

## Formulaire d'annonce pour les installations solaires

Le droit fédéral prévoit que, dans les zones à bâtir et les zones agricoles, les installations solaires suffisamment adaptées aux toits (art. 32a al. 1 de l'ordonnance fédérale du 28 juin 2000 sur l'aménagement du territoire OAT) ne nécessitent pas de permis de construire. De tels projets doivent simplement être annoncés à la commune (art. 87 al. 3 ReLATeC).

Pour déterminer si une installation solaire est dispensée ou soumise à une demande de permis de construire, il convient de se référer à la [directive d'octobre 2015](#),

Les installations solaires prévues sur des biens culturels, dans des sites naturels d'importance cantonale ou nationale ainsi que les installations énumérées à l'art. 85 let. f du règlement d'exécution de la loi sur l'aménagement du territoire et des constructions (ReLATeC) restent soumises à l'obligation de permis de construire (art. 18a al. 3 LAT). La liste des biens culturels d'importance cantonale ou nationale est énumérée à l'art. 32b OAT, complétée par l'[arrêté du Conseil d'Etat du 10 décembre 2014](#).

Les projets d'installations solaires soumis à une demande de permis de construire doivent suivre la procédure simplifiée (art. 85 al. 1 let. f ReLATeC). Voir la [fiche de requête](#) ainsi que les documents à joindre à la demande selon le [guide de constructions du 15 novembre 2011](#)

Le présent formulaire doit être transmis à la commune **30 jours** avant le début des travaux (art. 87 al. 3 ReLATeC).

### Description du projet

Installation photovoltaïque

### 1 Renseignements généraux

#### 1.1 Localisation du projet

Commune	Villarepos	District	
Secteur		Coordonnée y (Est)	
Rue	chandossel N° 32	Coordonnée x (Nord)	
NPA	1583 Localité Villarepos	N° immeuble (parcelle)	2505

#### 1.2 Requéran(t)e

Nom ou Raison sociale	Zosso	Profession	
Prénom	Denis	Téléphone	
Rue	Chandossel N° 32	Portable	079 101 68 71
NPA	1583 Localité Villarepos	E-mail	denis.zosso@hispeed.ch

#### 1.3 Auteur(e) du projet

Nom ou Raison sociale	La Maison des Énergies SA	Téléphone	0218023536
Prénom		Portable	
Rue	Avenue de Riend-Bosson N° 13	Fax	
NPA	1110 Localité Morges	E-mail	info@laimaisondesenergies.ch

## 2 Installation

### 2.1 Type de zone

☒ En zone à bâtir

Type de zone

☐ En zone agricole

### 2.2 Nature des travaux

☐ Nouvelle installation

☒ Extension d'une installation existante

☐ Remplacement d'une installation existante

### 2.3 Capteurs solaires

☐ Thermiques

☒ Intégrés en toiture

☐ Rapportés sur toiture

☒ Collecteurs plans

☒ Collecteurs tubes

Fabriquant et type

☒ Vitrés

☒ Non vitrés

Surface (m2)

Destination

☒ Pour eau chaude

☒ Pour chauffage

☐ Pour piscines

☒ Photovoltaïques

☒ Intégrés en toiture

☒ Rapportés en toiture

Puissance totale

6.75

kW

Fabriquant et type

MEGASOL MO450

Production prévue

8451

kWh/an

Surface (m2)

29.97

Les installations photovoltaïques productrices d'énergie de plus de 200 m2, assurées à l'ECAB, doivent être protégées contre les surtensions, conformément à la norme NIBT.

Afin de bénéficier de la subvention prévue par l'ECAB, le dossier doit être présenté sur le formulaire spécial disponible sur le site internet de l'ECAB, avant le commencement des travaux (les installations photovoltaïques non assurées auprès de l'ECAB ne bénéficient pas de subvention).

## 3 Date de début des travaux

13.10.2025

## 4 Signatures

Lieu, date

Morges le 12.09.25

Signatures

  
La Maison des Énergies SA  
Av. Riand-Bosson 13  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36  
CHE-428.345.057  
Requérant(e)

  
La Maison des Énergies SA  
Av. Riand-Bosson 13  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36  
CHE-428.345.057  
Auteur(e) du projet

  
Procurateur client  
Propriétaire(s) du fonds  
La Maison des Énergies SA  
Av. Riand-Bosson 13  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36  
CHE-428.345.057

## 5 Documents à joindre à l'annonce: voir la directive d'octobre 2015

# Procuration

## LA MAISON DES ÉNERGIES

Effectue toutes les démarches pour vous



### LE MANDANT

Nom prénom : Fosse Denis  
Adresse : Chandossel 32  
NPA - Commune : 1784 Courtepin

Le mandant donne procuration à la société La Maison des Énergies SA, ci-après le mandataire, pour effectuer en son nom les diverses démarches administratives auprès des organismes compétents.

