

Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

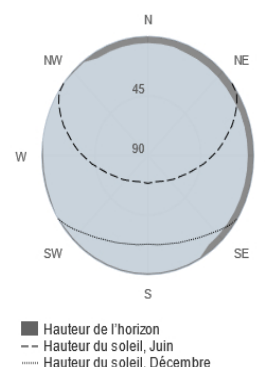
Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 43.527,1.459
Horizon: Calculé
Base de données: PVGIS-SARAH2
Technologie PV: Silicium cristallin
PV installée: 28 kWp
Pertes du système: 14 %

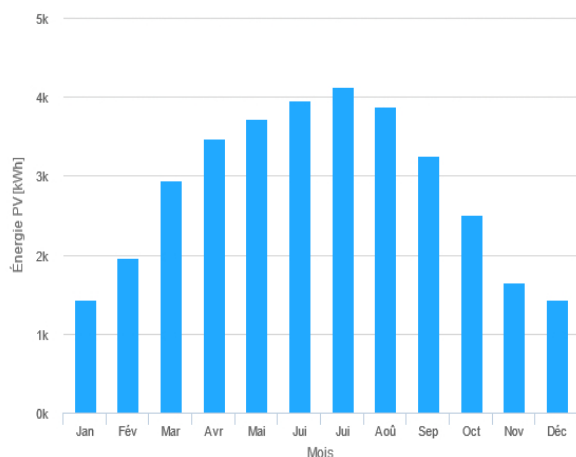
Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 17 °
Angle d'azimut: 35 °
Production annuelle PV: 34335.37 kWh
Irradiation annuelle: 1565.53 kWh/m²
Variabilité interannuelle: 1025.70 kWh
Changements de la production à cause de:
Angle d'incidence: -3.23 %
Effets spectraux: 1.16 %
Température et irradiance faible: -6.95 %
Pertes totales: -21.67 %

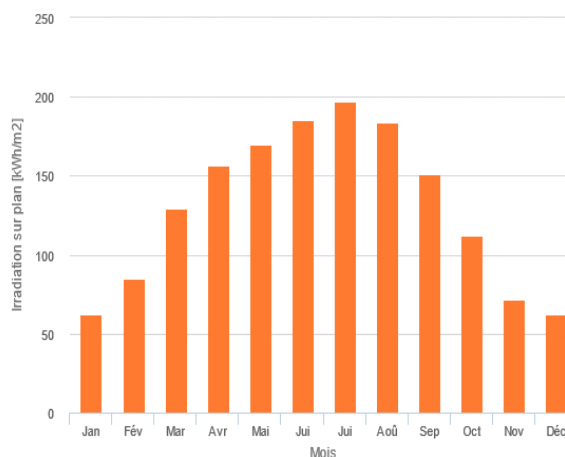
Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



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	1433.5	62.2	174.9
Février	1963.8	85.2	278.4
Mars	2937.2	129.6	314.2
Avril	3475.5	156.3	432.8
Mai	3715.4	170.0	342.1
Juin	3954.6	185.3	308.2
Juillet	4132.4	196.8	256.0
Août	3883.7	183.5	201.7
Septembre	3262.3	150.8	180.6
Octobre	2501.5	112.1	261.8
Novembre	1646.6	71.8	262.4
Décembre	1428.8	62.1	257.9

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].