCKWOOL mis en œuvre selon le DTA 5.2/16-2523_V1 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.2),
 - soit Rockacier C Nu Energy mono-densité du fabricant ROCKWOOL mis en œuvre selon le DTA 5.2/23-2729_V1 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.3),
 - soit SmartRoof C (38) (mono-densité) du fabricant KNAUF INSULATION mis en œuvre selon le DTA 5.2/21-2709_V4 en un lit (cf. §2.2.4.6.4),
 - soit SmartRoof C (37) (bi-densité) du fabricant KNAUF INSULATION mis en œuvre selon le DTA 5.2/21-2709_V4 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.4),
 - soit PANOTOIT TEKFI 2 du fabricant SAINT-GOBAIN ISOVER mis en œuvre selon le DTA 5.2/19-2378_V2 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.5),
 - soit Rocterm Coberlan C du fabricant BM FRANCE mis en œuvre selon le DTA 5.2/14-2428_V3 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.6),
- des panneaux isolants non porteurs en polyisocyanurate ou polyuréthane de référence :
 - soit POWERDECK+ sans écran thermique de la marque RECTICEL INSULATION fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/22-2724_V1 en un ou deux lits (cf. §2.4.4.2.4.8),
 - soit POWERDECK+ de la marque RECTICEL INSULATION, fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/22-2725_V1, sur un écran thermique en lit inférieur (cf. §2.2.4.6.8),
 - soit IKO enertherm ALU sans écran thermique de la marque IKO INSULATIONS fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/23-2732_V1 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.9),
 - soit IKO enertherm ALU de la marque IKO INSULATIONS, fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/23-2733_V1, sur un écran thermique en lit inférieur (cf. §2.2.4.6.10),
 - soit Panel PIR ALU-T de la marque KINGSPAN INSULATION fixés mécaniquement et mis en œuvre selon le DTA 5.2/19-2652_V3 en un ou deux lits (cf. §2.2.4.6.11).
- un revêtement d'étanchéité monocouche apparent IKO ARMOURPLAN SM 150 en PVC-P d'épaisseur 1,5 mm et de largeur 1,06 m du fabricant IKO-AXTER, fixé mécaniquement, conforme au DTA 5.2/18-2626_V3 IKO ARMOURPLAN ACIER,
- un système de montage permettant une mise en œuvre en toiture-terrasse de modules photovoltaïques cadrés, à plat ou inclinés par rapport au plan de la toiture. Dans ce dernier cas, un kit d'inclinaison optionnel (constitué d'un support haut et bas, de rotules et cales rotules, de fixations universelles MALT inclinées ou de fixations extérieures inclinées) est utilisé,
- des modules photovoltaïques fixés sur leurs grands côtés, muni d'un cadre en profils d'aluminium, dont les références et les puissances sont indiquées dans la grille de vérification des modules en cours de validité, téléchargeable sur le site de la CCFAT via le lien Batipedia de l'Avis Technique 21/22-82_V3.

L'association autorisée entre les TAN et les isolants et les épaisseurs minimum d'isolant sont définies au Tableau 7.

L'association autorisée entre les modules et le kit d'inclinaison est définie dans la grille de vérification associée à cet Avis Technique.

À l'exclusion des modules photovoltaïques qui sont fournis directement par les fabricants de modules, tous les éléments décrits dans les chapitres 2.2.2 et 2.2.3 font partie de la livraison du procédé assurée par la société DOME SOLAR.

2.2.2. Modules photovoltaïques

2.2.2.1. Généralités

Cet Avis Technique est assujéti à une vérification des modules photovoltaïques acceptés pour cet Avis Technique. Les modules photovoltaïques qui peuvent être associés à cet Avis Technique sont listés dans la grille de vérification des modules en cours de validité, téléchargeable sur le site de la CCFAT via le lien Batipedia de l'Avis Technique 21/22-82_V3.

La BOM (*Bill Of Materials*) de chaque gamme de modules et donc les références de tous les composants est rendue disponible au secrétariat de la Commission Chargée de Formuler les Avis Techniques.

Les gammes de modules valides des différents groupes cités ici sont indiquées dans la grille de vérification associée à cet Avis Technique (voir § 1.2.9).

Les caractéristiques génériques des modules photovoltaïques inclus dans cet Avis Technique sont définies dans les paragraphes suivants du § 2.2.2.

2.2.2.2. Caractéristiques dimensionnelles

Les dimensions hors-tout des modules doivent respecter les critères suivants (*voir dessins et section du cadre dans la grille de vérification des modules*) :

- Groupe A :
 - Longueur comprise entre 1 666 et 1 842 mm
 - Largeur comprise entre 1 041 et 1 151 mm
 - Hauteur du cadre comprise entre 29 et 32 mm
 - Masse spécifique comprise entre 10,4 et 11,5 kg/m²

2.2.2.3. Face arrière

Face arrière non verrière ou verrière faisant partie de la BOM des modules validés.

2.2.2.4. Cellules photovoltaïques

Cellules en silicium cristallin faisant partie de la BOM des modules validés.

2.2.2.5. Intercalaire encapsulant

Référence faisant partie de la BOM des modules validés.

2.2.2.6. Vitrage

Verre imprimé ou float, trempé selon la norme EN 12150, avec ou sans couche antireflet.

2.2.2.7. Constituants électriques

2.2.2.7.1. Boîte de connexion

Une boîte de connexion est collée en sous-face du module. Sa position et ses dimensions sont compatibles avec le système de montage.

Cette boîte de connexion est fournie avec des diodes bypass (*qui protègent chacune une série de cellules*) et permet le raccordement aux câbles qui assurent la connexion des modules.

Elle possède les caractéristiques minimales suivantes :

- indice de protection : IP65 minimum,
- tension de système maximum : 1 000 à 1 500 V DC entre polarités et avec la terre (cf. grille de vérification des modules),
- certificat de conformité valide à la norme IEC 62790:2014,
- la référence fait partie de la BOM des modules validés.

2.2.2.7.2. Câbles électriques

Les modules sont équipés de deux câbles DC électriques de 0,90 m minimum chacun dont la section est de 4 mm². Ces câbles se trouvent à l'arrière du module, en sortie de la boîte de connexion, et sont équipés de connecteurs adaptés.

Ces câbles ont les spécifications minimales suivantes :

- tension assignée : 1 000 à 1 500 V (cf. grille de vérification des modules),
- certificat de conformité valide à la norme EN 50618:2015 ou IEC 62930:2017,
- la référence fait partie de la BOM des modules validés.

Tous les câbles électriques de l'installation (*en sortie des modules et pour les connexions entre séries de modules et vers l'onduleur*) sont en accord avec la norme NF C 15-100 en vigueur, les guides UTE C 15-712 en vigueur et les spécifications des onduleurs (*longueur et section de câble adaptées au projet*).

2.2.2.7.3. Connecteurs électriques

Connecteurs avec système de verrouillage et préassemblés en usine aux câbles des modules. Ces connecteurs ont les caractéristiques minimales suivantes :

- indice de protection (*connecté*) : IP 65 minimum,
- tension assignée de 1 000 à 1 500 V (cf. grille de vérification des modules),
- certificat de conformité valide à la norme IEC 62852:2014,
- la référence fait partie de la BOM des modules validés.

Les connecteurs des câbles supplémentaires (*pour les connexions entre séries de modules et vers l'onduleur*) doivent être identiques (*même fabricant, même marque et même type*) aux connecteurs auxquels ils sont destinés à être reliés : pour ce faire, des rallonges peuvent être fabriquées grâce à des sertisseuses spécifiques.

2.2.2.8. Cadre du module photovoltaïque

Le cadre des modules est composé de profils en aluminium de série supérieure ou égale à 6000, anodisé d'épaisseur $\geq 15 \mu\text{m}$. Le cadre des modules présente deux profilés longitudinaux et deux profilés transversaux.

Les profilés sont reliés entre eux à l'aide d'équerres métalliques serties ou par vissage.

Les profilés longitudinaux du module sont percés en usine afin de prévoir la connexion des câbles de liaison équipotentielle des masses.

Un collage est appliqué entre le cadre et le verre du module.

La prise en feuillure du cadre sur le laminé est indiquée dans la grille de vérification des modules.

2.2.3. Système de montage

2.2.3.1. Fourniture

Les éléments de ce système de montage sont commercialisés par projet suite au dimensionnement et à la fourniture des plans d'exécution par la société DOME SOLAR.

2.2.3.2. Ensemble "Rail" (cf. Figure 5)

2.2.3.2.1. Destination

Cet ensemble permet de liasonner les fixations des modules photovoltaïques au revêtement d'étanchéité et se positionne parallèlement ou perpendiculairement aux nervures des tôles d'acier nervurées.

Il est assemblé en usine et constitué des éléments qui suivent.

2.2.3.2.2. Profil trapézoïdal (cf. Figure 6)

En alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, cette pièce, de longueur 60 cm, constitue la pièce maîtresse de l'ensemble "Rail", sur laquelle toutes les autres pièces viennent s'assembler. Ainsi, il est le support des Fixations Universelles MALT, des Fixations Extérieures de finition ou des réhausses bas ou haut du kit d'inclinaison. Ses flans accueillent les ailettes qui permettent la fixation de la bande de maintien.

2.2.3.2.3. Ailettes (cf. Figure 7)

En alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, les ailettes permettent le maintien en position des bandes de maintien sur le profil trapézoïdal. Elles sont au nombre de deux pour un ensemble "Rail" : elles sont situées de chaque côté du profil trapézoïdal et sont de la même longueur que celui-ci. Elles sont liées au profil trapézoïdal par des vis de liaison.

2.2.3.2.4. Vis de liaison (cf. Figure 8)

Les vis de liaison permettent d'assembler le profil trapézoïdal, les bandes de maintien et les ailettes. Il s'agit de vis en acier inoxydable A2 ou A4 de dimensions Ø4,8 x 19 mm avec une tête hexagonale de diamètre Ø8 mm. Le pas du filetage est de 1,6 mm. On retrouve 8 vis de liaison sur un ensemble Rail, soit 4 vis pour fixer une bande de maintien.

2.2.3.2.5. Bandes de maintien BDM (cf. Figure 9)

Les bandes de maintien BDM sont découpées dans des feuilles d'étanchéités IKO ARMOURPLAN SM 150 en PVC-P, du fabricant IKO-AXTER, conforme au DTA 5.2/18-2626_V3 et d'épaisseur nominale 1,5 mm ($\pm 5\%$). La largeur totale des bandes de maintien est de 120 mm, pour une largeur de soudure de 50 mm. Elles ont pour but de maintenir l'ensemble « Rail » sur le revêtement d'étanchéité. Pour cela, elles occupent la totalité de la longueur du Rail (60 cm) et ceci de chaque côté. Elles sont fixées au rail par l'intermédiaire des ailettes et des vis de liaison.

2.2.3.3. Patch de renfort (cf. Figure 10)

Les patches de renforts sont découpés dans des feuilles d'étanchéités IKO ARMOURPLAN SM 150 en PVC-P, du fabricant IKO-AXTER, conforme au DTA IKO ARMOURPLAN ACIER et d'épaisseur nominale 1,5 mm ($\pm 5\%$). Les dimensions des patches de renfort sont de 80 mm x 60 mm. Ils ont pour fonction de protéger le revêtement d'étanchéité se trouvant sous les extrémités des ensembles « Rail ».

2.2.3.4. Fixation Universelle MALT (cf. Figure 11)

Les Fixations Universelles MALT, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, viennent se clipper sur le haut du profil trapézoïdal du procédé. Elles permettent une connexion électrique entre le module et l'ensemble rail (cf. §2.2.3.2). Elles sont le support direct des modules photovoltaïques et permettent de serrer 2 modules au même temps.

Elles sont constituées de six pièces : le « serre universel », une vis CHC M6, un ressort, la « rondelle MALT », un écrou carré M6 et le « socle ». Ces pièces sont assemblées par la société DOME SOLAR, et sont livrées en un seul bloc.

2.2.3.5. Fixation extérieure de finition (cf. Figure 12)

Les Fixations Extérieures de finition, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, viennent se clipper sur le haut du Rail du procédé. Elles sont le support direct des modules photovoltaïques. Elles permettent de serrer un seul module et sont utilisées en bordure du champ photovoltaïque.

Elles sont constituées de six pièces : la « mâchoire bride de serrage », la « base bride de serrage », une vis CHC M6, un ressort, un écrou carré M6 et le « socle ». L'assemblage des pièces « mâchoire bride de serrage » et « base bride de serrage » ainsi que la longueur de la vis CHC M6 sont adaptées selon l'épaisseur du cadre du module photovoltaïque.

Il existe trois références possibles selon l'épaisseur du cadre du module (30 à 35 mm, 36 à 40 mm, 41 à 46 mm).

Chaque référence est assemblée par la société DOME SOLAR. La référence correspondant aux modules du chantier est livrée en un seul bloc sur le chantier.

2.2.3.6. CTR et CTR bas de générateur (cf. Figure 13)

Les CTR / CTR bas de générateur, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, sont vissés sur le haut du Rail du procédé. Le CTR et le CTR bas de générateur est la même pièce mais peut avoir deux fonctions différentes :

- Le CTR (Connecteur Terre Rail) sert pour la mise à la terre des rails.

- Le CTR bas de Générateur est destiné à éviter la descente du champ photovoltaïque par glissement des fixations sur les rails.

Ils sont constitués de 5 (cinq) pièces : un « profil CTR », 2 (deux) vis pointeau M6 et 2 (deux) écrous carrés M6. Ces pièces sont assemblées par la société DOME SOLAR, et sont livrées en un seul bloc.

2.2.3.7. CTM (cf. Figure 14)

Les CTM (Connecteur Terre Module), en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, sont vissés sur le retour du cadre du module photovoltaïque. Ils visent à permettre la mise à la terre des modules.

Ils sont constitués de 5 (cinq) pièces : un « profil CTM », 2 (deux) vis pointeau M6 et 2 (deux) écrous carrés M6. Ces pièces sont assemblées par la société DOME SOLAR, et sont livrées en un seul bloc.

2.2.3.8. Collier Passe Câbles (cf. Figure 15)

Les Colliers Passe Câbles, en polyamide, viennent se clipper sur le haut du Rail du procédé. Ils permettent de ne pas faire circuler les câbles du module photovoltaïque à même la membrane d'étanchéité et qu'ils ne reposent pas sur cette dernière. Il est impératif d'utiliser ces colliers afin de permettre un maintien des câbles (de polarité ou/et de liaison équipotentielle) aux rails du système ROOF-SOLAR PVC 600.

2.2.3.9. Kit d'inclinaison

2.2.3.9.1. Principe

L'association autorisée entre les modules et le kit d'inclinaison est définie dans la grille de vérification des modules associée à cet Avis Technique.

Cet ensemble permet de liaisonner et incliner les modules photovoltaïques à l'ensemble « RAIL ». Il est constitué d'ensembles supports hauts et d'ensembles supports bas.

Les ensembles supports (hauts et bas) comprennent les assemblages des supports (hauts ou bas), des rotules, des cales rotules et des fixations universelles MALT inclinées ou extérieures inclinées (cf. §2.2.3.9.2 à §2.2.3.9.5). Ils sont assemblés et livrés en un seul bloc sur le chantier par la société DOME SOLAR.

Il existe 16 références possibles selon l'épaisseur du module. Ces références sont listées au Tableau 8.

2.2.3.9.2. Fixations extérieures inclinées (cf. Figure 16)

Les Fixations Extérieures inclinées, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, viennent coulisser dans la rainure de la rotule. Elles permettent de serrer un seul module et sont utilisées en bordure du champ photovoltaïque.

Elles sont constituées de quatre pièces : le « chapeau fixation extérieure », la « base fixation extérieure », une vis CHC M6 et un écrou carré M6. L'assemblage des pièces « chapeau fixation extérieure » et « base fixation extérieure », ainsi que la longueur de la vis CHC M6 sont adaptées selon l'épaisseur du cadre du module photovoltaïque.

2.2.3.9.3. Fixation Universelle MALT inclinée (cf. Figure 17)

Les Fixations Universelles MALT inclinées, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, viennent coulisser dans la rainure de la rotule. Elles permettent de serrer 2 modules en même temps.

Elles sont constituées de 5 pièces : le « serre universel », une vis CHC M6, un ressort, la « rondelle MALT » et un écrou carré M6. La longueur de la vis CHC M6 est adaptée selon l'épaisseur du cadre du module photovoltaïque.

2.2.3.9.4. Support haut et bas (cf. Figure 18 et Figure 19)

Les supports hauts et bas, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, viennent se clipper sur le haut du profil trapézoïdal du procédé. Ils permettent une inclinaison de 10° des modules photovoltaïques par rapport au plan de la toiture.

Ils sont constitués de 3 pièces : la réhausse haute ou basse, une vis CHC M6, un écrou carré M6.

2.2.3.9.5. Rotule et cale rotule (cf. Figure 20 et Figure 21)

Les rotules et cales rotules, en alliage d'aluminium EN AW-6060 T6, viennent coulisser dans la tête des supports haut ou bas. Elles sont le support direct des modules photovoltaïques.

2.2.4. Autres éléments

2.2.4.1. Liminaire

La fourniture peut également comprendre des éléments permettant de constituer un système photovoltaïque : onduleurs, câbles électriques reliant le champ photovoltaïque au réseau électrique en aval de l'onduleur... Ces éléments ne sont pas examinés dans le cadre de l'Avis Technique qui se limite à la partie électrique en courant continu.

Les éléments qui suivent, non fournis, sont toutefois indispensables à la mise en œuvre et au bon fonctionnement du procédé utilisé.

2.2.4.2. Tôles d'Acier Nervurées (TAN)

2.2.4.2.1. ROOFALTEO PVC

Les tôles d'acier nervurées de la société BACACIER (dans la suite, "tôle d'acier nervurée" est abrégé par "TAN"), utilisées avec le procédé ROOF SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné, sont fabriquées et fournies directement par la société BACACIER et commercialisées sous la dénomination :

- ROOFALTEO 42.1010 PVC (TAN pleines)
- ROOFALTEO 49.950 PVC (TAN pleines)
- ROOFALTEO 59.900 PVC (TAN pleines)
- ROOFALTEO 73.780 PVC (TAN pleines)
- ROOFALTEO 73.780PP PVC (TAN à plages perforées)

Elles sont conformes au DTU 43.3 P1-2 et à la NF P 34-401-2 et mises en œuvre comme décrit au § 2.4.4.2.2.

Se référer aux Tableau 12 à Tableau 21 pour le dimensionnement des tôles d'acier nervurées pour des travées égales et sans que les ensembles "Rail" soient en zone de porte-à-faux.

Les TAN ROOFALTEO® PVC sont fabriquées à partir de bobines d'acier galvanisées ou prélaquées conformément aux normes :

- NF EN 10346 et NF P 34-310 lorsqu'elles sont galvanisées,
- NF P 34-301 lorsqu'elles sont prélaquées.

L'épaisseur nominale de l'acier est au moins égale à 0,75 mm.

La nuance minimale d'acier utilisée, selon la norme NF EN 10346, est S320 GD pour la TAN ROOFALTEO 42.1010 PVC et S350 GD pour les profils ROOFALTEO 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC. Les tolérances sur l'épaisseur sont décalées et conformes à la norme NF EN 10143.

2.2.4.2.2. ROOFSTYL 56

La tôle d'acier nervurée de la société ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE utilisée avec le procédé ROOF SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné est fabriquée et fournie directement par la société ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE et commercialisée sous la dénomination ROOFSTYL 56.

Elle est conforme au DTU 43.3 P1-2 et à la NF P 34-401-2 et mise en œuvre comme décrit au § 2.4.4.2.2.

Se référer aux Tableau 9 à Tableau 11 pour le dimensionnement des tôles d'acier nervurées pour des travées égales et sans que les ensembles "Rail" soient en zone de porte-à-faux.

La TAN ROOFSTYL 56 est fabriquée à partir de bobines d'aciers comportant un revêtement métallique nu ou prélaqué conformément :

- aux normes NF EN 10346 et NF P 34-310 pour un revêtement galvanisé nu, ou aux normes NF P 34-301 et NF EN 10169 lorsqu'il est revêtu,
- à l'Etude Technique Préable de Matériau à caractère favorable (n°19/0064) lorsqu'il est prélaqué ou revêtu du revêtement "ZMevoLution®" nu.

Les guides de choix des revêtements sont donnés au Tableau 4 et Tableau 5.

L'épaisseur nominale de l'acier est au moins égale à 0,75 mm pour l'acier galvanisé et galvanisé prélaqué ou correspondent aux valeurs indiquées dans l'E.T.P.M. n°19/0064 (cf. Tableau 4 et Tableau 5) pour le revêtement "ZMevoLution®".

La nuance minimale d'acier selon la norme NF EN 10346 est S320 GD.

Les tolérances sur épaisseur sont décalées et conformes à la norme NF EN 10143.

2.2.4.3. Fixations pour mise en œuvre des TAN sur la structure porteuse

Les fixations sont conformes au § 5.5.1 de la norme NF DTU 43.3 P1-2.

La mise en œuvre des clous à scellement n'est pas autorisée dans le cadre de cet Avis Technique.

2.2.4.4. Fixation de couture

Les fixations sont conformes au § 5.5.2 de la norme NF DTU 43.3 P1-2.

2.2.4.5. Pare-vapeur

Le pare-vapeur est défini dans le DTA 5.2/18-2626_V3 IKO ARMOURPLAN ACIER.

2.2.4.6. Panneau isolant

2.2.4.6.1. Association autorisée

L'association autorisée entre les TAN et les isolants est définie au Tableau 7.

2.2.4.6.2. Rockacier C Nu de la société ROCKWOOL

Les panneaux isolants Rockacier C Nu mono-densité, en laine minérale de roche nue, non porteurs, définis dans le DTA Rockacier C Nu 5.2/16-2523_V1, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 260 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 60 mm.

- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 160 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 20 kPa évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

2.2.4.6.3. Rockacier C Nu Energy de la société ROCKWOOL

Les panneaux isolants Rockacier C Nu Energy mono-densités, en laine minérale de roche nue, non porteurs, définis dans le DTA 5.2/23-2729_V1, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 260 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm pour les TAN ROOFALTEO PVC et 100 mm pour la TAN ROOFSTYL 56.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 200 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 20 kPa évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

2.2.4.6.4. SmartRoof C (38) et SmartRoof C (37) de la société KNAUF INSULATION

Les panneaux isolants SmartRoof C (38) mono-densités et SmartRoof C (37) bi-densités, en laine minérale, non porteurs, définis dans le DTA SmartRoof C 5.2/21-2709_V3, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

Pour la référence SmartRoof C(38), l'épaisseur des panneaux est comprise entre 80 mm et 90 mm en un seul lit.

Pour la référence SmartRoof C(37) :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 260 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 120 mm pour la TAN ROOFSTYL 56 et 100 mm pour les TAN ROOFALTEO® PVC.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 200 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 20 kPa pour les épaisseurs allant de 80 mm à 90 mm pour le SmartRoof C(38) et de 100 à 260 mm pour le SmartRoof C (37) évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

La face supérieure des panneaux SmartRoof C est identifiée par une ligne de marquage continue perpendiculaire à la longueur du panneau (cf. Figure 22).

2.2.4.6.5. Panotoit Tekfi 2 de la société SAINT GOBAIN ISOVER

Les panneaux isolants Panotoit Tekfi 2 mono-densités, en laine minérale, non porteurs, définis dans le DTA Panotoit Tekfi 2 5.2/19-2378_V2, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 260 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm pour la TAN ROOFSTYL 56 et 100 mm pour les TAN ROOFALTEO® PVC.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 160 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 20 kPa pour les épaisseurs allant de 80 mm à 260 mm évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

2.2.4.6.6. Rocterm Coberlan C de la société BM France

Les panneaux isolants Rocterm Coberlan C, en laine minérale, non porteurs, définis dans le DTA Rocterm – Coberlan C 5.2/14-2428_V3, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 260 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 100 mm.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 140 mm.

Cet isolant est employé uniquement avec les TAN ROOFALTEO® PVC.

Il présente une caractéristique de contrainte admissible sous charge maintenue de 20 kPa évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

2.2.4.6.7. Powerdeck + de la société RECTICEL

Les panneaux isolants POWERDECK+, en mousse rigide de polyisocyanurate de type PIR, définis dans le DTA POWERDECK+ 5.2/22-2724_V1, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 280 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 140 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 30 kPa pour les épaisseurs allant de 80 mm à 260 mm évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

2.2.4.6.8. POWERDECK+ de la société RECTICEL avec écran thermique

Les panneaux POWERDECK+, en mousse rigide de polyisocyanurate de type PIR, couplé avec un écran thermique en panneaux isolants de perlite expansée (fibrée) FESCO C ou de laine de roche SMARTROOF C ou ROCTERM COBERLAN C, définis dans son DTA 5.2/22-2725_V1 sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné :

- L'écran thermique s'emploie en un lit d'épaisseur 40 à 50 mm pour le FESCO C ou comprise entre 60 et 120 mm pour le SMARTROOF C ou comprise entre 60 et 140 mm pour le ROCTERM COBERLAN C.
- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 280 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 140 mm.
- L'épaisseur totale du procédé ne doit pas dépasser les 300 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 26 kPa avec un écran thermique en FESCO C, 16,7 kPa avec un écran thermique en SMARTROOF C et 16,7 kPa avec un écran thermique en ROCTERM COBERLAN C, pour les combinaisons d'épaisseurs ci-dessus évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

2.2.4.6.9. IKO enertherm ALU de la société IKO INSULATIONS

Les panneaux IKO enertherm ALU, en mousse rigide de polyisocyanurate de type PIR, définis dans le DTA IKO enertherm TAN et Bois 5.2/23-2732_V1, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 340 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 200 mm.

Il présente une caractéristique de contrainte admissible sous charge maintenue de 40 kPa évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné.

2.2.4.6.10. IKO enertherm ALU de la société IKO INSULATIONS avec écran thermique

Les panneaux IKO enertherm ALU, en mousse rigide de polyisocyanurate de type PIR, couplé avec un écran thermique en panneaux isolants de laine de roche SMARTROOF C ou ROCTERM COBERLAN C, définis dans son DTA 5.2/23-2733_V1 sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné :

- L'écran thermique s'emploie en un lit d'épaisseur 60 à 120 mm pour le SMARTROOF C ou d'épaisseur 60 à 140 mm pour le ROCTERM COBERLAN C.
- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 340 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 200 mm.
- L'épaisseur totale du procédé ne doit pas dépasser les 340 mm avec le Rocterm Coberlan C, 290 mm avec le SmartRoof C(38) et 320 mm avec le SmartRoof C(37).

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 20 kPa avec un écran thermique en SMARTROOF C ou en ROCTERM COBERLAN C, pour les combinaisons d'épaisseurs ci-dessus évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné.

2.2.4.6.11. Panel PIR ALU-T (procédé THERMA fixé mécaniquement) de la société KINGSPAN INSULATION

Les panneaux Panel PIR ALU-T, en mousse rigide de polyisocyanurate de type PIR, définis dans son DTA 5.2/19-2652_V3, sont validés pour une mise en œuvre avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné :

- Les panneaux s'emploient en un ou 2 lits d'épaisseur maximale totale de 240 mm.
- L'épaisseur minimale des panneaux en un lit unique est de 80 mm.
- L'épaisseur maximale des panneaux en un lit unique est de 120 mm.

Il présente une caractéristique de contraintes admissibles sous charge maintenue de 26 kPa évaluée dans le cadre du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné.

2.2.4.7. Revêtement d'étanchéité

2.2.4.7.1. Membrane d'étanchéité ARMOURPLAN SM 150

Le revêtement d'étanchéité monocouche est constitué d'une membrane à base de PVC-P, de la société IKO-AXTER, de référence IKO ARMOURPLAN SM 150, d'épaisseur 1,5mm, de largeur 1,06m.

La feuille d'étanchéité est définie dans le DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3 et les références de feuilles d'étanchéité de largeur supérieure à 1,06m ne sont pas compatibles avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

Il est fixé mécaniquement conformément au § 2.4.4.2.5 du présent document.

2.2.4.7.2. Attelages de fixation mécanique (cf. Figure 23)

Les attelages des fixations mécaniques sont de type solide au pas (obligatoire avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné) et conformes à la norme NF P 30-317.

Les attelages de fixation mécanique sont conformes au DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3 et constitués :

- d'un élément de liaison à élément porteur de référence :

- EVDF 0,8 de diamètre 4,8mm, de la société LR ETANCO, présentant un Pkft = 152 daN selon la norme NF P 30-313 pour les TAN pleines ROOFALTEO 42.1010 PVC, ROOFALTEO 49.950 PVC, ROOFALTEO 59.900 PVC, ROOFALTEO 73.780 PVC, ROOFSTYL 56.
- FASTOVIS 3036 DF TF de diamètre 6,5mm, de la société LR ETANCO, présentant un Pkft = 150 daN selon la norme NF P 30-313 pour la TAN à plages perforées ROOFALTEO 73.780PP PVC,
- d'une plaquette de répartition oblong de dimension 82mm x 40mm et d'épaisseur 1mm.

2.2.4.8. Câble de liaison équipotentielle des masses

Ils sont destinés à réaliser les connexions suivantes :

- entre les profils trapézoïdaux successifs,
- entre les profils trapézoïdaux et la liaison des masses générale.

Il s'agit de câbles de cuivre équipés de cosse cuivre de type « raccord vis-rondelle bimétal alu-cuivre-écrou ». Ils sont de section 6 mm².

Les câbles de liaison équipotentielle des masses doivent présenter des sections adaptées à leur fonction et dans tous les cas des caractéristiques conformes aux guides C 15-712.

2.2.4.9. Chemin de câbles

Aucun câble et aucun connecteur ne doit reposer sur le revêtement d'étanchéité. Ils doivent reposer dans un chemin de câbles spécifique.

Ces chemins de câbles, définis par l'électricien, sont en fils d'acier inoxydables soudé (type CABLOFIL par exemple) adaptés au climat concerné. Le type de chemin de câbles ainsi que ses dimensions dépendent du nombre de câbles à cheminer. Les dimensions doivent être déterminées par l'électricien spécialisé. Il est nécessaire de prévoir un couvercle pour chaque chemin de câbles.

Ces chemins de câbles ne doivent pas reposer directement sur le revêtement d'étanchéité et sont donc mis en œuvre sur des supports

2.2.4.10. Support de chemin de câbles (cf. Figure 24)

Les supports de chemin de câbles peuvent être les suivants :

- Un rail ROOF-SOLAR PVC 150 mm
Rail de 150 mm de long liaisonné à l'étanchéité sur ses deux côtés.
- Des supports métalliques liaisonnés sur l'étanchéité
Omégas en tôles d'acier inoxydable AISI 304 pliées de dimensions 50mm x 50mm x 50mm x 150mm et d'épaisseur 1,2mm. Ces supports sont liaisonnés sur leurs deux côtés sur l'étanchéité à l'aide de bandes de membranes PVC soudées de la gamme IKO-AXTER. La mise en place de ces supports doit être faite par l'étancheur.

Les supports sont espacés de 1,5 m au maximum.

2.3. Dispositions de conception

2.3.1. Généralités

Le procédé est livré sur chantier avec sa notice de montage et une série de plans d'exécution spécifiques au projet considéré (position des modules et rails).

Le dimensionnement du procédé est intégralement effectué par le bureau d'étude DOME SOLAR avant chaque projet grâce aux informations fournies par l'installateur (entraxe de panne, zone climatique du projet, positionnement du champ photovoltaïque...).

À la suite de cette étude, des plans d'exécution de calepinage et de mise en œuvre du projet sont fournis par la société DOME SOLAR à l'installateur qui doit s'y conformer strictement.

La mise en œuvre du procédé ne peut être réalisée que pour le domaine d'emploi défini au § 1.1.

Les modules photovoltaïques peuvent être connectés en série, parallèle ou série/parallèle.

Ce procédé ne peut être utilisé que pour le traitement des couvertures de formes simples, ne présentant aucune pénétration sur la surface d'implantation du procédé photovoltaïque.

Avant chaque projet, le devoir de conseil de l'installateur lui impose d'attirer l'attention du Maître d'ouvrage sur le fait qu'une reconnaissance préalable de la toiture doit être réalisée à l'instigation du Maître d'ouvrage vis-à-vis de la tenue des fixations et de la toiture afin de vérifier la capacité de la charpente à accueillir le procédé photovoltaïque et que les charges admissibles sur la toiture ne sont pas dépassées du fait de la mise en œuvre du procédé.

Chaque mise en œuvre requiert une vérification des charges climatiques appliquées sur la toiture considérée, en tenant compte le cas échéant des actions locales (*au sens des NV65 modifiées*), au regard des contraintes maximales admissibles du procédé.

La mise en œuvre est prévue pour être exécutée sur des structures porteuses :

- en bois, conformément à la norme NF EN 1995-1-1/NA. Dans ce cas, les valeurs limites à prendre en compte pour les flèches sont celles figurant à l'intersection de la colonne "Bâtiments courants" et de la ligne "Éléments structuraux" du Tableau 7.2 de la clause 7.2(2) de la norme NF EN 1995-1-1/NA,

- en acier, conformément à la norme NF EN 1993-1-1/NA. Dans ce cas, les valeurs limites maximales à prendre en compte pour les flèches verticales sont celles de la ligne "Toiture en général" du Tableau 1 de la clause 7.2.1(1)B de la norme NF EN 1993-1-1/NA.

Les modules photovoltaïques doivent être installés de façon à ne pas subir d'ombrages portés afin de limiter les risques d'échauffement pouvant entraîner des pertes de puissance et une détérioration prématurée des modules.

Dans les zones de toiture avec accumulation de neige au sens des NV 65 modifiées, il faut être attentif à ce que la charge de neige ne dépasse pas la charge admissible du procédé.

Comme tous les procédés comprenant des plaques métalliques utilisées en toiture, les ancrages des lignes de vie ne doivent pas être effectués dans les tôles d'acier nervurées mais dans la structure porteuse. De plus, le traitement des pénétrations ponctuelles engendrées par les potelets des lignes de vie doit se faire conformément aux DTU série 43.

2.3.2. Caractéristiques dimensionnelles

Les caractéristiques dimensionnelles des modules sont données dans la grille de vérification des modules. Elles respectent les critères génériques du § 2.2.2.

Le système de montage des modules photovoltaïques est modulaire. De ce fait, il permet d'obtenir une multitude de champs photovoltaïques.

Leurs caractéristiques dimensionnelles sont les suivantes :

Caractéristiques des champs photovoltaïques		
Type de pose des rails par rapport à la pente	Pose parallèle	Pose perpendiculaire
Largeur du champ (mm)	$L \times Nb + 20 \times (Nb - 1)$	$l \times Nb \times 9 + (Nb - 1)$
Hauteur de champ (mm)	$l \times Nb + 9 \times (Nb - 1)$	$L \times Nb + 20 \times (Nb - 1)$
Masse spécifique de l'installation (kg/m²) et poids au m² (sans isolant et sans revêtement d'étanchéité)	$P_{pv} = 13 \text{ kg/m}^2 = 12,75 \text{ daN/m}^2$	

Avec :

Nb : le nombre de modules dans le sens de la dimension calculée,

L : Longueur du module photovoltaïque (mm),

l : largeur du module photovoltaïque (mm).

2.3.3. Caractéristiques électriques

2.3.3.1. Conformité à la norme NF EN 61215

Les modules cadrés ont été certifiés conformes à la norme NF EN 61215.

2.3.3.2. Sécurité électrique

Les modules cadrés ont été certifiés conformes à la classe II de sécurité électrique selon la norme NF EN 61730.

2.3.3.3. Performances électriques

Les puissances électriques des modules sont validées par les normes NF EN 61215 et NF EN 61730.

Dans les tableaux de la grille de vérification des modules, les performances électriques actuelles des modules ont été déterminées par flash test et ramenées ensuite aux conditions STC (*Standard Test Conditions : éclairage de 1 000 W/m² et répartition spectrale solaire de référence selon la norme CEI 60904-3 avec une température de cellule de 25 °C*).

2.3.4. Spécifications électriques

2.3.4.1. Généralités

Les spécifications relatives à l'installation électrique décrites au Dossier Technique doivent être respectées.

La réalisation de l'installation doit être effectuée conformément aux documents suivants en vigueur : norme électrique NF C 15-100 et guides UTE C 15-712.

Les câbles électriques et les connecteurs ne doivent pas reposer dans les zones d'écoulement ou de rétention d'eau.

Tous les travaux touchant à l'installation électrique doivent être confiés à des électriciens habilités (cf. §.2.4.2).

Le nombre maximum de modules pouvant être raccordés en série est limité par la tension DC maximum d'entrée de l'onduleur tandis que le nombre maximum de modules ou de séries de modules pouvant être raccordés en parallèle est limité par le courant DC maximum d'entrée de l'onduleur. La tension maximum du champ photovoltaïque est aussi limitée par une tension de sécurité de 1 000 à 1 500 V (*liée à la classe II de sécurité électrique*).

2.3.4.2. Connexion des câbles électriques

Le schéma de principe du câblage est décrit en Figure 25.

Avant le montage des modules, il est conseillé de vérifier le bon fonctionnement électrique de chacun par une mesure de U_{∞} (tension de circuit ouvert).

- Liaison intermodules et module/onduleur
La connexion des modules se fait au fur et à mesure de la pose des modules et avant leur fixation les câbles doivent être attachés par des colliers de fixation aux rails ou passer dans des « Colliers Passe Câbles » (fabrication DOME SOLAR) clippés aux rails.
La liaison entre les câbles électriques des modules et les câbles électriques supplémentaires (pour le passage d'une rangée à une autre ou pour la liaison des séries de modules au circuit électrique) doit toujours se faire au travers de connecteurs mâles et femelles du même fabricant, de la même marque et du même type. Pour ce faire, il peut être nécessaire de confectionner, grâce à des sertisseuses spécifiques, des rallonges disposant de deux connecteurs de types différents. Un autocontrôle de la connexion de chaque module doit être effectué par l'installateur à l'avancement pour assurer la bonne connexion à chaque connecteur.
- Câbles de liaison équipotentielle des masses (cf. Figure 26)
La mise à la terre du champ photovoltaïque s'effectue en peigne en reliant, au fur et à mesure de la pose des composants :
 - les rails ROOF-SOLAR PVC 600 par l'intermédiaire du CTR (Connecteur Terre / Rail) fabriqué par la société DOME SOLAR ou par l'intermédiaires de cosses à œil en cuivre avec rondelle bimétal et de vis autoperceuses en acier inox A2 sur le rail ROOF-SOLAR PVC 600,
 - les cadres des modules, les supports haut et bas, les rotules du kit d'inclinaison par l'intermédiaire :
 - des Fixations Universelles MALT ou Fixations Universelles MALT inclinées,
 - du CTM fabriqué par la société DOME SOLAR,
 - d'un système vis-écrou en acier inox A2 sur le cadre des modules photovoltaïques.
- Passage des câbles à l'intérieur du bâtiment
Le passage des câbles vers l'intérieur du bâtiment doit être réalisé sans rompre l'étanchéité. Selon la disposition de la toiture-terrasse, du bâtiment et l'implantation du champ photovoltaïque, il peut être réalisé soit :
 - au niveau des traversées de toiture par l'intermédiaire de crosses de passage de câbles type col de cygne conformément au DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3,
 - via une descente en façade dans une gaine technique ou un chemin de câbles.
- Dans le cas où les câbles doivent cheminer hors du champ photovoltaïque, ils doivent être regroupés dans des chemins résistant aux UV et aux intempéries qui sont installés sur des supports conformément à la description énoncée au paragraphe 2.2.4.10 et aux prescriptions des documents en vigueur suivants : norme NF C 15-100 et guides UTE C 15-712 (limitation des boucles induites, cheminements spécifiques et distinct...).
La distance entre chacun des supports de chemin de câble ne peut excéder 1,50 m. Certains types de supports de chemin peuvent être mis en place par l'étancheur, sur demande de l'électricien. Leurs dimensions dépendent du nombre et de la section des câbles utilisés. Le nombre et l'emplacement de ces supports sont définis par le concepteur en concertation avec l'électricien en charge de la partie électrique de l'installation et en fonction des dimensions du chemin de câbles, de la pente et de leur aptitude à résister au vent.

L'installation photovoltaïque, une fois terminée, doit être vérifiée avant son raccordement à l'onduleur grâce à un multimètre : continuité, tension de circuit ouvert, ...

2.3.4.3. Cas d'une mise en œuvre de micro-onduleurs

Dans le cas de la mise en œuvre de micro-onduleurs, des fixations adaptées sont livrées par DOME SOLAR.

Il s'agit des fixations universelles sans le serre universel. Elles viennent se clipper sur le haut du profil trapézoïdal du procédé. Elles sont le support direct des micro-onduleurs (cf. Figure 27).

