

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

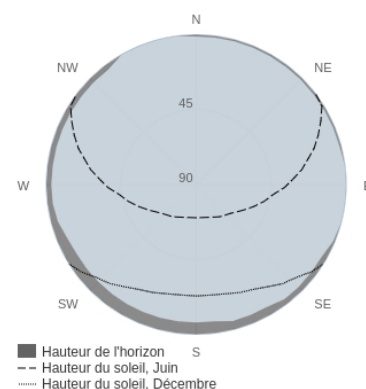
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.482, 1.452
Horizon: Calculé
Base de données: PVGIS-CMSAF
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 35.84 kWp
Pertes du système: 14 %

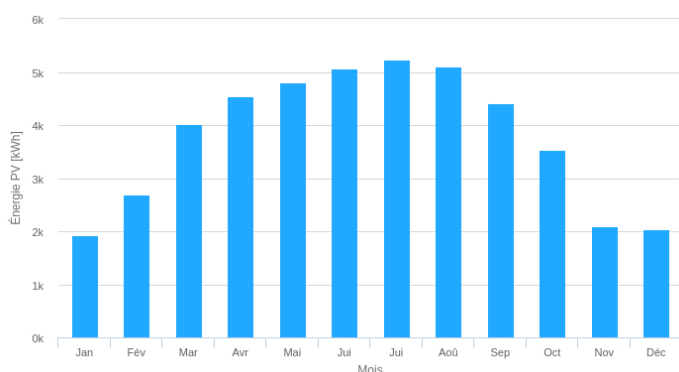
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 25 °
Angle d'azimut: 23 °
Production annuelle PV: 45500 kWh
Irradiation annuelle : 1600 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 1530.00 %
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -3 %
Effets spectraux: 1.1 %
Température et irradiance faible: -6.1 %
Pertes totales: -20.8 %

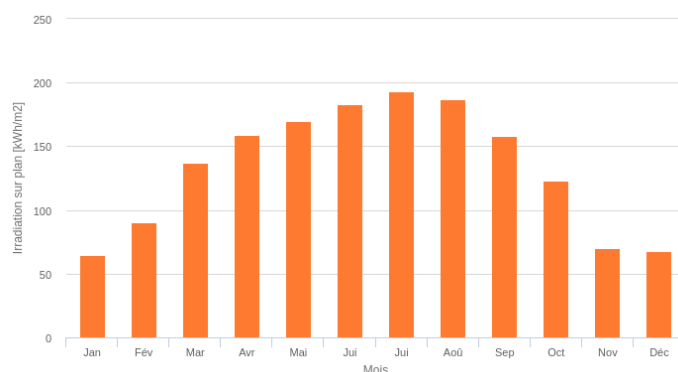
Ligne d'horizon:



Production énergétique mensuelle du système PV fixe:



Irradiation mensuelle sur plan fixe:



Énergie PV et irradiation solaire mensuelle

Mois	Em	Hm	SDm
Janvier	1930	64.5	203
Février	2690	90	480
Mars	4010	137	581
Avril	4540	159	641
Mai	4810	170	430
Juin	5060	183	346
Juillet	5240	193	212
Août	5110	187	297
Septembre	4410	158	238
Octobre	3540	123	383
Novembre	2090	70.2	334
Décembre	2040	68	354

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].