

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

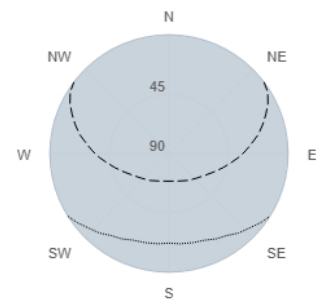
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 44.841, -0.580
 Horizon: Calculé
 Base de données: PVGIS-CMSAF
 Technologie PV: Silicium cristallin
 PV installée: 0.3 kWp
 Pertes du système: 0 %

Résultats de la simulation

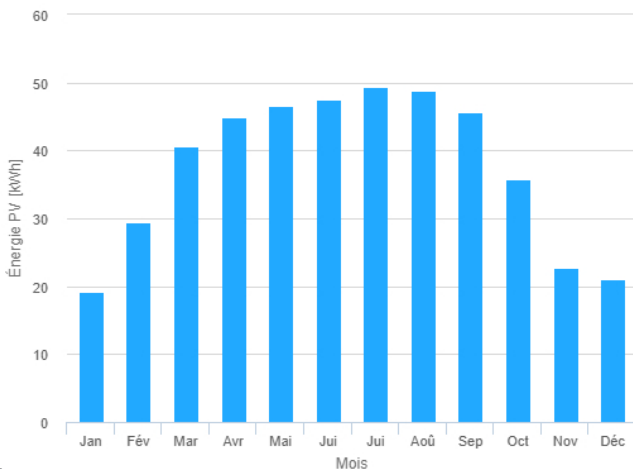
Angle d'inclinaison: 37 (opt) °
 Angle d'azimut: -1 (opt) °
 Production annuelle PV: 452 kWh
 Irradiation annuelle : 1630 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 12.60 %
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -2.9 %
 Effets spectraux: 1.4 %
 Température et irradiances faible: -6.3 %
 Pertes totales: -7.8 %

Ligne d'horizon:

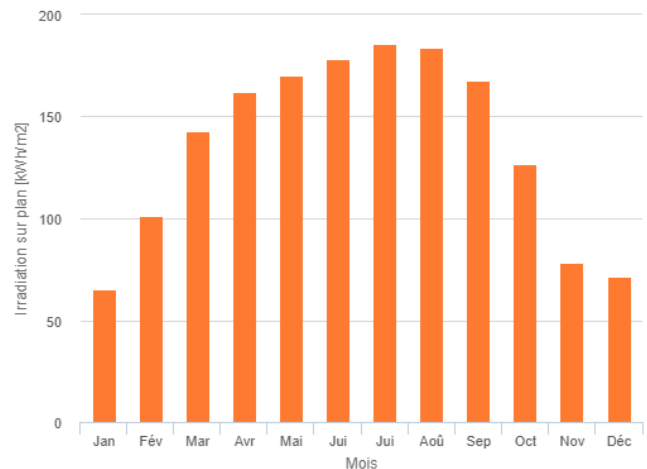


■ Hauteur de l'horizon
 - - Hauteur du soleil, Juin
 Hauteur du soleil, Décembre

Production énergétique mensuelle du système PV fixe:



Irradiation mensuelle sur plan fixe:



Énergie PV et irradiation solaire mensuelle

Mois	Em	Hm	SDm
Janvier	19.2	65.2	2.75
Février	29.5	101	5.4
Mars	40.7	143	5.79
Avril	44.9	162	5.99
Mai	46.6	170	4.5
Juin	47.5	178	3.85
Juillet	49.3	186	3.05
Août	48.8	184	3.11
Septembre	45.7	168	3.28
Octobre	35.8	127	3.85
Novembre	22.8	78.1	3.93
Décembre	21	71.4	2.89

Em: Production électrique moyenne mensuelle du système défini [kWh].

Hm: Montant total mensuel moyen de l'irradiation globale reçue par mètre carré sur les panneaux du système défini [kWh/m²].

SDm: Déviation standard de la production électrique mensuelle à cause de la variation interannuelle [kWh].