Signature(s)

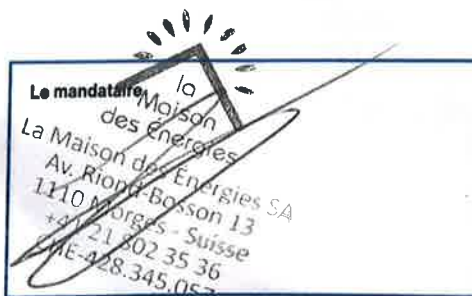
### LE MANDATAIRE

La Maison des Énergies SA - Av. de Riord-Bosson 13, 1110 Morges

tél. 021 802 35 36 - info@lamaisondesenergies.ch

Lieu : Lausanne

Date : 14.03.25





## Assurance qualité pour panneaux photovoltaïques DEGRE 1

Installateur, nom/raison sociale : La Maison des Energies Avenue Riond-Bosson 13 1110 MORGES.

Propriétaire, exploitant, requérant : ZOSSO Denis  
Chandossel 32 1583 Villarepos

Adresse de l'ouvrage : Chandossel 32 1583 Villarepos

pose d'une installation de 15 panneaux sur un pan sans présence d'obstacle.

Numéro EGID : 3094330

Parcelle n° : 2505

Surface de l'installation : 6.75 m2

Puissance de l'installation : 29.97 KWc

Mode de pose : ajouté

Matériau de la couche de support : aluminium

Technologie onduleur : 1 *micro onduleur Enphase* sous chaque panneau sur la toiture, aucun onduleur dans la maison.

En application de la Directive de protection incendie AEA1 11-15, les prescriptions du Guide « Capteurs et panneaux solaires /2011-15fr » seront exécutés, ainsi que les prescriptions cantonales et notamment les indications suivantes :

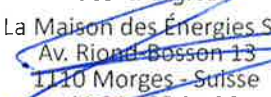
- Les panneaux n'entraveront pas l'extraction de fumée et de chaleur.
- Les accès aux éventuels conduits et cheminée seront respectés avec une largeur de 60cm.
- Un dégagement autour de ces conduits sera respecté selon les prescriptions de l'AVMR
- L'installation électrique sera contrôlée selon la norme NIBT.
- Le choix des câbles, des conduits, et leur acheminement répondront aux exigences de l'AEA1.
- L'état de l'installation technique selon Swissolar sera respecté.
- Un dispositif de coupure à distance du courant photovoltaïque sera installé si nécessaire.
- Une attestation de conformité AEA1 sera établie lors de la mise en service de l'ouvrage.
- Un descriptif final sera établi pour être annexé au plan d'intervention des pompiers.

Fait à : Morges

Le : 12.09.25

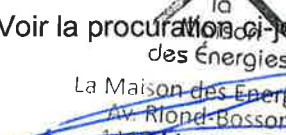
Pour l'installateur :