Elles sont constituées de trois pièces : une vis CHC M6, un écrou carré M6 et le « socle ». Ces pièces sont assemblées par la société DOME SOLAR et sont livrées en un seul bloc.

2.4. Dispositions de mise en œuvre

2.4.1. Conditions préalables à la pose

Les règles de mise en œuvre décrites au Dossier Technique et les dispositions mentionnées au § 1.2.3.2 "Stabilité" et « Sécurité en cas de séisme » doivent être respectées.

Les règles de mise en œuvre décrites au présent Dossier, dans la notice de pose et dans les plans d'exécution fournis par la société DOME SOLAR, doivent être respectées.

En cas d'éventuels imprévus il est nécessaire de contacter le Service d'Assistance Technique concernée (cf. §2.10).

La mise en œuvre, ainsi que les opérations d'entretien, de maintenance et de réparation du procédé photovoltaïque doivent être assurées par des installateurs agréés par la société DOME SOLAR.

2.4.2. Compétences des installateurs

La mise en œuvre du procédé doit être assurée par des installateurs ayant été qualifiés, habilités au travail en hauteur et ayant été agréés par la société DOME SOLAR (cf. §2.9).

Les compétences requises sont les suivantes :

- La mise en œuvre du complexe isolant, du revêtement d'étanchéité et des rails est assurée par des entreprises d'étanchéité qualifiées. La mise en œuvre du revêtement d'étanchéité relève des entreprises qualifiées, ayant reçu

une formation aux techniques de pose du procédé IKO Armourplan Acier, et en l'appliquant avec l'assistance de la Société IKO-AXTER. Les entreprises d'étanchéité sont qualifiées et formées par la Société IKO-AXTER dans les conditions suivantes :

- La formation obligatoire de la main d'œuvre au cours de stages spécialisés qui porte sur la réalisation des soudures sur membranes PVC-P, le contrôle des soudures et les diverses techniques de mise en œuvre, Ces stages ont lieu aux écoles de pose IKO-AXTER à Tourville-la-Rivière (76, Seine Maritime) ou IKO-AXTER Europe à Anvers (Belgique) ;
- Des stages complémentaires pouvant être aussi organisés par la Société IKO-AXTER dans tous les dépôts sous enseigne Roofmart ;
- Un monitorat sur chantiers en complément de la formation précitée lors de la réalisation de premiers chantiers ;
- Un Certificat de soudeur agréé nominatif, reconductible annuellement est remis à chaque applicateur ayant fait la preuve de ses capacités professionnelles.
- Compétences électriques avec les habilitations électriques adéquates, conformément à la norme UTE C18-510. Habilitation "BP" pour le raccordement des modules, habilitation "BR" requise pour le branchement aux onduleurs.

2.4.3. Sécurité des intervenants

L'emploi de dispositifs de sécurité (*protections collectives, nacelle, harnais, ceintures, dispositifs d'arrêt...*) est obligatoire afin de répondre aux exigences en matière de prévention des accidents. Lors de la pose, de l'entretien ou de la maintenance, il est notamment nécessaire de mettre en place des dispositifs pour empêcher les chutes depuis la toiture selon la réglementation en vigueur (*par exemple, un harnais de sécurité relié à une ligne de vie fixée à la charpente*) ainsi que des dispositifs permettant la circulation des personnes sans appui direct sur les modules (*échelle de couvreur, ...*).

Ces dispositifs de sécurité ne sont pas inclus dans la livraison.

Les risques inhérents à la pose de modules photovoltaïques et les dispositions à prendre lors de la conception, de la préparation et de l'exécution du chantier sont décrits dans la fiche pratique de sécurité ED 137 publiée par l'INRS.

Les entreprises des lots étanchéité et raccordements électriques des modules photovoltaïques doivent se rapprocher et se coordonner sur les attentions particulières à avoir concernant chacun des lots.

2.4.4. Mise en œuvre en toiture

2.4.4.1. Calepinage et préparation de la toiture

Chaque affaire est étudiée par le Bureau d'Études de la société DOME SOLAR. Des plans spécifiques pour chaque chantier sont établis : ils constituent les règles et méthodes de pose et de fixation de tous les éléments du procédé pour le chantier en question. Ces "Plans DOME SOLAR" doivent être mis à la disposition des poseurs et être rigoureusement respectés lors de la mise en œuvre.

Indépendamment des zones comportant des ombres portées, les modules et leur système de montage doivent également être positionnés en respectant les zones de sécurité et de circulation requises en fonction de l'entretien de l'installation (cf. Figure 28).

Il ne doit pas y avoir de modules, ni de rails du système sur les zones identifiées ci-après :

- sur une distance minimale de 1 m en périphérie de toitures;
- sur une distance minimale de 0,5 m en noue, de part et d'autre du fil d'eau et au pourtour des évacuations d'eaux pluviales;
- sur une distance minimale de 0,9 m en périphérie d'équipements divers tels que des climatiseurs, pénétrations et ouvrages émergents tels que des lanterneaux, des cheminées, des joints de dilatation, des exutoires de fumées etc... avec des cheminements en toiture d'une largeur minimale de 0,9m pour y accéder
- sur une distance minimale de 0,25 m de part et d'autre de zones à rupture de pente (arrête faîtière par exemple).

Les champs photovoltaïques ne devront pas excéder 300 m². Au-delà, des chemins d'accès libres de tout module photovoltaïque devront être prévus.

Il convient de respecter la réglementation dont relève le bâtiment.

Afin de faciliter l'entretien, accéder aux lanterneaux, exutoires de fumées, dispositions de ventilation mécanique contrôlée, antennes, enseignes, etc., les toitures photovoltaïques par nature inaccessibles, peuvent comporter des chemins de circulation (selon les DPM).

2.4.4.2. Pose du procédé

2.4.4.2.1. Cas de mise en œuvre

La mise en œuvre du procédé se fait avec les éléments cités au §2.2.1, uniquement dans le cadre :

- de travaux neufs,
- de réfection avec évacuation de l'existant y compris les Tôles d'Acier Nervurées (TAN).

2.4.4.2.2. Mise en œuvre des Tôles d'Acier Nervurées (TAN)

2.4.4.2.2.1. TAN ROOFALTEO

De marque BACACIER et de références ROOFALTEO 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC, elles doivent être dimensionnées et mises en œuvre de façon à respecter les tableaux de portées maximales d'utilisation définis dans

le présent document (cf. Tableau 12 à Tableau 21) pour des travées égales et sans que les ensembles "Rail" soient en zone de porte-à-faux.

Le choix du revêtement des profils doit être conforme aux Tableau 2 et Tableau 3, aux spécificités du chantier et aux préconisations de BACACIER dans les cas où l'avis du fabricant est sollicité.

Les TAN ROOFALTEO PVC sont fixées à la structure porteuse sur chaque appui au niveau de chaque nervure à l'aide de fixations conformes à celles décrites au §2.2.4.3. La largeur minimale d'appui des TAN doit être de 60 mm. La vérification du dimensionnement pour le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné se fait de la manière suivante :

$$1,25 \times L \times (1,75 \times D - (p_{pv} + g + p_{perm})) \times e \leq n \times \frac{P_k}{\gamma_m}$$

avec :

- L (m) : portée d'utilisation de la TAN ROOFALTEO PVC,
- D (daN/m²) : dépression calculée due au vent normal selon les règles NV65 modifiées 2009 en rives avec un vent perpendiculaire aux génératrices de toiture équipée de modules photovoltaïques,
- p_{pv} (daN/m²) : charge permanente appliquée par le système d'intégration sur la TAN reprise du tableau chapitre 2.3.2,
- g (daN/m²) : poids propre de la TAN,
- p_{perm} (daN/m²) : charges permanentes appliquées uniformément sur la TAN,
- e (m) : entraxe de nervures,
- n : nombre de fixation par nervure (n=1 si fixation simple et n=2 si fixation doublée)
- P_k (daN) : résistance caractéristique à l'arrachement des assemblages, déterminée selon la norme NF P 30-314,
- γ_m : coefficient de matériau, dont la valeur varie en fonction de l'épaisseur et de la nature de l'élément porteur :
 - γ_m = 1,20 dans l'élément porteur acier d'épaisseur > 3 mm,
 - γ_m = 1,35 dans l'élément porteur acier d'épaisseur ≥ 1,5 mm et ≤ 3 mm, et dans le bois.

Les TAN sont couturées entre elles à l'aide de fixations de couture conformes au §2.2.4.4 du présent document avec un entraxe maximum entre fixations de 500mm.

2.4.4.2.2. Exemple de dimensionnement de la TAN ROOFALTEO 59.900 PVC

Les données de l'exemple traité sont :

- Situation du projet :
Région de neige : A2,
Altitude : 350 m,
Zone de vent 2,
Site normal,
- Données bâtiment :
Structure porteuse en acier d'épaisseur supérieure à 3 mm,
Pente de versants de 3,1%,
Versants plans,
Dimensions permettant l'application simplifiée des règles V 65,
Hauteur 15 mètres,
Bâtiment fermé,
- Procédé photovoltaïque :
Implantation de la centrale photovoltaïque en partie courante de toiture soit à au moins 5 m d'une accumulation de neige,
Module photovoltaïque de la grille de vérification,
Pose des rails parallèlement aux nervures de la TAN,
Poids surfacique du procédé : 15 daN/m²,
- Système de toiture :
TAN ROOFALTEO 59.900 PVC en épaisseur de 0,75 mm,
Isolant Rockacier C Nu épaisseur 100 mm soit un poids surfacique de 14,2 daN/m²,
Revêtement d'étanchéité PVC pour un poids surfacique de 3 daN/m².

La détermination des charges de calcul s'effectue comme suit :

- Charge descendante : neige normale qui vaut $68 \times 0,8 + 10 = 64$ daN/m² à lecture dans le tableau d'utilisation avec 75 daN/m².
- Poids de l'isolant et du revêtement d'étanchéité : $14,2 + 3 = 17,2$ daN/m² à lecture dans les tableaux d'utilisation avec 20 daN/m²,
- Charges ascendantes applicables aux assemblages de la TAN ROOFALTEO 59.900 PVC sur la structure porteuse : vent normal qui vaut, selon les valeurs précalculées du cahier CSTB 3537 V2, 58,7 daN/m² pour la partie courante et 99,9 daN/m² pour les zones de rive

L'ensemble de la toiture doit être vérifié en usage traditionnel, sans la centrale photovoltaïque, conformément au DTU 43.3. Les fiches techniques du présent dossier technique prennent en compte cette vérification.

La détermination des différentes portées maximales s'effectue par lecture dans le tableau de la fiche technique de la TAN ROOFALTEO 59.900 PVC :

- Sur 2 appuis : 2,60 m,
- Sur 3 appuis : 3,20 m,
- Sur 4 appuis et plus : 3,20 m,

La détermination forfaitaire de la valeur minimale de la résistance à l'arrachement des assemblages de la TAN sur la structure porteuse s'effectue comme suit :

$$1,25 \times L \times (1,75 \times D - (p_{pv} + g + p_{perm})) \times e \leq n \times P_k / \gamma_m$$

$$1,25 \times 3,20 \times (1,75 \times 99,9 - (15 + 7,98 + 14,2 + 3)) \leq P_k / \gamma_m$$

$$539 \leq P_k / \gamma_m$$

soit une valeur minimale pour P_k / γ_m de 539 daN.

2.4.4.2.2.3. TAN ROOFSTYL 56

De marque ARCELORMITTAL CONSTRUCTION France et de référence ROOFSTYL 56, elle doit être dimensionnée et mise en œuvre de façon à respecter les tableaux de portées maximales d'utilisation définis dans le présent document (cf. Tableau 9 à Tableau 11) pour des travées égales et sans que les ensembles "Rail" soient en zone de porte-à-faux.

Le choix du revêtement de la TAN doit être conforme aux Tableau 4 et Tableau 5, aux spécificités du chantier et aux préconisations d'ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE dans les cas où l'avis du fabricant est sollicité.

La TAN ROOFSTYL 56 est fixée à la structure porteuse sur chaque appui au niveau de chaque nervure à l'aide de fixations conformes à celles décrites au § 2.2.4.3. La vérification du dimensionnement pour le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné se fait de la manière suivante :

$$K_p \times L \times (1,75 \times D - (p_{pv} + g + p_{perm})) \leq coeff_{ASS} \times \frac{P_k}{\gamma_m}$$

avec :

- K_p : 1,30 pour la TAN ROOFSTYL 56,
- $coeff_{ASS}$: nombre de fixations efficaces par mètre linéaire, pris égal à 1,05 pour la TAN ROOFSTYL 56,
- L (m) portée d'utilisation de la TAN ROOFSTYL 56,
- D (daN/m²) : dépression calculée due au vent normal selon les règles NV65 modifiées 2009 en rives avec un vent perpendiculaire aux génératrices de toiture équipée de modules photovoltaïques,
- p_{pv} (daN/m²) : charge permanente appliquée par le système d'intégration sur le profil reprise du tableau chapitre 2.3.2,
- g (daN/m²) : poids propre de la TAN,
- p_{perm} (daN/m²) : charges permanentes appliquées uniformément sur la TAN,
- P_k (daN) : résistance caractéristique à l'arrachement des assemblages, déterminée selon la norme NF P 30-314,
- γ_m : coefficient de matériau, dont la valeur varie en fonction de l'épaisseur et de la nature de l'élément porteur :
 - $\gamma_m = 1,20$ dans l'élément porteur acier d'épaisseur > 3 mm,
 - $\gamma_m = 1,35$ dans l'élément porteur acier d'épaisseur $\geq 1,5$ mm et ≤ 3 mm, et dans le bois.

Les TAN ROOFSTYL 56 sont couturées entre elles à l'aide de fixations de couture conformes au § 2.2.4.4 avec un entraxe maximum entre fixations de 750mm.

2.4.4.2.2.4. Exemple de dimensionnement de la TAN ROOFSTYL 56

Les données de l'exemple traité sont :

- Situation du projet :
Région de neige C2
Altitude inférieure à 200 m
Zone de vent 1
Site normal
- Données bâtiment :
Structure porteuse en acier d'épaisseur supérieure à 3 mm
Pente de versants de 3,1%
Versants plans
Dimensions permettant l'application simplifiée des règles V 65
Hauteur 10 mètres
Bâtiment fermé
- Procédé photovoltaïque :
Implantation de la centrale photovoltaïque en partie courante de toiture
Poids surfacique du procédé compris entre 12 daN/m² et 15 daN/m² (ce poids propre n'est pas à prendre en compte puisqu'il a déjà été intégré dans le calcul des portées des TAN)
Pose des rails parallèlement aux nervures de la TAN (AGS6)
Module du groupe A ou B
- Système de toiture :
TAN Roofstyl® 56 en épaisseur de 0,75 mm
Isolant thermique pour un poids surfacique de 14,7 daN/m²
Revêtement d'étanchéité pour un poids surfacique de 2 daN/m².

La détermination des charges de calcul s'effectue comme suit :

- Charge descendante : neige normale qui vaut $0,8 \times 65 + 10 = 62$ daN/m² → lecture dans le tableau d'utilisation avec 75 daN/m²
- Charge de neige accidentelle : valant $0,8 \times 135 + 10 = 118$ daN/m² → lecture dans le tableau d'utilisation avec 125 daN/m²

- Charge ascendante applicable à la TAN ROOFSTYL 56 : vent normal qui vaut, selon les valeurs pré-calculées du cahier CSTB 3537 V2, 47 daN/m² → lecture dans le tableau d'utilisation avec 50 daN/m²
- Charges ascendantes applicables aux assemblages de la TAN Roofstyl® 56 sur la structure porteuse : vent normal (extrême divisé par 1,75) qui vaut, selon les valeurs pré-calculées du cahier CSTB 3537 V2, 45 daN/m² pour la partie courante
- Poids de l'isolation thermique et du revêtement d'étanchéité : $14,7 + 2 = 16,7$ daN/m² → lecture dans les tableaux d'utilisation avec 25 daN/m² pour les charges DESCENDANTES sous neige normale et accidentelle. Lecture dans les tableaux d'utilisation avec 15 daN/m² pour les charges ASCENDANTES.

L'ensemble de la toiture doit être vérifié en usage traditionnel, sans la centrale photovoltaïque, conformément au DTU 43.3. En effet, la centrale photovoltaïque n'occupe pas la totalité de la toiture et l'installation de celle-ci peut être décalée dans le temps (dans la limite de 6 mois).

La détermination des différentes portées maximales d'utilisation s'effectue comme suit :

- Sous l'effet de la charge descendante :
Sur 2 appuis : 2,45 m
Sur 3 appuis : 3,15 m
Sur 4 appuis et plus : 3,00 m
- Sous l'effet de la charge de neige accidentelle :
Sur 2 appuis : 2,70 m
Sur 3 appuis : 3,05 m
Sur 4 appuis et plus : 3,05 m
- Sous l'effet de la charge ascendante :
Sur 2 appuis : 2,80
Sur 3 appuis : 3,60
Sur 4 appuis et plus : 3,35

La détermination de la portée maximale d'utilisation définitive s'effectue en retenant le minimum admissible pour chaque cas de pose :

- Sur 2 appuis : minimum (2,45 m ; 2,70 m ; 2,80 m) = 2,45 m
- Sur 3 appuis : minimum (3,15 m ; 3,05 m ; 3,60 m) = 3,05 m
- Sur 4 appuis et plus : minimum (3,00 m ; 3,05 m ; 3,35 m) = 3,00 m

La détermination forfaitaire de la valeur minimale de la résistance à l'arrachement des assemblages des profilés Roofstyl® 56 sur la structure porteuse s'effectue comme suit :

$1,30 \times 3,15 \times (1,75 \times 45 - (12 + 7,84 + 16,7)) \leq 1,05 \times P_k / 1,20$; soit une valeur minimale de P_k de 198 daN.

2.4.4.2.3. Mise en œuvre du pare-vapeur

Le choix de la mise en œuvre du pare-vapeur se fait conformément au DTU 43.3 amendement A1.

Le principe de mise en œuvre du pare-vapeur se fait conformément au DTA du procédé IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3.

Pour rappel, le cas de la très forte hygrométrie est exclu du cadre du domaine d'emploi du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné et la TAN ROOFALTEO 73.780PP PVC ne peut être mise en œuvre en forte hygrométrie.

2.4.4.2.4. Mise en œuvre de l'isolant

2.4.4.2.4.1. Prescriptions générales de mise en œuvre

Les prescriptions de mise en œuvre de la norme NF DTU 43.3 s'appliquent en respectant les particularités et restrictions éventuelles du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

L'association autorisée entre les TAN et les isolants est définie au Tableau 7.

Pour ne pas détériorer les panneaux qui reçoivent un passage fréquent pendant les travaux, il convient de les recouvrir provisoirement d'une protection rigide par exemple un platelage en bois.

Aucun panneau ne devra être utilisé s'il est humidifié dans son épaisseur et les panneaux seront recouverts par la première couche d'étanchéité dès leur pose.

Des attelages solides au pas seront utilisés pour la fixation préalable des panneaux d'isolant.

Le terme « solide au pas » s'applique à un attelage composé d'un élément de liaison et d'une plaquette de répartition servant à assurer la fixation mécanique sur un support. Cet attelage est muni d'un dispositif permettant d'éviter, en service, le désaffleurement de la tête de l'élément de liaison (par exemple vis) de la partie supérieure de la plaquette de répartition. Les attelages conformes à la norme NF P 30-317 répondent à cette caractéristique.

Le domaine d'emploi du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné au § 1.1.1 donne la limite maximale de la charge climatique de neige normale admissible suivant les règles NV65 modifiées en tenant compte de la contrainte admissible sous charge maintenue des panneaux isolants.

2.4.4.2.4.2. Détermination de la résistance thermique utile de l'isolant

Pour les bâtiments répondant aux exigences de la Réglementation Thermique en vigueur, il y a lieu de se référer aux Règles de calcul Th-U (fascicules 1 à 5), permettant de déterminer le coefficient de transmission surfacique global de la toiture (U_p).

Pour ce calcul, il faut se reporter aux DTA de l'isolant correspondant.

2.4.4.2.4.3. Panneaux Rockacier C Nu

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/16-2523_V1.

Les panneaux Rockacier C Nu sont disposés en quinconce, jointifs, et préalablement fixés mécaniquement sur l'élément porteur. Le joint filant est perpendiculaire aux nervures des Tôles d'Acier Nervurées (TAN), la grande longueur du panneau étant perpendiculaire aux nervures des TAN.

Les panneaux Rockacier C Nu de format 1200 x 1000 mm, 2400 x 600 mm ou 2400 x 1200 mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 60 à 160 mm.
- En 2 lits sur un premier lit de Rockacier C Nu pour une épaisseur totale maximale de 260mm. Le deuxième lit de panneaux est disposé en quinconce, par rapport au premier lit, le lit de plus grande épaisseur étant disposé en premier sur la TAN.

Les panneaux sont fixés par au moins :

- 1 attelage de fixation central et solide au pas par panneau de dimensions 1200 x 1000 mm,
- 2 attelages de fixation centraux et solide au pas par panneau de dimensions 2400 x 600 mm et 2400 x 1200 mm.

2.4.4.2.4.4. *Panneaux Rockacier C Nu Energy*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/23-2729_V1.

Les panneaux Rockacier C Nu Energy sont disposés en quinconce, jointifs, et préalablement fixés mécaniquement sur l'élément porteur.

Le joint filant est perpendiculaire aux nervures des Tôles d'Acier Nervurées (TAN), la grande longueur du panneau étant perpendiculaire aux nervures des TAN.

Les panneaux Rockacier C Nu Energy de format 1200 x 1000 mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 80 à 200 mm pour les TAN ROOFALTEO PVC et 100 à 200 mm pour la TAN ROOFSTYL 56,
- En 2 lits sur un premier lit de Rockacier C Nu Energy pour une épaisseur totale maximale de 260mm. Le deuxième lit de panneaux est disposé en quinconce, par rapport au premier lit, le lit de plus grande épaisseur étant disposé en premier sur la TAN.

Les panneaux sont fixés par au moins 1 attelage de fixation central et solide au pas par panneau.

2.4.4.2.4.5. *Panneaux SmartRoof C (37) et SmartRoof C (38)*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/21-2709_V3.

Les panneaux SmartRoof C (37) et C (38) sont posés :

- En 1 lit d'épaisseur allant de 80 mm à 90 mm de la référence SmartRoof C (38), les panneaux sont disposés en quinconce, jointifs et préalablement fixés à l'élément porteur.
- En 1 lit d'épaisseur, allant de 100 mm à 200 mm pour les TAN ROOFALTEO® PVC et de 120 à 200 mm pour la TAN ROOFSTYL 56, de la référence SmartRoof C (37), les panneaux sont disposés en quinconce, jointifs et préalablement fixés à l'élément porteur.

Dans le cas d'une pose en 2 lits, sur un premier lit de SmartRoof C et pour une épaisseur totale maximale de 260mm, les panneaux sont posés face supérieure au-dessus et les panneaux des lits supérieurs sont disposés en quinconce, par rapport au lit inférieur.

La face supérieure des panneaux SmartRoof C est identifiée par une ligne de marquage continue perpendiculaire à la longueur du panneau (cf. Figure 22).

Lors de la pose du premier lit, le joint filant sera perpendiculaire aux nervures des Tôles d'Acier Nervurées (TAN), la grande longueur du panneau étant perpendiculaire aux nervures des TAN.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 1 fixation centrale solide au pas pour les panneaux 1000 x 1200 mm,
- 2 fixations centrales solides au pas pour des panneaux 1000 x 2000 mm et 600 x 2400 mm.

2.4.4.2.4.6. *Panneaux Panotoit Tekfi 2*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/19-2378_V2.

Les panneaux Panotoit Tekfi 2 sont disposés en quinconce et fixés à l'élément porteur.

Les panneaux Panotoit Tekfi 2 de dimensions 1200 mm x 800 à 1800 mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 100 mm à 160 mm pour les TAN ROOFALTEO PVC et 80 à 160 mm pour la TAN ROOFSTYL 56,
- En 2 lits sur un premier lit de Panotoit Tekfi 2 pour une épaisseur totale maximale de 260mm. Le deuxième lit de panneaux est disposé en quinconce, par rapport au premier lit.

Lors de la pose du premier lit, le joint filant sera perpendiculaire aux nervures des Tôles d'Acier Nervurées (TAN), la grande longueur du panneau étant perpendiculaire aux nervures des TAN.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 1 fixation centrale solide au pas pour les panneaux de longueur ≥ 800 mm et ≤ 1500 mm,
- 2 fixations centrales solides au pas pour des panneaux de longueur > 1500 mm et ≤ 1800 mm.

2.4.4.2.4.7. *Panneaux Rocterm Coberlan C*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/14-2428_V3.

Les panneaux Rocterm Coberlan C sont disposés en quinconce et fixés à l'élément porteur.

Les panneaux Rocterm Coberlan C de dimensions 1200 mm x 1000 mm ou 1200 mm x 1200 mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 90 à 140 mm pour la TAN ROOFALTEO® PVC.
- En 2 lits sur un premier lit de Rocterm Coberlan C pour une épaisseur totale maximale de 260 mm. Le deuxième lit de panneaux est disposé en quinconce par rapport au premier lit.

Les panneaux doivent être fixés de telle sorte que les flèches apposées sur ceux-ci soient perpendiculaires aux nervures de la TAN.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 1 fixation centrale solide au pas par panneau (cas où les panneaux sont traversés par une ligne d'attelages de fixations mécaniques définitives de la membrane d'étanchéité).
- 2 fixations solides au pas par panneau (cas où les panneaux ne sont pas traversés par une ligne d'attelages de fixations mécaniques définitives de la membrane d'étanchéité).

2.4.4.2.4.8. *Panneaux Powerdeck+*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/22-2724_V1.

Les panneaux POWERDECK+ sont fixés à l'élément porteur à l'aide de vis ou de rivets et de plaquettes de répartition. Les joints entre panneaux doivent être décalés dans un sens (pose en quinconce). Les joints alignés sont ceux correspondant au plus long côté et sont perpendiculaires aux nervures des tôles d'acier.

Les panneaux Powerdeck+ de dimensions 2 500 x 1 200 mm ou 1200 x 1000mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 80 mm à 140 mm
- En 2 lits sur un premier lit de Powerdeck+ pour une épaisseur totale maximale de 280mm. Lorsqu'ils sont posés en deux lits, les joints des deux lits successifs sont décalés.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 4 fixations solide au pas ou non, par panneaux de 1 200 mm x 1 000 mm
- 6 fixations solide au pas ou non, par panneaux de 2 500 mm x 1 200 mm

En cas de pose en deux lits, le premier lit de POWERDECK+ reçoit une fixation centrale par panneau.

2.4.4.2.4.9. *Panneaux Powerdeck+ avec écran thermique*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/22-2725_V1.

Les panneaux sont fixés à l'élément porteur à l'aide de vis ou de rivets et de plaquettes de répartition. Ils sont posés en quinconce et jointifs, les joints alignés sont ceux correspondant au plus long côté et sont perpendiculaires aux nervures des tôles d'acier. Les joints des lits successifs sont décalés et les panneaux des lits inférieurs sont posés avec une fixation centrale par panneau, dans l'attente de fixation du dernier lit.

Les panneaux Powerdeck+ de dimensions 2 500 x 1 200 mm ou 1200 x 1000mm avec écran thermique Fesco C de dimensions 1200 x 1000 mm sont posés :

- Pour le lit inférieur d'un écran thermique panneaux à bords droits de perlite expansée fibrée de plage d'épaisseur de 40 mm à 50 mm pour les éléments porteurs en TAN conformes au NF DTU 43.3,
- Pour le lit intermédiaire : d'un ou deux lits de panneaux de POWERDECK+ d'épaisseur allant de 80 mm à 280 mm.

Les panneaux Powerdeck+ de dimensions 2 500 x 1 200 mm ou 1200 x 1000mm avec écran thermique SMARTROOF C de dimension 1200 x 1000 mm sont posés :

- Pour le lit inférieur d'un écran thermique en panneaux de laine de roche à bords droits de plage d'épaisseur allant de 60 mm à 120 mm selon le domaine d'emploi du DTA 5.2/21-2709_V3 visant l'application sur les éléments porteurs en TAN conformes au NF DTU 43.3,
- Pour le lit intermédiaire : d'un ou deux lits de panneaux de POWERDECK+ d'épaisseur allant de 80 mm à 280 mm.

Les panneaux Powerdeck+ de dimensions 2500 x 1200 mm ou 1200 x 1000 mm avec écran thermique ROCTERM COBERLAN C de dimensions 1200 x 1000 mm ou 1000 x 1200 mm sont posés :

- Pour le lit inférieur d'un écran thermique en panneaux de laine de roche à bords droits de plage d'épaisseur allant de 60 mm à 140 mm selon le domaine d'emploi du DTA 5.2/14-2428_V3 visant l'application sur les éléments porteurs en TAN conformes au NF DTU 43.3,
- Pour le lit intermédiaire : d'un ou deux lits de panneaux de POWERDECK+ d'épaisseur allant de 80 mm à 280 mm.

L'épaisseur totale du complexe ne doit pas dépasser les 300mm.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- L'écran thermique reçoit une fixation centrale solide au pas ou non par panneau.
- En lit unique : les panneaux de POWERDECK+ sont fixés à raison de 4 fixations solide au pas ou non par panneaux de 1 200 mm x 1 000 mm et de 6 fixations solide au pas ou non par panneaux de 2 500 mm x 1 200 mm.
- En cas de pose en deux lits, le premier lit de POWERDECK+ reçoit une fixation centrale solide au pas ou non par panneau et le deuxième lit est fixé mécaniquement comme en lit unique.

2.4.4.2.4.10. *Panneaux IKO enertherm ALU*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/23-2732_V1.

Les panneaux isolants IKO enertherm ALU sont fixés à l'élément porteur à l'aide de fixations mécaniques métalliques ou bien de fixations mécaniques à rupteur de pont thermique de diamètre 70 mm visé par un ETE. Ils sont posés en quinconce et jointifs. Les joints filants de chaque lit sont posés perpendiculairement aux nervures.

Les panneaux IKO enertherm ALU de dimensions 2400 x 1200 mm ou 1200 x 1000 mm ou 1200 x 600 mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 80 à 200 mm.
- En 2 lits sur un premier lit de IKO enertherm ALU pour une épaisseur totale maximale de 340 mm. Lorsqu'ils sont posés en deux lits, les joints des deux lits successifs sont décalés.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 4 fixations par panneau de 1200 mm x 600 ou 1000 mm en lit unique
- 6 fixations par panneau de 2400 mm x 1200 mm en lit unique
- 1 fixation ou non fixés lorsqu'ils sont utilisés en lit inférieur pour toutes les dimensions
- 4 fixations par panneau de 1200 mm x 600 ou 1000 mm en lit supérieur
- 6 fixations par panneau de 2400 mm x 1200 mm en lit supérieur

2.4.4.2.4.11. *Panneaux IKO enertherm ALU avec écran thermique*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/23-2733_V1.

Les panneaux isolants IKO enertherm ALU sont fixés à l'élément porteur à l'aide de fixations mécaniques métalliques ou bien de fixations mécaniques à rupteur de pont thermique de diamètre 70 mm visé par un ETE. Ils sont posés en quinconce et jointifs. Les joints filants de chaque lit sont posés perpendiculairement aux nervures.

Les panneaux IKO enertherm ALU de dimensions 2400 x 1200 mm ou 1200 x 1000 mm ou 1200 x 600 mm avec écran thermique de dimensions 1000 x 1200 mm ou 1000 x 2000 mm ou 600 x 2400 mm sont posés :

- Pour le lit inférieur d'un écran thermique panneaux à bords droits de laine de roche de plage d'épaisseur de 60 mm à 120 mm pour le SMARTROOF C et de 60 mm à 140 mm pour le ROCTERM COBERLAN C.
- Pour le lit intermédiaire : d'un ou deux lits de panneaux IKO enertherm ALU d'épaisseur allant de 80 à 200 mm.

L'épaisseur du complexe ne doit pas dépasser 340 mm avec le Rocterm Coberlan C, 290 mm avec le SmartRoof C(38) et 320 mm avec le SmartRoof C(37).

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 4 fixations par panneau de 1200 mm x 600 ou 1000 mm en lit unique
- 6 fixations par panneau de 2400 mm x 1200 mm en lit unique
- 1 fixation ou non fixés lorsqu'ils sont utilisés en lit inférieur pour toutes les dimensions
- 4 fixations par panneau de 1200 mm x 600 ou 1000 mm en lit supérieur
- 6 fixations par panneau de 2400 mm x 1200 mm en lit supérieur
- L'écran thermique reçoit une fixation centrale par panneau

2.4.4.2.4.12. *Panneaux Panel PIR ALU-T*

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/19-2652_V3.

Les panneaux sont fixés à l'élément porteur à l'aide de vis ou de rivets, et de plaquettes de répartition. Ils sont posés en quinconce et jointifs, le joint filant sera perpendiculaire aux nervures des tôles d'acier nervurées. Les panneaux Panel PIR ALU-T de dimensions 1200 x 1000 ou 2500 x 1200 mm sont posés :

- En un lit d'épaisseur 80 à 120 mm
- En deux lits d'épaisseur totale maximale de 240 mm. Lorsqu'ils sont posés en deux lits, les joints de deux lits successifs sont décalés.

Les panneaux sont fixés préalablement par au moins :

- 4 fixations par panneaux de 1200 x 1000 mm à raison d'une fixation par angle
- 6 fixations par panneau de 2500 x 1200 mm
- En cas de pose en 2 lits, le lit inférieur sera maintenu préalablement par une fixation mécanique centrale par panneau. Le deuxième lit sera fixé mécaniquement, comme décrit précédemment pour un lit unique (4 ou 6 fixations) à travers le premier lit.

2.4.4.2.5. **Mise en œuvre du revêtement d'étanchéité**

2.4.4.2.5.1. *Attentions particulières de mise en œuvre*

La mise en œuvre est réalisée conformément au DTA « IKO Armourplan Acier » 5.2/18-2626_V3 avec la mise en œuvre exclusive d'un revêtement d'étanchéité PVC monocouche de référence IKO ARMOURPLAN SM 150 présentant une largeur de lé de 1,06m.

La mise en œuvre d'un revêtement d'étanchéité monocouche de référence ARMOURPLAN SM 120 n'est pas autorisée avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

La mise en œuvre d'un revêtement d'étanchéité monocouche de référence ARMOURPLAN SM 150 présentant une largeur de lé supérieure à 1,06m n'est pas autorisée avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

Dans les zones de toitures concernées par le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné, la mise en œuvre de fixations intermédiaires avec bande de pontage n'est pas autorisée.

La soudure chimique n'est pas autorisée avec le procédé à l'exception des endroits inaccessibles avec un appareil de soudage thermique.

2.4.4.2.5.2. Fixation mécanique du revêtement (cf. Figure 29)

- **En partie courante**

Les attelages de fixation de référence admis sont décrits au paragraphe 2.2.4.7.2.

Les règles d'adaptation ne sont pas autorisées avec le procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné .

La feuille IKO ARMOURPLAN SM 150 est déroulée à sec sur le support, perpendiculairement aux nervures, plane et sans tension aux recouvrements.

Une ligne repère, tracée sur la feuille, guide le recouvrement longitudinal entre lés.

Le recouvrement, entre lés adjacents, est de 10 cm dans le sens longitudinal et de 5 cm dans le sens transversal.

Les recouvrements transversaux sont décalés entre eux d'au moins 30 cm, car les jonctions en croix sont interdites et seules les jonctions en T sont admises. Lors de la superposition des trois feuilles, les lisières sont chanfreinées (par exemple, avec le bec de l'appareil à air chaud) pour éviter la formation de canaux capillaires.

Elle est fixée mécaniquement en lisière du lé à raison d'une fixation par plage de TAN.

Le bord de la plaquette est aligné à 10 mm du bord du lé conformément à la Figure 29.

La fermeture des jonctions s'effectue par soudage selon § 2.4.4.2.5.4.

- **En rives et en angles**

Les zones de toiture, soumises aux actions locales majorées de dépression due au vent sont traitées conformément au DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3.

2.4.4.2.5.3. Jonctions (cf. Figure 29)

Les feuilles d'étanchéité IKO ARMOURPLAN SM 150 s'assemblent entre elles de façon homogène et étanche, à l'air chaud ou au solvant IKO ARMOURPLAN SOLVANT PVC uniquement dans les points singuliers si l'encombrement de l'appareil de soudure à l'air chaud ne permet pas d'accéder au joint à souder. La largeur de soudure effective est ≥ 30 mm à l'air chaud en partie courante et en points singuliers, et ≥ 40 mm en points singuliers au solvant IKO ARMOURPLAN SOLVANT PVC. Les surfaces à assembler doivent être sèches, propres, exemptes de résidus de colles.

2.4.4.2.5.4. Assemblage par thermosoudure

La soudure s'effectue en passant la buse à air chaud entre les bords à assembler et en progressant lentement. La température de l'air distribué doit être réglée pour que, à la vitesse de progression pratiquée, il n'y ait ni combustion du matériau (qui se manifesterait par un dégagement de fumée noire), ni fusion insuffisante. Dans le cas de l'automate, il faudra veiller à ce que soit effectué, avant tout démarrage ou reprise sur chantier, un essai de pelage afin de valider les réglages.

2.4.4.2.5.5. Assemblage par soudure chimique au solvant IKO ARMOURPLAN SOLVANT PVC pour les points singuliers

Il est utilisé pour les soudures aux points singuliers lorsque l'encombrement de l'appareil à air chaud empêche son emploi. Il peut s'utiliser à une température d'air ambiant $> + 5$ °C et une humidité relative < 85 %. Si ces conditions ne sont pas réunies, les surfaces à assembler doivent être préchauffées à l'air chaud. L'emploi du solvant est subordonné au respect des consignes d'hygiène et de sécurité du travail.

Le solvant IKO ARMOURPLAN SOLVANT PVC est introduit entre les surfaces à assembler avec un pinceau plat. La soudure se fait par dissolution superficielle du matériau. Il est interdit de diluer le solvant IKO ARMOURPLAN SOLVANT PVC au moyen d'eau ou d'un autre solvant.

2.4.4.2.5.6. Contrôle des assemblages

Toutes les soudures doivent être soigneusement contrôlées avec une pointe sèche (ou similaire) que l'on déplace le long de la jonction après refroidissement ou évaporation du solvant (au moins 6 heures). Les défauts sont notés au passage, puis réparés à l'aide d'une pièce soudée de membrane de forme adaptée.

2.4.4.2.5.7. Finition des soudures

Elle est conseillée en tant que matérialisation de l'autocontrôle du chantier par l'entreprise.

Elle est réalisée par application d'un cordon d'IKO ARMOURPLAN PVC LIQUIDE que l'on dépose, après évaporation complète du solvant éventuel, à raison de 10 à 15 g/ml le long de la jonction à l'aide d'un flacon applicateur avec embout, après autocontrôle et le jour même.

2.4.4.2.5.8. Mise en œuvre des relevés

La mise en œuvre des relevés reste conforme au DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3 en utilisant exclusivement la feuille IKO ARMOURPLAN SM 150. L'utilisation de la feuille IKO ARMOURPLAN SM 120 n'est pas autorisée.

2.4.4.2.5.9. Ouvrages particuliers

Le traitement des ouvrages particuliers se fait conformément aux préconisations du DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3.

2.4.4.2.5.10. Fermeture provisoire en fin de journée de chantier

En fin de journée ou, en cas d'arrêt inopiné pour cause d'intempéries, l'ouvrage et la couche isolante sont mis hors d'eau par une bande de chape soudable liaisonnant la membrane avec le premier élément adhérent à l'élément porteur dans le cas de travaux neufs ou de réfections.

À la reprise des travaux, la partie de la membrane IKO ARMOURPLAN SM en contact avec la chape soudable est découpée.

2.4.4.2.6. Mise en place des ensembles « Rail » ROOF-SOLAR PVC 600

La mise en place des ensembles « Rails » ROOF-SOLAR PVC 600 doit impérativement être réalisée par un étancheur agréé par la société DOME SOLAR.

Il est nécessaire de respecter le plan de calepinage fourni par DOME SOLAR lors du traçage de l'emplacement des rails.

L'implantation des modules et des rails du système doit respecter les exigences du paragraphe 2.4.4.1.

- **Traçage (cf. Figure 30)**

L'emplacement des ensembles « Rails » doit être repéré par traçage au cordeau ou autre moyen sur le revêtement d'étanchéité conformément aux informations fournies – sur le plan de calepinage d'exécution – calepinage des Rails ROOF-SOLAR PVC 600 établi par DOME SOLAR.

La distance entre 2 rails consécutifs situés sur une même ligne est de $l-591\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ (avec l : largeur du module photovoltaïque).

