

# Performance du système PV couplé au réseau

PVGIS-5 données de production solaire énergétique estimées:

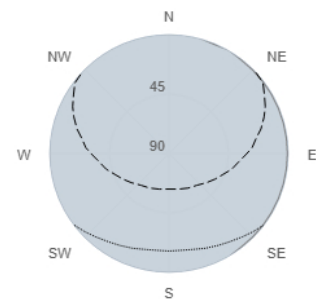
## Entrées fournies:

Latitude/Longitude: 50.631, 3.071  
 Horizon: Calculé  
 Base de données: PVGIS-CMSAF  
 Technologie PV: Silicium cristallin  
 PV installée: 0.3 kWp  
 Pertes du système: 0 %

## Résultats de la simulation

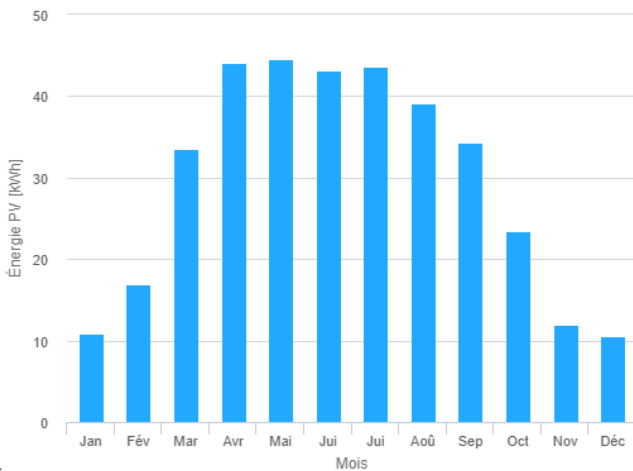
Angle d'inclinaison: 37 (opt) °  
 Angle d'azimut: -6 (opt) °  
 Production annuelle PV: 356 kWh  
 Irradiation annuelle : 1260 kWh/m<sup>2</sup>  
 Variabilité interannuelle: 12.40 %  
 Changements de la production à cause de:  
 Angle d'incidence: -3.1 %  
 Effets spectraux: 1.7 %  
 Température et irradiance faible: -4.6 %  
 Pertes totales: -6 %

## Ligne d'horizon:

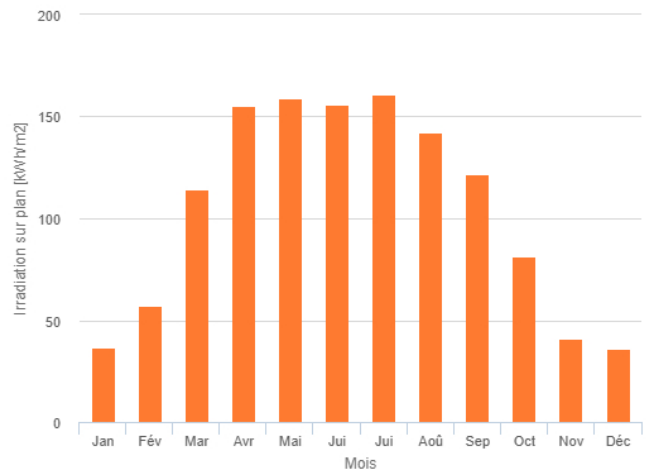


■ Hauteur de l'horizon  
 - - - Hauteur du soleil, Juin  
 ..... Hauteur du soleil, Décembre

## Production énergétique mensuelle du système PV fixe:



## Irradiation mensuelle sur plan fixe:



## Énergie PV et irradiation solaire mensuelle

| Mois      | Em   | Hm   | SDm  |
|-----------|------|------|------|
| Janvier   | 10.8 | 36.8 | 1.8  |
| Février   | 16.9 | 57   | 4.8  |
| Mars      | 33.6 | 114  | 5.52 |
| Avril     | 44.1 | 155  | 6.2  |
| Mai       | 44.5 | 159  | 5.38 |
| Juin      | 43.1 | 156  | 5.24 |
| Juillet   | 43.7 | 161  | 3.81 |
| Août      | 39.1 | 142  | 4.67 |
| Septembre | 34.3 | 122  | 2.6  |
| Octobre   | 23.4 | 81.3 | 2.34 |
| Novembre  | 11.9 | 41.3 | 2.2  |
| Décembre  | 10.6 | 35.9 | 2.2  |

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

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

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