Le responsable **Nicolas CRISINEL**

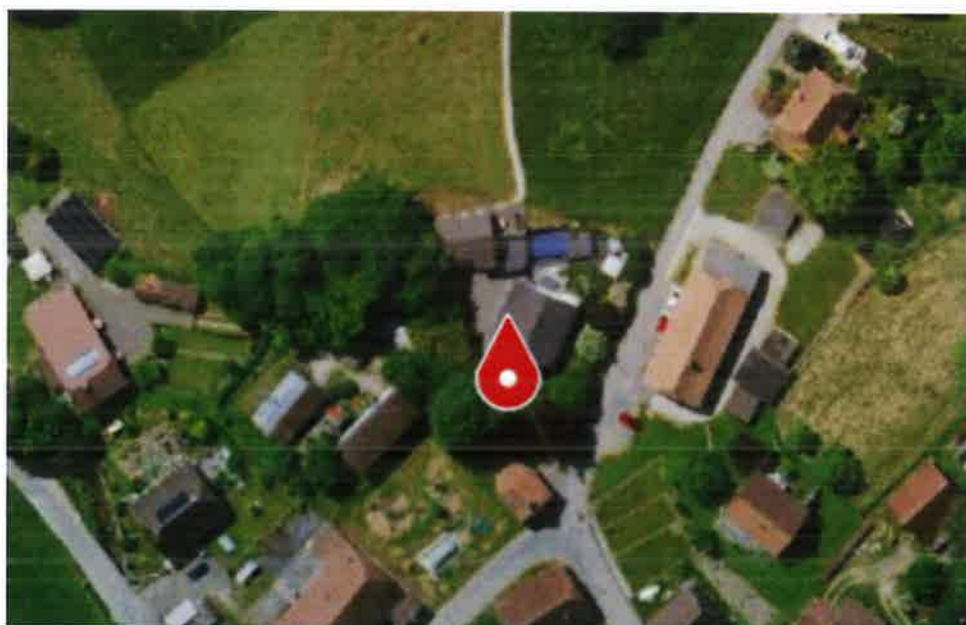
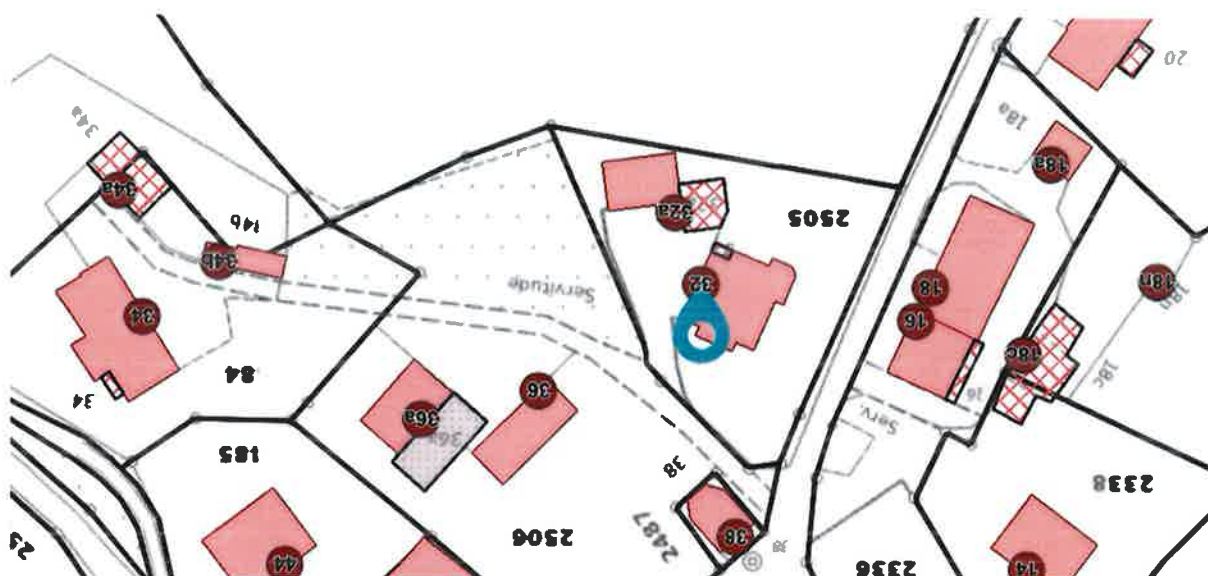
  
La Maison des Énergies SA  
Av. Riond-Bosson 13  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36  
CHE-428.345.057

Pour le propriétaire :

Voir la **procuration ci-jointe**.

  
La Maison des Énergies SA  
Av. Riond-Bosson 13  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36  
CHE-428.345.057

La Maison des Énergies  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36  
CHE-428.345.057

