

# Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

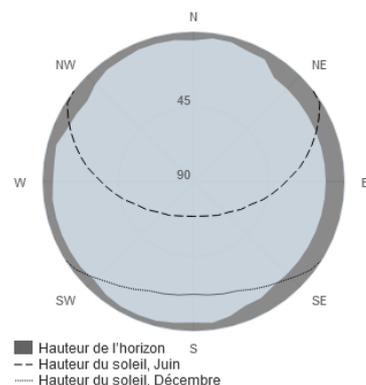
## Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 44.469,6.035  
 Horizon: Calculé  
 Base de données: PVGIS-SARAH2  
 Technologie PV: Silicium cristallin  
 PV installée: 1 kWp  
 Pertes du système: 14 %

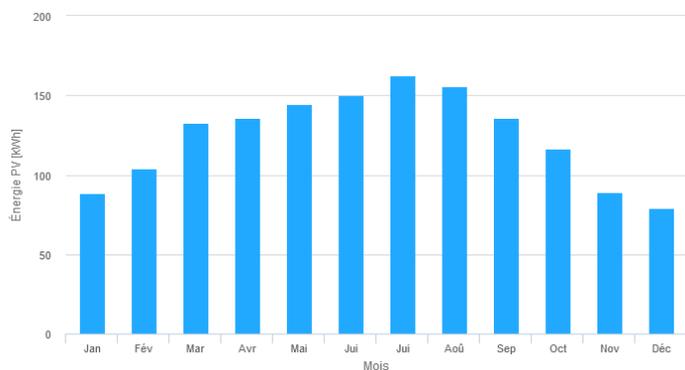
## Résultats de la simulation

Angle d'inclinaison: 35 °  
 Angle d'azimut: 0 °  
 Production annuelle PV: 1494.12 kWh  
 Irradiation annuelle: 1910.01 kWh/m<sup>2</sup>  
 Variabilité interannuelle: 63.98 kWh  
 Changements de la production à cause de:  
 Angle d'incidence: -2.53 %  
 Effets spectraux: 0.84 %  
 Température et irradiancia faible: -7.46 %  
 Pertes totales: -21.77 %

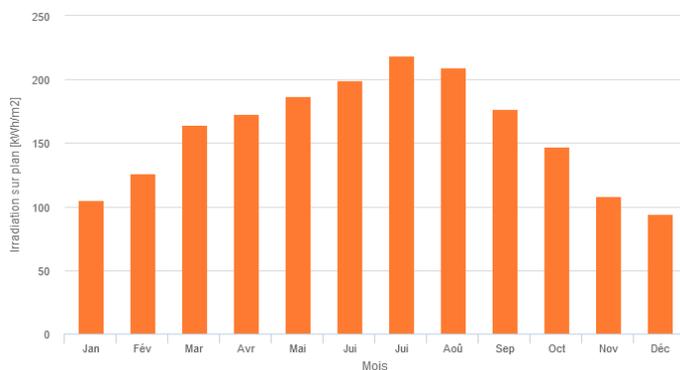
## Ligne d'horizon à l'emplacement choisi:



## 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   | 88.6  | 105.3  | 15.5 |
| Février   | 104.1 | 126.0  | 17.4 |
| Mars      | 132.4 | 164.3  | 15.4 |
| Avril     | 135.8 | 173.1  | 13.7 |
| Mai       | 144.4 | 187.1  | 13.4 |
| Juin      | 150.2 | 199.1  | 8.2  |
| Juillet   | 162.7 | 219.1  | 8.1  |
| Août      | 156.0 | 209.3  | 6.3  |
| Septembre | 135.7 | 177.2  | 8.0  |
| Octobre   | 116.4 | 146.9  | 12.3 |
| Novembre  | 88.9  | 108.3  | 17.3 |
| Décembre  | 79.0  | 94.3   | 13.3 |

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/m<sup>2</sup>].  
 SD\_m: Déviation standard de la production électrique mensuelle à cause de la variation interannuelle [kWh].