La distance entre 2 rails consécutifs adjacents est au minimum de :

- À plat : $L-1\,020\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ et au maximum de $1\,040\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ (avec L : longueur du module photovoltaïque).
- Incliné double shed : $L \times \cos(10^\circ) - 1\,020\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ et $1\,040\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ (avec L : longueur du module photovoltaïque) pour deux rails adjacents sous le même module.
- Incliné simple shed : $L \times \cos(10^\circ) - 420\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ et $1\,040\text{ mm } [+/ - 10\text{ mm}]$ pour deux rails adjacents sous le même module (avec L : longueur du module photovoltaïque).

Le quadrillage obtenu lors de ce tracé sur la zone du champ photovoltaïque permet de positionner les rails : l'emplacement de l'extrémité de chaque rail est matérialisé par l'intersection des lignes tracées (cf. Figure 30).

Les rails sont ensuite disposés aux endroits repérés et les pourtours des bandes de maintien sont marqués sur le revêtement d'étanchéité à l'aide d'un stylo à bille ou d'un crayon gris à point grasse.

- **Mise en œuvre des patches de renfort**

Afin de protéger le revêtement d'étanchéité IKO ARMOURPLAN SM 150 du fil de coupe en extrémité de l'ensemble « Rail », après traçage et avant mise en place des ensembles rails il convient de venir souder un patch de renfort qui s'interpose entre l'extrémité de l'ensemble « Rail » et le revêtement d'étanchéité (cf. Figure 10).

Ils sont positionnés à chaque extrémité, centrés à l'axe du rail, avec un dépassement de 40 mm (+/- 10 mm).

Les patches de renforts sont liaisonnés à l'étanchéité en pointant par soudage à l'air chaud les quatre coins de ce dernier.

- **Soudure des bandes de maintien des ensembles « Rails »**

Les soudures à froid ne sont pas autorisées pour le soudage des bandes de maintien.

La surface de l'étanchéité où seront soudés les rails doit être propre et sèche.

La soudure des ensembles rails doit se faire dans la foulée de la mise en œuvre de l'étanchéité ou au plus tard 6 mois après la mise en œuvre du revêtement d'étanchéité. Dans la mesure où les rails ne seraient pas soudés dans la foulée et avant la fin de la période de 6 mois après la mise en œuvre de l'étanchéité, alors il faut :

- Nettoyer la membrane avec de l'eau savonneuse ;
- Attendre le séchage ;
- Nettoyer avec IKO ARMOURPLAN NETTOYANT ;
- Attendre le séchage complet (le temps dépendra de la température ambiante et la quantité appliquée).

Une fois les rails positionnés, il convient de souder chaque bande de maintien de chacun des ensembles « Rails » avec : une soudeuse manuelle à air chaud, ayant les caractéristiques et conditions d'emploi moyennes suivantes :

- Température de sortie réglable en continu de 20 à 700°C maxi,
- Débit d'air chaud : 50 à 230 litres /min,
- Caractéristique électrique : 230V – 1600W,
- Marques (exemples) : LEISTER, SIEVERT, LARON...

Le soudage s'effectue en passant la buse à air chaud entre d'une part la bande de maintien et d'autre part le revêtement d'étanchéité et en progressant lentement. Toute la largeur de la bande de maintien en contact avec le revêtement d'étanchéité devra être soudée à ce dernier soit sur une largeur de 5cm (cf. Figure 31 et Figure 32).

La température de l'air distribué doit être réglée pour que, à la vitesse de progression pratiquée, il n'y ait ni combustion du matériau (qui se manifesterait par un dégagement de fumée noire), ni fusion insuffisante. Il faudra veiller à ce que soit effectué, avant tout démarrage ou reprise sur chantier, un essai de pelage afin de valider les réglages.

Une fois la bande de maintien soudée, contrôler avec une pointe sèche (ou similaire) que l'on déplace le long de périphérie de la bande de maintien, que la jonction après refroidissement est bien réalisée.

2.4.4.2.7. Mise en place des Fixations Universelles MALT et Fixations Extérieures

La mise en place des fixations dites Extérieures (en extrémité haute et basse du champ photovoltaïque) et Universelles MALT (en plein champ Photovoltaïque) se fait par clipsage de leur socle sur le rail. Elles doivent être centrées sur les rails avec une tolérance de +/-10mm.

Le recouvrement entre les cadres des modules et les fixations est de :

- 9 mm pour les fixations universelles MALT
- 14 mm pour les fixations extérieures

Un couple de 10 N.m est appliqué sur la vis.

Ces fixations doivent être posées selon les plans fournis par la société DOME SOLAR.

Il faudra apporter un soin tout particulier quant à l'alignement de ces Fixations Extérieures bas de générateur d'une colonne à l'autre de rail.

2.4.4.2.8. Mise en place du CTR bas de générateur

La mise en place des CTR bas de générateur doit être effectuée sur toutes les premières rangées de colonnes (bas de champ) contre toutes les Fixations Extérieures.

La vis pointeau inférieure du CTR bas de générateur doit être serrée à 3 N.m.

2.4.4.2.9. Mise en place du CTR

La mise en place des CTR est effectuée en serrant la vis pointeau inférieure sur le rail à 3 N.m.

2.4.4.2.10. Mise en place du CTM

La mise en place des CTM est effectuée en serrant la vis pointeau sur le retour du cadre du module photovoltaïque à 3 N.m.

2.4.4.2.11. Mise en place du Collier Passe Câbles

La mise en place des Colliers Passe Câbles se fait par clipsage sur le rail.

2.4.4.2.12. Mise en place du kit d'inclinaison

La mise en place, optionnelle, du kit d'inclinaison remplace le § 2.4.4.2.7, cette dernière se fait par clippage des réhausses du support haut et bas. Les supports hauts et bas doivent être centrés sur les rails avec une tolérance de +/-10mm.

La vis du support haut et bas doit être serrée avec un couple de 6 N.m.

La cale rotule est mise en place afin d'éviter que la rotule ne puisse sortir de la tête des réhausses.

La mise en place des fixations dites Extérieures inclinées (aux extrémités des rangées des modules du champ photovoltaïque) et Universelles MALT inclinées (en plein champ Photovoltaïque) se fait par coulissage de leur écrou dans la rainure des pièces rotules. Elles doivent être centrées sur les rotules avec une tolérance de +/-10mm.

Le recouvrement entre les cadres des modules et les fixations inclinées est de 9 mm pour les fixations universelles MALT et les fixations extérieures

Un couple de 10 N.m est appliqué sur la vis.

Ce kit d'inclinaison doit être posé selon les plans fournis par la société DOME SOLAR.

2.4.4.2.13. Mise en place des modules photovoltaïques (cf. Figure 32, Figure 33, Figure 34, Figure 35)

À la suite de la mise en place des fixations Universelles MALT et Extérieures ou du kit d'inclinaison, il convient de mettre en place les modules photovoltaïques.

Il est impératif qu'aucun module photovoltaïque ne soit mis en œuvre sur des zones à rupture de pente ou sur un joint de dilatation.

Les modules photovoltaïques doivent être mis en œuvre de façon à positionner leurs plus grandes longueurs perpendiculairement aux rails ROOF-SOLAR PVC 600.

Dans le sens de la longueur du rail, il convient que la mise en place des modules photovoltaïques soit conforme à la description de la Figure 36 dans le cas d'une pose à plat, Figure 37 dans le cas d'une pose inclinée double shed et Figure 38 dans le cas d'une pose inclinée simple shed.

L'association autorisée entre les modules et le kit d'inclinaison est définie dans la grille de vérification des modules.

2.5. Utilisation, entretien et réparation

2.5.1. Généralités

La continuité de la liaison équipotentielle des masses du champ photovoltaïque doit être maintenue, même en cas de maintenance ou de réparation.

En présence d'un rayonnement lumineux, les modules photovoltaïques produisent du courant continu et ceci sans possibilité d'arrêt. La tension en sortie d'une chaîne de modules reliés en série peut rapidement devenir dangereuse ; il est donc important de prendre en compte cette spécificité et de porter une attention particulière à la mise en sécurité électrique de toute intervention menée sur de tels procédés.

L'installateur doit recommander de réaliser l'entretien et la maintenance en s'inspirant de la norme NF EN 62446-2:2020.

En cas de bris de glace ou d'endommagement d'un module photovoltaïque, un bâchage efficace doit être assuré et un remplacement de ce module défectueux réalisé dans les plus brefs délais.

Les interventions sur le procédé doivent être réalisées dans le respect du code du travail et notamment de la réglementation sur le travail en hauteur.

En cas d'intervention sur le procédé photovoltaïque nécessitant la dépose d'un module photovoltaïque, la procédure de déconnexion et de reconnexion électrique appliquée lors du remplacement d'un module doit être respectée (cf. § 2.5.4).

Il est impératif que les opérations de maintenance et de réparation soient effectuées par des intervenants qualifiés et habilités. Ces opérations requièrent des compétences en électricité et en toiture étanchée (cf. § 2.4.2). L'entretien des toitures est celui

décrit par le DTU 43.5 et le DTU 43.3. Dans ce cas de toiture concernée par la production d'électricité, le maître d'ouvrage doit opter pour un contrat d'entretien : au minimum une visite semestrielle et maintenance éventuelle afin de contrôler l'état des modules photovoltaïques, l'état de l'étanchéité et des connexions électriques.

Il convient notamment de retirer des modules les éventuels objets pouvant créer des ombrages même partiels. Le contrat d'entretien peut être confié à l'entreprise qui a réalisé l'ouvrage ou toute entreprise agréée par la société DOME SOLAR.

2.5.2. Maintenance du champ photovoltaïque

Dans le cadre de l'entretien de la toiture au moins une fois par semestre, sinon selon les conditions environnementales du bâtiment d'implantation :

- Vérifier visuellement l'état d'encrassement des modules. Si ceux-ci sont sales, nettoyer avec de l'eau la face avant des modules à l'aide d'un arrosoir ou un jet d'eau dont la pression maximale est la pression d'eau du réseau domestique. Dans tous les cas, il convient de respecter la notice du fabricant de modules.
- Vérifier visuellement l'état d'encrassement des modules. Si ceux-ci sont sales, les nettoyer avec de l'eau à l'aide d'un arrosoir ou un jet d'eau dont la pression maximale est la pression d'eau du réseau domestique.
- Vérification de l'étanchéité par un étancheur : Vérifier le bon état des différents éléments composant le système d'étanchéité, la libre circulation de l'eau au niveau des évacuations pluviales, des chéneaux, des noues.
- Vérification du câblage par un électricien habilité.
- Vérification des fixations par un étancheur et/ou un électricien : vérifier la présence et la tenue de l'ensemble de la visserie.

2.5.3. Maintenance électrique

Si, tenant compte de l'ensoleillement réel, une baisse mesurable de la production d'une année sur l'autre est observée, il convient de faire vérifier le bon fonctionnement de l'onduleur et des modules individuellement par un électricien habilité.

2.5.4. Remplacement d'un module

En cas de bris de glace ou d'endommagement d'un module photovoltaïque, il convient de le faire remplacer en respectant la procédure suivante :

- Avant toute intervention sur le champ photovoltaïque concerné, procéder à la déconnexion de l'onduleur en ouvrant le disjoncteur AC placé entre l'onduleur et le compteur de production électrique. Puis, déconnecter la toiture photovoltaïque en enclenchant le sectionneur DC, placé entre les capteurs photovoltaïques et l'onduleur.
- Démonter les modules photovoltaïques dans l'ordre inverse de la notice de montage puis débrancher les câbles électriques du module.
- Lors du démontage, il conviendra de porter une attention particulière à la qualité d'isolation des connecteurs débranchés afin d'éviter tout contact entre eux ou avec toute autre pièce métallique (cadre module, Rail ROOF-SOLAR PVC 600, ...)
- Le montage du module de remplacement est réalisé conformément au présent dossier technique, plans fournis par DOME SOLAR lors de l'installation, et de la notice de montage du procédé.
- Mesurer la tension de série des capteurs photovoltaïques pour vérifier sa conformité par rapport à la plage d'entrée de l'onduleur. Procéder à la connexion du champ photovoltaïque en enclenchant le sectionneur DC et en reconnectant le disjoncteur AC de l'onduleur vers le réseau.

2.5.5. Remplacement d'un ensemble « Rail » ROOF-SOLAR PVC 600

Dans la zone concernée, retirer les modules conformément à la description du paragraphe 2.5.4.

Le Rail ROOF-SOLAR PVC 600 doit être retiré de la manière suivante :

- Retirer les 8 vis maintenant le profilé aluminium avec les bandes de maintien puis découper avec un cutter la partie des bandes de maintien non soudées sans endommager le revêtement d'étanchéité (en cas de blessure accidentelle du revêtement d'étanchéité lors de cette étape, la réparation du revêtement d'étanchéité sera réalisée conformément aux préconisations du DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3 à l'aide d'un morceau de feuille ARMOURPLAN SM 150).
- Après nettoyage et dégraissage de la surface à l'aide éventuellement du IKO ARMOURPLAN DECAPANT (voir DTA IKO Armourplan Acier 5.2/18-2626_V3), venir mettre en place un nouvel ensemble « Rail » ROOF-SOLAR PVC 600 conformément au §2.4.4.2.5 du présent dossier technique.
- Remettre en œuvre le ou les modules photovoltaïques conformément aux § 2.4.4.2.7 et 2.4.4.2.13.

2.6. Traitement en fin de vie

Conformément à l'article L. 541-10 du Code de l'Environnement, à la directive 2012/19/UE relative aux déchets d'équipements électriques et électroniques et au décret n°2014-928 du 19 août 2014, les producteurs de modules photovoltaïques, dans le cadre de la Responsabilité Élargie des Producteurs, pourvoient ou contribuent à la collecte des déchets d'équipements électriques et électroniques ménagers au prorata des équipements qu'ils mettent sur le marché. L'article R. 543-180.-I. du Code de l'Environnement et l'arrêté du 8 octobre 2014 prévoient qu'en cas de vente d'un équipement, le distributeur de modules photovoltaïques prend gratuitement ou fait reprendre gratuitement pour son compte les équipements usagés dont le consommateur se défait, dans la limite de la quantité et du type d'équipement vendu.

Pour le reste des éléments (système de montage notamment), il n'y a pas d'information apportée.

2.7. Fabrication et contrôles

2.7.1. Modules photovoltaïques

La fabrication des modules photovoltaïques a été examinée dans le cadre de la vérification des modules. Les informations principales (*site(s) de fabrication, certification ISO 9001, tolérance sur le flash-test, mesure(s) par électroluminescence, inspection finale*) sont données dans la grille de vérification des modules.

2.7.2. Composants de la structure support

2.7.2.1. Généralités

La société DOME SOLAR est certifiée ISO 9001 :2015 depuis février 2018.

En aucun cas, une livraison directe entre le fournisseur de DOME SOLAR et le client final ne pourrait avoir lieu.

La détection de pièces décrites ci-après non conformes génère systématiquement un retour d'information écrit auprès des fournisseurs demandant la correction de l'anomalie, dans le cadre d'une amélioration continue. Les pièces non conformes sont retirées des stocks et envoyées en filière de recyclage.

2.7.2.2. Ensemble « Rail » ROOF-SOLAR PVC 600

Les profils trapézoïdaux et les ailettes sont extrudés en longueur de 4,82m par la société E-MAX PROFILES en Belgique, certifiée ISO 9001:2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profils sont ensuite usinés par L'ATELIER DU PLANTY (85), afin d'obtenir des longueurs de 60 cm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces.

Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

Les bandes de maintien sont livrées en bobineaux par la société IKO-AXTER en rouleaux de 12 cm de largeur et 20 m de longueur chez A2F Alu 33 en France. Ces bobineaux sont ensuite découpés par A2F Alu 33 en 33 bandes de 60 cm de longueur avec une machine adaptée pour ce process.

Les bandes de maintien sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

L'assemblage des ensembles Rails est réalisé chez DOME SOLAR selon une fiche de fabrication. Plusieurs contrôles (visuels et dimensionnels) sont réalisés tout au long du processus avec des outils de mesures.

L'ensemble rail (profil trapézoïdal + ailettes + bandes de maintien) est systématiquement livré assemblé chez le client final.

2.7.2.3. Fixations Universelles MALT, Fixations Extérieures de Finition et Fixations Universelles MALT inclinées (cf. kit d'inclinaison)

Les profils constituant les fixations (sode, serre universelle, mâchoire bride de serrage, base bride de serrage) sont extrudés en longueur de 4,82 m par la société E-MAX PROFILES en Belgique, certifiée ISO 9001:2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profils sont ensuite usinés par L'ATELIER DU PLANTY (85), afin d'obtenir des longueurs de 50 mm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces.

Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

L'assemblage des Fixations Universelles MALT, des Fixations Extérieures et des Fixations Universelles MALT inclinées du kit d'inclinaison est fait chez DOME SOLAR selon une fiche de fabrication et plusieurs contrôles sont réalisés tout au long du processus. Il s'agit de contrôles visuels et ensuite, de contrôles spécifiques réalisés avec des outils de mesures.

Un contrôle est effectué lors de la réception des marchandises usinées, par le magasinier de DOME SOLAR sur l'aspect (propreté de l'usinage, perçage, ébavurage et graissage) et contrôle du quantitatif livré (Tolérance quantitatif : $\pm 10\%$).

Des points de contrôle sur les pièces sont vérifiés par le magasinier afin qu'elles soient en accord avec les tolérances inscrites sur les plans des pièces.

Les Fixations Universelles MALT, Fixations Extérieures et des Fixations Universelles MALT inclinées du kit d'inclinaison sont systématiquement livrées assemblées chez le client final.

2.7.2.4. CTR, CTR bas de générateur et CTM

Les profils constituant les CTR, CTR bas de générateur et CTM (profil CTR, profil CTM) sont extrudés en longueur de 4,82m par la société E-MAX PROFILES en Belgique, certifiée ISO 9001:2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profilés sont ensuite usinés par L'ATELIER DU PLANTY (85), afin d'obtenir des longueurs de 15 mm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces.

Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

L'assemblage des CTR, CTR bas de générateur et CTM est fait chez DOME SOLAR et plusieurs contrôles sont réalisés tout au long du processus. Il s'agit de contrôles visuels et ensuite, de contrôles spécifiques réalisés avec des outils de mesures.

Les CTR, CTR bas de générateur et CTM sont systématiquement livrés assemblés chez le client final.

2.7.2.5. Collier Passe Câbles

Les Colliers Passe Câbles sont fabriqués par la société PLASTISEM (59). Ils sont traités anti-UV.

Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

2.7.2.6. Support haut et bas (kit d'inclinaison)

Les profilés constituant les supports hauts et bas du kit d'inclinaison (réhausse haute, réhausse basse) sont extrudés en longueur de 4m par la société EXTOL Espagne, certifiée ISO 9001:2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profilés sont ensuite usinés par TCMA (44), afin d'obtenir des longueurs de 100 mm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces.

Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

L'assemblage des supports hauts et bas est fait chez DOME SOLAR et plusieurs contrôles sont réalisés tout au long du processus. Il s'agit de contrôles visuels et ensuite, de contrôles spécifiques réalisés avec des outils de mesures.

Les supports hauts et bas sont systématiquement livrés assemblés chez le client final.

2.7.2.7. Rotules (kit d'inclinaison)

Les rotules du kit d'inclinaison sont extrudées en longueur de 4m par la société EXTOL Espagne, certifiée ISO 9001:2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profilés sont ensuite usinés par TCMA (44), afin d'obtenir des longueurs de 100mm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces. Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

2.7.2.8. Cales rotules (kit d'inclinaison)

Les cales rotules du kit d'inclinaison sont extrudées en longueur de 4m par la société EXTOL Espagne, certifiée ISO 9001 :2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profilés sont ensuite usinés par TCMA (44), afin d'obtenir des longueurs de 15mm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces. Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

2.7.2.9. Fixations extérieures inclinées

Les profilés constituant les fixations extérieures inclinées (« chapeau fixation extérieure », la « base fixation extérieure ») sont extrudés en longueur de 4 m par la société EXTOL Espagne, certifiée ISO 9001 :2015.

La société DOME SOLAR est propriétaire des filières concernées.

Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'extrusion et des certificats matières sont systématiquement fournis à DOME SOLAR.

Ces profilés sont ensuite usinés par A2F Alu (33), afin d'obtenir des longueurs de 50 mm. Cette société vérifie la qualité de la marchandise reçue, puis usine et conditionne de façon standardisée. Une série de contrôles (visuels et dimensionnels) est faite tout au long de l'usinage des pièces.

Les pièces sont livrées chez DOME SOLAR et contrôlées à réception.

L'assemblage des Fixations Extérieures inclinées est fait chez DOME SOLAR selon une fiche de fabrication et plusieurs contrôles sont réalisés tout au long du processus. Il s'agit de contrôles visuels et ensuite, de contrôles spécifiques réalisés avec des outils de mesures.

Un contrôle est effectué lors de la réception des marchandises usinées, par le magasinier de DOME SOLAR sur l'aspect (propreté de l'usinage, perçage, ébavurage et graissage) et contrôle du quantitatif livré (Tolérance quantitatif : $\pm 10\%$).

Des points de contrôle sur les pièces sont vérifiés par le magasinier afin qu'elles soient en accord avec les tolérances inscrites sur les plans des pièces.

Les Fixations Extérieures inclinées sont systématiquement livrées assemblées chez le client final.

2.7.3. Isolants

L'isolant Rockacier C Nu est fabriqué par la société ROCKWOOL conformément à son DTA 5.2/16-2523_V1.

L'isolant Rockacier C Nu Energy est fabriqué par la société ROCKWOOL conformément à son DTA 5.2/23-2729_V1.

Les isolants SmartRoof C (37) et (38) sont fabriqués par la société KNAUF INSULATION conformément à leur DTA 5.2/21-2709_V3.

L'isolant Panotoit Tekfi 2 est fabriqué par la société SAINT-GOBAIN ISOVER conformément à son DTA 5.2/19-2378_V2.

L'isolant Rocterm Coberlan C est fabriqué par la société BM FRANCE conformément à son DTA 5.2/14-2428_V3.

L'isolant POWERDECK+ (avec ou sans écran thermique) est fabriqué par la société RECTICEL conformément à son DTA 5.2/22-2724_V1 ou 5.2/22-2725_V1.

L'isolant FESCO C est fabriqué par la société SITEK INSULATION SASU conformément à son DTA 5.2/17-2385_V3.

L'isolant IKO enertherm ALU (avec ou sans écran thermique) est fabriqué par la société IKO INSULATIONS conformément à son DTA 5.2/23-2732_V1 ou 5.2/23-2733_V1.

L'isolant Panel PIR ALU-T est fabriqué par la société KINGSPAN INSULATION conformément à son DTA 5.2/19-2652_V3.

2.7.4. Revêtement d'étanchéité

Le revêtement d'étanchéité ARMOURPLAN SM 150 est fabriqué par la société IKO-AXTER conformément à son DTA.

2.7.5. Tôles d'Acier Nervurées (TAN)

2.7.5.1. ROOFALTEO PVC

Les TAN ROOFALTEO PVC sont fabriquées par la société BACACIER, sur ses sites de production de :

- Les Roches Prémaries (86), Aigueperse (63), Bourg-Saint-Andéol (07), Rang-du-Fliers (62), Villers-la-Montagne (54) pour la TAN ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- Aigueperse (63) pour les TAN ROOFALTEO 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC.

à partir de bobines d'acier galvanisées ou prélaquées conformément aux normes :

- NF EN 10346 et NF P 34-310 lorsqu'elles sont galvanisées,
- NF P 34-301 et NF EN 10169 lorsqu'elles sont prélaquées.

Lors de l'opération de profilage, à la fin de chaque montage machine, le contrôle géométrique des profils ROOFALTEO est effectué afin de réceptionner le montage avant la mise en production (cf. norme NF EN 14782). La production est systématiquement contrôlée conformément aux exigences de la norme NF EN 14782, complétées par un minimum de 3 contrôles par poste.

L'aspect général du produit est contrôlé en continu, de façon visuelle.

2.7.5.2. ROOFSTYL 56

La TAN ROOFSTYL 56 est fabriquée par la société ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE, sur ses sites de production d'Haironville et Contrisson (Meuse)

à partir de bobines conformes aux normes :

- NF EN 10346 et NF P 34-310 lorsqu'elles sont galvanisées,
- NF P 34-301 et NF EN 10169 lorsqu'elles sont prélaquées,
- E.T.P.M (n°19/0064) lorsqu'elles sont revêtues du ZMevoolution®.

Les contrôles des bobines d'acier revêtues utilisées lors de la fabrication sont effectués en production tout au long des différents stades industriels conformément aux normes NF EN 10346 et NF P 34-301. Le contrôle des bobines revêtues du ZMevoolution® nu ou avec revêtement organique utilisées lors de la fabrication sont effectués en production tout au long des différents stades industriels conformément à l'E.T.P.M (n° 19/0064).

Lors de l'opération de profilage, à la fin de chaque montage machine, le contrôle géométrique des profils ROOFSTYL est effectué afin de réceptionner le montage avant la mise en production (cf. norme NF EN 14782). La production est systématiquement contrôlée conformément aux exigences de la norme NF EN 14782, complétées par un minimum de 3 contrôles par poste. L'aspect général du produit est contrôlé en continu, de façon visuelle.

2.8. Conditionnement, étiquetage, stockage

2.8.1. Modules photovoltaïques

Les modalités de conditionnement (*nombre de modules par emballage, nature de l'emballage, position des modules, séparateurs entre modules*) des modules sont indiquées dans la grille de vérification des modules.

Les modules conditionnés ensemble sont obligatoirement de la même nature et de la même puissance.

Le module est lui-même identifié par un étiquetage conforme à la norme NF EN 50380.

Sauf spécificité du fabricant indiquée dans la grille de vérification des modules, le stockage sur chantier s'effectue au sec, sous abri.

2.8.2. Ensemble "support"

2.8.2.1. Ensemble « Rail »

Les ensembles rails sont emballés en « palette » (100cm x 120cm) sur lesquelles sont collées des étiquettes indiquant la référence du chantier et le quantitatif.

2.8.2.2. Fixations universelles MALT

Les Fixations Universelles MALT sont emballées par 80 (quatre-vingts) dans des cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm (longueur x largeur x hauteur). Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.2.3. Fixations extérieures de finition

Les Fixations Extérieures de finition sont emballées par 60 (soixante) dans des cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm (longueur x largeur x hauteur). Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.2.4. CTR et CTR bas de générateur

Les CTR et CTR bas de générateur, sont emballés par 50 (cinquante) dans des sachets et puis mis en cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm (longueur x largeur x hauteur) à raison de 10 sachets. Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.2.5. CTM

Les CTM, sont emballés par 50 (cinquante) dans des sachets et puis mis en cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm (longueur x largeur x hauteur) à raison de 10 sachets. Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.2.6. Collier passe câble

Les Colliers Passe Câble sont emballés par 300 dans des cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm (longueur x largeur x hauteur). Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.2.7. Ensemble supports hauts (kit d'inclinaison)

Les supports hauts sont emballés par 18 dans des cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm, (longueur x largeur x hauteur). Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.2.8. Ensemble supports bas (kit d'inclinaison)

L'ensemble support bas comporte les supports bas, les rotules, les cales rotules, les fixations universelles MALT inclinées ou les fixations extérieures inclinées. Les ensembles supports bas sont emballés par 30 dans des cartons de dimension 40 x 30 x 20 cm, (longueur x largeur x hauteur). Ces cartons sont posés sur une palette bois puis filmés et étiquetés avec la référence du chantier.

2.8.3. Isolant

2.8.3.1. Rockacier C Nu

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/16-2523_V1.

2.8.3.2. Rockacier C Nu Energy

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/23-2729_V1.

2.8.3.3. SmartRoof C (37) et SmartRoof C (38)

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/21-2709_V3.

2.8.3.4. Panotoit Tekfi 2

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/19-2378_V2.

2.8.3.5. Rocterm Coberlan C

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/14-2428_V3.

2.8.3.6. Powerdeck+

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/22-2724_V1.

2.8.3.7. FESCO C

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/17-2385_V3.

2.8.3.8. IKO enertherm ALU

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/23-2732_V1.

2.8.3.9. Panel PIR ALU-T

Les panneaux doivent respecter leur DTA 5.2/19-2652_V3.

2.8.4. Revêtement d'étanchéité

Les feuilles sont enroulées sur mandrins. Les rouleaux sont livrés couchés sur palette. Les rouleaux déballés doivent être stockés à plat, sur une surface sèche et exempte d'aspérités.

Les mandrins des rouleaux portent une étiquette adhésive où figurent le type, la longueur, la largeur, l'épaisseur, la couleur, numéro de production, le code produit et le marquage CE.

Chaque rouleau comporte en surface un QR code permettant de retrouver toutes les données de fabrication et d'autocontrôle.

Les rouleaux de feuille d'étanchéité IKO ARMOURPLAN SM 150 d'épaisseur 1,5mm mesurent 20m de long pour 1,06m de large.

Le poids maximum des rouleaux est de 43 kg.

Il convient de prévoir des matériels adaptés pour la manutention des rouleaux. Il existe à cet effet des fourches avec poignées de levage pour la répartition de la charge sur 2, 3 ou 4 personnes.

2.8.5. Tôles d'Acier Nervurées

2.8.5.1. ROOFALTEO PVC

Les TAN ROOFALTEO PVC sont conditionnées en colis selon la commande du client. Chaque colis comporte un étiquetage précisant au minimum :

- le fabricant,
- le client,
- le numéro de commande,
- le poids,
- le nombre d'éléments,
- la longueur,
- l'épaisseur.

Le marquage CE des TAN ROOFALTEO PVC est réalisé conformément à la norme NF EN 14782. L'arrêté du 19 Janvier 2007 fixe les modalités d'application de cette norme sur le marché Français.

Les colis de TAN sont stockés sur un calage, inclinés sur l'horizontale, tout en ménageant un espace avec le sol, en évitant tout risque de déformation permanente des plaques. Lors de la manipulation, il est conseillé de prendre des précautions pour ne pas détériorer les produits en adaptant l'écartement des fourches. L'approvisionnement en toiture respectera les dispositions prévues au chapitre 6.1.2 du DTU 43.3 P1-1.

2.8.5.2. ROOFSTYL 56

Les TAN ROOFSTYL 56 sont conditionnées en colis. Chaque colis comporte un étiquetage complété par une D.O.P. par poste de produit, précisant au minimum :

- fabricant,
- client,
- références chantier,
- numéro de commande,
- repère du colis dans la commande,
- poids,
- nombre d'éléments,
- longueur,
- géométrie de la TAN ROOFSTYL 56,
- caractéristiques matières,
- épaisseur,
- éléments relatifs au marquage CE,
- éléments relatifs à l'émission des COV dans l'air intérieur.

Le marquage CE des TAN ROOFSTYL 56 est réalisé conformément à la norme NF EN 14782 et au Règlement

Produits de Construction n° 305/2011. L'arrêté du 19 Janvier 2007 fixe les modalités d'application de cette norme sur le marché Français.

Les TAN ROOFSTYL 56 sont conditionnées en fardeaux. Les fardeaux sont à manutentionner en prenant appui aux points prévus à cet effet. L'approvisionnement en toiture respectera les dispositions prévues au chapitre 6.1.2 du DTU 43.3 P1-1.

Les colis de tôles d'acier nervurées sont stockés dans un abri ventilé, sur un calage, inclinés sur l'horizontale, tout en ménageant un espace avec le sol, en évitant tout risque de déformation permanente des plaques nervurées.

2.9. Formation

La société DOME SOLAR impose systématiquement à ses clients, ainsi qu'au personnel sous-traitant de ces entreprises, une formation photovoltaïque théorique et pratique leur permettant d'appréhender les procédés photovoltaïques en général ainsi que le montage du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné.

Cette formation est réalisée en interne sur une plateforme dédiée, par un formateur qualifié. Elle est composée :

- d'une partie théorique, en salle avec explication de la technologie photovoltaïque et de la notice de montage du procédé,
- d'une partie pratique avec montage d'une partie de toiture photovoltaïque.

Chaque monteur reçoit une attestation nominative en fin de stage. La société DOME SOLAR tient à jour une liste d'entreprises agréées par ses soins. Cette liste est disponible auprès du service commercial de la société DOME SOLAR.

Les entreprises de mise en œuvre doivent bénéficier d'une qualification ou certification professionnelle délivrée par un organisme accrédité par le Cofrac ou tout autre organisme d'accréditation signataire de l'accord multilatéral pris dans le cadre de la coordination européenne des organismes d'accréditation. Cette qualification ou certification professionnelle doit correspondre aux types de travaux effectués, à la puissance de l'installation et, pour des projets relevant de l'obligation d'achat, respecter les critères fixés par l'arrêté tarifaire correspondant.

2.10. Assistance technique

La société DOME SOLAR est tenue d'apporter son assistance technique à toute entreprise installant le procédé qui en fera la demande.

Chaque client reçoit systématiquement une assistance technique de la part de la société DOME SOLAR pour sa première installation photovoltaïque. Pour toute installation, la société DOME SOLAR propose une assistance technique pendant toute la durée du chantier. Elle est constituée d'ingénieurs du bureau d'études et de techniciens au fait du procédé et des techniques de montage.

La société assure ensuite sur demande une assistance technique téléphonique pour tous renseignements complémentaires.

Le service technique de la société DOME SOLAR assure une centralisation des remontées d'informations du chantier, quel que soit l'élément du complexe d'étanchéité. Il peut ainsi selon la complexité du sujet soit répondre directement à la problématique de l'installateur, soit solliciter les services techniques des sociétés BACACIER, ARCELOR MITTAL CONSTRUCTION FRANCE, ROCKWOOL, KNAUF INSULATION, SAINT-GOBAIN ISOVER, RECTICEL, IKO Insulations SAS, BM France, KINGSPAN INSULATION et IKO-AXTER sur les parties tôles d'acier nervurées, isolant, étanchéité, avant de formuler un retour au client. Cette assistance technique est basée à Rezé en France (44).

2.11. Mention des justificatifs

2.11.1. Résultats expérimentaux

- Les modules photovoltaïques ont été vérifiés par le CSTB selon les critères d'acceptation du présent Avis Technique. La liste des références et les puissances sont indiquées dans la grille de vérification des modules en cours de validité, téléchargeable sur le site de la CCFAT via le lien Batipedia de l'Avis Technique 21/22-82_V2 (voir § 1.2.9).
- Les modules photovoltaïques ont été testés selon la norme NF EN 61215 : qualification de la conception et homologation des modules photovoltaïques. La charge à laquelle les essais de charge mécanique MQT 16 ont été réalisés doit être au moins égale à 5 400 Pa (charge d'essai).
- Les modules photovoltaïques ont été testés selon la norme NF EN 61730 et certifiés comme appartenant à la classe II de sécurité électrique jusqu'à une tension maximum de 1 000 à 1 500 V DC (cf. grille de vérification des modules).
- Le procédé photovoltaïque a été testé selon la norme NF EN 12179 pour des essais de résistance à la pression et à la dépression du vent avec les modules de la grille de vérification.
- La connexion électrique entre le profil trapézoïdal et le cadre de module PV par l'intermédiaire de Fixation Universelle MALT a été testée selon la norme CEI 60439-1 (2004) - §8.2.4.1 et la norme NF EN 60068-2-11 (1999) (rapport d'essais LCIE n° 144301-691667).
- Le procédé photovoltaïque complet, comprenant TAN + Rockacier C Nu + IKO ARMOURPLAN SM 150 (largeur 1,06m) + Système ROOF-SOLAR PVC 600 + modules photovoltaïques, a subi des essais de tenue au vent sous différentes configurations selon la NF EN 16002 au CEBTP (rapport n° BEB1.M.4054-1 ; n° BEB1.M.4054-2 ; n° BEB1.M.4054-3 ; n° BEB1.M.4054-4).
- Des essais de résistance au pelage de la « bande de maintien » soudée sur le revêtement d'étanchéité (IKO ARMOURPLAN SM 150) à état neuf et vieilli, à différentes températures ont été réalisés dans le laboratoire IKO (CR n°32/11 BIS, DIFF 33 et CR 04/22).
- Un essai de résistance à la déchirure au clou selon la norme NF EN 12310-1 a été réalisé sur la « bande de maintien » dans le laboratoire IKO-AXTER (CR n°32/11 BIS)
- Essai de stabilité dimensionnelle différentielle basé sur la norme NF EN 1107-1, entre le rail et la « bande de maintien », a été réalisé dans le laboratoire IKO-AXTER (CR 24/17).

- Tous les ensembles mécaniques du système ont été testés indépendamment selon la norme NF 30-310 au laboratoire du LNE (rapport d'essai P147460 et P182080 DE3).
- La fixation extérieure et le CTR bas de générateur ont été testés au glissement au laboratoire du LNE (rapport d'essai P147460).
- Des essais de flexion sous charge descendantes ont été réalisés dans la station d'essai de BACACIER le tout contrôlé par SOCOTEC ou APAVE (rapport d'essai N02M0/18/3741 ; N02M0/18/3740 ; R11678850-001-1 ; R12404458-001-1 ; R12404459-001-1 ; R12404462-001-1 ; R12404463-001-01 ; R12404456-001-1 et R12404452-001-1).
- Un modèle RDM de calcul croisé avec des essais mécaniques a été créé afin de définir les tableaux de charges (voir Tableau 12 à Tableau 21) du présent dossier.
- Etude de la résistance mécanique des Tôles d'Acier Nervurées ROOFSTYL 56 (notes de calcul de la société ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE « Roof-Solar 600 et Roof-Solar 600 incliné sur support ROOFSTYL 56 » et rapports des essais de flexion sous charges descendantes contrôlés SOCOTEC n°230511020000017/-1/-2/-3 ; n°QG 0021-01).
- L'essai de caractérisation de l'isolant laine de roche ROCKWOOL, sous charges maintenues a été fourni au CSTB.
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support continu et discontinu avec l'isolant Rockacier C Nu réalisé au LNE (rapport P172798.2).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant Rockacier C Nu Energy réalisé au LNE (rapport P209682-1).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant SmartRoof C (38), épaisseur 80mm, réalisé au LNE (rapport P209121-4).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant SmartRoof C (37), épaisseur 100mm réalisé au LNE (rapport P209121-3).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant Panotoit Tekfi 2, épaisseur 100mm réalisé au CSTB (rapport DEB 22-13215A).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant Rocterm Coberlan C, épaisseur 60 mm réalisé au CSTB (rapport P237265).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant Powerdeck+, épaisseur 80mm réalisé au LNE (rapport P211276).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant POWERDECK+ épaisseur 60mm avec écran thermique en Fesco C 30 mm réalisé au LNE (rapport P228796-2).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant POWERDECK+ épaisseur 60mm avec écran thermique en SMARTROOF C 60 mm réalisé au LNE (rapport P229614-2).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant POWERDECK+ épaisseur 80 mm avec écran thermique en Rocterm Coberlan C 60 mm réalisé au LNE (rapport P211276-3).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant IKO enertherm ALU, épaisseur 60 mm réalisé au LNE (rapport P213718-1).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant IKO enertherm ALU, épaisseur 80 mm avec écran thermique en SmartRoof C 60 mm réalisé au LNE (rapport LNE n° P240799-3).
- Essais de comportement à la compression sous charge maintenue sur support discontinu de l'isolant Panel PIR ALU-T, épaisseur 60 mm réalisé au LNE (rapport P238329-6).
- Le kit d'inclinaison a été testé en compression (rapport Icam n°ALU/200/ESSAIS/47-24/01).
- Le procédé photovoltaïque a été testé en fatigue sous chargement ascendant répété par le CEBTP (rapport d'essai n° BMA6-M-4017).
- La fixation universelle MALT inclinée a été testée électriquement par le LCIE (rapport d'essai n° 171901-763355).

2.11.2. Références chantiers

Le procédé photovoltaïque est fabriqué depuis 2017.

Environ 25 000 m² ont été commercialisés en France à ce jour.

