

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

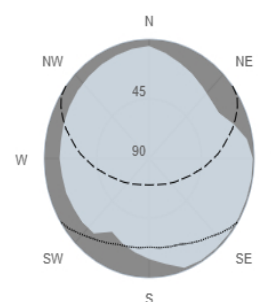
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.474, 1.498
 Horizon: Défini par l'utilisateur
 Base de données: PVGIS-SARAH
 Technologie PV: Silicium cristallin
 PV installée: 13.68 kWp
 Pertes du système: 14 %

Résultats de la simulation

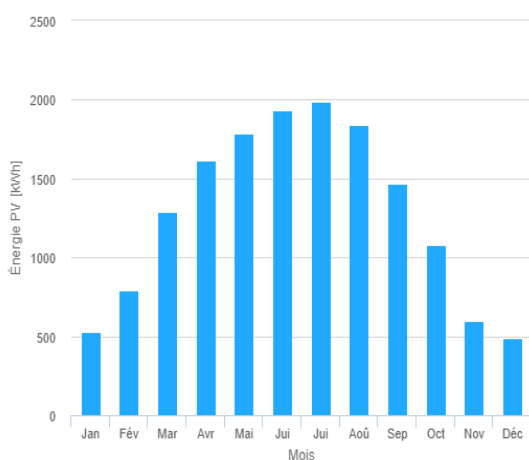
Angle d'inclinaison: 13 °
 Angle d'azimut: -72 °
 Production annuelle PV: 15398.75 kWh
 Irradiation annuelle: 1429.58 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 553.79 kWh
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -3.46 %
 Effets spectraux: 1.02 %
 Température et irradiance faible: -6.12 %
 Pertes totales: -21.26 %

Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:

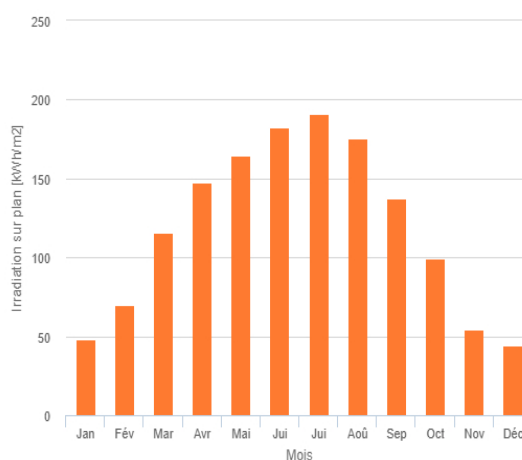


■ Hauteur de l'horizon
 --- Hauteur du soleil, Juin
 --- Hauteur du soleil, Décembre

Production énergétique mensuelle du système PV fixe:



Irradiation mensuelle sur plan fixe:



Énergie PV et irradiation solaire mensuelle

Mois	E_m	H(i)_m	SD_m
Janvier	531.2	47.8	74.1
Février	790.7	70.3	104.1
Mars	1288.4	115.8	150.6
Avril	1617.3	147.4	201.9
Mai	1782.0	164.8	154.2
Juin	1930.1	182.2	171.2
Juillet	1986.4	190.6	98.3
Août	1838.8	175.3	92.9
Septembre	1465.7	137.5	95.7
Octobre	1082.2	99.2	111.4
Novembre	597.4	54.2	88.8
Décembre	488.5	44.4	68.0

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

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

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