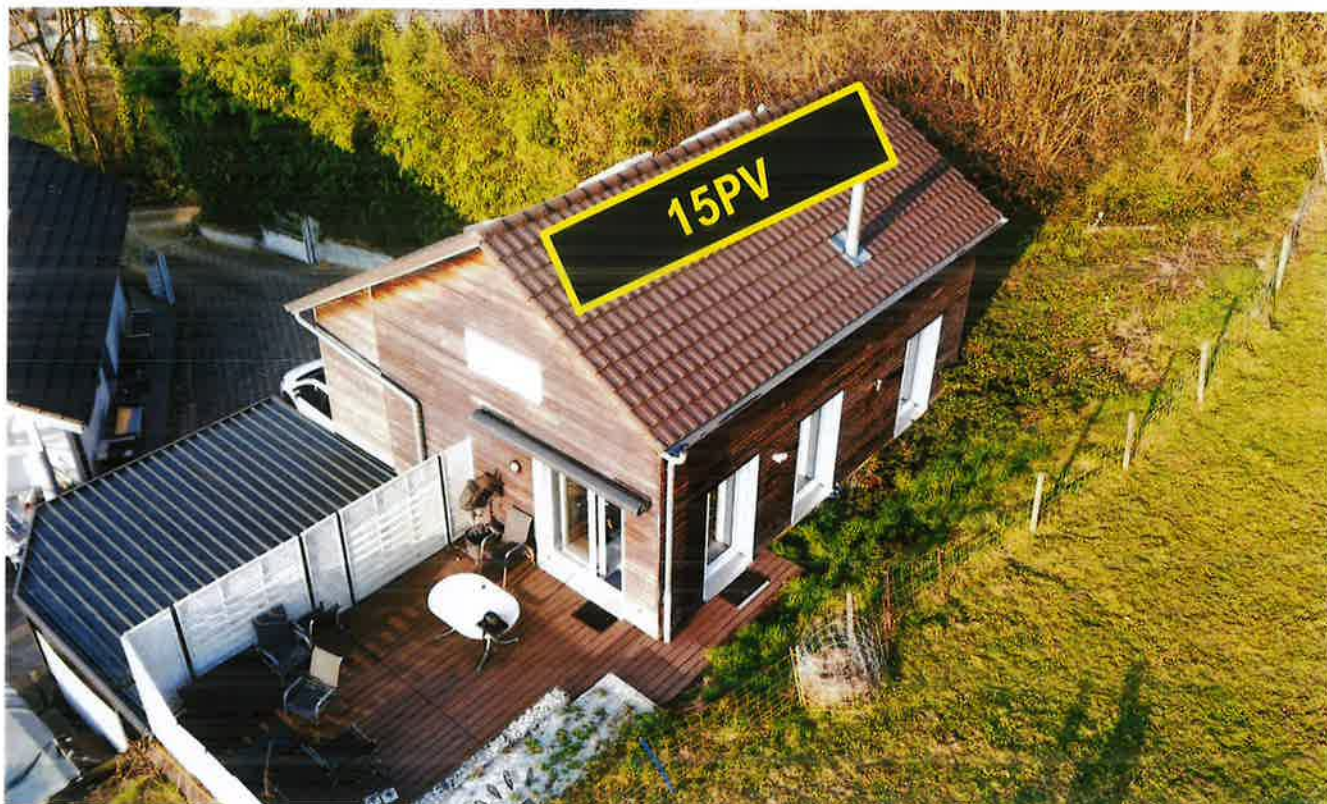




## INSTALLATION PHOTOVOLTAÏQUE – AJOUTÉ – 15 MODULES

CLIENT : ZOSSO Denis

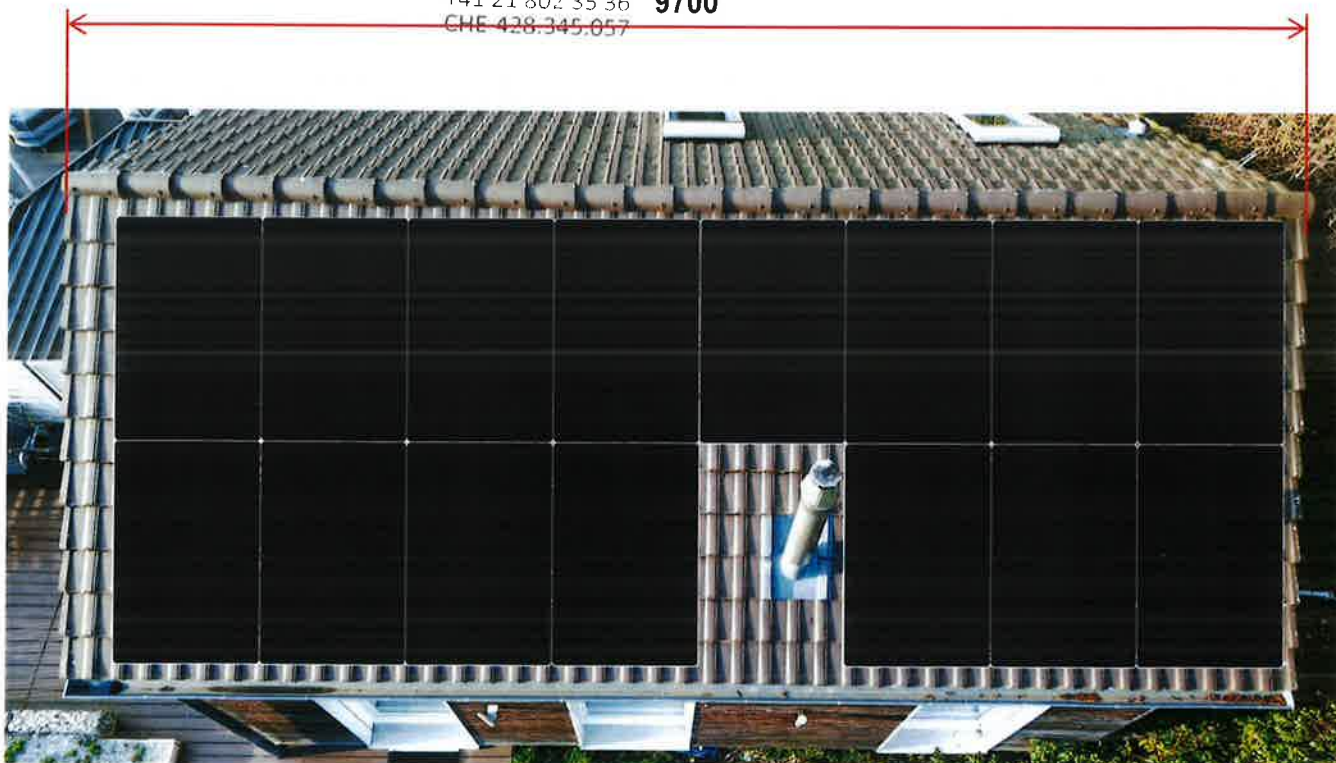
VUE D'ENSEMBLE



INCLINAISON : 30°

La Maison des Énergies SA  
Av. Riond-Bosson 13  
1110 Morges - Suisse  
+41 21 802 35 36 **9700**  
CHE 428.345.057

CALEPINAGE TOITURE SUD





## IQ8 Series Microinverters

Enphase IQ8 Microinverters de haute puissance et prêts pour les réseaux intelligents sont conçus pour s'adapter aux modules photovoltaïques à haut rendement de dernière génération. L'IQ8 a les normes de production d'énergie et de fiabilité les plus élevées de l'industrie et, avec la fonctionnalité Rapid Shutdown, il répond aux normes de sécurité les plus élevées. Le cerveau du micro-onduleur à base de semi-conducteurs est notre circuit intégré (ASIC) propriétaire spécifique à l'application qui permet au micro-onduleur de fonctionner en mode connecté au réseau ou hors réseau.\*



### IQ Gateway

Les IQ8 Series Microinverters s'intègrent à l'IQ Gateway pour que votre système reste entièrement connecté au réseau Enphase Cloud pour une surveillance à distance via l'Enphase Apps.



### IQ8 Series Microinverters avec connecteurs MC4 intégrés

Connectez rapidement et facilement les modules PV aux IQ8 Series Microinverters grâce aux connecteurs MC4 intégrés.



L'IQ8 Series Microinverters redéfinissent les normes de fiabilité avec plus d'un million d'heures cumulées de tests sous tension. Ils offrent en effet une garantie limitée de 25 ans\*\*\* qui correspond à ce qui se fait de mieux dans le secteur.

\* La capacité de formation de réseau n'est possible qu'en combinaison avec le IQ System Controller (qui sera lancé prochainement).

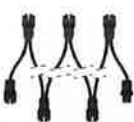
\*\* L'IQ Relay n'est pas requis dans tous les pays, vérifiez les exigences locales en matière de raccordement au réseau.

