

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

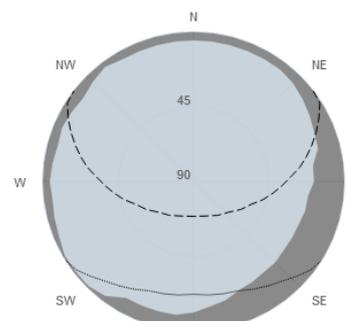
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 44.452,6.062
 Horizon: Calculé
 Base de données: PVGIS-SARAH2
 Technologie PV: Silicium cristallin
 PV installée: 1 kWp
 Pertes du système: 14 %

Résultats de la simulation

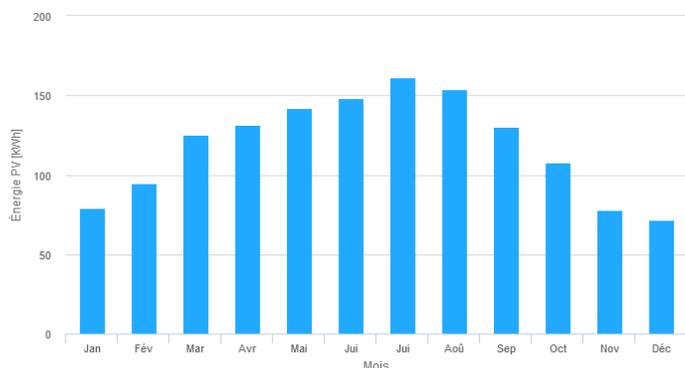
Angle d'inclinaison: 35 °
 Angle d'azimut: 0 °
 Production annuelle PV: 1424 kWh
 Irradiation annuelle: 1827.71 kWh/m²
 Variabilité interannuelle: 61.86 kWh
 Changements de la production à cause de:
 Angle d'incidence: -2.48 %
 Effets spectraux: 0.82 %
 Température et irradiance faible: -7.85 %
 Pertes totales: -22.09 %

Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:

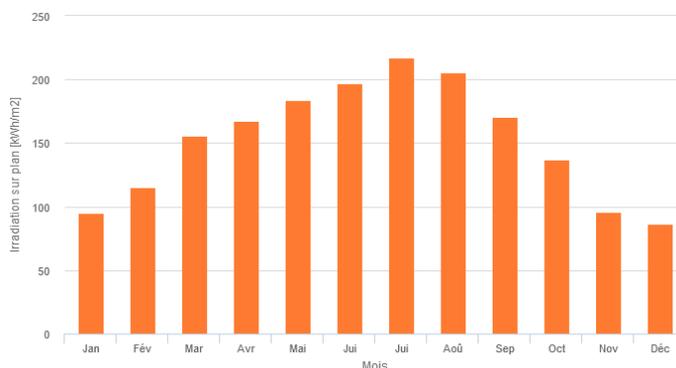


■ Hauteur de l'horizon S
 - - - Hauteur du soleil, Juin
 Hauteur du soleil, Décembre

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	79.1	94.9	14.3
Février	94.8	115.6	16.5
Mars	125.3	156.0	14.7
Avril	131.6	167.7	13.7
Mai	141.8	183.7	13.7
Juin	148.5	196.8	8.8
Juillet	161.4	217.5	8.6
Août	153.8	205.9	6.7
Septembre	130.1	170.3	8.0
Octobre	108.0	137.2	11.5
Novembre	77.6	95.6	15.1
Décembre	71.9	86.5	12.3

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].