2.12. Annexe du Dossier Technique

2.12.1. Tableaux

Éléments du procédé concernés	Matériau	Revêtement de finition sur la face exposée	Atmosphères extérieures							Spéciale
			Rurale non polluée	Industrielle ou urbaine		Marine				
				Normale	Sévère	20 km à 10 km	10 km à 3 km	Bord de mer* (<3 km)	Mixte	
Cadre des modules photovoltaïques	Aluminium de série supérieure à 6000	Anodisation 15 µm minimum	•	•	□	•	•	□	□	□
Rails et Ailettes ROOF SOLAR PVC	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Vis de liaison A2	Acier Inoxydable A 2	Brut	•	•	□	•	•	-	-	-
Vis de liaison A4	Acier Inoxydable A 4	Brut	•	•	□	•	•	•	□	□
Le serreur de fixation universelle et fixation universelle inclinée	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Base et mâchoire de Bride serrage de Fixation Extérieure de finition	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Le socle de Fixation Universelle et de Fixation Extérieure de finition	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Le chapeau et base de fixation extérieur inclinée	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Vis CHCM6 Ressort Rondelle MALT Écrou carré M6	Inox A 2	Brut	•	•	□	•	•	-	-	-
Vis CHCM6 Ressort Rondelle MALT Écrou carré M6	Inox A 4	Brut	•	•	□	•	•	•	□	□
Réhausse basse et haute du support haut et bas du kit d'inclinaison	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Rotule et cale rotule du kit d'inclinaison	Aluminium EN A W6 060T6	Brut	•	•	□	•	•	□	□	□
Les expositions atmosphériques sont définies dans les annexes des normes NFP 34-301, NFP 24-351										
• : Matériau adapté à l'exposition										
□ : Matériau dont le choix définitif ainsi que les caractéristiques particulières doivent être arrêtés après consultation et accord du titulaire de l'Avis Technique.										
- : Matériau non adapté à l'exposition										
* : à l'exception du front de mer										

Tableau 1- Guide de choix des matériaux selon l'exposition atmosphérique

Revêtement métallique	Ambiance intérieure			
	Ambiance saine			Ambiance agressive
	Hygrométrie faible	Hygrométrie moyenne	Hygrométrie forte	
Z180 – Z200 – Z225	•	-	-	-
Z275	•	•	-	-
Z350	•	•	•	-
• : Revêtement adapté à l'exposition. - : Revêtement non adapté. La TAN ROOFALTEO 73.780PP PVC est admise uniquement en ambiance saine d'hygrométrie faible à moyenne (forte hygrométrie exclue).				

Systèmes de revêtements			Ambiance intérieure			
			Ambiance saine			Ambiance agressive
Acier Galvanisé de base	Revêtement organique	Catégories atteintes	Hygrométrie faible	Hygrométrie moyenne	Hygrométrie forte	Forte hygrométrie
Z100	Polyester 15 µm	II	•	•	-	-
Z225	Polyester 25 µm	IIIa	•	•	•*	-
	Polyester 35 à 40 µm	IIIa	•	•	•*	-
	Polyuréthane 50 à 55 µm	IVb	•	•	•*	□**
	Polyuréthane 70 à 75 µm	IVb	•	•	•*	□**
• : Revêtement adapté à l'exposition. □ : Revêtement dont le choix définitif, ainsi que les caractéristiques particulières doivent être arrêtées après consultation et en accord avec le fabricant. - : Revêtement non adapté. * : avec envers en polyester 15 µm. ** : revêtement double face. La TAN ROOFALTEO 73.780PP PVC est admise uniquement en ambiance saine d'hygrométrie faible à moyenne.						

Tableau 2 – Guide de choix des aciers revêtus pour les profils ROOFALTEO 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC

Revêtement métallique	Atmosphères extérieures ^(a)							
	Rurale non polluée	Urbaine ou industrielle		Marine				Spéciale
		Normale	Sévère	20 km à 10 km	10 km à 3 km	Bord de mer (<3 km) ^(b)	Mixte	Particulière
Z180 – Z200 – Z225	-	-	-	-	-	-	-	-
Z275	□	□	-	-	-	-	-	-
Z350	•	□	-	□	-	-	-	-

• : Revêtement adapté à l'exposition.

□ : Revêtement dont le choix définitif, ainsi que les caractéristiques particulières doivent être arrêtées après consultation et en accord avec le fabricant.

- : Revêtement non recommandé.

(a) : cf. annexe B de la norme NF P 34-310.

(b) : A l'exclusion du front de mer pour lequel l'appréciation définitive ou la définition de dispositions particulières doit être arrêtée après consultations et accord du producteur.

Systèmes de revêtements			Atmosphères extérieures ^(a)							
			Rurale non polluée	Urbaine ou industrielle		Marine				Spéciale
Acier Galvanisé de base	Revêtement organique	Catégories atteintes		Normale	Sévère	20 km à 10 km	10 km à 3 km	Bord de mer (<3 km) ^(b)	Mixte	Particulière
Z225	Polyester 25 µm	III	•	•	-	•	□	-	-	□
	Polyester 35 à 40 µm	IV	•	•	□	•	•	□	-	□
	Polyuréthane 50 à 55 µm	VI	•	•	□	•	•	•	□	□
	Polyuréthane 70 à 75 µm	VI	•	•	□	•	•	•	□	□

• : Revêtement adapté à l'exposition.

□ : Revêtement dont le choix définitif, ainsi que les caractéristiques particulières doivent être arrêtées après consultation et en accord avec le fabricant.

- : Revêtement non recommandé.

(a) : cf. annexe B de la norme NF P 34-301 d'avril 2017.

(b) : A l'exclusion du front de mer pour lequel l'appréciation définitive ou la définition de dispositions particulières doit être arrêtée après consultations et accord du producteur.

Tableau 3 – Guides de choix des aciers revêtus pour les TAN ROOFALTEO 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC en fonction de l'atmosphère extérieure (bâtiments ouverts et auvents)

		GUIDE DE CHOIX DES REVÊTEMENTS VIS-A-VIS DES AMBIANCES INTÉRIEURES					
		Matériau			Non agressive		
		Revêtement métallique	Revêtement organique	Catégorie selon NF P 34-301	Faible hygrométrie	Moyenne hygrométrie	Faiblement agressive
METALLIQUES	Z 180	/	/	/	■	■	■
	Z 275	/	/	/	■	○	■
	ZM EVOLUTION 80	/	/	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120	/	/	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 175	/	/	/	■	○	■
ORGANIQUES (envers de bande : classe II)	Z 100	Intérieur 12	II	/	■	○	■
	Z 225	Intérieur 12	II	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 60		/	/	■	■	■
	Z 225	Hairplus	IIa	/	■	○	■
	ZM EVOLUTION 100		/	/	■	■	■
	Z 225	Hairultra	IIa	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Authentic	IIa	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Edyxo	IIa	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Naturel	IIa	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Hairflon 25	IIa	/	■	○	■
	ZM EVOLUTION 100		/	/	■	■	■
	Z 225	Hairflon 35	IVb	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Keyron 150	IVb	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Keyron 200	IVb	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Hairexcel	IVb	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Intense	Vc	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Pearl	Vc	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 275	Sinéa	Vc	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	Z 225	Irysa	IIa	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 120		/	/	■	■	■
	ZM EVOLUTION 140	R'Unik	/	/	■	■	■

■ : revêtement adapté

○ : revêtement dont le choix définitif ainsi que les caractéristiques particulières doivent être arrêtées après consultation et accord de la société ARCELORMITTAL CONSTRUCTION France

■ : revêtement non adapté

Note : les revêtements ZM EVOLUTION sont définis dans l'ETPM « ZMevolution® »

Tableau 4 – Guide choix des aciers revêtus pour la TAN ROOFSTYL 56

GUIDE DE CHOIX DES REVÊTEMENTS VIS-À-VIS DES ATMOSPHÈRES EXTÉRIEURES										
POUR LES BÂTIMENTS OUVERTS ET LES AUVENTS										
	Matériau			Rurale non polluée	Urbaine et industrielle		Marine			
	Revêtement métallique	Revêtement organique	Catégorie selon NF P 34-301		Normale	Sévère	20 à 10 km	10 à 3 km	Bord de mer (3 à 1 km) (1)	Mixte
METALLIQUE	Z 350	/	/	■	○	—	○	—	—	—
	ZM EVOLUTION 175	/	/	■	○	—	○	—	—	—
	ZM EVOLUTION 250	/	/	■	■	○	■	○	○	○
	ZM EVOLUTION 275	/	/	■	■	○	■	○	○	○
ORGANIQUES (envers de bande : classe II)	Z 225	Hairplus	IV	■	■	—	■	○	—	—
	ZM EVOLUTION 100		/	■	■	○	■	■	—	—
	Z 225	Hairultra	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Authentic	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Edyxo	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Naturel	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Hairflon 25	IV	■	■	—	■	○	—	—
	ZM EVOLUTION 100		/	■	■	○	■	■	—	—
	Z 225	Hairflon 35	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Keyron 200	V	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Hairexcel	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Intensee	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Pearl	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 275	Sinea	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	Z 225	Irysa	VI	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 120		/	■	■	○	■	■	■	○
	ZM EVOLUTION 140	R'Unik	/	■	■	○	■	■	■	○

■ : revêtement adapté

○ : revêtement dont le choix définitif ainsi que les caractéristiques particulières doivent être arrêtées après consultation et accord de la société ARCELORMITTAL CONSTRUCTION France

■ : revêtement non adapté

(1) Pour les zones situées à moins de 1km du littoral, consulter ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE

Note : les revêtements ZM EVOLUTION sont définis dans l'ETPM « ZMevolution® »

Tableau 5 - Guides de choix des aciers revêtus pour la TANROOFSTYL 56 en fonction de l'atmosphère extérieure (bâtiments ouverts et auvents)

Isolant Laine de Roche		Pose à plat & inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Non	Non
	300	Oui	Non	Non	Non
	400	Oui	Non	Non	Non
	500	Non	Non	Non	Non
	600	Non	Non	Non	Non

Isolant Powerdeck+ sans écran thermique		Pose à plat			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Non
	300	Oui	Oui	Non	Non
	400	Oui	Non	Non	Non
	500	Non	Non	Non	Non

Isolant Powerdeck+ sans écran thermique		Pose inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Oui
	300	Oui	Oui	Oui	Oui
	400	Oui	Oui	Oui	Non
	500	Oui	Oui	Oui	Non
	600	Oui	Non	Non	Non
	700	Non	Non	Non	Non

Isolant Powerdeck+ avec écran thermique Fesco C		Pose à plat			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Non
	300	Oui	Oui	Non	Non
	400	Oui	Non	Non	Non
	500	Non	Non	Non	Non

* Les altitudes mentionnées sont à considérer pour des ouvrages ne présentant pas de possibilités d'accumulation de neige.

Tableau 6 - Zone de neige et altitude acceptables selon les règles N84 pour les modules du groupe A

Isolant Powerdeck+ avec écran thermique Fesco C		Pose inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Non
	300	Oui	Oui	Oui	Non
	400	Oui	Oui	Oui	Non
	500	Oui	Oui	Non	Non
	600	Non	Non	Non	Non

Isolant Powerdeck+ avec écran thermique laine de roche		Pose à plat & inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Non	Non	Non
	300	Non	Non	Non	Non

Isolant IKO enertherm ALU sans écran thermique		Pose à plat			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Non
	300	Oui	Oui	Non	Non
	400	Oui	Non	Non	Non
	500	Non	Non	Non	Non

Isolant IKO enertherm ALU sans écran thermique		Pose inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Oui
	300	Oui	Oui	Oui	Oui
	400	Oui	Oui	Oui	Oui
	500	Oui	Oui	Oui	Oui
	600	Oui	Oui	Oui	Non
	700	Oui	Oui	Oui	Non
	800	Non	Non	Non	Non

Isolant IKO enertherm ALU avec écran thermique		Pose à plat & inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Non	Non
	300	Oui	Non	Non	Non
	400	Oui	Non	Non	Non
	500	Non	Non	Non	Non

* Les altitudes mentionnées sont à considérer pour des ouvrages ne présentant pas de possibilités d'accumulation de neige.

Tableau 6 (suite) - Zone de neige et altitude acceptables selon les règles N84 pour les modules du groupe A

Isolant Panel PIR ALU-T		Pose à plat			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Non
	300	Oui	Oui	Non	Non
	400	Oui	Non	Non	Non
	500	Non	Non	Non	Non

Isolant Panel PIR ALU-T		Pose inclinée			
		Zone			
		A1/A2	B1/B2	C1/C2	D
Altitude* (m)	≤200	Oui	Oui	Oui	Non
	300	Oui	Oui	Oui	Non
	400	Oui	Oui	Oui	Non
	500	Oui	Oui	Non	Non
	600	Non	Non	Non	Non

* Les altitudes mentionnées sont à considérer pour des ouvrages ne présentant pas de possibilités d'accumulation de neige.

Tableau 6 (suite) - Zone de neige et altitude acceptables selon les règles N84 pour les modules du groupe A *

Isolant	TAN	ARCELORMITTAL – ROOFSTYL 56	BACACIER – ROOFALTEO® PVC			
			42.1010 PVC	49.950 PVC	59.900 PVC	73.780 PVC 73.780PP PVC
Rockacier C Nu		60	60			
Rockacier C Nu Energy		100	80			
PANOTOIT TEKFI 2		80	100			
SMARTROOF C (38)		80	80			
SMARTROOF C (37)		120	100			
ROCTERM COBERLAN C		-	100			
POWERDECK+		80	80			
Fesco C et POWERDECK+		Fesco C : 40 à 50 Powerdeck + : 80 à 280	Fesco C : 40 à 50 Powerdeck + : 80 à 280			
Smartroof C et POWERDECK+		SmartRoof C : 60 à 120 Powerdeck + : 80 à 280	SmartRoof C : 60 à 120 Powerdeck + : 80 à 280			
Rocterm Coberlan C et POWERDECK+		Rocterm Coberlan C : 60 à 140 Powerdeck+ : 80 à 280	Rocterm Coberlan C : 60 à 140 Powerdeck+ : 80 à 280			
IKO enertherm ALU		80	80			
SmartRoof C et IKO enertherm ALU		SmartRoof C : 60 à 120 IKO enertherm ALU : 80 à 200	SmartRoof C : 60 à 120 IKO enertherm ALU : 80 à 200			
Rocterm Coberlan C et IKO enertherm ALU		Rocterm Coberlan C : 60 à 140 IKO enertherm ALU : 80 à 200	Rocterm Coberlan C : 60 à 140 IKO enertherm ALU : 80 à 200			
Panel PIR ALU-T		80	80			
- : pose non admise						

Tableau 7 - Associations possibles isolants/TAN et épaisseur minimum d'isolant

Support	Fixations	Références
Haut	Universelle MALT inclinée 29-32 mm	RAI240
Bas	Universelle MALT inclinée 29-32 mm	RAI241
Haut	Extérieure inclinée 29-30 mm	RAI242
Bas	Extérieure inclinée 29-30 mm	RAI243
Haut	Extérieure inclinée 31-32 mm	RAI244
Bas	Extérieure inclinée 31-32 mm	RAI245

Tableau 8 - Associations possibles supports/fixations et leurs références

Fiches Techniques et tableaux de portées de la TAN ROOFSTYL 56 d'ARCELORMITTAL CONSTRUCTION FRANCE**

Configuration	ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné	
	Pose parallèle aux nervures des TAN (AGS6)	Pose perpendiculaire aux nervures des TAN (EGS6)
Référence TAN	Pose modules* à plat ou inclinées	Pose modules* à plat ou inclinées
ROOFSTYL 56 Tableau 9	Tableau 10	Tableau 11

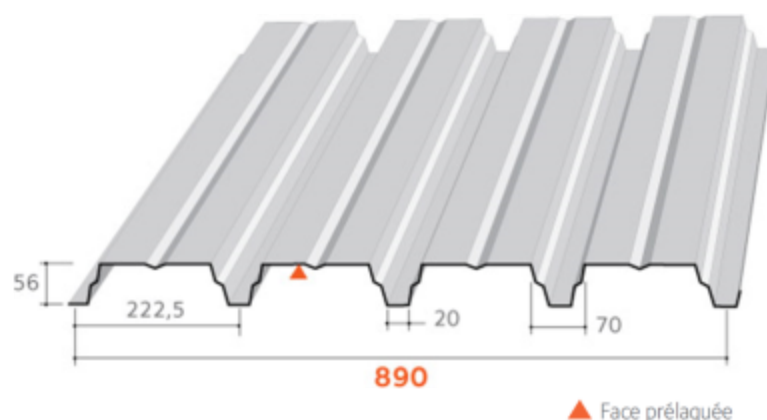
*Essai réalisé avec des modules photovoltaïques dimension 1850 x 1150 mm

** L'association autorisée entre les Modules et le kit d'inclinaison est définie dans la grille de vérification de modules.

ArcelorMittal Construction France

TAN Roofstyl® 56

Pour utilisation avec les procédés ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné

**Masses surfaciques**

Epaisseur (mm)	Masse (kg/m²)
0,75	7,84
0,88	9,20
1,00	10,45
1,25	13,06

Matériaux de base

Caractéristiques des matériaux de base		Référentiels
Nuance d'acier	S 320 GD	NF EN 10346
Revêtements	Galvanisé	NF EN 10346 et NF P 34-310
	Galvanisé prélaqué	NF EN 10169 et NF P 34-301
	Znlevoolution® nu	ETPM en cours de validité
	Znlevoolution® prélaqué	

Particularités de mise en œuvre

- Largeur minimale d'appui : 60 mm
- Fixation complète sur chaque appui, espacement maximum de couvrage : 0,75 m

• Isolants :

LDR	ROCKACIER C Nu d'épaisseur minimale 60 mm
	PANOTOIT TEKFI-2 d'épaisseur minimale 80 mm
	SMARTROOF-C(38) d'épaisseurs minimales 80 mm
	SMARTROOF-C(37) d'épaisseurs minimales 120 mm
PU	ROCKACIER C Nu ENERGY d'épaisseur minimale 100 mm
	POWERDECK+ d'épaisseur minimale 80 mm
	IKO ENERTHERMALU d'épaisseur minimale 80 mm
	PANNEAU PIR ALU-T d'épaisseur minimale 80 mm

COMPLEXES THERMIQUE ISOLANT = PU en association avec écran thermique

PU au choix	POWERDECK+ d'épaisseur minimale 80 mm
	IKO ENERTHERMALU d'épaisseur minimale 80 mm
Avec au choix	Ecran FESCO-C d'épaisseur minimale 40 mm
	SMARTROOF C(38) d'épaisseur minimale 60 mm
	ROCTERM COBERLAN C d'épaisseur minimale 60 mm

- Etanchéité compatible : synthétique PVC avec 0,96 m maximum entre les lignes de fixation
- Disposition de montage : Pose à plat ou inclinée avec largeur limitée à 1150 mm
- Dimensions minimales des rails : 600 x 70 mm
- Orientation des rails : parallèle ou perpendiculaire
- Dimensions maximales des modules photovoltaïques :
1 850 x 1 150 mm pour une pose à plat - 1 879 x 1 150 mm pour une pose inclinée
- Les modules photovoltaïques sont visés dans la grille de vérification la plus récente 21/Gxx/22-82_V3

Version du 20/11/2024

Tableau 9 - Fiche Technique et tableaux de portées de la TAN ROOFSTYL 56

FT-PVC

TABLEAU D'UTILISATION (pour travées égales) - Charges déterminées conformément aux Règles N84 et V65

Roofstyl® 56 - pose à plat ou inclinée - Rails parallèles aux nervures des TAN														
Largeur minimale d'appui 60 mm - sans plaquette de répartition														
CHARGES DE CALCUL (daN/m²)	POIDS ISO LANT + ETANCHÉITE (daN/m²)	2 APPUIS				3 APPUIS				4 APPUIS ET PLUS				
		ÉPAISSEUR (mm)												
		0,75	0,88	1,00	1,25	0,75	0,88	1,00	1,25	0,75	0,88	1,00	1,25	
CHARGE DESCENDANTE (1)	50	5	2,80	2,95	3,05	3,25	3,60	3,80	3,95	4,20	3,40	3,55	3,70	3,95
		20	2,70	2,85	2,95	3,20	3,50	3,70	3,85	4,10	3,30	3,45	3,60	3,90
		30	2,65	2,80	2,95	3,15	3,45	3,65	3,80	4,05	3,25	3,40	3,55	3,80
		41	2,65	2,75	2,90	3,10	3,30	3,55	3,70	4,00	3,20	3,35	3,50	3,75
	75	5	2,50	2,65	2,75	2,95	3,25	3,40	3,55	3,80	3,05	3,20	3,35	3,60
		20	2,45	2,60	2,70	2,90	3,20	3,35	3,50	3,75	3,00	3,15	3,30	3,55
		30	2,45	2,55	2,65	2,85	3,10	3,30	3,45	3,70	2,95	3,10	3,25	3,50
		41	2,40	2,55	2,65	2,85	2,95	3,20	3,40	3,65	2,90	3,10	3,20	3,45
	100	5	2,30	2,40	2,50	2,70	2,95	3,10	3,25	3,50	2,80	2,95	3,05	3,30
		20	2,30	2,40	2,50	2,70	2,90	3,10	3,25	3,50	2,80	2,95	3,05	3,30
		30	2,25	2,40	2,50	2,70	2,80	3,05	3,20	3,45	2,75	2,90	3,00	3,25
		41	2,25	2,35	2,45	2,65	2,70	2,95	3,15	3,40	2,70	2,85	3,00	3,20
	125	5	/	2,25	2,35	2,50	2,75	2,90	3,00	3,25	2,60	2,70	2,85	3,05
		20	/	2,25	2,35	2,50	2,65	2,90	3,00	3,25	2,60	2,70	2,85	3,05
		30	/	2,25	2,35	2,50	2,50	2,80	3,00	3,25	2,50	2,70	2,85	3,05
		41	/	2,25	2,35	2,50	2,35	2,70	2,90	3,25	2,35	2,70	2,85	3,05
	139,7	5	/	/	2,25	2,45	2,65	2,80	2,90	3,15	2,50	2,60	2,75	2,95
		20	/	/	2,25	2,45	2,40	2,80	2,90	3,15	2,40	2,60	2,75	2,95
		30	/	/	2,25	2,45	2,30	2,65	2,90	3,15	2,30	2,60	2,75	2,95
		41	/	/	2,25	2,45	2,15	2,55	2,80	3,10	2,15	2,55	2,75	2,95
CHARGE DE NEIGE ACCIDENTELLE (1)	80	5	2,80	2,95	3,05	3,25	3,60	3,80	3,95	4,20	3,40	3,55	3,70	3,95
		20	2,70	2,85	2,95	3,20	3,50	3,70	3,85	4,10	3,30	3,45	3,60	3,90
		30	2,65	2,80	2,95	3,15	3,45	3,65	3,80	4,05	3,25	3,40	3,55	3,80
		41	2,65	2,75	2,90	3,10	3,30	3,55	3,70	4,00	3,20	3,35	3,50	3,75
	100	5	2,80	2,95	3,05	3,25	3,60	3,80	3,95	4,20	3,40	3,55	3,70	3,95
		20	2,70	2,85	2,95	3,20	3,50	3,70	3,85	4,10	3,30	3,45	3,60	3,90
		30	2,65	2,80	2,95	3,15	3,45	3,65	3,80	4,05	3,25	3,40	3,55	3,80
		41	2,65	2,75	2,90	3,10	3,25	3,55	3,70	4,00	3,20	3,35	3,50	3,75
	125	5	2,80	2,95	3,05	3,25	3,45	3,80	3,95	4,20	3,40	3,55	3,70	3,95
		20	2,70	2,85	2,95	3,20	3,15	3,65	3,85	4,10	3,15	3,45	3,60	3,90
		30	2,65	2,80	2,95	3,15	3,00	3,45	3,80	4,05	3,00	3,40	3,55	3,80
		41	2,65	2,75	2,90	3,10	2,80	3,25	3,70	4,00	2,80	3,25	3,50	3,75
	150	5	2,80	2,95	3,05	3,25	2,95	3,45	3,90	4,20	2,95	3,45	3,70	3,95
		20	2,70	2,85	2,95	3,20	2,75	3,20	3,60	4,10	2,75	3,20	3,60	3,90
		30	2,65	2,80	2,95	3,15	2,60	3,05	3,45	4,05	2,60	3,05	3,45	3,80
		41	2,65	2,75	2,90	3,10	2,50	2,90	3,25	4,00	2,50	2,90	3,25	3,75
CHARGE DE DÉPRESSION (2)	50	5	2,85	2,95	3,10	3,30	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,60	3,75	4,05
		20	2,75	2,90	3,00	3,25	3,55	3,75	3,90	4,20	3,35	3,50	3,65	3,95
		30	2,70	2,85	2,95	3,20	3,50	3,70	3,85	4,10	3,30	3,45	3,60	3,85
		41	2,65	2,80	2,90	3,15	3,35	3,60	3,75	4,05	3,25	3,40	3,55	3,80
	60	5	2,85	2,95	3,10	3,30	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,60	3,75	4,05
		20	2,75	2,90	3,00	3,25	3,55	3,75	3,90	4,20	3,35	3,50	3,65	3,95
		30	2,70	2,85	2,95	3,20	3,50	3,70	3,85	4,10	3,30	3,45	3,60	3,85
		41	2,65	2,80	2,90	3,15	3,35	3,60	3,75	4,05	3,25	3,40	3,55	3,80
	68,6	5	2,85	2,95	3,10	3,30	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,60	3,75	4,05
		20	2,75	2,90	3,00	3,25	3,55	3,75	3,90	4,20	3,35	3,50	3,65	3,95
		30	2,70	2,85	2,95	3,20	3,50	3,70	3,85	4,10	3,30	3,45	3,60	3,85
		41	2,65	2,80	2,90	3,15	3,35	3,60	3,75	4,05	3,25	3,40	3,55	3,80

(1) : charge permanente due aux modules PV et aux rails RO 0 F-SO LAR et RO 0 F-SO LAR INCLINE prise égale à 15 daN/m²

(2) : charge permanente due aux modules PV et aux rails RO 0 F-SO LAR et RO 0 F-SO LAR INCLINE prise égale à 12 daN/m²

Versión du 20/11/2024

(1) : charge permanente due aux modules PV et aux rails ROOF-STYL LAR et ROOF-STYL LAR INCLINE prise égale à 15 daN/m²

(2) : charge permanente due aux modules PV et aux rails ROOF-STYL LAR et ROOF-STYL LAR INCLINE prise égale à 12 daN/m²

Version du 20/11/2024

Tableau 10 – Tableau d'utilisation avec rails parallèles aux nervures des TAN ROOFSTYL 56

FT-PVC**TABLEAU D'UTILISATION (pour travées égales) - Charges déterminées conformément aux Règles N84 et V65**

Roofstyl® 56 - pose à plat ou inclinée - Rails perpendiculaires aux nervures des TAN														
Largeur minimale d'appui 60 mm - sans plaquette de répartition														
CHARGES DE CALCUL (daN/m²)	POIDS BOLANT + ETANCHEITE (daN/m²)	2 APPUIS				3 APPUIS				4 APPUIS ET PLUS				
		EPAISSEUR (mm)												
		0,75	0,88	1,00	1,25	0,75	0,88	1,00	1,25	0,75	0,88	1,00	1,25	
CHARGE DESCENDANTE (1)	50	5	2,95	3,10	3,20	3,45	3,75	3,95	4,15	4,45	3,55	3,75	3,90	4,20
		20	2,85	3,00	3,15	3,35	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,65	3,80	4,05
		30	2,80	2,95	3,05	3,30	3,60	3,80	3,95	4,25	3,40	3,55	3,70	4,00
		41	2,75	2,90	3,00	3,25	3,50	3,75	3,90	4,15	3,35	3,50	3,65	3,90
	75	5	2,65	2,80	2,90	3,15	3,40	3,60	3,75	4,00	3,20	3,40	3,55	3,80
		20	2,60	2,75	2,85	3,05	3,35	3,50	3,65	3,95	3,15	3,30	3,45	3,70
		30	2,55	2,70	2,80	3,00	3,30	3,45	3,60	3,90	3,10	3,25	3,40	3,65
		41	2,50	2,65	2,75	2,95	3,15	3,40	3,55	3,85	3,05	3,20	3,35	3,60
	100	5	2,45	2,55	2,70	2,90	3,10	3,30	3,40	3,70	2,95	3,10	3,25	3,50
		20	2,40	2,55	2,65	2,85	3,10	3,25	3,40	3,65	2,95	3,10	3,20	3,45
		30	2,40	2,50	2,60	2,80	3,00	3,25	3,35	3,60	2,90	3,05	3,20	3,40
		41	2,35	2,50	2,60	2,80	2,85	3,15	3,35	3,60	2,85	3,00	3,15	3,35
	125	5	2,25	2,40	2,50	2,70	2,90	3,05	3,20	3,40	2,75	2,90	3,00	3,25
		20	2,25	2,40	2,50	2,70	2,75	3,05	3,20	3,40	2,75	2,90	3,00	3,25
		30	2,25	2,35	2,50	2,65	2,60	3,00	3,20	3,40	2,60	2,90	3,00	3,20
		41	2,25	2,35	2,45	2,65	2,45	2,85	3,10	3,40	2,45	2,85	2,95	3,20
	139,7	5	2,15	2,30	2,40	2,60	2,75	2,95	3,05	3,30	2,65	2,75	2,90	3,10
		20	2,15	2,30	2,40	2,60	2,55	2,95	3,05	3,30	2,55	2,75	2,90	3,10
		30	2,15	2,30	2,40	2,60	2,40	2,80	3,05	3,30	2,40	2,75	2,90	3,10
		41	2,15	2,30	2,40	2,55	2,30	2,65	3,00	3,30	2,30	2,65	2,90	3,10
CHARGE DE NEIGE ACCIDENTELLE (1)	80	5	2,95	3,10	3,20	3,45	3,75	3,95	4,15	4,45	3,55	3,75	3,90	4,20
		20	2,85	3,00	3,15	3,35	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,65	3,80	4,05
		30	2,80	2,95	3,05	3,30	3,60	3,80	3,95	4,25	3,40	3,55	3,70	4,00
		41	2,75	2,90	3,00	3,25	3,50	3,75	3,90	4,15	3,35	3,50	3,65	3,90
	100	5	2,95	3,10	3,20	3,45	3,75	3,95	4,15	4,45	3,55	3,75	3,90	4,20
		20	2,85	3,00	3,15	3,35	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,65	3,80	4,05
		30	2,80	2,95	3,05	3,30	3,60	3,80	3,95	4,25	3,40	3,55	3,70	4,00
		41	2,75	2,90	3,00	3,25	3,40	3,75	3,90	4,15	3,35	3,50	3,65	3,90
	125	5	2,95	3,10	3,20	3,45	3,65	3,95	4,15	4,45	3,55	3,75	3,90	4,20
		20	2,85	3,00	3,15	3,35	3,30	3,85	4,00	4,30	3,30	3,65	3,80	4,05
		30	2,80	2,95	3,05	3,30	3,10	3,65	3,95	4,25	3,10	3,55	3,70	4,00
		41	2,75	2,90	3,00	3,25	2,95	3,45	3,85	4,15	2,95	3,45	3,65	3,90
	150	5	2,90	3,10	3,20	3,45	3,10	3,65	4,10	4,45	3,10	3,65	3,90	4,20
		20	2,80	3,00	3,15	3,35	2,90	3,35	3,80	4,30	2,90	3,35	3,80	4,05
		30	2,75	2,95	3,05	3,30	2,75	3,20	3,60	4,25	2,75	3,20	3,60	4,00
		41	2,65	2,90	3,00	3,25	2,60	3,05	3,40	4,15	2,60	3,05	3,40	3,90
CHARGE DE DEPRESSION (2)	50	5	2,95	3,10	3,25	3,45	3,85	4,00	4,20	4,50	3,60	3,80	3,95	4,25
		20	2,90	3,05	3,15	3,40	3,70	3,90	4,05	4,35	3,50	3,70	3,85	4,10
		30	2,85	3,00	3,10	3,35	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,60	3,75	4,05
		41	2,80	2,90	3,05	3,25	3,55	3,75	3,95	4,20	3,35	3,55	3,70	3,95
	60	5	2,95	3,10	3,25	3,45	3,85	4,00	4,20	4,50	3,60	3,80	3,95	4,25
		20	2,90	3,05	3,15	3,40	3,70	3,90	4,05	4,35	3,50	3,70	3,85	4,10
		30	2,85	3,00	3,10	3,35	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,60	3,75	4,05
		41	2,80	2,90	3,05	3,25	3,55	3,75	3,95	4,20	3,35	3,55	3,70	3,95
	68,6	5	2,95	3,10	3,25	3,45	3,85	4,00	4,20	4,50	3,60	3,80	3,95	4,25
		20	2,90	3,05	3,15	3,40	3,70	3,90	4,05	4,35	3,50	3,70	3,85	4,10
		30	2,85	3,00	3,10	3,35	3,65	3,85	4,00	4,30	3,45	3,60	3,75	4,05
		41	2,80	2,90	3,05	3,25	3,55	3,75	3,95	4,20	3,35	3,55	3,70	3,95

(1) : charge permanente due aux modules PV et aux rails ROOF-SOLAR et ROOF-SOLAR INCLINE prise égale à 15 daN/m²

(2) : charge permanente due aux modules PV et aux rails ROOF-SOLAR et ROOF-SOLAR INCLINE prise égale à 12 daN/m²

Version du 2011/2024

(1) : charge permanente due aux modules PV et aux rails ROOF-SOLAR et ROOF-SOLAR INCLINE prise égale à 15 daN/m²

(2) : charge permanente due aux modules PV et aux rails ROOF-SOLAR et ROOF-SOLAR INCLINE prise égale à 12 daN/m²

Version du 20/11/2024

Tableau 11 - Tableau d'utilisation avec rails perpendiculaires aux nervures des TAN ROOFSTYL 56

Fiches Techniques et tableaux de portées des TAN ROOFALTEO PVC de BACACIER

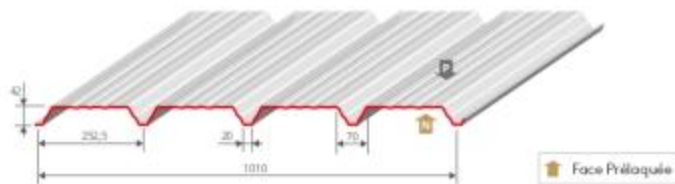
Configuration Référence TAN	ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné	
	Pose parallèle aux nervures des TAN	Pose perpendiculaire aux nervures des TAN
ROOFALTEO 42.1010 PVC	Tableau 12	Tableau 13
ROOFALTEO 49.950 PVC	Tableau 14	Tableau 15
ROOFALTEO 59.900 PVC	Tableau 16	Tableau 17
ROOFALTEO 73.780 PVC	Tableau 18	Tableau 19
ROOFALTEO 73.780 PP PVC perforation en plage	Tableau 20	Tableau 21

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 42.1010 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m²
0,75	7,11
1,00	9,48

REVÊTEMENTS STANDARDS >

Acier de nuance 5320GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS >

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose parallèle aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockaciel C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockaciel C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotait Takli 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m².
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC doit être :

- Fléée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont donnés sous réserve et ne constituent ni recommandation, ni garantie.

Toutes les photographies, sans exception, sont données sous réserve d'exactitude photographique, ne doit pas être utilisée pour des fins de publicité.

Respectez toujours les consignes de sécurité et les règles de l'art.

Versions 22/11/2024



BACACIER
By Kingspan

Tableau 12 – TANROOFALTEO 42.1010 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 42.1010 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	2,45	2,65	3,05	3,30	2,90	3,20
	20	2,35	2,60	2,95	3,20	2,80	3,10
	30	2,30	2,50	2,85	3,15	2,75	3,00
	41	2,25	2,45	2,75	3,05	2,70	2,95
75	5	2,20	2,40	2,65	3,00	2,65	2,90
	20	2,15	2,35	2,55	2,95	2,55	2,80
	30	2,10	2,30	2,50	2,85	2,50	2,75
	41	2,10	2,30	2,45	2,80	2,50	2,70
100	5	2,00	2,20	2,35	2,70	2,40	2,65
	20	2,00	2,20	2,30	2,65	2,40	2,60
	30	1,95	2,15	2,25	2,60	2,35	2,60
	41	1,95	2,15	2,20	2,55	2,30	2,55
125	5	1,90	2,05	2,15	2,50	2,25	2,45
	20	1,90	2,05	2,10	2,40	2,25	2,45
	30	1,85	2,05	2,05	2,35	2,20	2,45
	41	1,85	2,00	2,05	2,35	2,15	2,40
139,7	5	1,80	2,00	2,05	2,35	2,15	2,40
	20	1,80	2,00	2,00	2,30	2,15	2,40
	30	1,80	2,00	2,00	2,25	2,10	2,35
	41	1,80	1,95	1,95	2,25	2,05	2,35

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïques est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 42.1010 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurée selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qu'il contient sont donnés à titre indicatif et ne peuvent en aucun cas être interprétés.
En cas d'incertitude, consultez le document officiel pour obtenir les données précises.

Tous les renseignements, non contractuels. Les renseignements donnés sont à titre indicatif et ne peuvent en aucun cas être interprétés.

Pour vous assurer de consulter les informations les plus récentes, visitez le site internet de la société.

Vous êtes ici



BACACIER
By Kingspan

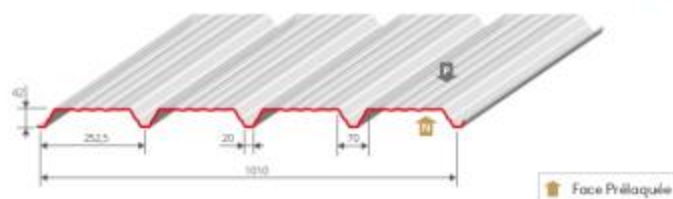
Tableau 12 (suite) – TAN ROOFALTEO 42.1010 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 42.1010 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m ²
0,75	7,11
1,00	9,48

REVÊTEMENTS STANDARDS »

Acier de nuance S320GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 35 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS »

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose perpendiculaire aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockacrier C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockacrier C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotit Tek-ri 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALLU-T d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m² ;
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La charge accidentelle de neige selon les règles N84 (février 2009) est implicitement vérifiée pour les zones A, B et C. Pour la zone D, elle est vérifiée en prenant une charge de neige de 110 daN/m² minimum.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure ;
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont destinés à être utilisés en l'état et ne constituent ni conseil ni recommandation. Ils sont fournis en l'état et sans garantie de précision.

Toutes les photos sont non contractuelles. Les informations sont destinées à être utilisées en l'état et sans garantie de précision. Elles ne constituent ni conseil ni recommandation.

Pour en savoir plus, consultez les informations les plus détaillées sur le site internet de la société.

Version 22/11/2024



BACACIER®
By Kingspan

Tableau 13 – TAN ROOFALTEO 42.1010 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures des TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 42.1010 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	2,50	2,75	3,10	3,45	3,00	3,30
	20	2,50	2,70	3,10	3,40	2,95	3,25
	30	2,45	2,65	3,00	3,30	2,90	3,15
	41	2,35	2,60	2,95	3,20	2,85	3,10
75	5	2,35	2,60	3,00	3,25	2,85	3,15
	20	2,30	2,50	2,90	3,15	2,75	3,05
	30	2,25	2,45	2,80	3,10	2,70	3,00
	41	2,20	2,40	2,70	3,05	2,65	2,90
100	5	2,20	2,40	2,70	3,05	2,65	2,95
	20	2,15	2,35	2,55	2,95	2,55	2,85
	30	2,10	2,30	2,50	2,90	2,50	2,80
	41	2,05	2,25	2,45	2,85	2,45	2,75
125	5	2,00	2,25	2,40	2,80	2,40	2,70
	20	2,00	2,20	2,35	2,75	2,40	2,65
	30	2,00	2,20	2,30	2,65	2,35	2,65
	41	1,95	2,15	2,25	2,60	2,30	2,60
139,7	5	1,95	2,15	2,30	2,70	2,30	2,60
	20	1,95	2,15	2,20	2,60	2,30	2,60
	30	1,90	2,10	2,15	2,55	2,25	2,55
	41	1,90	2,10	2,10	2,45	2,20	2,50

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïque est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 42.1010 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurée selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les relevés normatifs techniques qui y figurent sont donnés sous réserve et ne remplacent en aucun cas les normes applicables.

En cas d'incertitude avec des documents officiels plus récents, ceux-ci prévalent.

Toutes les photographies sont non contractuelles. Les informations en et dehors des zones d'images d'ensemble ne sont pas contractuelles et ne doivent pas être utilisées pour la conception de la structure.

Pour en savoir plus consultez les informations les plus détaillées les plus proches de la documentation, veuillez consulter le QR code ci-dessous.

Versions 02/11/2024



BACACIER
By Kingspan

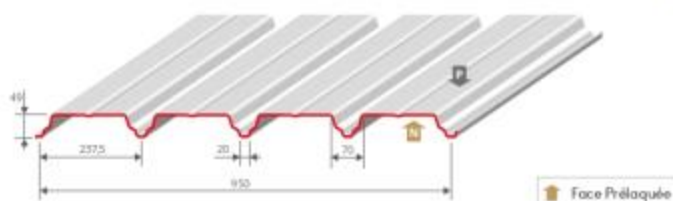
Tableau 13 (suite) – TAN ROOFALTEO 42.1010 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures des TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 49.950 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m²
0,75	7,56
1,00	10,08

REVÊTEMENTS STANDARDS

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose parallèle aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 49.950 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockacer C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockacer C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (36) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panatoit Tekti 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKD enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PR ALU-T d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKD enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKD enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m².
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 49.950 PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules).
Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qu'il contient ne tiennent lieu ni d'offre ni de garantie et ne peuvent être utilisés à des fins commerciales.
Tous droits réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite de la BACACIER est formellement interdite.