\*\*\* La garantie de 25 ans est valable à condition qu'une passerelle IQ Gateway soit connectée à internet.



### IQ Relay 1P et 3P

Production et stockage, circuit intégré, dispositif de protection réseau et système avec coupleur de phase CPL (3P) et suivi de l'injection de courant continu.\*\*



### IQ Cables

Installez des micro-onduleurs rapidement et en toute sécurité avec IQ Cable. Avec le câblage 3P IQ Cable, la capacité installée est automatiquement répartie uniformément sur les trois phases.

### Compatible avec les modules PV à haut rendement de dernière génération

- Prend en charge les derniers modules PV à courant plus élevé utilisant des wafers M10
- Compatible avec toutes les puissances de modules PV et architectures de cellules actuelles
- Conception à l'épreuve du temps avec la possibilité de former un micro-réseau en combinaison avec l'IQ System Controller (qui sera lancé prochainement)\*

### Facile à installer et à mettre en service

- Léger et compact avec connecteurs Stäubli MC4 intégrés pour une installation facile
- Installation rapide avec un câblage AC simple
- La nouvelle technologie de circuit intégré permet des mises à niveau plus rapides du micrologiciel

### Production d'énergie élevée, fiabilité et sécurité

- Plus d'un million d'heures de test de fiabilité sous tension
- La technologie brevetée Burst Mode offre une production d'énergie accrue
- DC basse tension et Rapid Shutdown pour une sécurité incendie ultime

#### Remarques:

(i) La mise en service des IQ8 Microinverter system nécessite Enphase Installer App version 3.27.0 ou supérieure.

(ii) IQ8 Microinverters ne peuvent pas être mélangés avec les générations précédentes de micro-onduleurs Enphase (IQ7 Series, IQ6 Series etc) dans le même système.

