

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

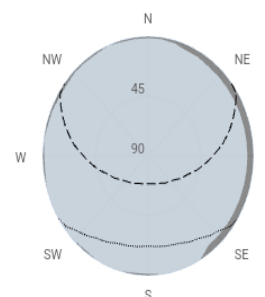
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 44.301,4.822
Horizon: Calculé
Base de données: PVGIS-SARAH2
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 5 kWp
Pertes du système: 6 %

Résultats de la simulation

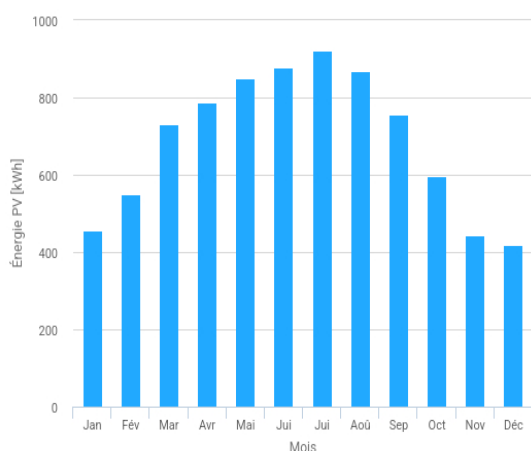
Angle d'inclinaison: 30 °
Angle d'azimut: 0 °
Production annuelle PV: 8253.15 kWh
Irradiation annuelle: 1907.84 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 270.60 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -2.64 %
Effets spectraux: 0.9 %
Température et irradiance faible: -6.31 %
Pertes totales: -13.48 %

Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:

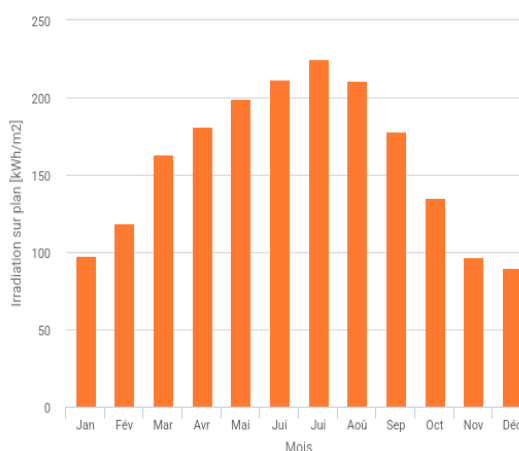


■ Hauteur de l'horizon
--- Hauteur du soleil, Juin
— Hauteur du soleil, Décembre

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	456.6	97.5	70.2
Février	548.9	119.1	81.0
Mars	730.4	163.5	69.5
Avril	785.9	181.2	75.8
Mai	848.9	199.2	69.9
Juin	878.4	211.4	40.2
Juillet	921.4	225.4	38.8
Août	869.0	210.6	22.8
Septembre	755.8	178.2	39.5
Octobre	595.9	135.1	69.0
Novembre	444.0	97.0	80.8
Décembre	417.9	89.5	73.1

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].