Il est formellement interdit de reproduire ou de diffuser, sous quelque forme que ce soit, sans la permission écrite de la BACACIER, tout ou partie de ce document.

Version 22/01/2024



BACACIER
By Kingspan

Tableau 14 - TAN ROOFALTEO 49.950 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 49.950 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	2,50	2,75	3,35	3,70	3,10	3,40
	20	2,40	2,65	3,25	3,55	3,00	3,30
	30	2,35	2,60	3,20	3,50	2,95	3,20
	41	2,30	2,55	3,10	3,40	2,85	3,15
75	5	2,25	2,45	3,05	3,35	2,80	3,05
	20	2,20	2,40	2,95	3,25	2,75	3,00
	30	2,15	2,40	2,90	3,20	2,70	2,95
	41	2,15	2,35	2,90	3,15	2,65	2,90
100	5	2,05	2,25	2,80	3,05	2,55	2,80
	20	2,05	2,25	2,75	3,05	2,55	2,80
	30	2,00	2,20	2,75	3,00	2,50	2,75
	41	2,00	2,20	2,70	2,95	2,45	2,70
125	5	1,90	2,10	2,60	2,85	2,40	2,60
	20	1,90	2,10	2,55	2,85	2,40	2,60
	30	1,90	2,10	2,50	2,85	2,35	2,60
	41	1,90	2,05	2,50	2,80	2,35	2,55
139,7	5	1,85	2,05	2,50	2,75	2,30	2,50
	20	1,85	2,05	2,45	2,75	2,30	2,50
	30	1,85	2,05	2,40	2,75	2,30	2,50
	41	1,85	2,00	2,35	2,70	2,25	2,50

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïques est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 49.950 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurale selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont destinés à être utilisés en s'appuyant sur notre savoir-faire et nos pratiques.

En cas d'incertitude, consultez le document officiel plus récent, nous en informons.

Tous les photographes, non contractuels, les informations sont données sous réserve d'erreurs typographiques, ou de modifications des produits depuis l'impression de ce document.

Pour en savoir plus consultez nos informations plus récentes sur le site www.bacacier.com.

Vérifier 22/11/2024



BACACIER®
By Kingspan

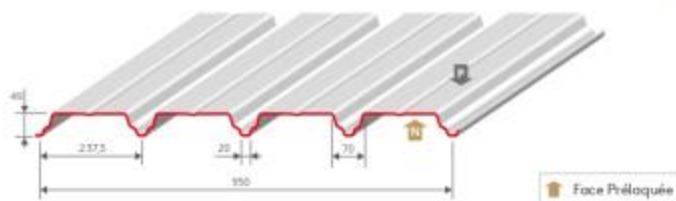
Tableau 14 (suite) - TAN ROOFALTEO 49.950 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 49.950 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m ²
0,75	7,56
1,00	10,08

REVÊTEMENTS STANDARDS

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose perpendiculaire aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockclac C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockclac C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotroit Tekfi 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m² ;
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La charge accidentelle de neige selon les règles N84 (février 2009) est implicitement vérifiée pour les zones A, B et C. Pour la zone D, elle est vérifiée en prenant une charge de neige de 10 daN/m² minimum.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 49.950 PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est une reproduction des renseignements techniques qui y figurent sont données sous réserve et ne constituent en aucun cas une responsabilité.

Tous droits réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite de la société est formellement interdite.

Pour plus d'informations, veuillez consulter les informations techniques et les documents de référence.

Vision 01/11/2014



BACACIER
By Kingspan

Tableau 15 - TAN ROOFALTEO 49.950 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 49.950 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	2,60	2,90	3,50	3,85	3,25	3,60
	20	2,60	2,85	3,50	3,85	3,25	3,55
	30	2,55	2,80	3,45	3,75	3,15	3,45
	41	2,45	2,70	3,35	3,65	3,05	3,35
75	5	2,45	2,70	3,35	3,70	3,10	3,40
	20	2,40	2,60	3,25	3,60	3,00	3,30
	30	2,35	2,55	3,20	3,50	2,95	3,20
	41	2,30	2,50	3,10	3,40	2,85	3,15
100	5	2,25	2,50	3,10	3,40	2,85	3,15
	20	2,20	2,45	3,05	3,30	2,80	3,05
	30	2,20	2,40	2,95	3,25	2,75	3,00
	41	2,15	2,35	2,90	3,20	2,70	2,95
125	5	2,10	2,30	2,85	3,15	2,65	2,90
	20	2,10	2,30	2,85	3,15	2,60	2,90
	30	2,05	2,25	2,80	3,10	2,60	2,85
	41	2,05	2,25	2,75	3,05	2,55	2,80
139,7	5	2,00	2,20	2,75	3,05	2,50	2,80
	20	2,00	2,20	2,75	3,05	2,50	2,80
	30	2,00	2,20	2,70	3,00	2,50	2,75
	41	1,95	2,15	2,65	2,95	2,45	2,70

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïque est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écart entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 49.950 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurale selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires au ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont donnés à titre indicatif et ne constituent ni recommandation ni garantie de performance. Le fabricant décline toute responsabilité en cas d'erreur ou d'omission.

Tous droits réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite du fabricant est formellement interdite. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite du fabricant est formellement interdite.

Pour en savoir plus sur nos produits, visitez notre site internet : www.bacacier.com

Version 2019/12/2019



BACACIER
By Kingspan

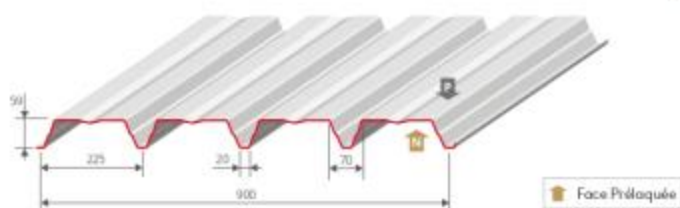
Tableau 15 (suite) - TAN ROOFALTEO 49.950 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 59.900 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m²
0,75	7,98
1,00	10,64

REVÊTEMENTS STANDARDS »

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS »

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose parallèle aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 59.900 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockaciel C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockaciel C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotelt Tekri 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Racterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - KD enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Racterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et KD enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Racterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et KD enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m².
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 59.900 PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les images sont des schémas et ne représentent pas des produits réels. Les images sont des schémas et ne représentent pas des produits réels. Les images sont des schémas et ne représentent pas des produits réels.

Tous les produits sont non contractuels. Les informations sont données pour servir d'orientation et ne constituent pas une garantie. Les informations sont données pour servir d'orientation et ne constituent pas une garantie.

Pour en savoir plus, consultez les informations les plus récentes et les plus précises sur le site Internet, ou contactez le service client.

Version 2017/2020



BACACIER®
By Kingspan

Tableau 16 - TAN ROOFALTEO 59.900 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 59.900 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	2,95	3,25	3,85	4,20	3,60	3,95
	20	2,90	3,15	3,70	4,05	3,50	3,85
	30	2,80	3,10	3,60	4,00	3,45	3,75
	41	2,75	3,05	3,50	3,90	3,35	3,70
75	5	2,70	2,95	3,35	3,80	3,25	3,60
	20	2,60	2,85	3,20	3,70	3,20	3,50
	30	2,60	2,85	3,15	3,60	3,15	3,45
	41	2,55	2,80	3,10	3,55	3,10	3,40
100	5	2,45	2,70	2,95	3,40	2,95	3,30
	20	2,45	2,70	2,90	3,30	2,90	3,25
	30	2,40	2,65	2,85	3,25	2,85	3,20
	41	2,40	2,60	2,80	3,20	2,80	3,15
125	5	2,30	2,50	2,70	3,10	2,70	3,05
	20	2,30	2,50	2,65	3,05	2,65	3,05
	30	2,30	2,50	2,60	3,00	2,60	3,00
	41	2,25	2,45	2,55	2,95	2,55	2,95
139,7	5	2,20	2,40	2,55	2,95	2,55	2,95
	20	2,20	2,40	2,50	2,90	2,50	2,90
	30	2,20	2,40	2,50	2,85	2,50	2,85
	41	2,20	2,40	2,45	2,80	2,45	2,80

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïques est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écart entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 59.900 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurale selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les informations techniques qui y figurent sont données à titre indicatif et s'inscrivent en l'état. Elles ne constituent pas une garantie. En cas d'incertitude, consultez le fabricant pour obtenir les données techniques.

Tous les produits sont non contractuels. Les informations sont données sous réserve d'erreurs typographiques, de modifications des produits de production ou de mise à jour de ce document.

Pour toute demande de renseignements, contactez nos équipes techniques au 02 40 00 00 00 ou par email à info@bacacier.com.
Version 20/10/2024



BACACIER®
By Kingspan

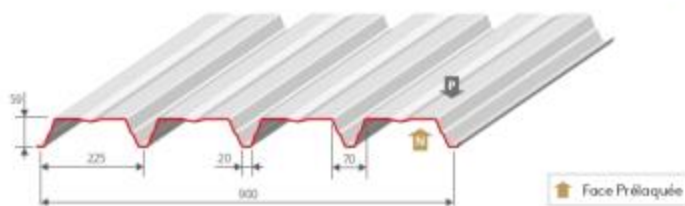
Tableau 16 (suite) - TAN ROOFALTEO 59.900 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 59.900 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m²
0,75	7,98
1,00	10,64

REVÊTEMENTS STANDARDS »

Acier de nuance S3500D	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Golva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS »

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose perpendiculaire aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité ;
- Les isolants suivants :
 - Rockaciel C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockaciel C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotelt Tekfi 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKD enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKD enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKD enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m² ;
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque ;

La charge accidentelle de neige selon les règles N84 (février 2009) est implicitement vérifiée pour les zones A, B et C. Pour la zone D, elle est vérifiée en prenant une charge de neige de 110 daN/m² minimum.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 59.900 PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure ;
- Couturée tous les 500 mm ;

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent ne sont destinés qu'à titre indicatif et ne constituent en aucun cas une garantie.

En cas d'incertitude, consultez les documents officiels plus détaillés, tels que le plan de pose.

Tous les photovoltaïques non contractuels, les informations qui y figurent ne sont destinées qu'à titre indicatif et ne constituent en aucun cas une garantie.

Pour en savoir plus, consultez les informations techniques plus détaillées plus précises sur le document, consultez les documents plus détaillés plus précises sur le document.

Version 20/11/2024



BACACIER®
By Kingspan

Tableau 17 - TAN ROOFALTEO 59.900 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 59.900 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N&S	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	3,15	3,45	4,05	4,50	3,85	4,20
	20	3,15	3,40	4,05	4,40	3,80	4,15
	30	3,05	3,35	3,95	4,30	3,70	4,05
	41	2,95	3,25	3,85	4,20	3,60	3,95
75	5	3,00	3,30	3,85	4,25	3,70	4,05
	20	2,90	3,20	3,75	4,15	3,55	3,85
	30	2,85	3,15	3,65	4,05	3,45	3,80
	41	2,75	3,05	3,55	3,95	3,40	3,75
100	5	2,75	3,05	3,55	3,90	3,40	3,75
	20	2,70	3,00	3,40	3,85	3,30	3,65
	30	2,65	2,90	3,30	3,75	3,25	3,60
	41	2,60	2,85	3,20	3,70	3,20	3,50
125	5	2,55	2,80	3,20	3,65	3,15	3,45
	20	2,50	2,80	3,10	3,60	3,10	3,40
	30	2,50	2,75	3,00	3,50	3,05	3,35
	41	2,45	2,70	2,95	3,40	2,95	3,30
139,7	5	2,45	2,70	3,00	3,50	3,00	3,30
	20	2,45	2,70	2,90	3,40	2,95	3,30
	30	2,40	2,65	2,85	3,35	2,90	3,30
	41	2,40	2,65	2,80	3,30	2,80	3,25

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïques est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 59.900 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurale selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont donnés à titre indicatif et ne remplacent en aucun cas une étude personnalisée. En cas d'incertitude, consultez le document officiel plus complet, sans ce préavis.

Tous les photographes ne sont pas égaux. Les informations sont données sous réserve d'erreurs typographiques, de modifications ou de produits depuis l'impression de ce document.

Pour plus d'informations, consultez les informations les plus récentes et les plus complètes sur le document, en utilisant le code QR ci-dessous.

Version 01/10/2014



BACACIER
By Kingspan

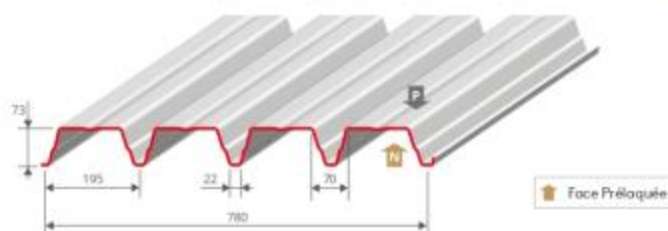
Tableau 17 (suite) - TAN ROOFALTEO 59.900 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m²
0,75	9,21
1,00	12,28

REVÊTEMENTS STANDARDS >

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS >

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose parallèle aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 73.780 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockaciel C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockaciel C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (58) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (57) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotilt Tekit 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Racterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - KO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (57) & (58) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Racterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck® d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (57) & (58) d'épaisseur minimale 60 mm et KO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Racterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et KO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m².
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 73.780 PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules).
Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est une communication des renseignements techniques qui s'y trouvent sont destinés à être utilisés en complément de ceux qui sont déjà disponibles.

En cas d'incertitude, consultez les documents officiels pour obtenir des renseignements supplémentaires.

Tous les renseignements sont réservés. Les informations sont données sans aucune garantie de précision, et ne constituent pas une offre de service.

Pour en savoir plus, consultez les informations les plus récentes en ligne sur le site.

Version 02/11/2024



BACACIER®
By Kingspan

Tableau 18 - TAN ROOFALTEO 73.780 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780 PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITE						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	3,40	3,70	4,60	5,15	4,25	4,70
	20	3,30	3,60	4,40	5,00	4,15	4,55
	30	3,25	3,55	4,30	4,95	4,10	4,50
	41	3,20	3,50	4,20	4,80	4,00	4,40
75	5	3,10	3,35	3,95	4,50	3,85	4,25
	20	3,00	3,30	3,80	4,40	3,80	4,15
	30	2,95	3,25	3,75	4,30	3,75	4,10
	41	2,95	3,20	3,70	4,20	3,70	4,05
100	5	2,80	3,10	3,50	4,00	3,55	3,90
	20	2,80	3,05	3,40	3,90	3,45	3,85
	30	2,75	3,05	3,35	3,85	3,40	3,80
	41	2,75	3,00	3,30	3,80	3,35	3,80
125	5	2,60	2,90	3,15	3,65	3,20	3,60
	20	2,60	2,90	3,10	3,60	3,15	3,60
	30	2,60	2,85	3,05	3,55	3,15	3,60
	41	2,60	2,85	3,05	3,50	3,10	3,55
139,7	5	2,50	2,75	3,00	3,45	3,05	3,50
	20	2,50	2,75	2,95	3,40	3,00	3,45
	30	2,50	2,75	2,95	3,40	3,00	3,45
	41	2,50	2,75	2,90	3,35	2,95	3,40

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïque est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 73.780 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurée selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires au ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est une version simplifiée des données techniques qui y figurent sans garantir leur exactitude ni leur exhaustivité. Les données techniques sont à consulter dans le document technique complet, sous le lien ci-dessous.

Toutes les photographies sont représentatives. Les informations sont données en tant qu'informations typiques, et ne constituent pas une garantie de performance.

Pour plus d'informations, contactez votre représentant ou consultez le site internet de Bacacier.

N° de version : 2021/2022-0



BACACIER
By Kingspan

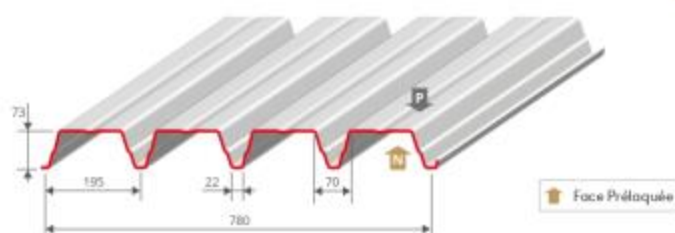
Tableau 18 (suite) - TAN ROOFALTEO 73.780 PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique



Face Prélaquée

ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m ²
0,75	9,21
1,00	12,28

REVÊTEMENTS STANDARDS >

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS >

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose perpendiculaire aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockacrier C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockacrier C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panatoit Tekri 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKO enetherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enetherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Corberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enetherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m².
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La charge accidentelle de neige selon les règles N84 (février 2009) est implicitement vérifiée pour les zones A, B et C. Pour la zone D, elle est vérifiée en prenant une charge de neige de 10 daN/m² minimum.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 73.780 PVC doit être :

- Fléchée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (solaire / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont donnés sous réserve et ne constituent ni recommandation, ni garantie.

Tous droits réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite de la Bacacier By Kingspan est formellement interdite.

Reproduction ou utilisation de ce document sans la permission écrite de la Bacacier By Kingspan est formellement interdite.

Version 02/19/2024

BACACIER®
By Kingspan

Tableau 19 - TAN ROOFALTEO 73.780 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780 PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	3,80	4,20	5,10	5,60	4,75	5,25
	20	3,75	4,10	5,10	5,60	4,70	5,15
	30	3,65	4,00	5,05	5,55	4,60	5,05
	41	3,55	3,90	4,95	5,40	4,50	4,90
75	5	3,65	3,95	5,00	5,50	4,60	5,00
	20	3,50	3,85	4,80	5,30	4,45	4,85
	30	3,45	3,75	4,65	5,20	4,35	4,75
	41	3,35	3,70	4,50	5,10	4,25	4,65
100	5	3,35	3,70	4,50	5,10	4,25	4,65
	20	3,30	3,60	4,30	4,95	4,15	4,55
	30	3,20	3,55	4,20	4,85	4,05	4,45
	41	3,15	3,45	4,10	4,70	3,95	4,40
125	5	3,15	3,45	4,10	4,70	3,90	4,35
	20	3,10	3,40	3,90	4,55	3,90	4,30
	30	3,05	3,35	3,85	4,45	3,85	4,25
	41	3,00	3,30	3,80	4,35	3,80	4,15
139,7	5	3,00	3,30	3,85	4,45	3,80	4,20
	20	3,00	3,30	3,75	4,35	3,80	4,15
	30	2,95	3,25	3,70	4,25	3,75	4,10
	41	2,90	3,20	3,65	4,20	3,70	4,05

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïques est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écart entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 73.780 PVC est une tôle d'acier nervurée non structurée selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est une version simplifiée des renseignements techniques qui s'y réfèrent sont destinés à être utilisés en complément et non en remplacement.

Tous les renseignements sont corrects. Les informations données ne sont pas d'ordre technique, elles ne remplacent pas les conseils de l'ingénieur.

Pour plus d'informations, consultez le site internet ou le plus proche centre de service.

Version 20.11/2024



BACACIER
By Kingspan

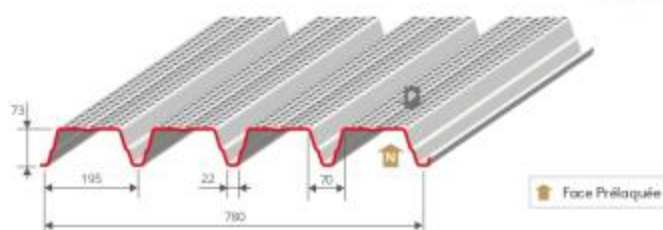
Tableau 19 (suite) - TAN ROOFALTEO 73.780 PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780 PP PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique



Face Prélaquée

ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m ²
0,75	8,73
1,00	11,64

REVÊTEMENTS STANDARDS

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose parallèle aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 73.780 PP PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockclac C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockclac C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panotakt Tekri 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALLU-T d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enertherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m² ;
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 73.780 PP PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules).
Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les données techniques qu'il présente sont de nature indicative et s'inscrivent en conséquence sous réserve.
En cas d'incertitude, consultez les documents officiels de nos clients.

Tous les droits sont réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite de la BACACIER By Kingspan est formellement interdite.

Pour en savoir plus, contactez votre représentant local ou visitez notre site internet : www.bacacier.com

Version 01/2022



BACACIER
By Kingspan

Tableau 20 - TAN ROOFALTEO 73.780 PP PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780PP PVC

Pose parallèle aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	3,30	3,60	4,35	4,75	4,05	4,40
	20	3,20	3,50	4,20	4,60	3,90	4,30
	30	3,15	3,45	4,10	4,55	3,85	4,20
	41	3,10	3,40	4,00	4,45	3,80	4,15
75	5	3,00	3,25	3,70	4,25	3,65	4,00
	20	2,90	3,20	3,60	4,15	3,55	3,90
	30	2,90	3,15	3,55	4,10	3,50	3,85
	41	2,85	3,10	3,50	4,00	3,45	3,80
100	5	2,70	3,00	3,30	3,80	3,35	3,65
	20	2,70	2,95	3,25	3,70	3,30	3,65
	30	2,70	2,95	3,20	3,65	3,30	3,60
	41	2,65	2,90	3,15	3,60	3,25	3,55
125	5	2,55	2,80	3,00	3,45	3,10	3,40
	20	2,55	2,80	2,95	3,40	3,10	3,40
	30	2,55	2,80	2,90	3,35	3,05	3,40
	41	2,50	2,75	2,85	3,30	3,00	3,35
139,7	5	2,45	2,70	2,85	3,30	3,00	3,30
	20	2,45	2,70	2,80	3,25	2,95	3,30
	30	2,45	2,70	2,80	3,20	2,90	3,30
	41	2,40	2,65	2,75	3,15	2,85	3,25

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïque est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 73.780PP PVC est une tôle d'acier nervurée non structurée selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les renseignements techniques qui y figurent sont donnés à titre indicatif et ne remplacent pas un avis d'expert.

Tous droits réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite de la Bacacier By Kingspan est formellement interdite.

Pour en savoir plus, consultez les informations les plus détaillées sur notre site web.

Version 20/11/2024



BACACIER
By Kingspan

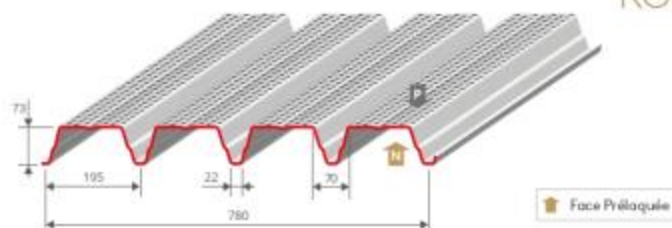
Tableau 20 (suite) - TAN ROOFALTEO 73.780 PP PVC avec rails parallèles aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780PP PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique



ÉPAISSEUR NOMINALE mm	MASSE SURFACIQUE kg/m ²
0,75	8,73
1,00	11,64

REVÊTEMENTS STANDARDS >

Acier de nuance S350GD	Épaisseur nominale (mm)	Normes
Galva	0,75 / 1,00	NF EN 10346 : 2015 / NF P 34-310 : 2017
Polyester 15 µm	0,75 / 1,00	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017
Autres revêtements	Sur demande	NF EN 10169 : 2022 / NF P 34-301 : 2017

RAPPELS >

Le tableau des portées d'utilisation ci-après est valable pour :

- Le système d'intégration photovoltaïque ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné de la société DOME SOLAR faisant l'objet d'un Avis Technique en cours de validité avec une pose perpendiculaire aux nervures de la tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 42.1010 PVC ;
- L'ensemble des groupes de modules photovoltaïques indiqués dans la grille de vérification associée à l'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné en cours de validité.
- Les isolants suivants :
 - Rockclac C Nu d'épaisseur minimale 60 mm ;
 - Rockclac C Nu Energy d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (38) d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Panatoit Tek® 2 d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 100 mm ;
 - Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - IKO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Panel PIR ALU-T d'épaisseur d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Fesco C d'épaisseur minimale 40 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et Powerdeck+ d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Smartroof C (37) & (38) d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm ;
 - Rocterm Coberlan C d'épaisseur minimale 60 mm et IKO enotherm ALU d'épaisseur minimale 80 mm.

Les portées d'utilisation intègrent :

- Le poids propre du système d'intégration photovoltaïque pris à 15 daN/m².
- La répartition des charges liée au système d'intégration photovoltaïque.

La charge accidentelle de neige selon les règles NB4 (février 2009) est implicitement vérifiée pour les zones A, B et C. Pour la zone D, elle est vérifiée en prenant une charge de neige de 110 daN/m² minimum.

La tôle d'acier nervurée ROOFALTEO 73.780PP PVC doit être :

- Fixée à l'ossature à raison d'une fixation par nervure.
- Couturée tous les 500 mm.

L'Avis Technique ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné fait l'objet de limitations en terme de charges normales descendantes et ascendantes en fonction de chaque complexe (isolant / gamme de modules / orientations des rails / inclinaison ou pas des modules). Pour connaître ces limitations, veuillez-vous reporter à l'Avis Technique en cours de validité.

En savoir plus

Ce document est une contribution des participants, les droits réservés. Il est soumis à la responsabilité de son auteur et ne saurait engager la responsabilité de son éditeur.

Tous les droits réservés sont réservés à son auteur. Les informations sont données sous réserve d'exactitude et ne constituent pas une garantie de performance.

Pour toute demande de renseignements, veuillez-vous adresser à nos représentants ou à nos clients.

Version 22/10/2022



BACACIER
By Kingspan

Tableau 21 - TAN ROOFALTEO 73.780 PP PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

Bacacier By Kingspan

ROOFALTEO 73.780PP PVC

Pose perpendiculaire aux nervures

Fiche technique

TABLEAU DES PORTÉES D'UTILISATION EN MÈTRES EN FONCTION DES CHARGES DESCENDANTES > épaisseurs nominales en mm

CHARGES NON PONDERÉES (daN/m²)		PORTÉES D'UTILISATION*					
CHARGES DE NEIGE N84	POIDS ISOLANT + ÉTANCHÉITÉ						
		0,75	1,00	0,75	1,00	0,75	1,00
50	5	3,65	4,05	4,80	5,30	4,50	4,95
	20	3,65	3,95	4,75	5,20	4,45	4,85
	30	3,55	3,90	4,65	5,10	4,35	4,75
	41	3,45	3,80	4,55	4,95	4,25	4,65
75	5	3,50	3,85	4,60	5,05	4,35	4,75
	20	3,40	3,70	4,45	4,90	4,20	4,55
	30	3,35	3,65	4,35	4,80	4,10	4,50
	41	3,25	3,55	4,30	4,70	4,00	4,40
100	5	3,25	3,55	4,25	4,70	4,00	4,40
	20	3,15	3,50	4,10	4,55	3,85	4,30
	30	3,10	3,40	3,95	4,50	3,80	4,20
	41	3,05	3,35	3,85	4,40	3,75	4,15
125	5	3,00	3,35	3,85	4,35	3,70	4,10
	20	3,00	3,30	3,75	4,30	3,70	4,05
	30	2,95	3,25	3,65	4,20	3,65	3,95
	41	2,90	3,20	3,60	4,15	3,60	3,90
139,7	5	2,90	3,20	3,65	4,20	3,60	3,90
	20	2,90	3,20	3,60	4,10	3,60	3,90
	30	2,85	3,15	3,50	4,05	3,55	3,85
	41	2,80	3,10	3,40	3,95	3,45	3,80

* : La charge permanente de 15 daN/m² due au système d'intégration et au module photovoltaïques est prise en compte dans les calculs ayant permis de déterminer les portées d'utilisation.

** : Les valeurs indiquées dans la colonne sont considérées valables en cas d'écarts entre portées adjacentes ne dépassant pas 20 %.

Rappel : Le ROOFALTEO 73.780PP PVC est une tôle d'acier nervurée non structurale selon la norme NF EN 14782 : 2006, conforme au NF DTU 43.3 : 2008, non destinée à recevoir des dispositifs d'ancrages EPI selon la norme NF EN 795 : 2016 ou similaires ou ligne de vie.

En savoir plus

Ce document est non contractuel. Les informations techniques qui y figurent sont données à titre indicatif et ne constituent ni conseil, ni recommandation.

Tous droits réservés. Toute réimpression ou utilisation non autorisée sans la permission écrite de la BACACIER By Kingspan est formellement interdite.

Respecter les règles de sécurité et les normes en vigueur lors de l'installation et de l'entretien.

Versée 02/11/2024

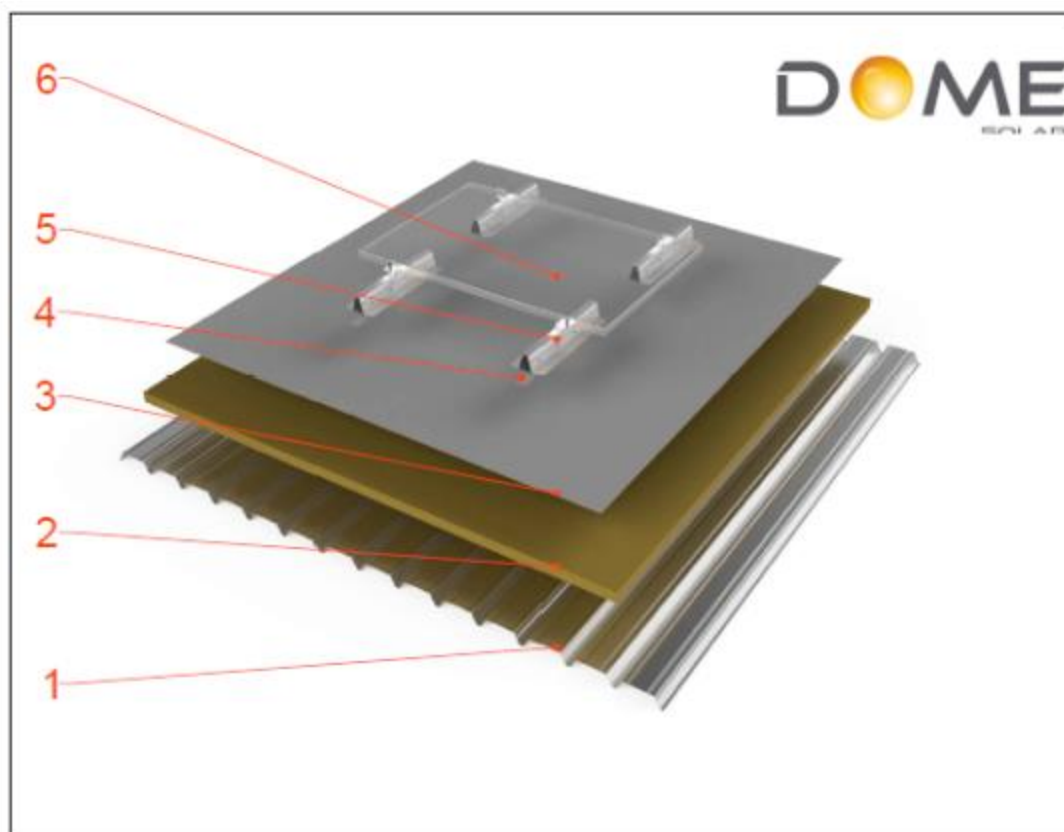


BACACIER
By Kingspan

Tableau 21 (suite) - TAN ROOFALTEO 73.780 PP PVC avec rails perpendiculaires aux nervures de la TAN

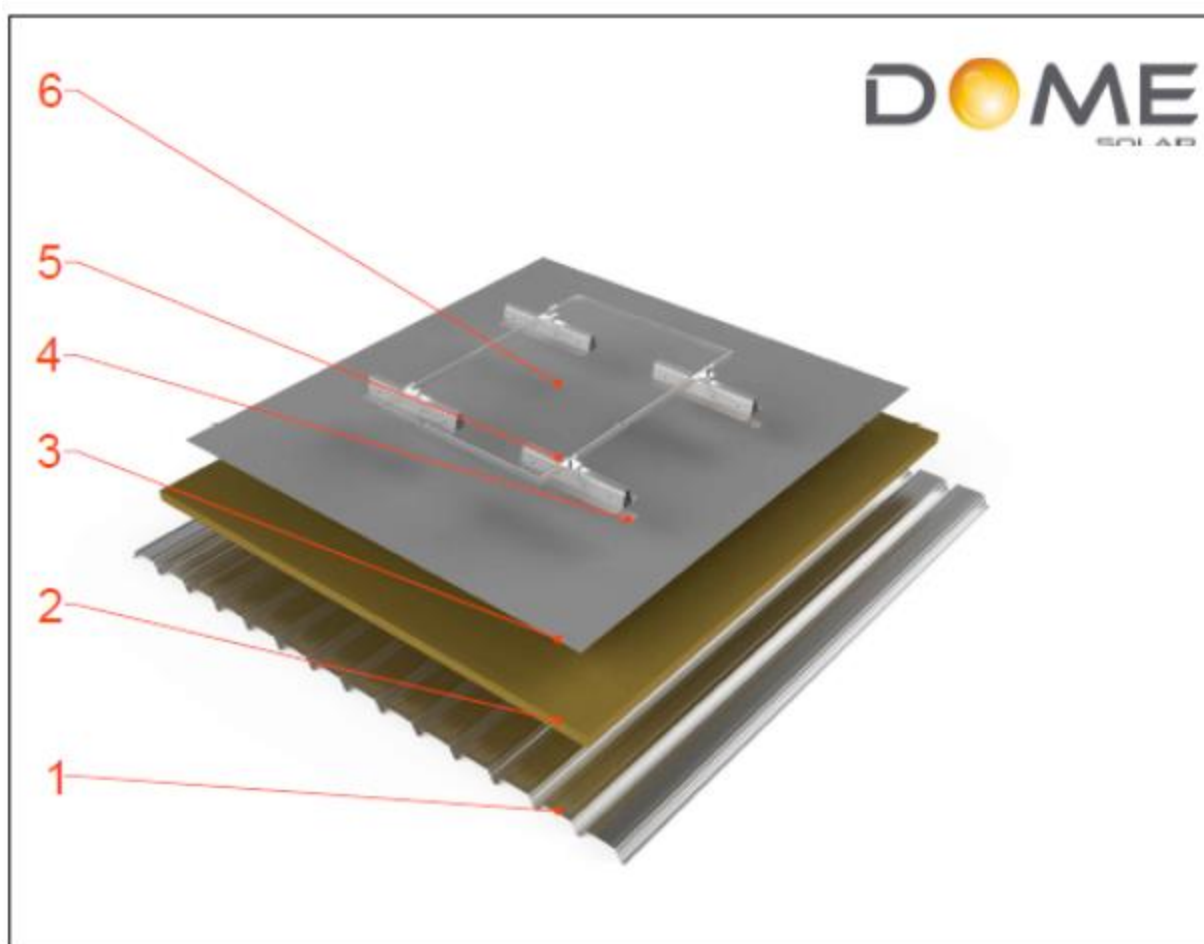
3. Annexes graphiques

Note : Toutes les dimensions sont en millimètres (sauf indication contraire)



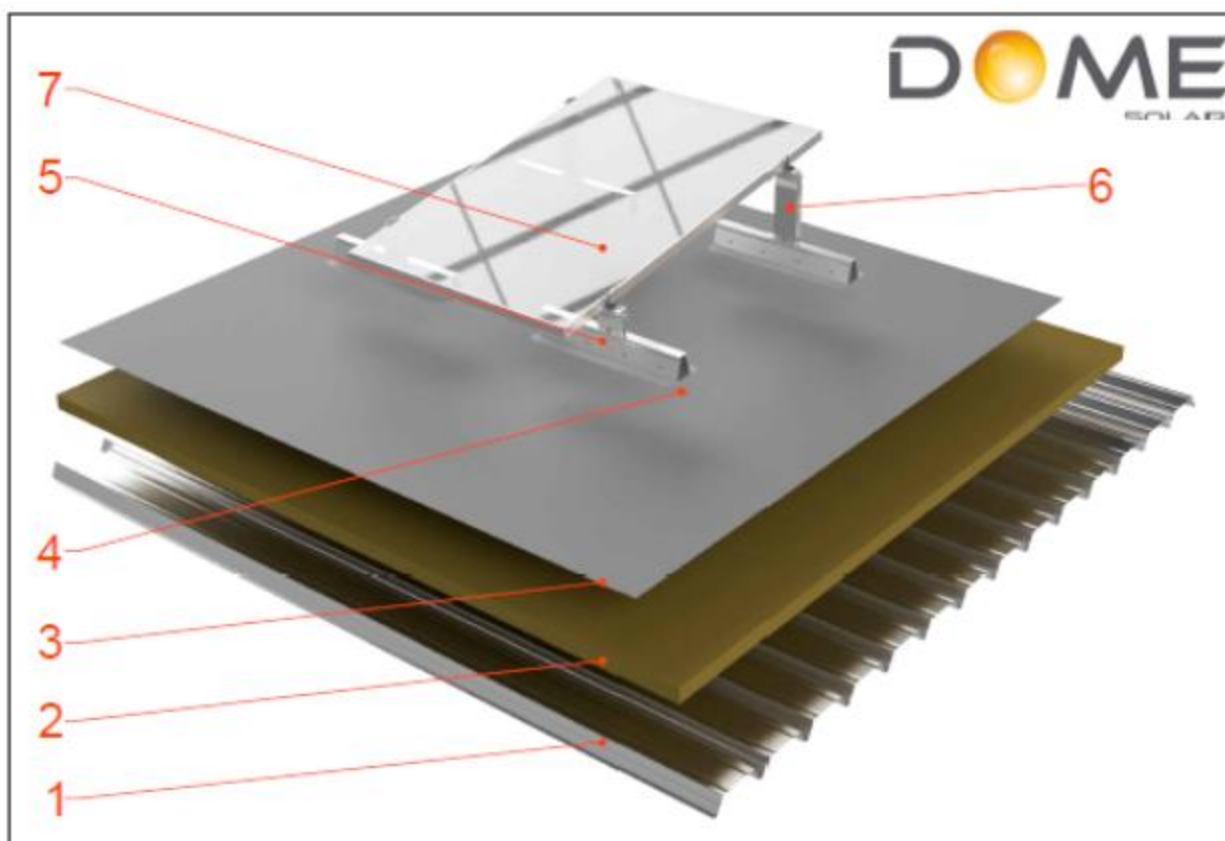
Composants procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné	
1	<i>Elément porteur support en tôles d'acier :</i> BACACIER ROOFALTEO : 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC ARCELORMITTAL ROOFSTYL : 56
2	<i>Isolants fixés mécaniquement :</i> ROCKWOOL ROCKACIER C NU ROCKWOOL ROCKACIER C NU ENERGY KNAUF SMARTROOF C ISOVER PANOTOIT TEKFI 2 BM FRANCE ROCTERM COBERLAN C RECTICEL POWERDECK+ RECTICEL POWERDECK+ avec écran thermique FESCO C / SMARTROOF C / ROCTERM COBERLAN C IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU avec écran thermique SMARTROOF C KINGSPAN INSULATION Panel PIR ALU-T
3	<i>Revêtement d'étanchéité synthétique PVC-P fixé mécaniquement :</i> IKO ARMOURPLAN SM 150
4	<i>Patch de renfort</i>
5	<i>Système :</i> ROOF SOLAR PVC
6	<i>Module photovoltaïque fixé sur ses grands côtés</i>

Figure 1 – Vue 3D du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné – rails parallèles aux nervures des TAN