# IQ8 Series Microinverters

DONNÉES EN ENTRÉE (DC)		UNITÉ	IQ8PLUS-72-M-INT	IQ8M-72-M-INT
Puissance d'entrée maximale <sup>1</sup>	$P_{dcmax}$	W	440	480
Compatibilité des modules			54 cellules/108 demi cellules, 60 cellules/120 demi cellules, 66 cellules/132 demi cellules, 72 cellules/144 demi cellules  Aucun ratio DC/AC imposé et pas de puissance d'entrée maximale. Les modules peuvent être associés tant que la tension d'entrée maximale n'est pas dépassée et que le courant d'entrée maximal de l'onduleur à la température la plus basse et à la température la plus haute est respecté. Voir le calculateur de compatibilité à l'adresse <a href="https://enphase.com/fr-fr/installers/microinverters/calculator">https://enphase.com/fr-fr/installers/microinverters/calculator</a> .	
Tension d'entrée minimale/maximale	$U_{dcmin}/U_{dcmax}$	V	16/60	
Tension d'entrée au démarrage	$U_{dcstart}$	V	22	
Tension d'entrée nominale	$U_{dc,r}$	V	36,0	37,5
Tension MPP minimale/maximale	$U_{mppmin}/U_{mppmax}$	V	27/45	30/45
Tension opérationnelle minimale/maximale	$U_{opmin}/U_{opmax}$	V	16/49	
Courant d'entrée maximal	$I_{dcmax}$	A	12	
Courant d'entrée DC maximal en court-circuit	$I_{scmax}$	A	25	
$I_{sc}$ maximal du module		A	20	
DONNÉES EN SORTIE (AC)		UNITÉ	IQ8PLUS-72-M-INT	IQ8M-72-M-INT
Puissance apparente maximale	$S_{ac,max}$	VA	300	330
Puissance nominale	$P_{ac,r}$	W	290	325
Tension nominale du réseau <sup>2</sup>	$U_{acnom}$	V	230	
Tension minimale/maximale du réseau	$U_{acmin}/U_{acmax}$	V	184/276	
Courant de sortie maximal	$I_{acmax}$	A	1,30	1,43
Fréquence nominale	$f_{nom}$	Hz	50	
Fréquence minimale/maximale	$f_{min}/f_{max}$	Hz	45/55	
Nombre maximal d'unités par circuit monophasé/multiphasé de 20 A			12 (P+N)/36 (3P+N)	11 (P+N)/33 (3P+N)
Nombre maximal d'unités par section de IQ Cable monophasé/multiphasé			8 (P+N)/21 (3P+N)	8 (P+N)/18 (3P+N)
Classe de protection (tous les ports)			II	
Distorsion harmonique totale		%	<5	
Réglage du facteur de puissance			1,0	
Plage de facteur de puissance		$\cos\phi$	0,8 avance – 0,8 retard	
Efficacité maximale de l'onduleur		$\eta_{max}$	97,9	97,8
Efficacité pondérée selon la norme européenne		$\eta_{EU}$	97,1	97,2
Topologie de l'onduleur			Isolé (Transformateur HF)	
Perte de puissance nocturne		mW	50	
DONNÉES MÉCANIQUES			IQ8PLUS-72-M-INT	IQ8M-72-M-INT
Plage de température de l'air ambiant			-40°C à +60°C	
Plage d'humidité relative			4% à 100% (avec condensation)	

(1) Appairer les modules PV avec une puissance supérieure à la limite peut entraîner des pertes d'écrtage supplémentaires.

Voir le calculateur/outil de compatibilité en ligne ici is it this tool page you refer to <https://enphase.com/fr-fr/installers/microinverters/calculator>.

(2) La plage de tension nominale peut être étendue au-delà de la valeur nominale si requis par l'opérateur réseau.

0322.1598 Panneau de haute puissance

# M450-HC96-b BF GG U30b

Panneau bi-verre bifacial / Full Black /  
450 Wp / Mono HiR half-cut / 30 mm cadre U /  
Classe de protection anti-grêle 5



Technologie n-type HiR half-cut



Facteur de bifacialité accru (rendements supplémentaires)



Stabilité de puissance élevée et efficacité de pointe



Très haut niveau esthétique



Durée de vie élevée grâce à la technologie bi-verre



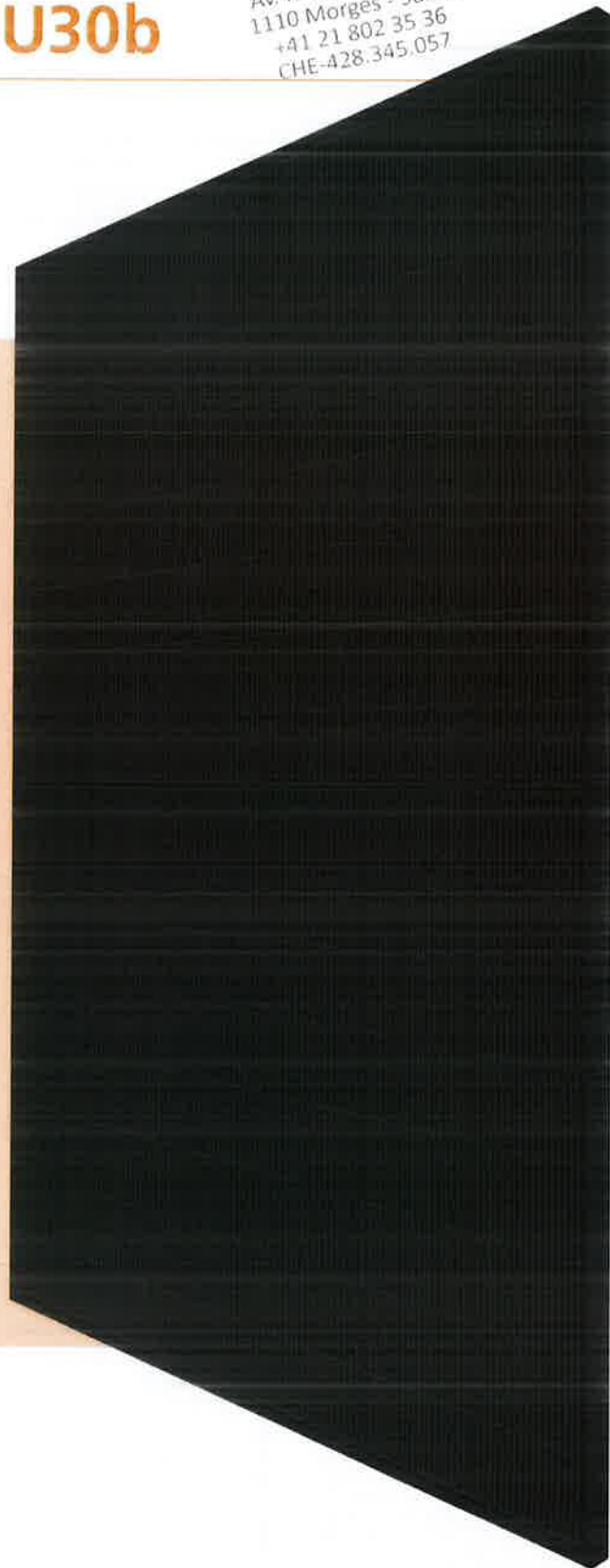
Traçabilité complète de tous les matériaux bruts



Développement et garantie suisse (30 ans)

## Surplus bifacial<sup>1</sup>

Surface peu réfléchissante <sup>2</sup>	(p.ex. herbe, tuiles)	5 - 15 %
Surface réfléchissante	(p.ex. sable, gravier, peinture claire)	15 - 25 %
Surface très réfléchissante	(p.ex. glace, neige)	25 - 35 %



## Données électriques STC

Puissance nominale (Pmpp)	450 Wp
Tension nominale (Umpv)	30.09 V
Courant nominal (Impp)	14.97 A
Tension à vide (Uoc)	35.20 V
Courant de court-circuit (Isc)	16.04 A
Facteur de bifacialité	≥ 90 %
Efficacité du panneau	22.54 %
Triage de puissance	-0/+5 %

STC (Standard Test Conditions): irradiation 1000 W/m², température de la cellule 25°C, AM 1.5  
Tolérances de mesure ± 3 % (Pmpp); ± 10 % (Umpv, Impp, %, Uoc, Isc)

## Avec surplus bifacial

5 %	472 Wp
10 %	495 Wp
15 %	517 Wp
20 %	540 Wp
30 %	585 Wp

\* Dépend de la situation d'installation, de l'albédo de la surface et de facteurs externes.

## Propriétés thermiques

Température de service nominale des cellules (NOCT)	42 ± 2 °C
Coefficient de température Uoc	-0.260 %/°C
Coefficient de température Isc	+0.046 %/°C
Coefficient de température Pmpp	-0.320 %/°C

## Conditions opératoires

Température de service	-40 ... +85 °C
Tension du système max.	1500 V
Fusible string max.	30 A
Charge surfacique max. *	Jusqu'à 6'000 N/m²
Protection anti-grêle	Ø 50 mm (30.8 m/s) Classe de protection 5
Classe d'application (IEC/EN 61730)	A
Classe de protection incendie (EN 13501-1)	B - s1, d0
Classe de protection	II
Normes	IEC/EN 61215, 61730
Test du brouillard salin	IEC/EN 61701 I+II
Test de corrosion ammoniac	IEC/EN 62716

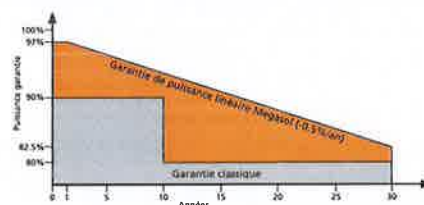
\* Forces max. possible exercées sur le panneau. Les valeurs maximales à l'état monté dépendent du type de montage, de la situation de montage, de l'emplacement et du type de charge. Des indications concrètes sont spécifiées dans les informations de planification respectives.