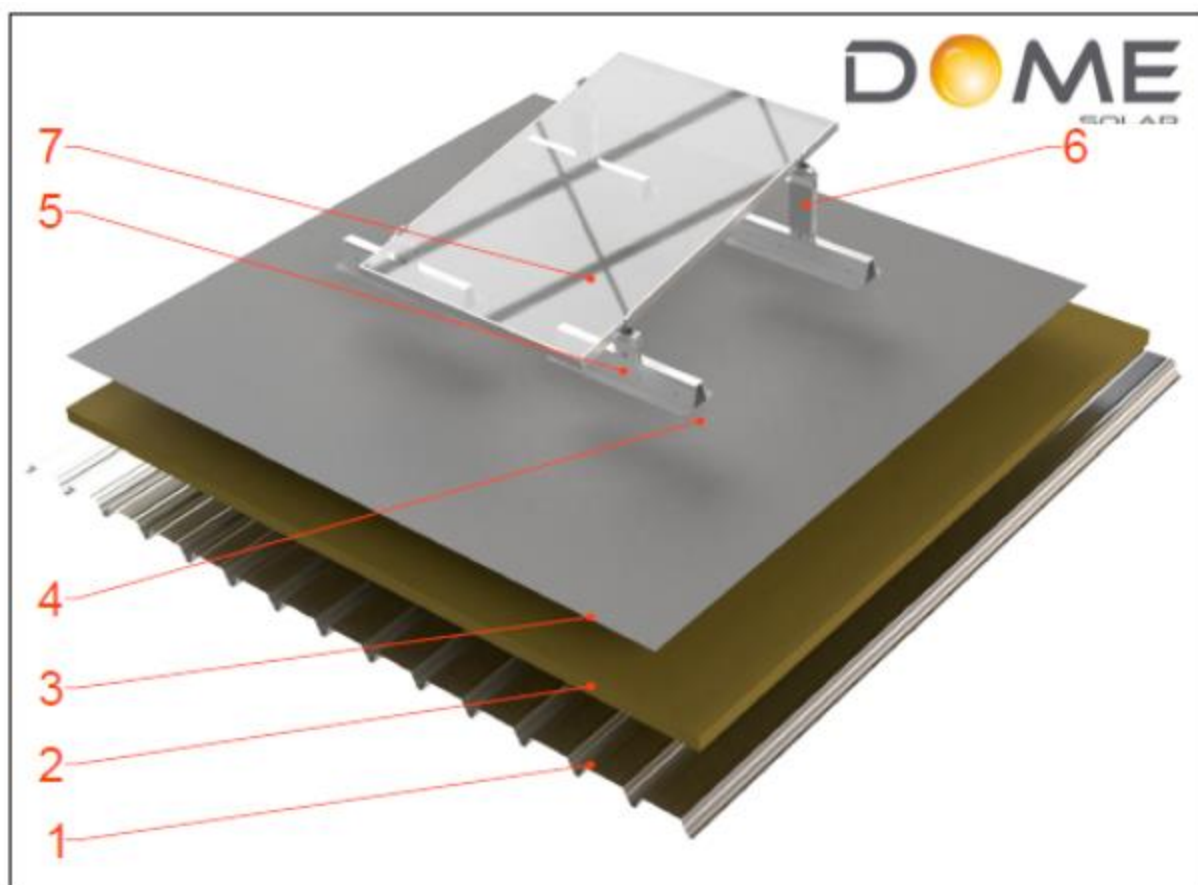
<i>Composants procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné</i>	
1	<i>Elément porteur support en tôles d'acier :</i> BACACIER ROOFALTEO : 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC ARCELORMITTAL ROOFSTYL : 56
2	<i>Isolants fixés mécaniquement :</i> ROCKWOOL ROCKACIER C NU ROCKWOOL ROCKACIER C NU ENERGY KNAUF SMARTROOF C ISOVER PANOTOIT TEKFI 2 BM FRANCE ROCTERM COBERLAN C RECTICEL POWERDECK+ RECTICEL POWERDECK+ avec écran thermique FESCO C / SMARTROOF C / ROCTERM COBERLAN C IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU avec écran thermique SMARTROOF C KINGSPAN INSULATION Panel PIR ALU-T
3	<i>Revêtement d'étanchéité synthétique PVC-P fixé mécaniquement :</i> IKO ARMOURPLAN SM 150
4	<i>Patch de renfort</i>
5	<i>Système :</i> ROOF SOLAR PVC
6	<i>Module photovoltaïque fixé sur ses grands côtés</i>

Figure 2 – Vue 3D du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné – rails perpendiculaires aux nervures des TAN



<i>Composants procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné</i>	
1	<i>Elément porteur support en tôles d'acier :</i> BACACIER ROOFALTEO : 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC ARCELORMITTAL ROOFSTYL : 56
2	<i>Isolants fixés mécaniquement :</i> ROCKWOOL ROCKACIER C NU ROCKWOOL ROCKACIER C NU ENERGY KNAUF SMARTROOF C ISOVER PANOTOIT TEKFI 2 BM FRANCE ROCTERM COBERLAN C RECTICEL POWERDECK+ RECTICEL POWERDECK+ avec écran thermique FESCO C / SMARTROOF C / ROCTERM COBERLAN C IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU avec écran thermique SMARTROOF C KINGSPAN INSULATION Panel PIR ALU-T
3	<i>Revêtement d'étanchéité synthétique PVC-P fixé mécaniquement :</i> IKO ARMOURPLAN SM 150
4	<i>Patch de renfort</i>
5	<i>Système :</i> ROOF SOLAR PVC
6	<i>Kit d'inclinaison</i>
7	<i>Module photovoltaïque fixé sur ses grands côtés</i>

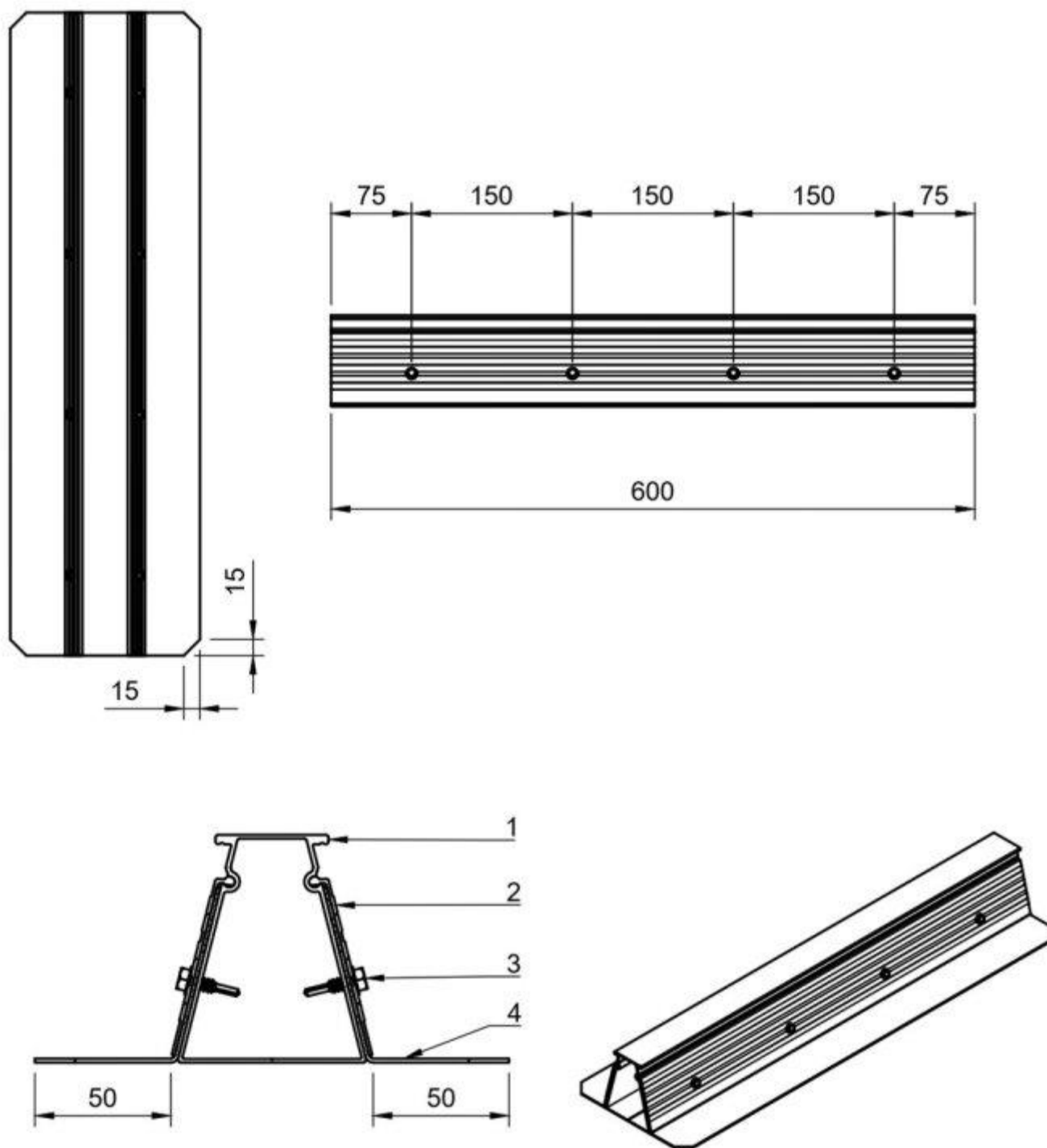
Figure 3 - Vue 3D du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné – rails parallèles aux nervures des TAN avec kit d'inclinaison



Composants procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU - Plat & Incliné

1	<i>Elément porteur support en tôles d'acier :</i> BACACIER ROOFALTEO : 42.1010 PVC, 49.950 PVC, 59.900 PVC, 73.780 PVC et 73.780PP PVC ARCELORMITTAL ROOFSTYL : 56
2	<i>Isolants fixés mécaniquement :</i> ROCKWOOL ROCKACIER C NU ROCKWOOL ROCKACIER C NU ENERGY KNAUF SMARTROOF C ISOVER PANOTOIT TEKFI 2 BM FRANCE ROCTERM COBERLAN C RECTICEL POWERDECK+ RECTICEL POWERDECK+ avec écran thermique FESCO C / SMARTROOF C / ROCTERM COBERLAN C IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU IKO INSULATIONS IKO ENERTHERM ALU avec écran thermique SMARTROOF C KINGSPAN INSULATION Panel PIR ALU-T
3	<i>Revêtement d'étanchéité synthétique PVC-P fixé mécaniquement :</i> IKO ARMOURPLAN SM 150
4	<i>Patch de renfort</i>
5	<i>Système :</i> ROOF SOLAR PVC
6	<i>Kit d'inclinaison</i>
7	<i>Module photovoltaïque fixé sur ses grands côtés</i>

Figure 4 - Vue 3D du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné – rails perpendiculaires aux nervures des TAN avec kit d'inclinaison



Repère	Désignation	Quantité	Matériaux
1	Profil Trapézoïdal	1	Aluminium 6060T6
2	Ailette Aluminium	2	Aluminium 6060T6
3	Vis DIN 7504K / VIS TH 4.8x19	8	Inox A2 / A4
4	Bande de Maintien BDM PVC	2	IKO ARMOURPLAN SM 150

Figure 5 – Ensemble « Rail » du procédé ROOF-SOLAR PVCTAN DTU – Plat & Incliné

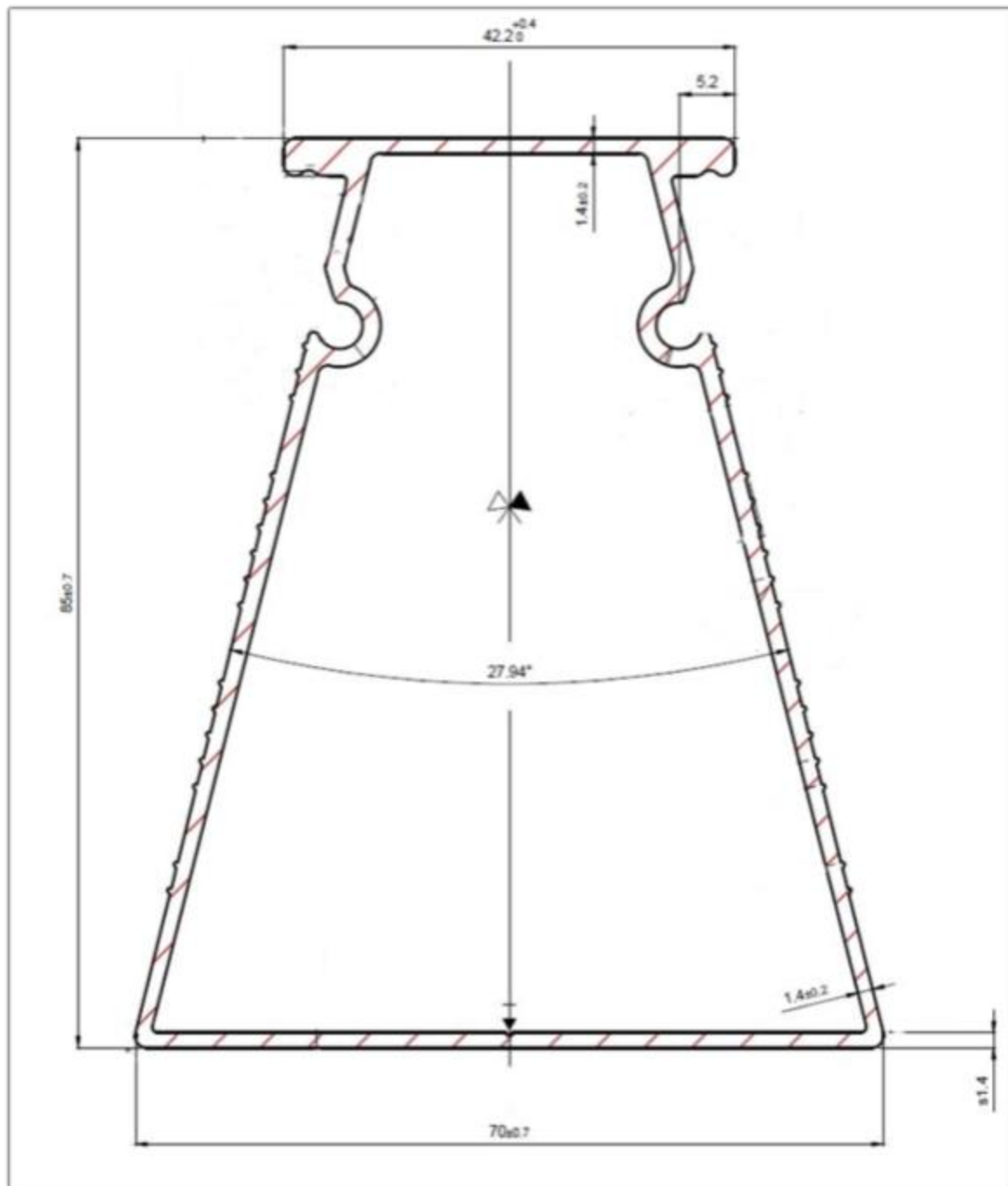


Figure 6 – Profil trapézoïdal

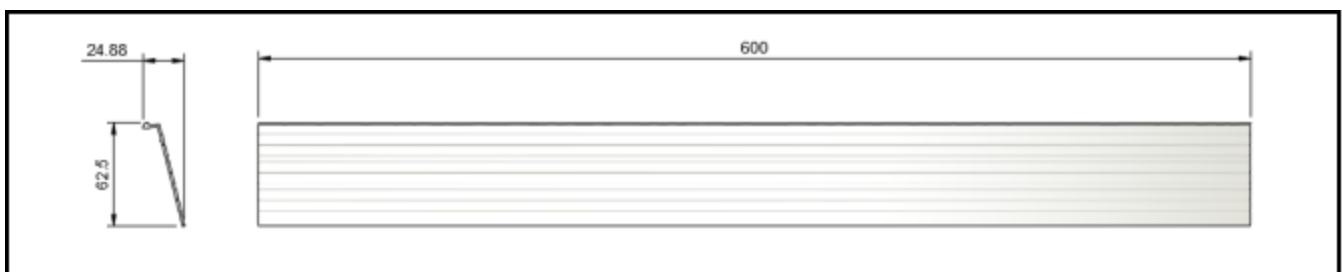
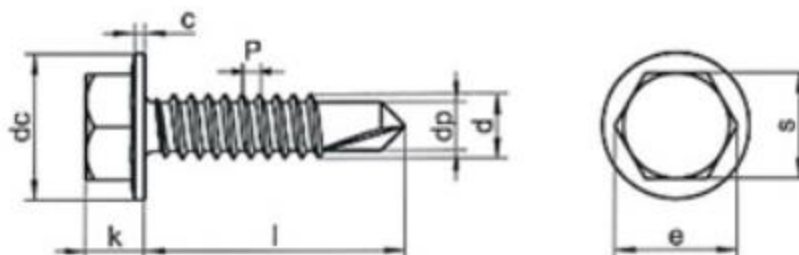


Figure 7 - Ailette

DIN 7504 K - sim. ISO 15480 Self drilling screws type K hexagon head with flange



P	1,6	1,8	1,8
dp	4,1	4,8	5,8
s	8	8	10
c	0,9	1,0	1,0
k max.	4,45	5,45	6,45
dc max.	10,5	11,0	13,2
e min.	8,71	8,71	10,95
●	8	8	10
Length / O	ST4,8	ST5,5	ST6,3
9,5 (3/8")	▲	▲	
13 (1/2")	▲	▲	
16 (5/8")	▲	▲	
19 (3/4")	▲	▲	▲
22 (7/8")	▲	▲	▲
25 (1")	▲	▲	▲
32 (1 1/4")	▲	▲	▲
35 (1 3/8")	▲	▲	▲
38 (1 1/2")	▲	▲	▲
45 (1 3/4")	▲	▲	▲
50 (2")	▲	▲	▲
60 (2 3/8")		▲	
70 (2 3/4")		▲	
80 (3 1/8")		▲	
90 (3 1/2")		▲	
100 (4")		▲	
110 (4 1/4")		▲	
120 (4 3/4")		▲	
130 (5 1/8")		▲	
SU	500 ≥ 32 200	200	200

■ A1 / ▲ A2 / ● A4 | SU: Sales units | All measurements in mm / inch | Other measurements on request.

Figure 8 – Vis de fixation des ailettes

Caractéristiques	Unité	Normes de références	IKO ARMOURPLAN SM 150
Épaisseur	mm	EN 1849-2	1,5 ± 5 % moyenne ± 10 % indiv.
Masse surfacique	g/m²	EN 1849-2	1 975 - 5 % + 10 %
Allongement à la rupture	%	EN 12311-2	≥ 15
Contrainte de rupture en traction (L x T)	N/5cm	EN 12311-2	≥ 1 000 x 1 000
Retrait libre stabilisé après séjour à 80 °C	%	EN 1107-2	≤ 0,5
Résistance à la déchirure amorcée (L x T)	N	EN 12310-2	≥ 200 x 200
Résistance à la déchirure au clou (L x T)	N	EN 12310-1	≥ 150 x 150
Pliage à froid	°C	EN 495-5	≤ - 30
Pliage à froid après vieillissement 6 mois à 70°C : - chaleur selon EN 1296 - UV selon TR010 (EOTA)	%	EN 495-5	Δ ≤ 5 % Δ ≤ 5 %
Teneur en plastifiant à l'état neuf	%	Guide UEAtc 2001	≥ 30 ± 2
Teneur en plastifiant après vieillissement 6 mois dans l'eau à 23°C	%	Guide UEAtc 2001	Δ ≤ 3
Teneur en plastifiant après vieillissement UV (2500 heures à 45 °C et 4 500 MJ/m²)	%	Guide UEAtc 2001	Δ ≤ 3
Type de plastifiant	Spectre IR		Phtalate
DHC	Mn	Guide UEAtc 2001	≥ 100
Taux d'imbrûlés à 850 °C	%	ISO 3451 1et 5	≤ 15
Absorption d'eau	%	Guide UEAtc 2001	≤ 2
Capillarité	Mm	Guide UEAtc 2001	≤ 15
Résistance au poinçonnement statique	Kg	EN 12730	≥ 20
Résistance au poinçonnement statique	classe	NF P 84-354	L4
Résistance au choc	mm	EN 12691 nov. 2006	≥ 1 100
Résistance au poinçonnement dynamique	classe	NF P 84-354	D3
Résistance au pelage des soudures	N/5cm	EN 12316-2	≥ 80
Résistance au pelage des soudures après vieillissement 1 semaine dans l'eau à 60 °C et 1 mois à 80 °C	N/5cm	EN 12316-2	≥ 80
Traction sur joint	N/5cm	EN 12317-2	≥ 1 000 x 1 000
Traction sur joint après vieillissement 1 semaine dans l'eau à 60 °C et 1 mois à 80 °C	N/5cm	EN 12317-2	≥ 1 000 x 1 000
Adhésion entre couches	N/5cm	EN 12316-2	≥ 80
Perméabilité à la vapeur d'eau	-----	EN 1931	m = 18 600 ± 30 %
Résistance à la diffusion de vapeur VLF	M	EN 1931	Sd ≥ 28 ± 30 %
Réaction au feu, euroclasse	Classe	EN 13501-1	F

Figure 9 – Bandes de maintien BDM et patch de renfort

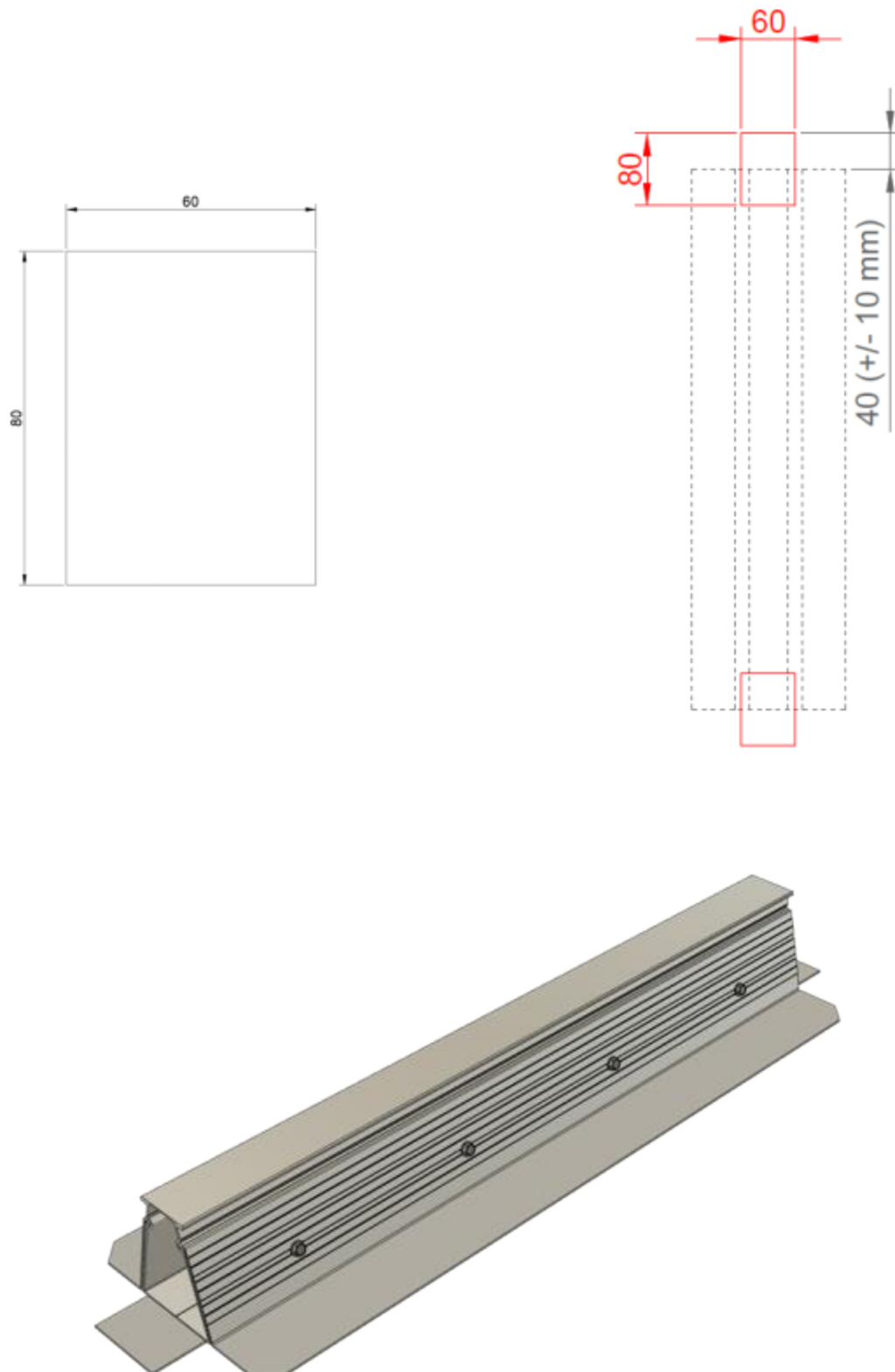


Figure 10 – Patch de renfort

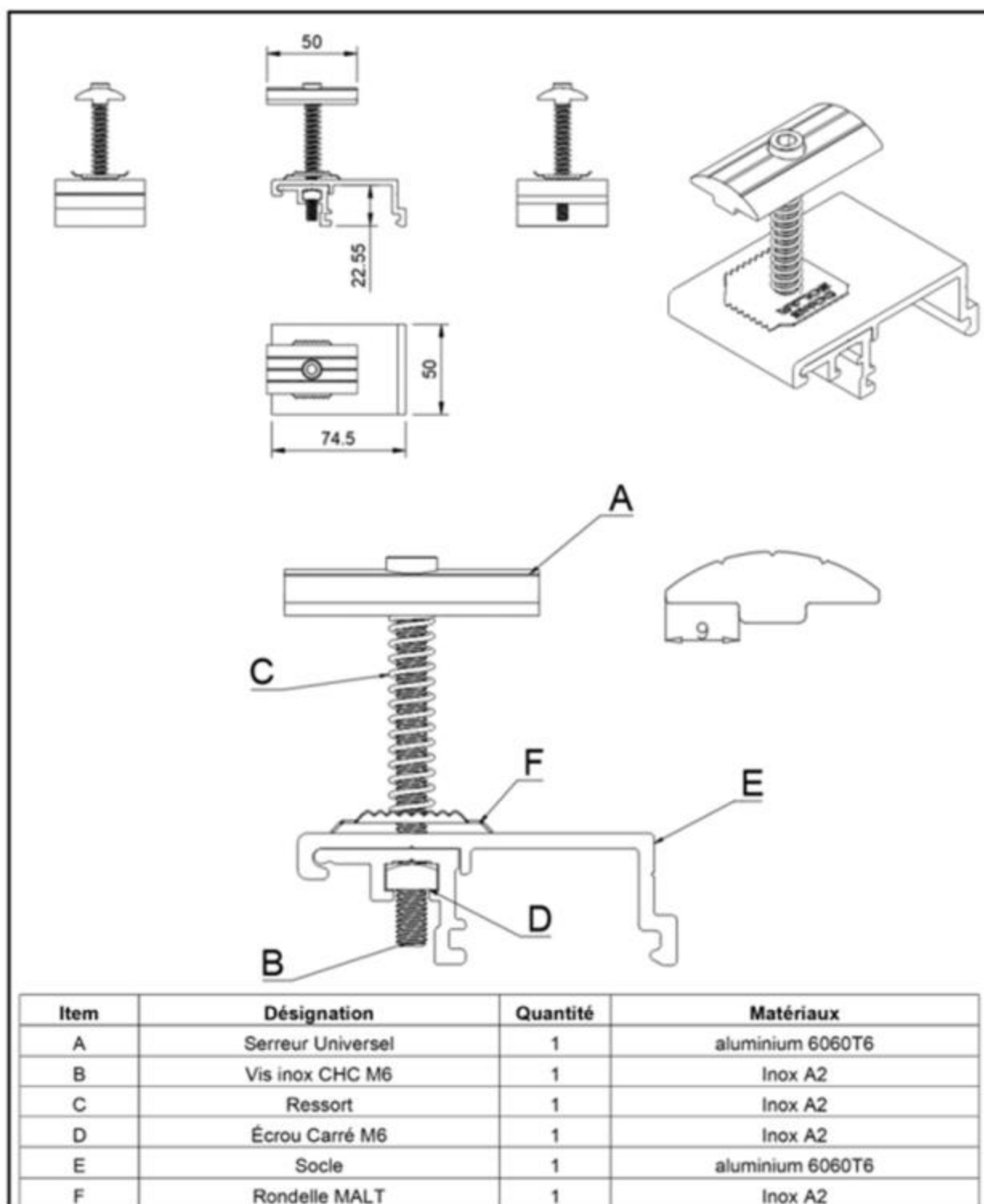


Figure 11 - Fixation Universelle MALT du procédé ROOF-SOLAR PVC TANDTU – Plat & Incliné

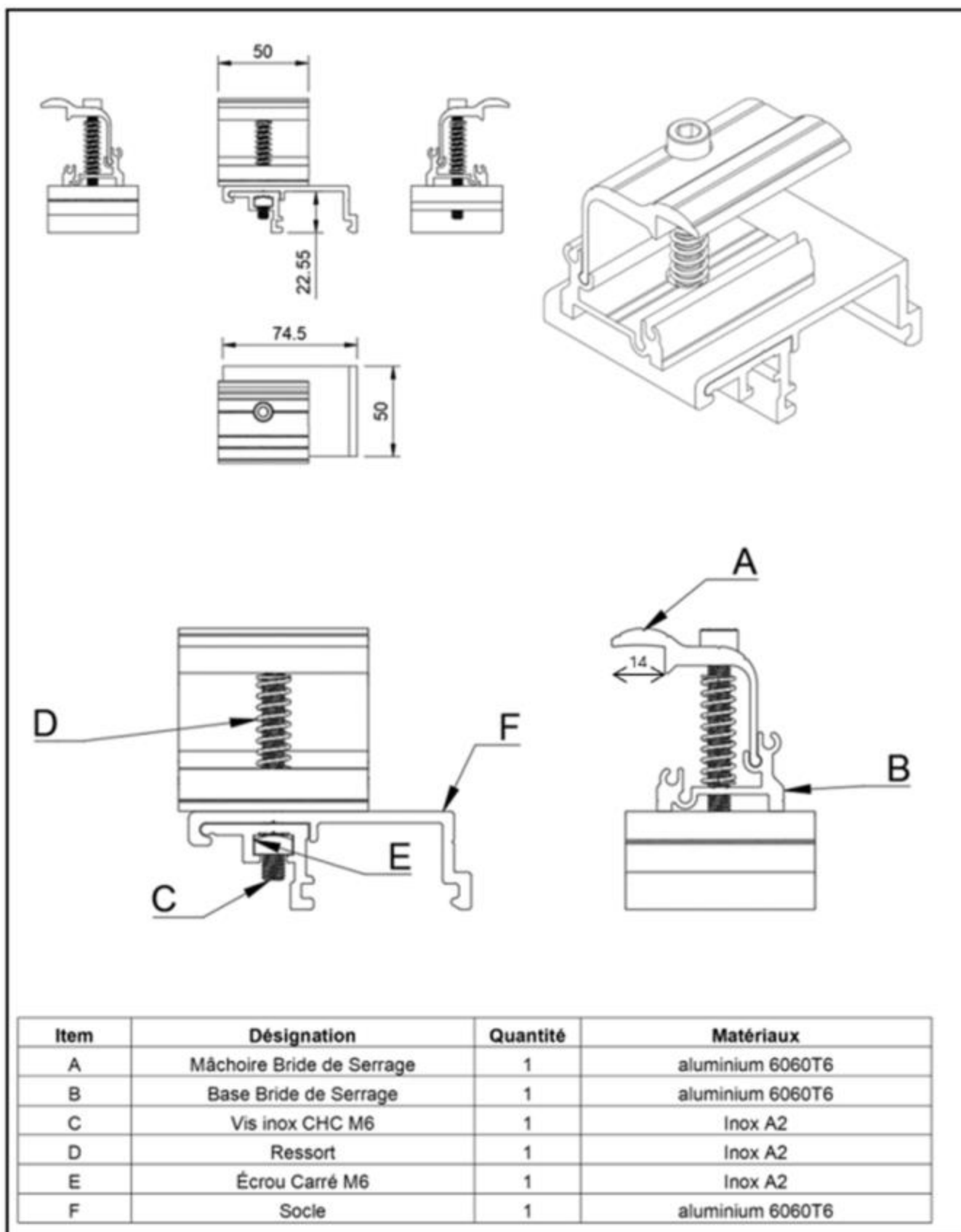
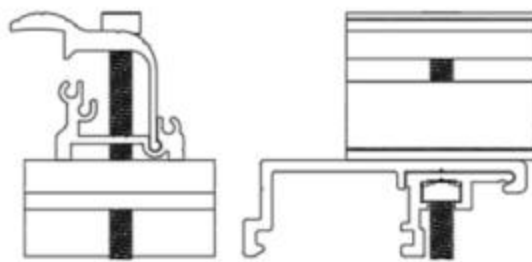


Figure 12 - Fixation Extérieure du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné



Epaisseur Cadre Module	Longueur vis CHC M6
29 – 32 mm	60 mm

Figure 12 (suite) - Fixation Extérieure du procédé ROOF-SOLAR PVCTANDTU – Plat & Incliné

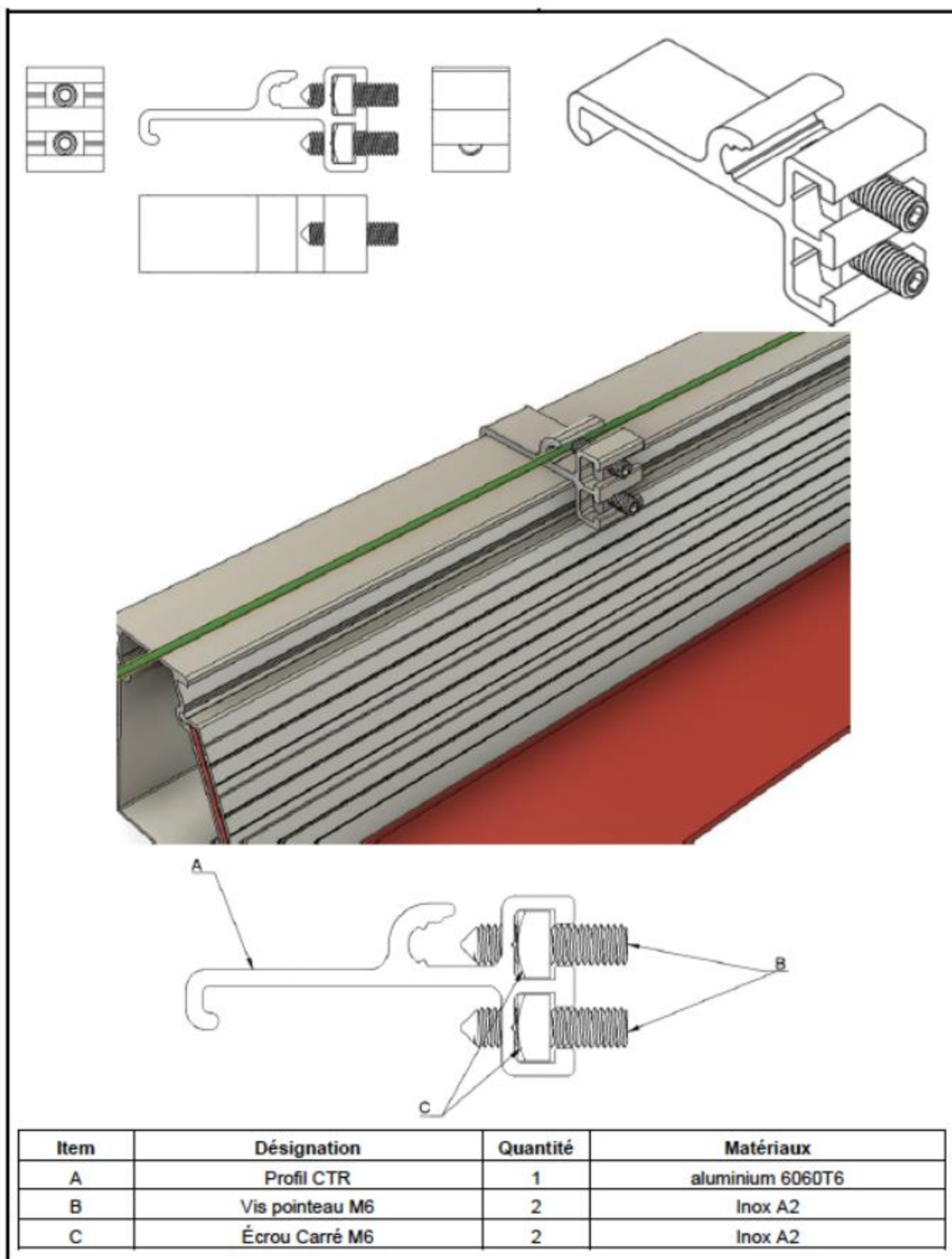


Figure 13 - CTR bas de générateur et CTR (mise à la terre du rail) du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné

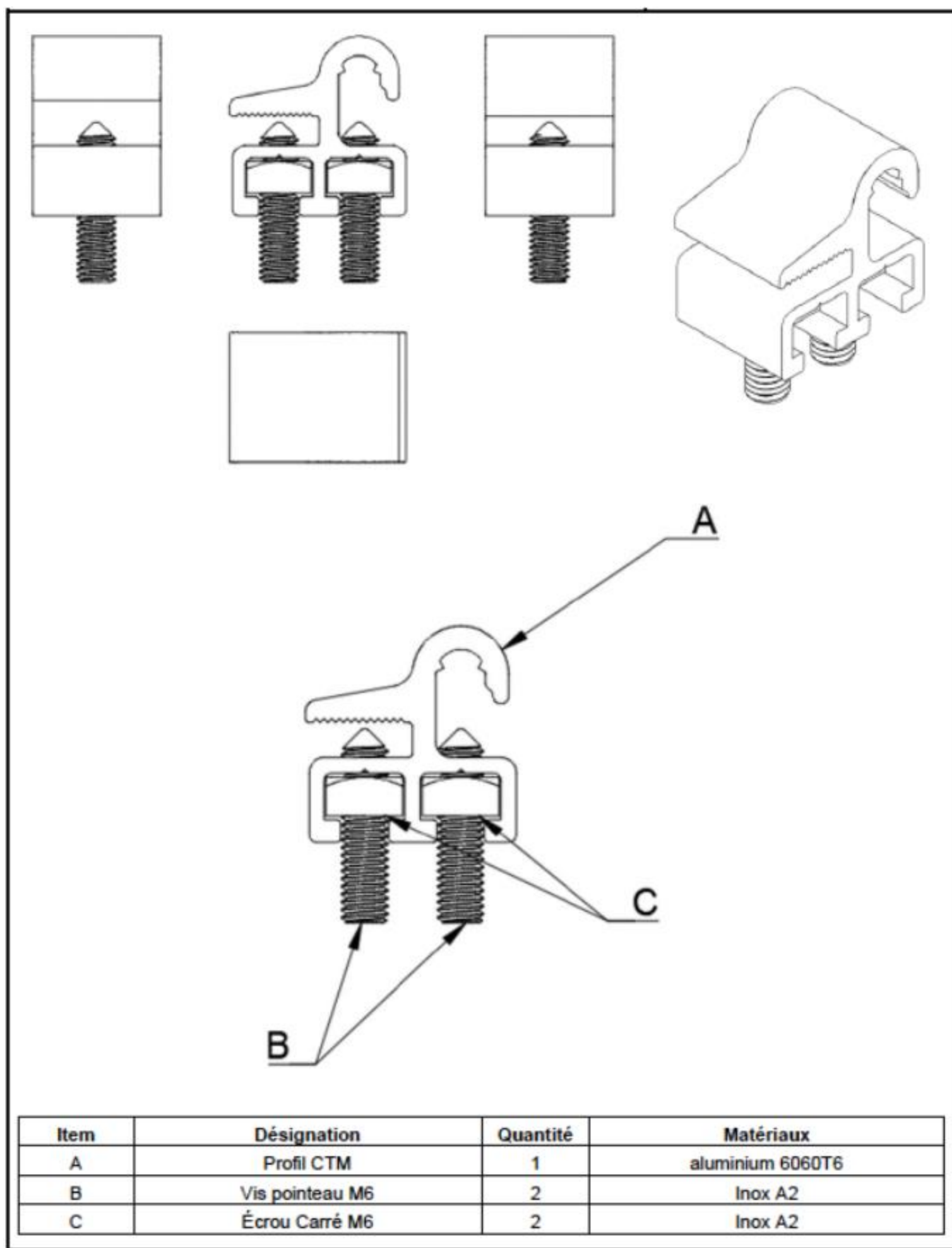


Figure 14 - CTM du procédé ROOF-SOLAR PVC TANDTU – Plat & Incliné

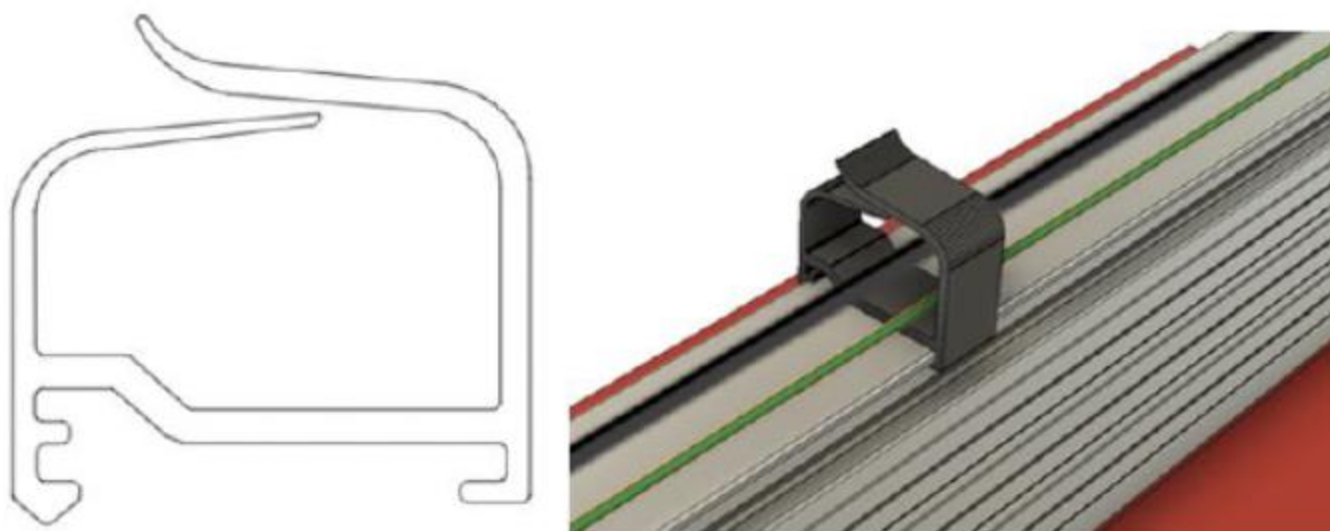


Figure 15 - Collier Passe Câbles du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné

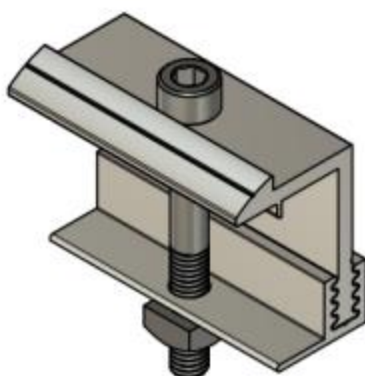
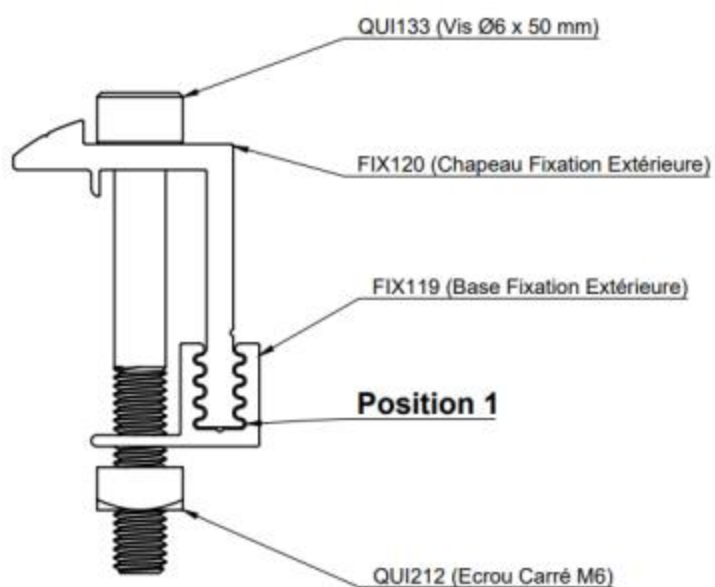
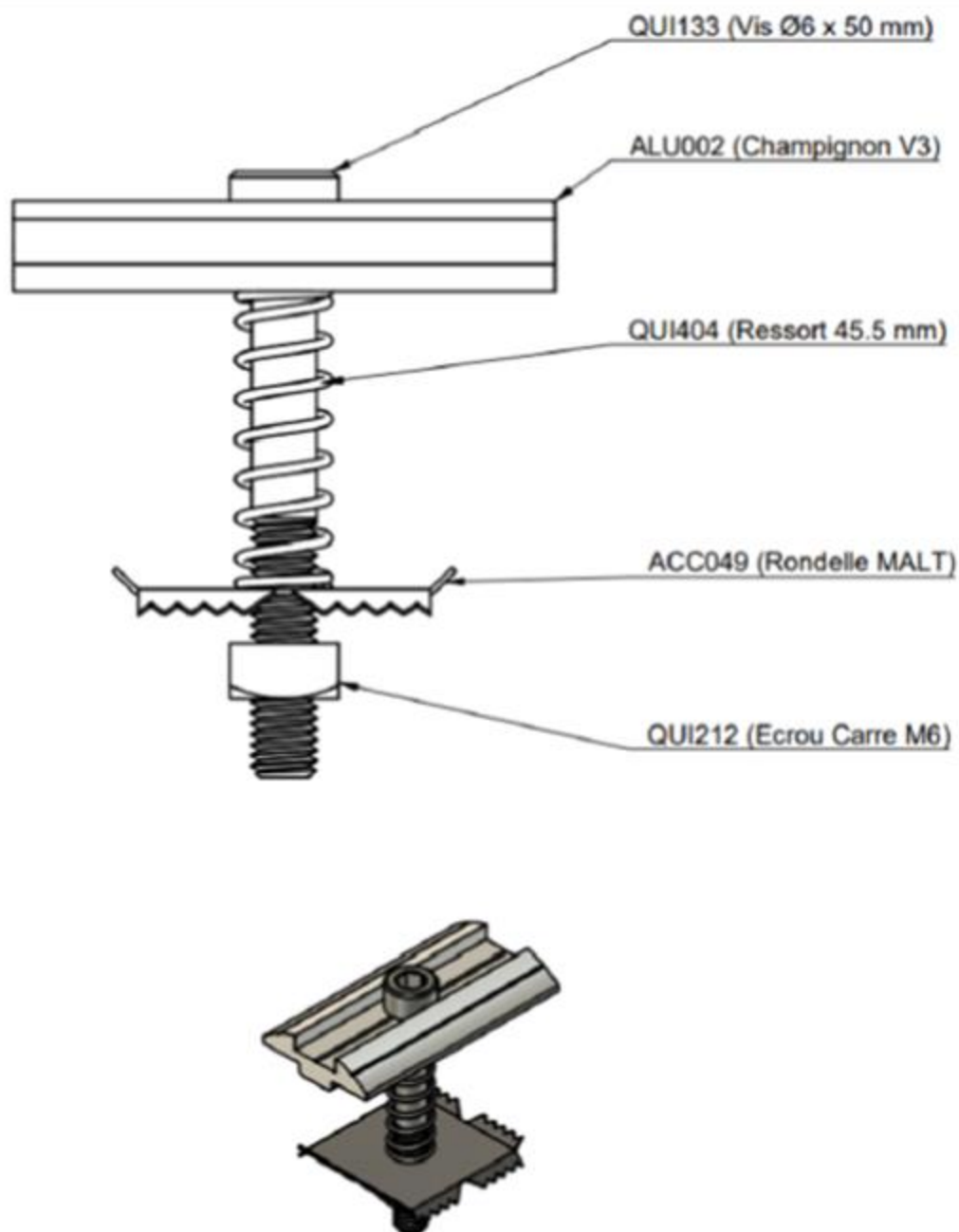


Figure 16 - Fixation Extérieure inclinée du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné



Numéro	Epaisseur Cadre Module	Longueur vis CHC M6
1	29 – 30 mm	50 mm
2	31 – 32 mm	50 mm

Figure 16 (suite) - Fixation Extérieure inclinées du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné



Epaisseur cadre module	Longueur vis CHC M6
29 – 32 mm	50 mm

Figure 17 - Fixation Universelle MALT inclinée du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné

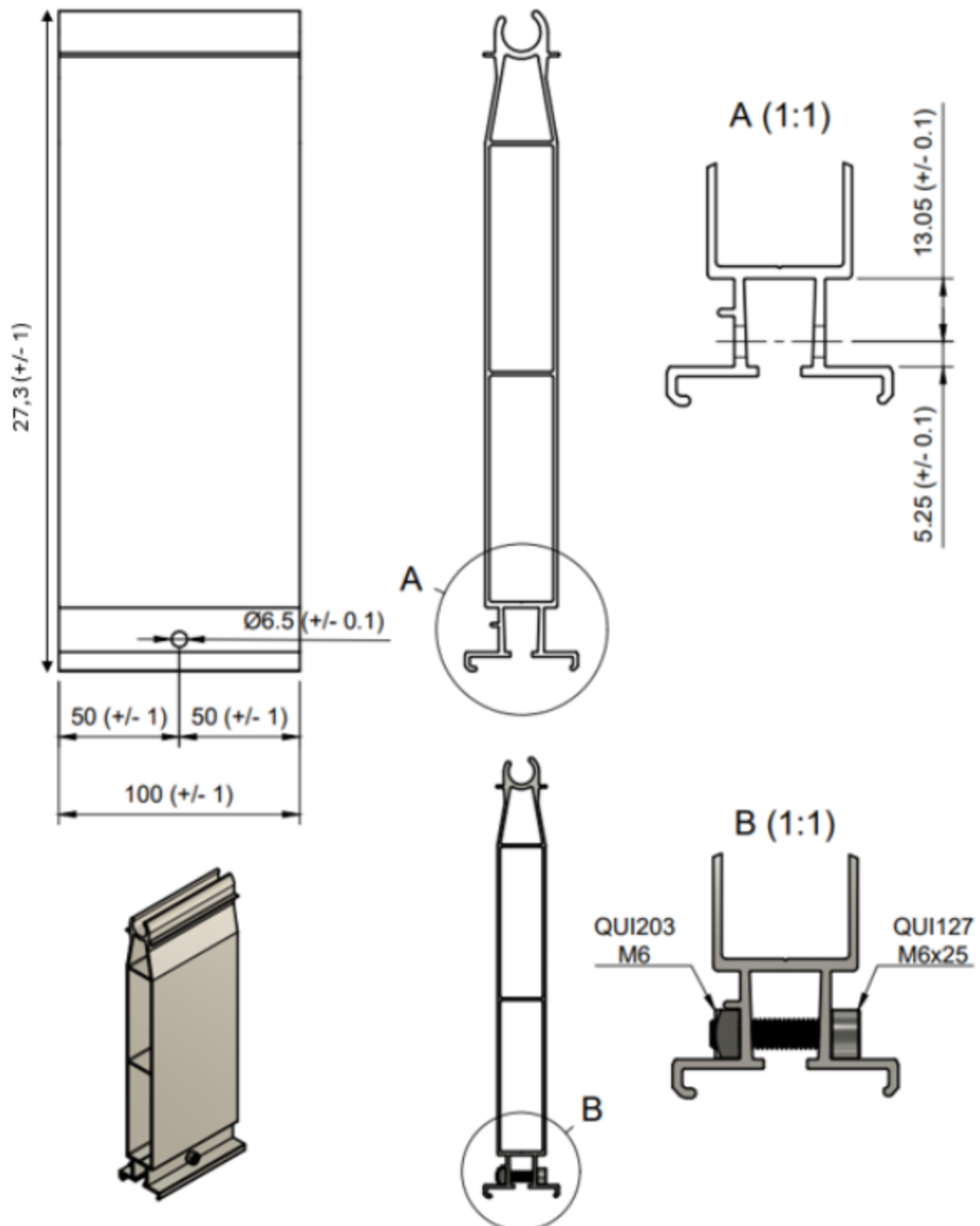


Figure 18 – Support haut du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné

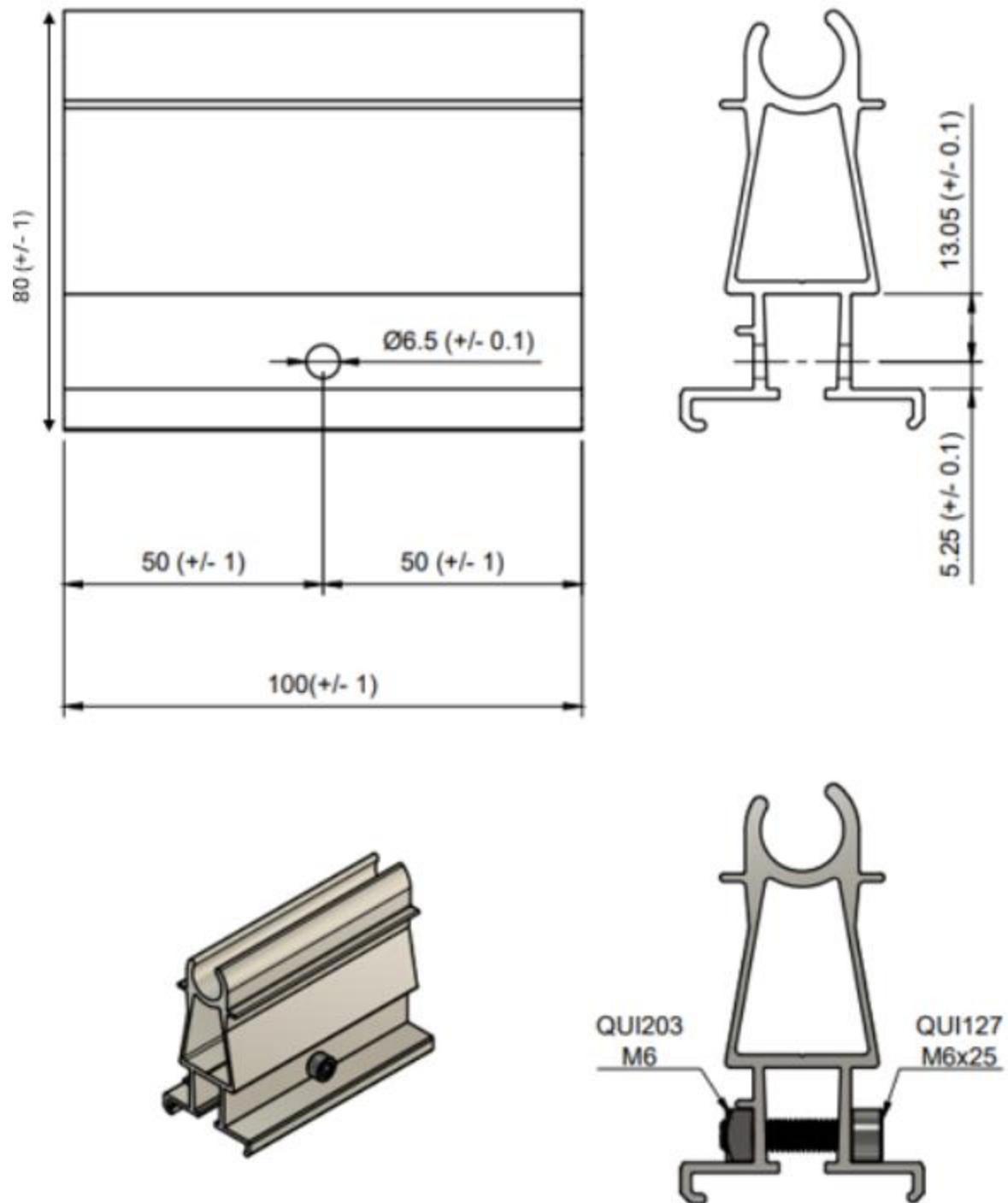


Figure 19 - Support bas du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVCTANDTU – Plat & Incliné

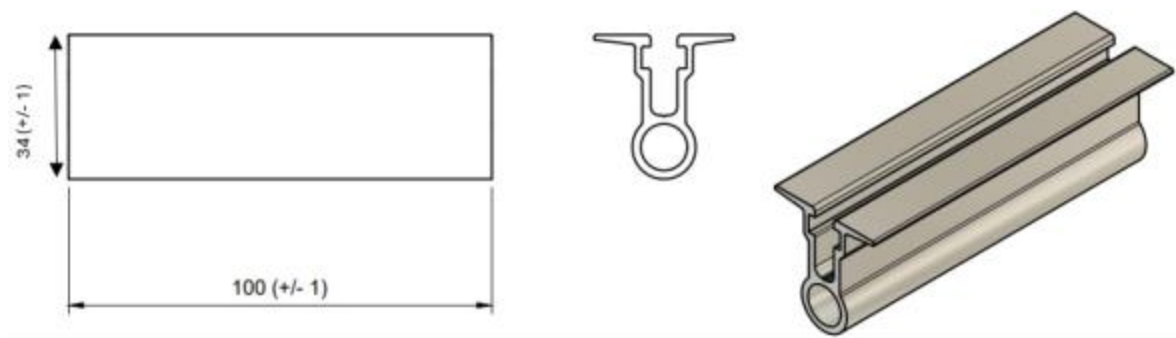


Figure 20 - Rotule du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné

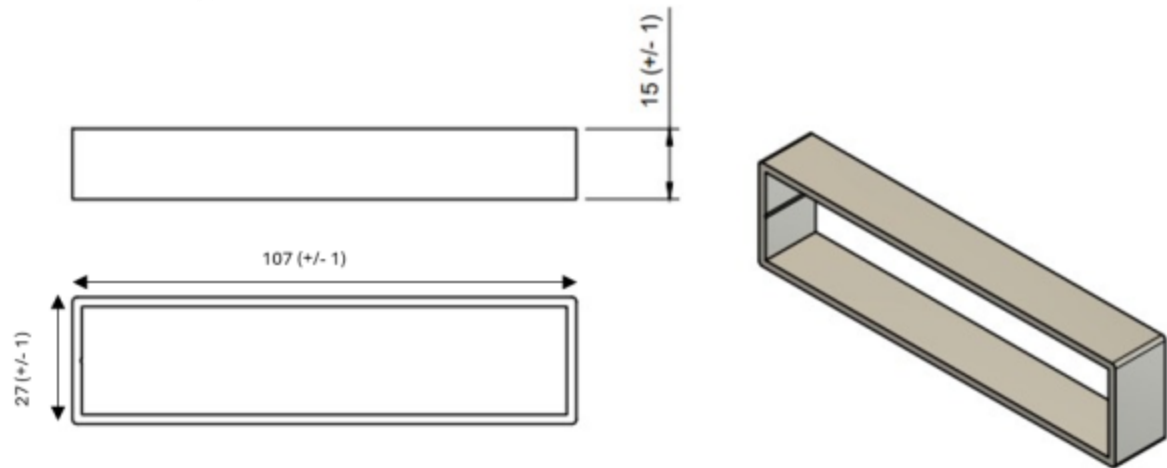


Figure 21 - Cale rotule du kit d'inclinaison du procédé ROOF-SOLAR PVC TAN DTU – Plat & Incliné

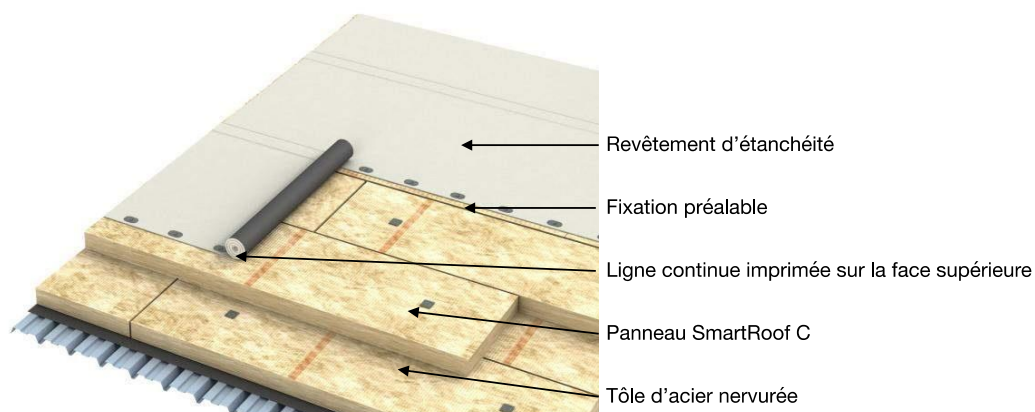
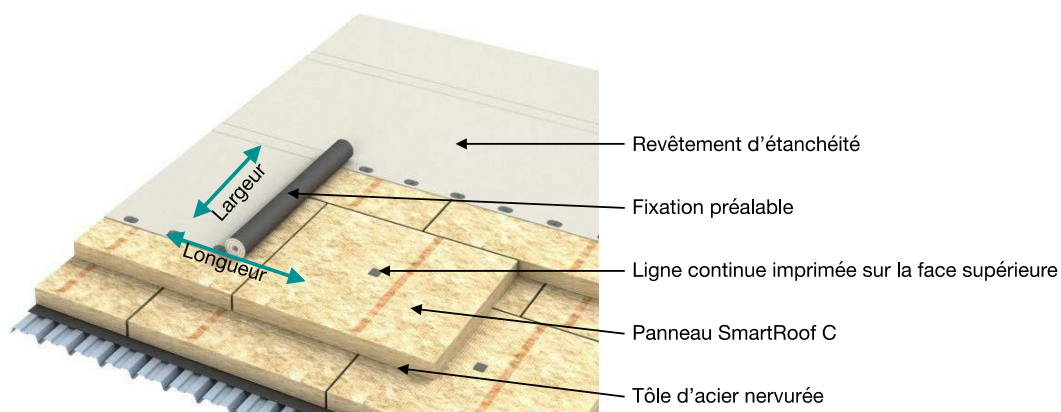


Figure 22 - Sens de pose des panneaux SmartRoof C

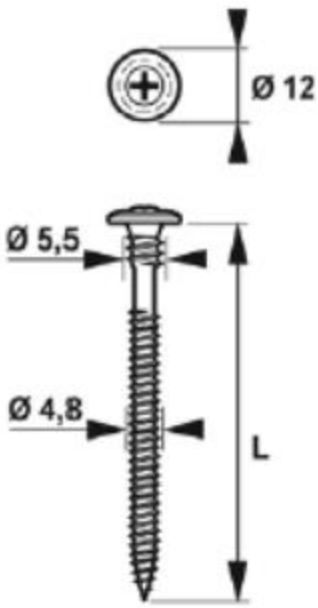
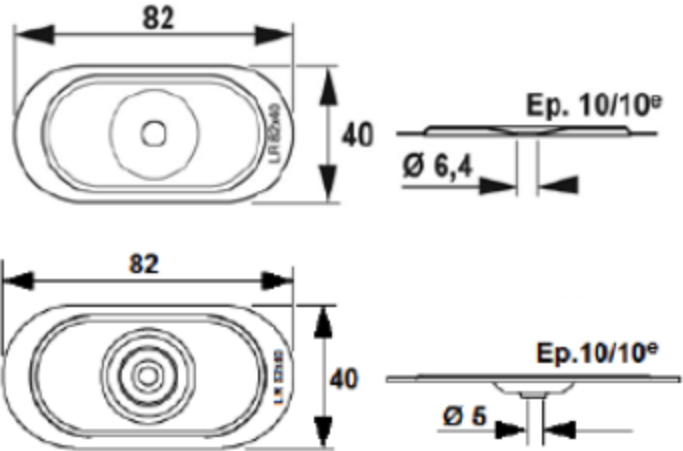
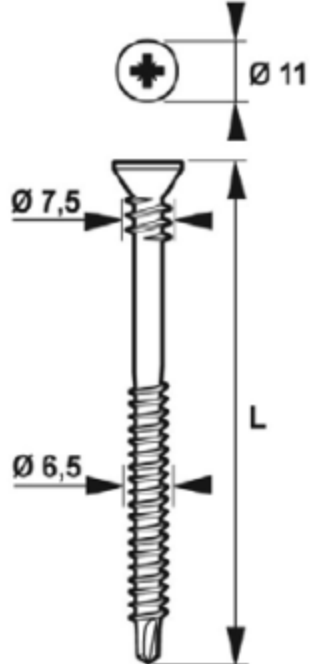
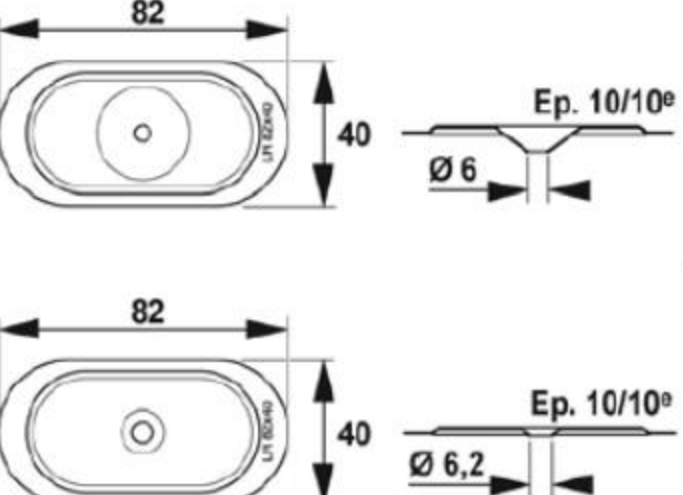
Type de TAN	Type de vis	Plaquette de répartition
Plages pleines ROOFALTEO 42.1010 PVC ROOFALTEO 49.950 PVC ROOFALTEO 59.900 PVC ROOFALTEO 73.780 PVC	 EVDF 0,8 Ø4,8mm	
Plages perforées ROOFALTEO 73.780PP PVC	 FASTOVIS 3036 DF TF Ø 6,5mm	

Figure 23 - Attelage de fixation mécanique du revêtement d'étanchéité (LR ETANCO)

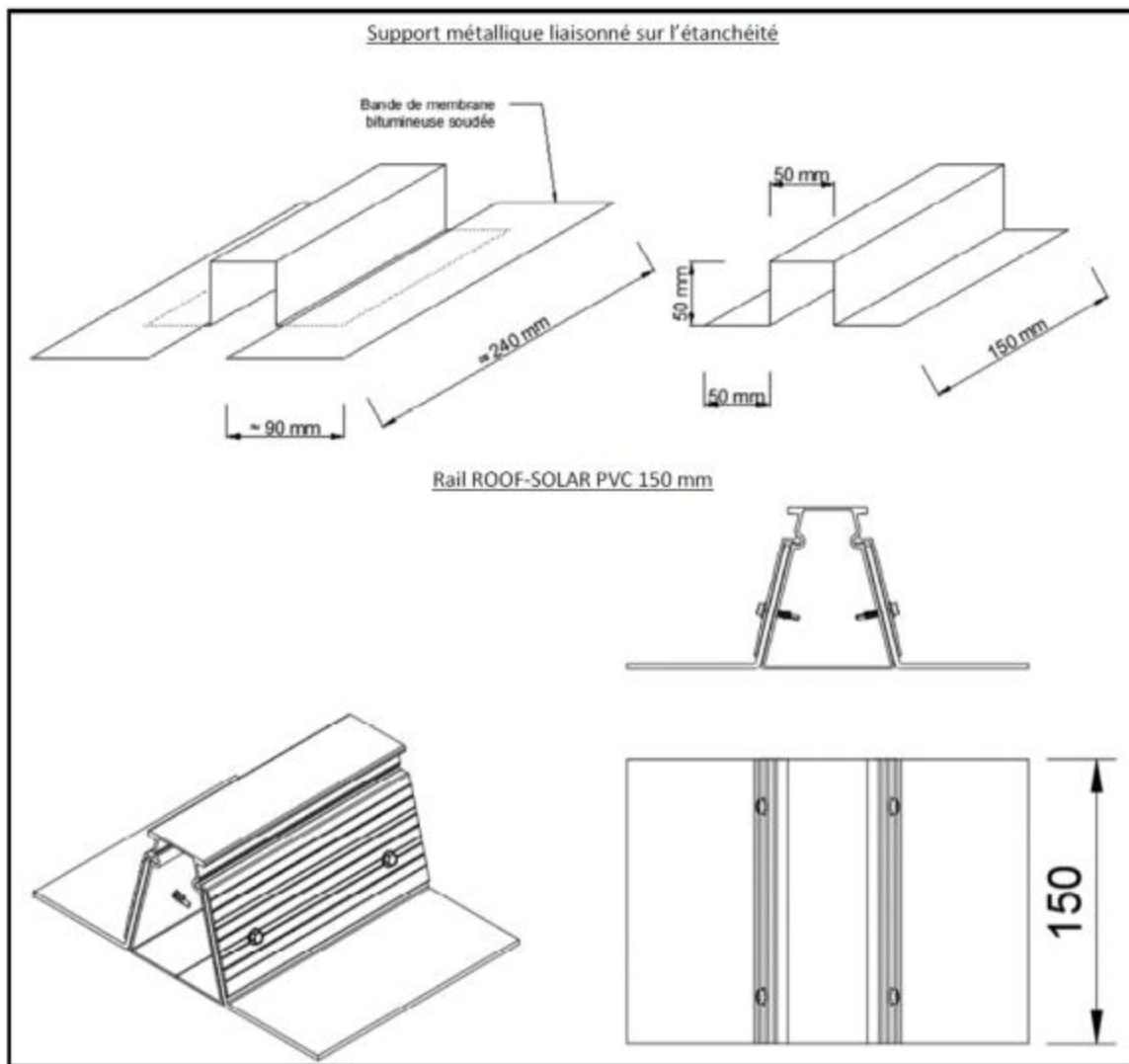


Figure 24 - Support de chemin de câbles

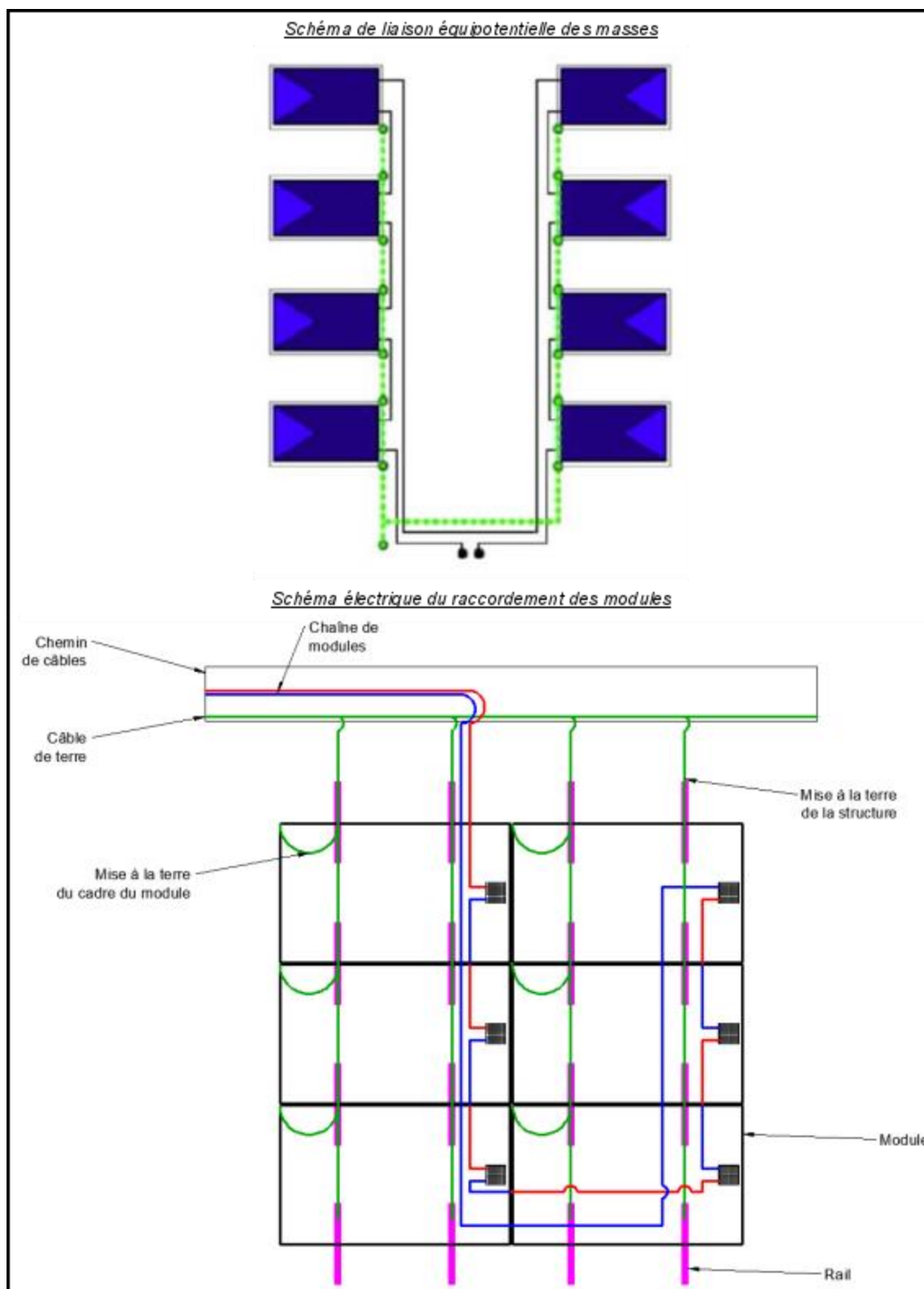


Figure 25 – Principe de câblage

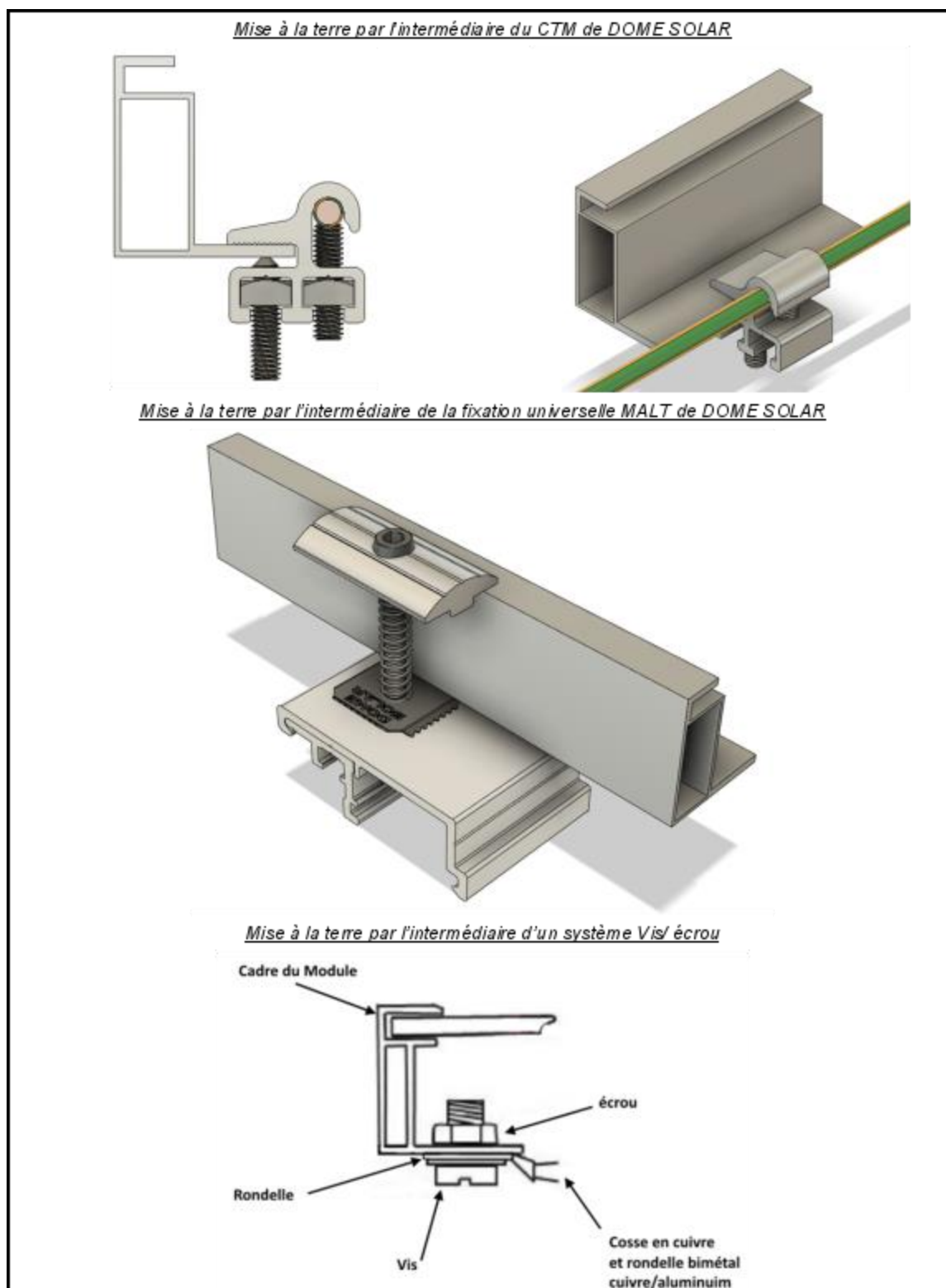


Figure 26 – Mise à la terre du module

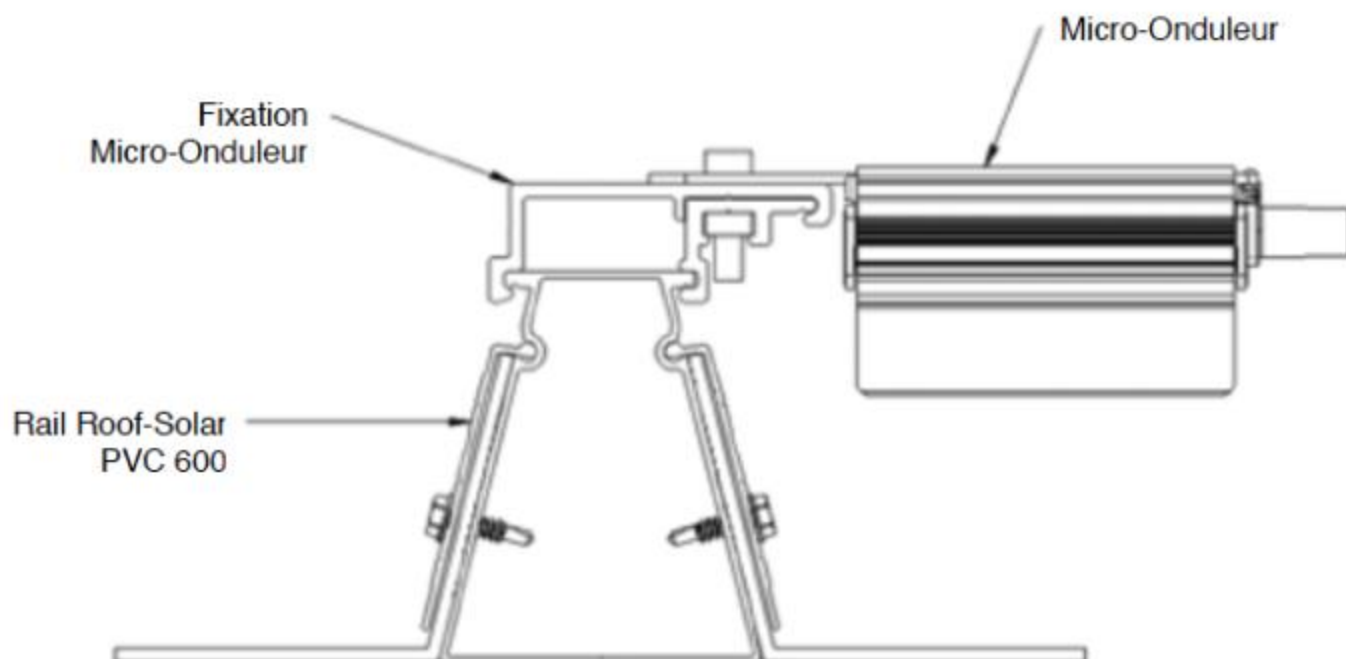


Figure 27 – Micro-onduleur

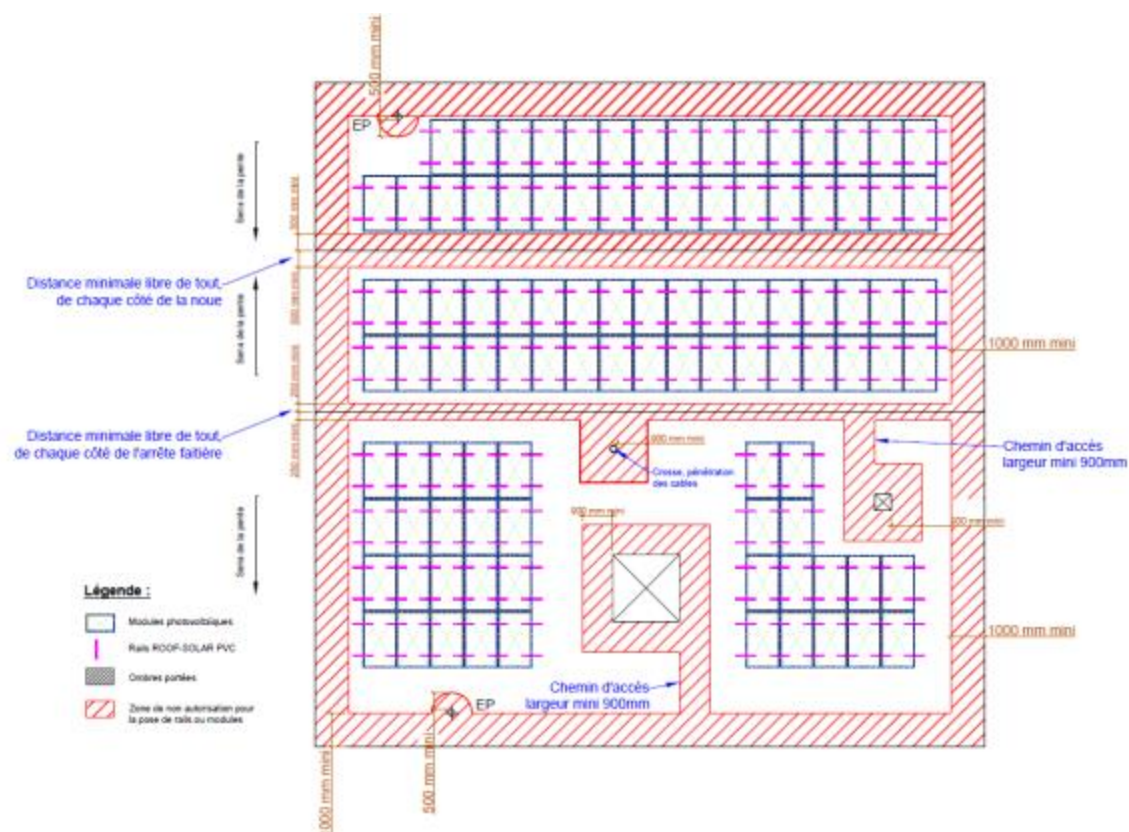
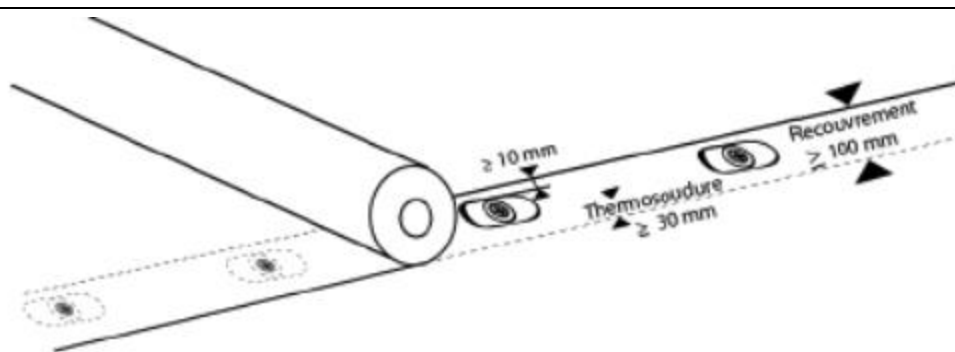
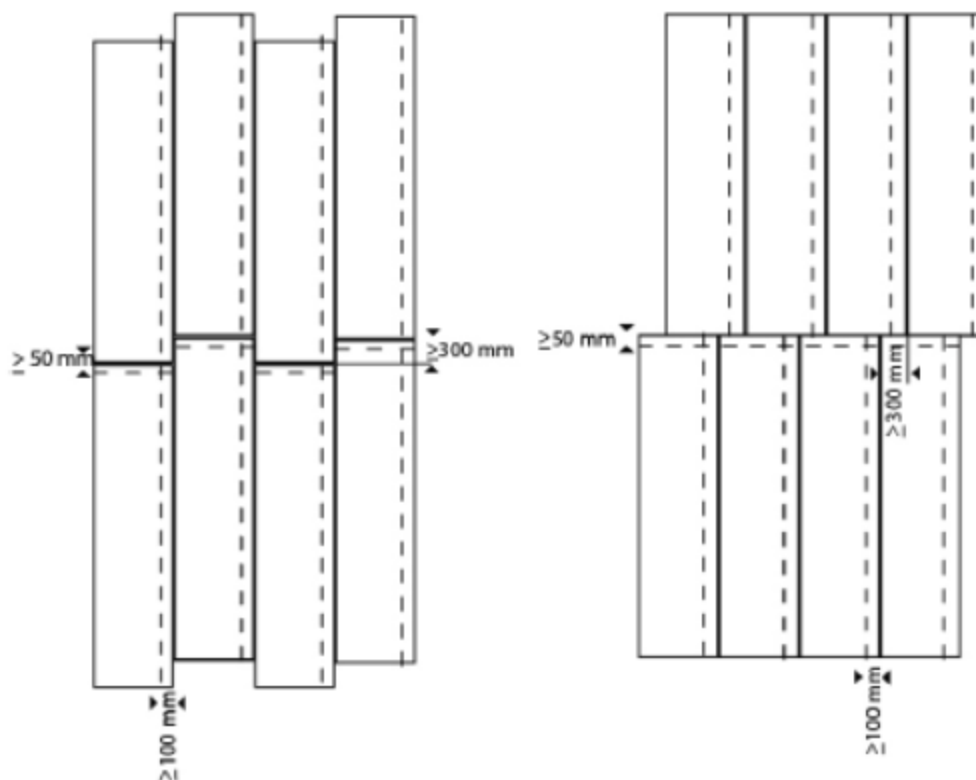