## Données générales

Structure du laminé	Verre-verre
Technologie de cellule	Megasol Mono HiR Bifacial
Format de cellule	G10 Half-cut 182x105mm
Nombre de cellules (matrice)	96 (6x 16)
Couleur	Full Black Espace intercellulaire noirs, contacts transversaux noirs
Cadre	Cadre U, 30 mm Aluminium, anodisé noir
Face avant	3.2 mm TVG Hautement transparent, traitement nanotechnologique, anti-réfléchissant
Matériau d'encapsulation	EVA spécial (UV+ / IR+) Indice de jaunissement minimal
Face arrière	2.0 mm TVG
Boîte de connexion	Split Box, IP68
Section de câble	4 mm²
Connecteurs	Original Stäubli MC4-Evo 2
Dimensions (LxIxH) ± 3.0 mm	1762 x 1134 x 30 mm
Dimensions modulaires (LxI)	Selon la situation de montage
Poids	30 kg

## Qualité et garantie

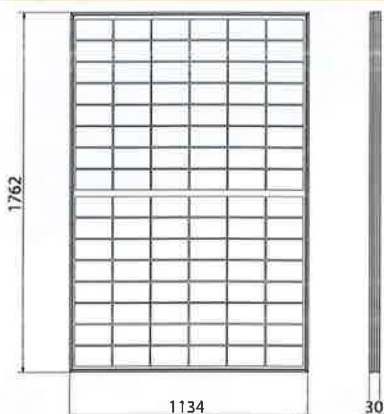
Symboles de qualité	Sans PID (stabilité de puissance élevée) Rendement imbattable en cas de faible luminosité Traçabilité complète de tous les matériaux bruts Technologie HiR avec facteur de bifacialité accru : rendement supplémentaire pour le montage sur toit plat, balustrade, carport, etc. (en fonction de la hauteur de montage et de l'albédo de la surface)
Garantie produit *	30 ans
Garantie de puissance linéaire	30 ans



Degré d'efficacité relatif par rapport à la puissance minimale (%). Min. 97 % de la puissance minimale au cours de la première année. Ensuite, max. 0.5 % de dégradation par an. Min. 92.5 % de la puissance minimale après 10 ans. Min. 87.5 % de la puissance minimale après 20 ans. Min. 82.5 % de la puissance minimale après 30 ans. Toutes les données s'entendent dans la plage des tolérances de mesure. Garantie conforme aux conditions de garantie Megasol, sur la base de la version la plus récente et disponible sous [www.megasol.ch/garantie](http://www.megasol.ch/garantie).

\* Garantie produit 15 ans + 15 ans avec enregistrement du produit.

## Dessin technique



Remarque: Les instructions de la notice d'installation doivent impérativement être respectées. De plus amples informations sur l'utilisation autorisée des produits figurent dans la notice d'installation ou peuvent être demandées auprès du service technique.



E-mail: [info@megasol.ch](mailto:info@megasol.ch)  
Hotline: +41 62 919 90 90  
[www.megasol.ch](http://www.megasol.ch)



Partenaire Megasol

Sous réserve d'erreurs et de modifications techniques. Fiche technique selon la norme DIN EN 50380. © Megasol Energie SA | Version: 01/2025



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra  
In collaboration with the cantons

www.geo.admin.ch est un portail d'accès aux informations géolocalisées, données et services qui sont mis à disposition par l'administration fédérale  
Responsabilité: Malgré la grande attention qu'elles portent à la justesse des informations diffusées sur ce site, les autorités fédérales ne peuvent endosser aucune responsabilité quant à la fidélité, à l'exactitude, à l'actualité, à la fiabilité et à l'intégralité de ces informations. Droits d'auteur: autorités de la Confédération suisse. <https://www.admin.ch/gov/fr/accueil/conditions-utilisation.html>. Si des données de tiers sont représentées, leur disponibilité est garantie par le tiers fournisseur. Les conditions des détenteurs de données correspondants s'appliquent également.  
© CNES, Spot Image, swisstopo, NPOC



INCLINAISON : 30°

CALEPINAGE TOITURE SUD

9700