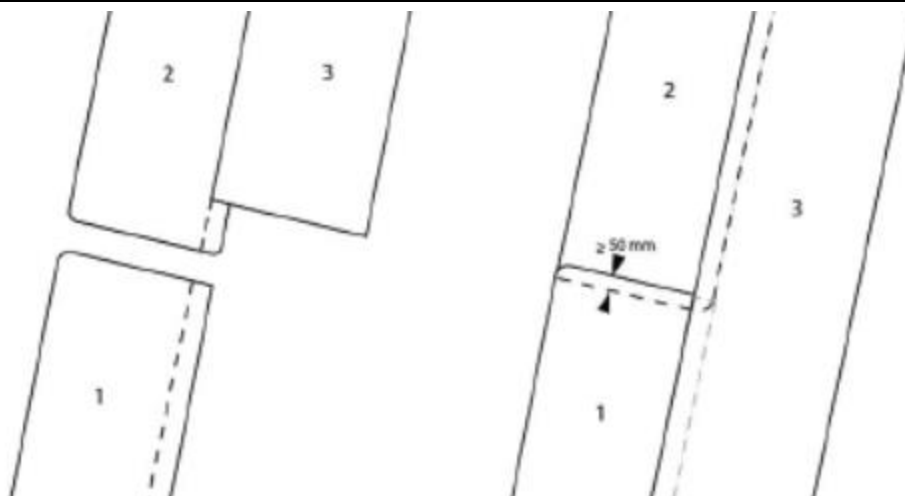
Figure 28 - Exemple de calepinage et de préparation de la toiture avec zones de modules



Fixation mécanique et soudage des lés d'étanchéité en partie courante

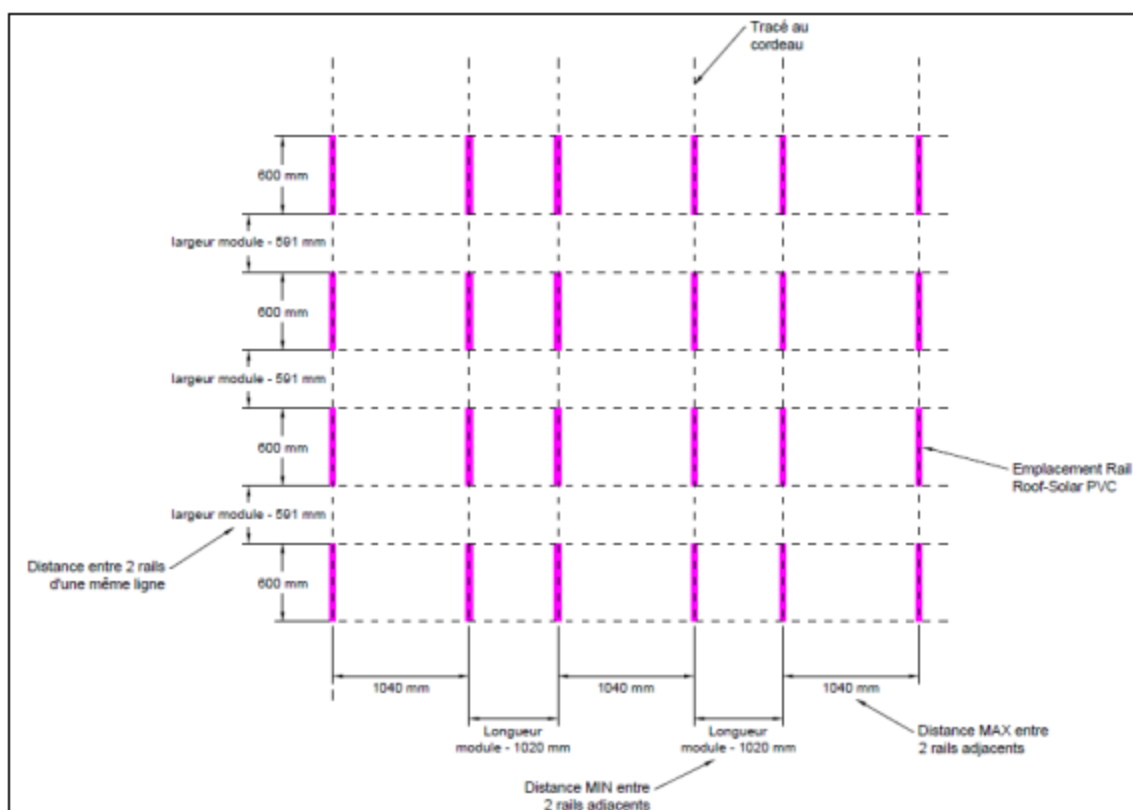


Disposition des jonctions entre lés

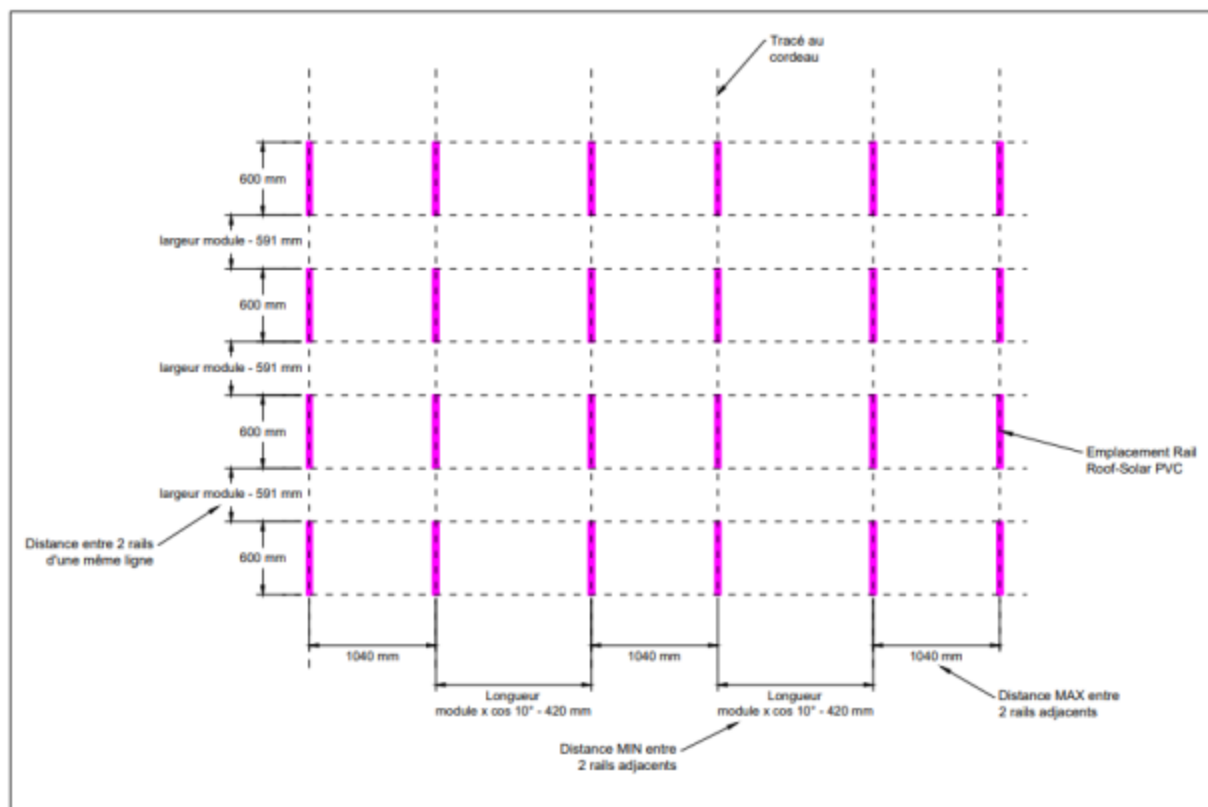


Croisement des recouvrements

Figure 29 - Principe de mise en œuvre du revêtement d'étanchéité IKO ARMOURPLAN SM 150

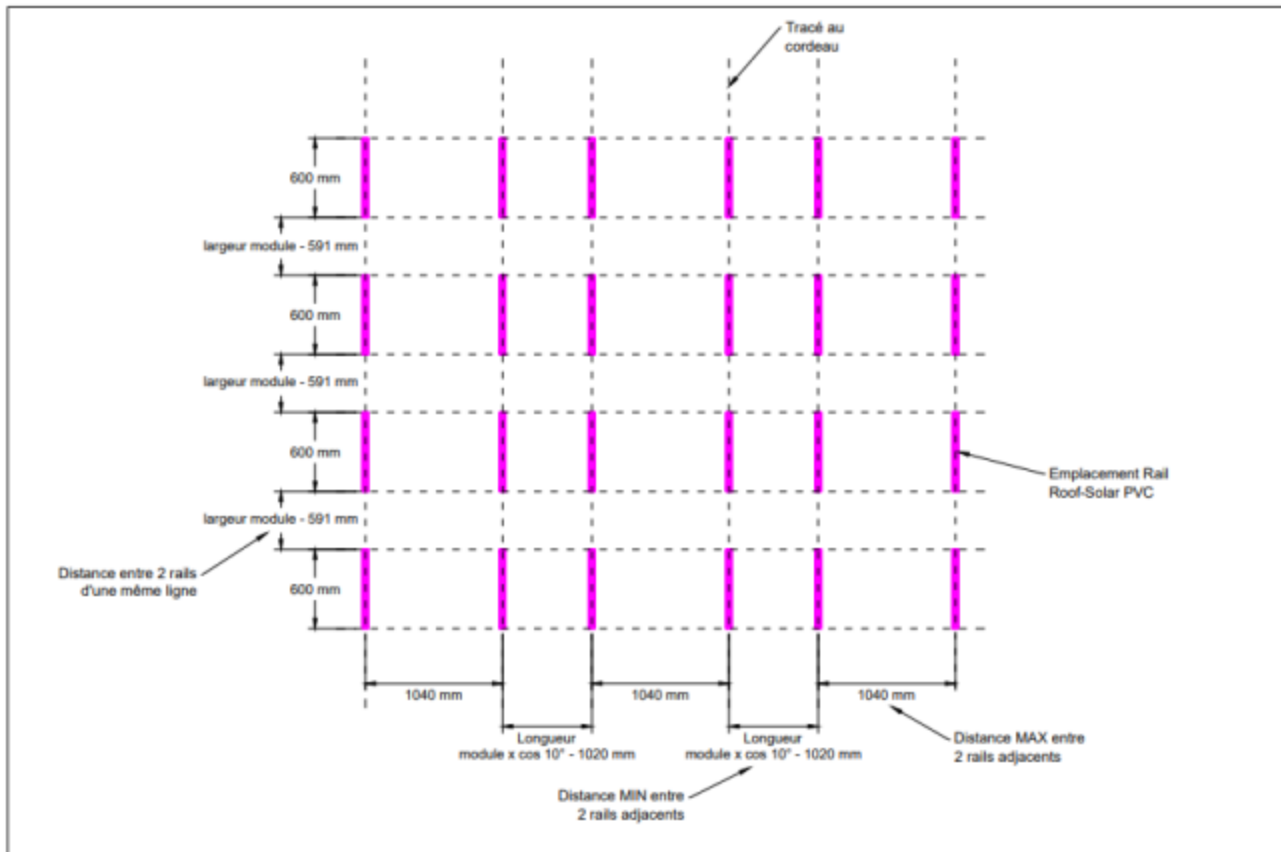


Configuration à plat



Configuration simple shed

Figure 30 - Traçage de la position des ensembles Rail



Configuration double shed

Figure 30 (suite) - Traçage de la position des ensembles Rail



Figure 31 - Soudage sur toute la largeur de la bande de maintien d'un ensemble « Rail »

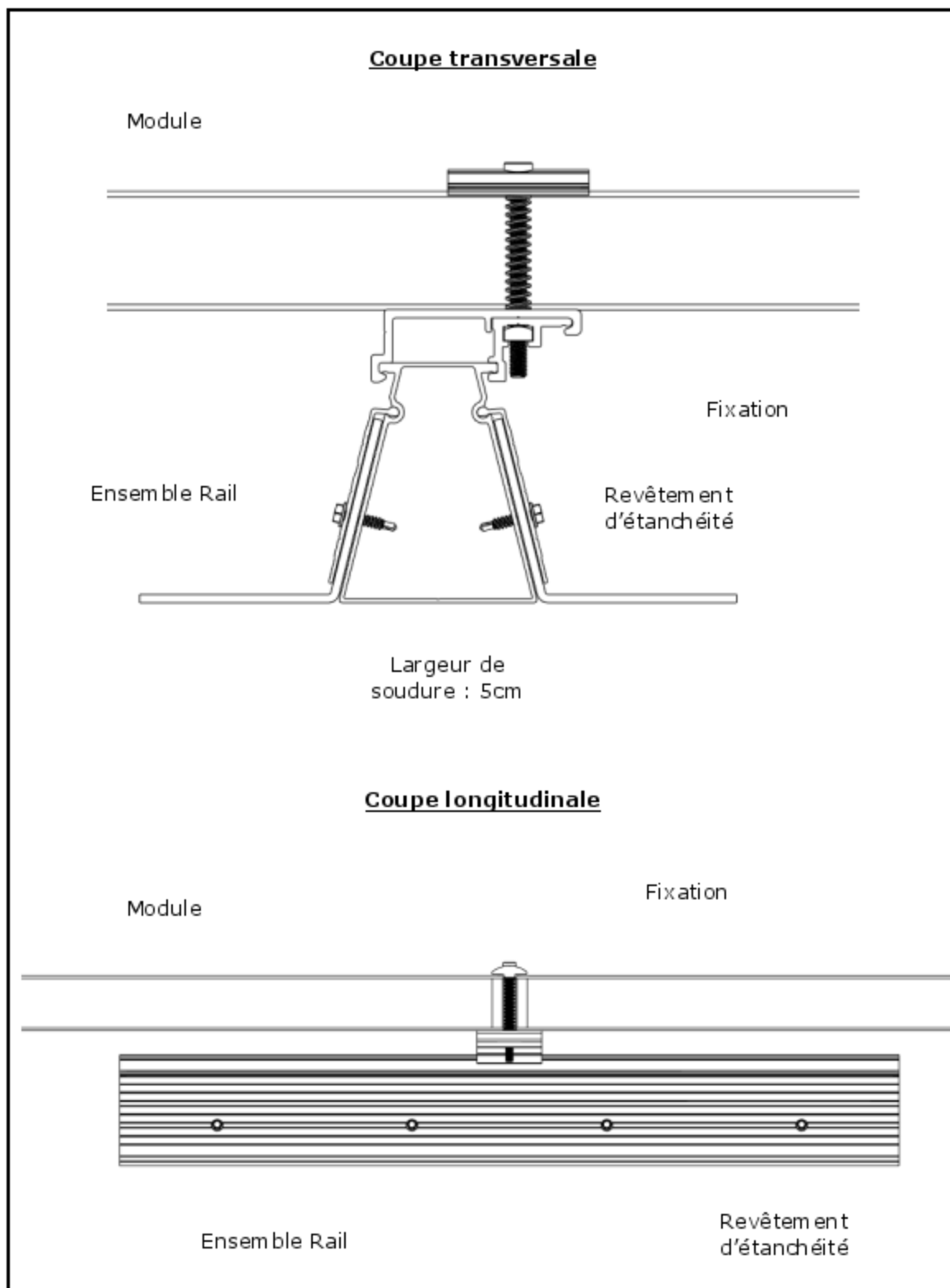


Figure 32 - Assemblage ensemble « Rail » / fixation / module

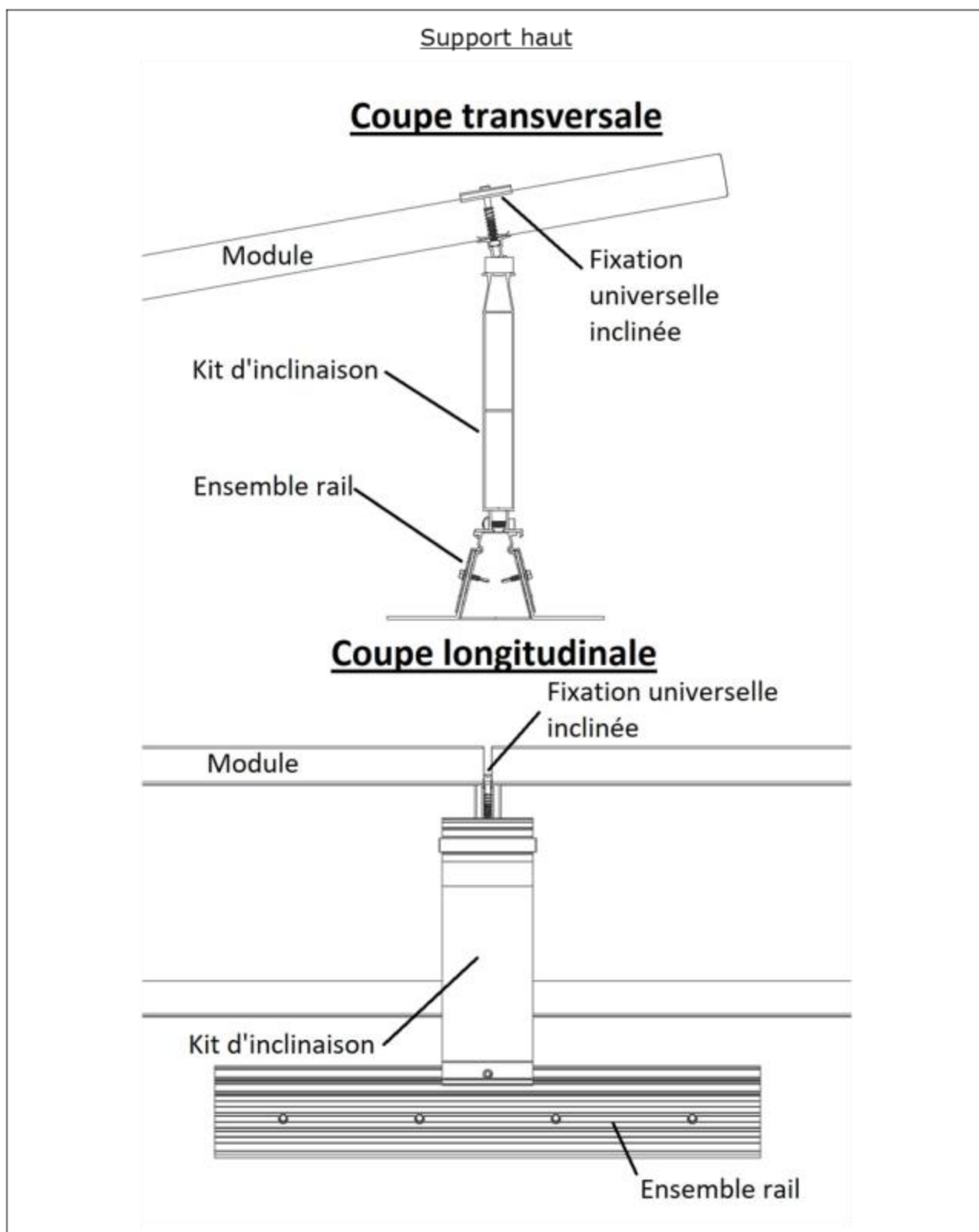


Figure 33 - Assemblage rail / kit d'inclinaison / module

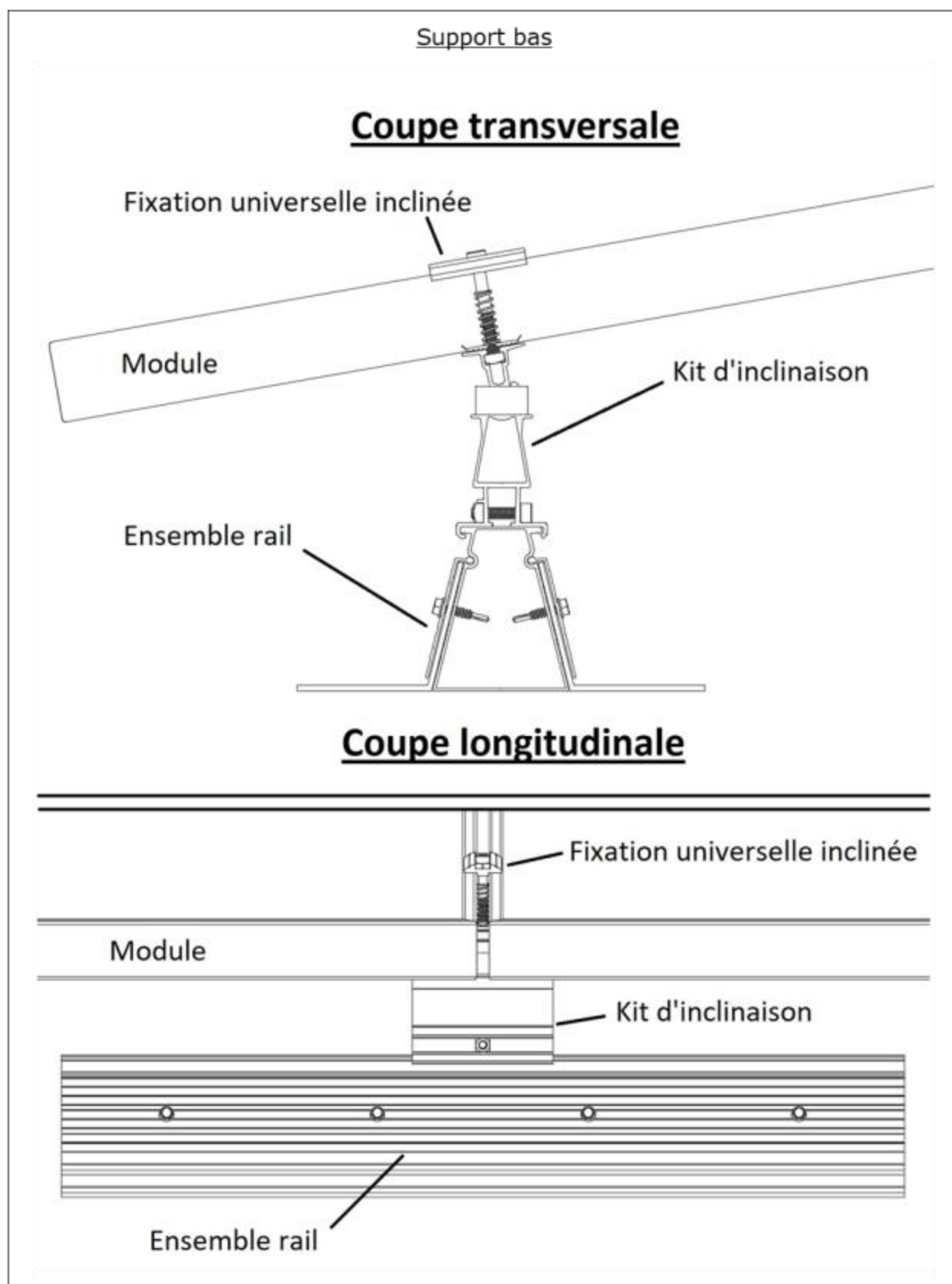
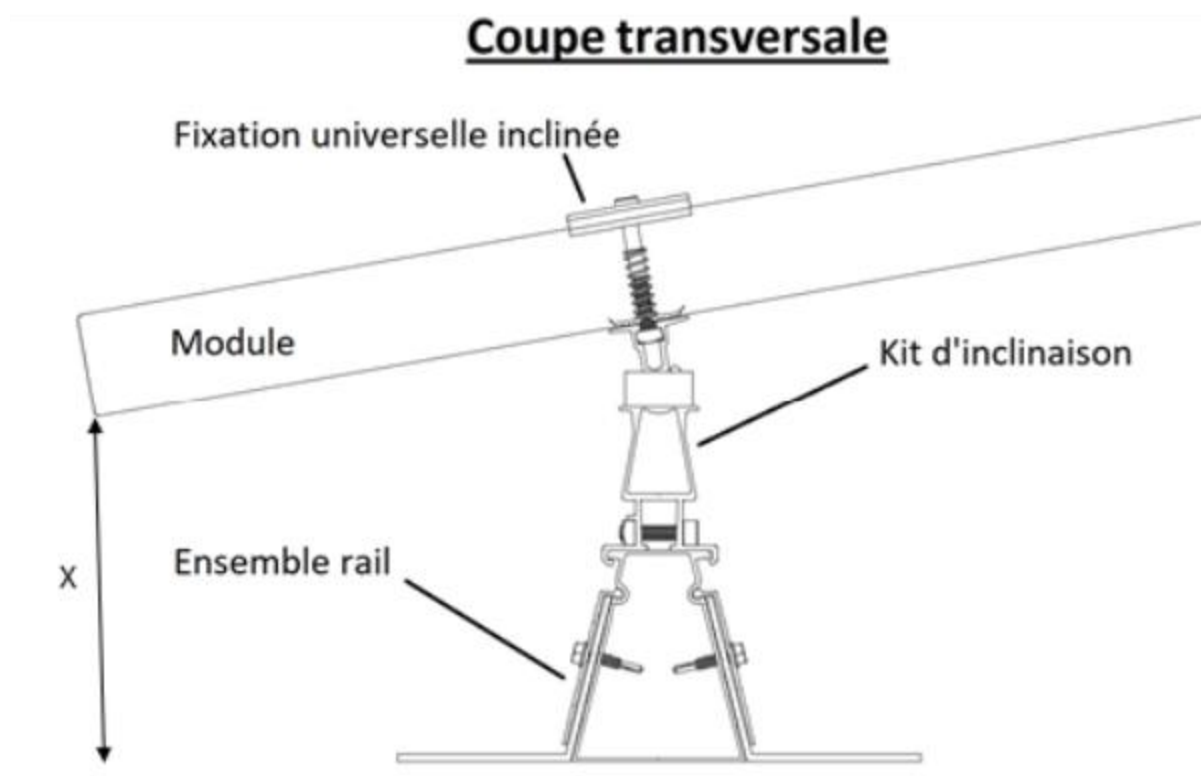


Figure 34 - Assemblage rail / kit d'inclinaison / module



Groupe	X	
	Côte mini (mm)	Côte maxi (mm)
A	107	123

Figure 35 - Distances entre les modules et l'étanchéité en pose inclinée

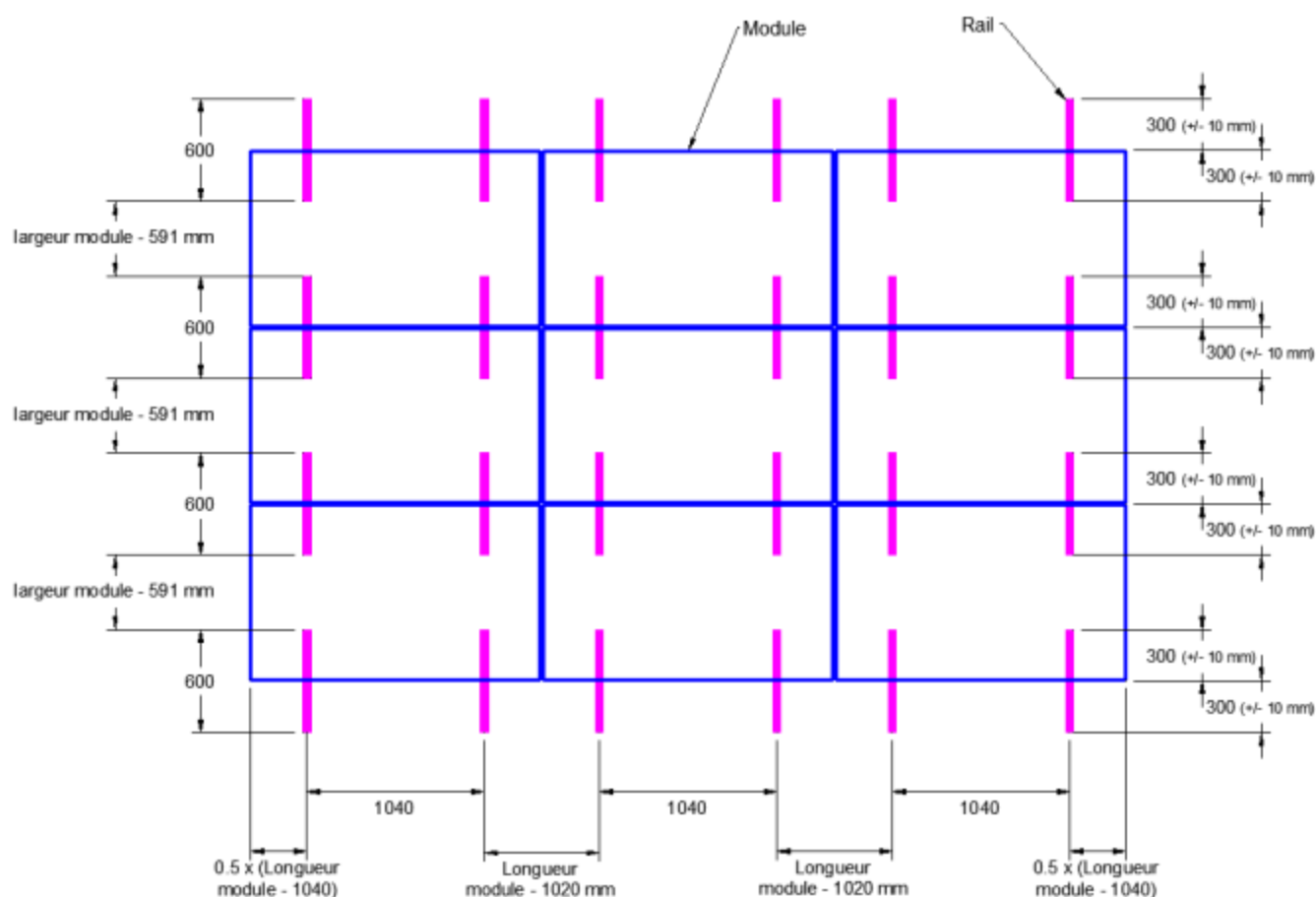


Figure 36 - Implantation des ensembles « Rail » / modules à plat

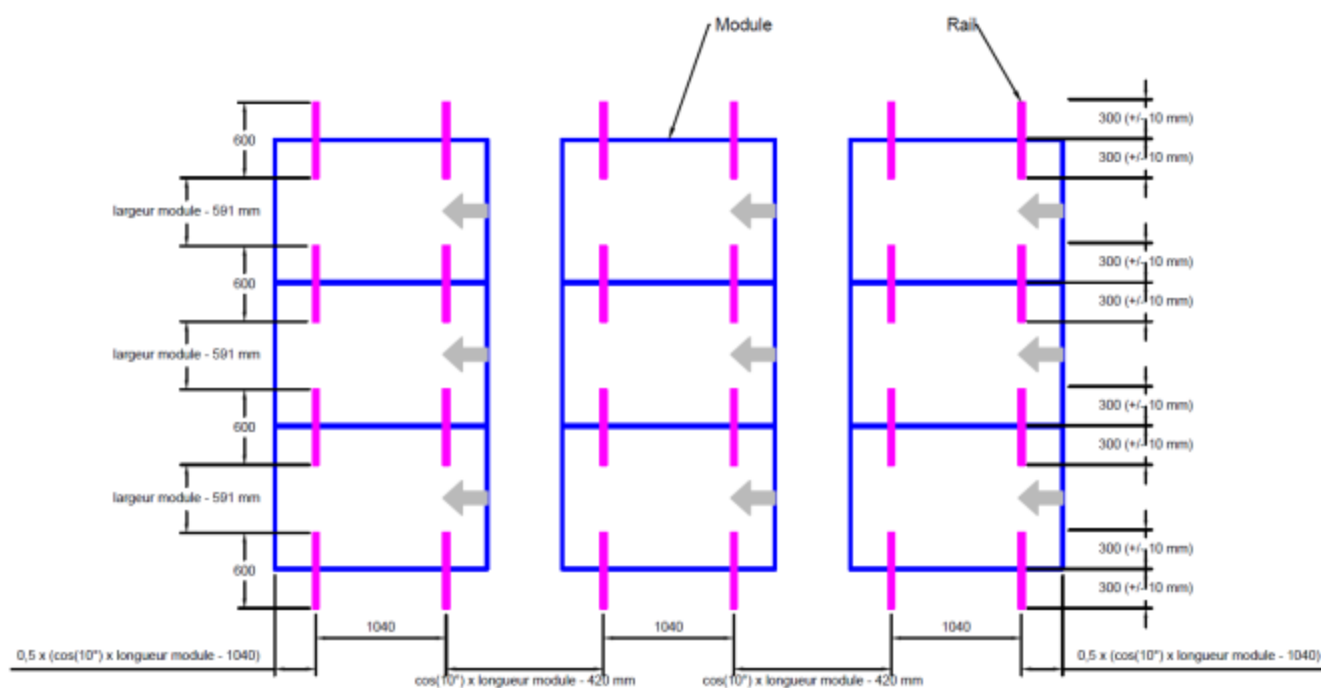


Figure 37 - Implantation des ensembles « Rail » / modules inclinés simple shed

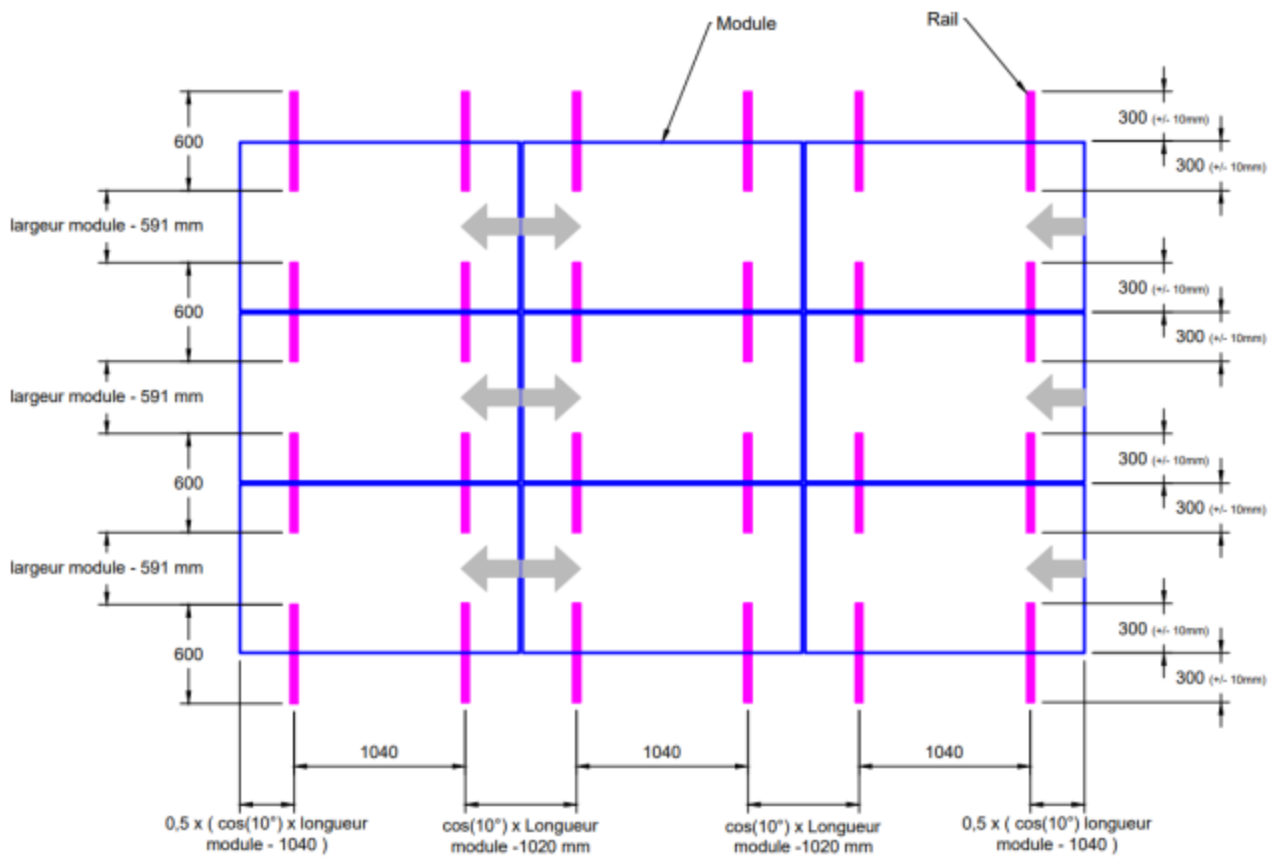


Figure 38 - Implantation des ensembles « Rail » / modules inclinés double shed