

Leistungsvermögen von netzgekoppelter PV

PVGIS-5 Schätzung der Solarstromerzeugung:

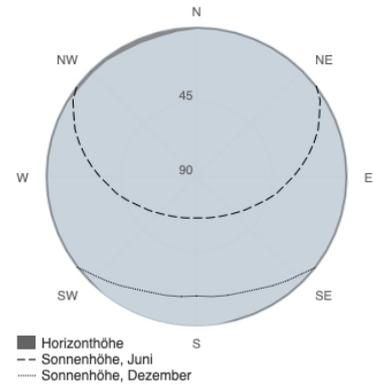
Gemachte Eingaben:

Breite/Länge: 48.398,9.992
 Horizont: Berechnet
 Verw. Datenbank: PVGIS-SARAH2
 PV Technologie: Kristallines Silizium
 Installierte PV: 10 kWp
 Systemverlust: 14 %

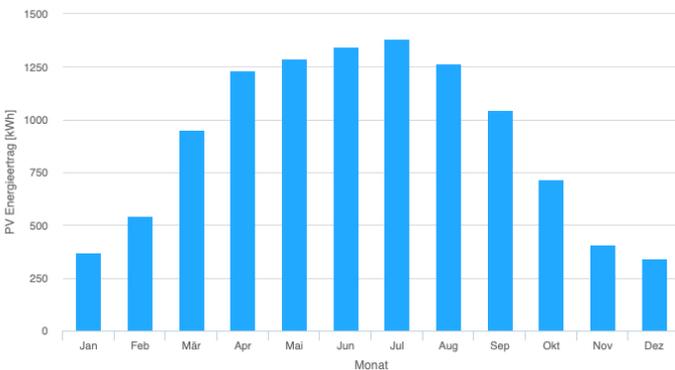
Ergebnisse der Simulation

Neigungswinkel: 25 °
 Azimut-Winkel: 0 °
 PV Energieerzeugung pro Jahr: 10888.92 kWh
 Einstrahlung/Jahr auf Modulebene: 1377.24 kWh/m²
 Jährliche Schwankungen: 553.31 kWh
 Veränderung der Ergebnisse aufgrund von:
 Einfallswinkel: -3.17 %
 Spektraleffekte: 1.49 %
 Temp + niedrige Bestrahlungsst.: -6.44 %
 Gesamtverlust: -20.94 %

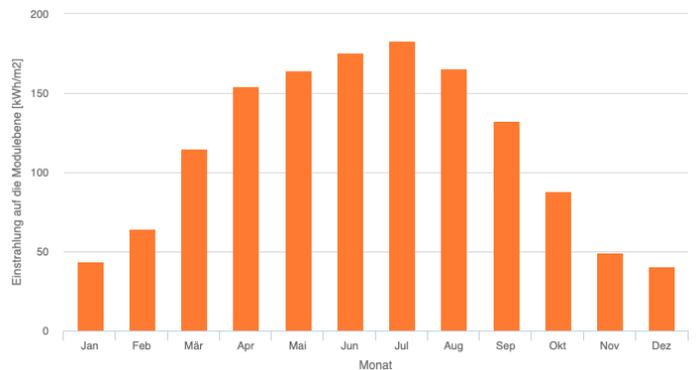
Horizontlinie am gewählten Standort:



Energieertrag pro Monat von PV-Anlage mit fester Neigung:



Einstrahlung pro Monat auf Modulebene mit fester Neigung:



PV-Energie pro Monat und Solareinstrahlung

Monat	E _m	H(i) _m	SD _m
Januar	370.8	44.0	64.4
Februar	546.0	64.3	169.7
März	949.4	115.3	174.8
April	1232.7	154.7	227.5
Mai	1288.5	164.4	176.5
Juni	1344.1	175.5	129.4
Juli	1382.9	182.8	138.6
August	1264.4	165.3	130.3
September	1044.6	132.6	111.0
Oktober	715.1	88.1	97.7
November	408.8	49.6	62.0
Dezember	341.6	40.7	84.0

E_m: Durchschnittliche Stromerzeugung pro Monat für die gewählte Anlage [kWh].

H(i)_m: Durchschnittssumme pro Monat der globalen Einstrahlung auf die Module des gewählten Systems [kWh/m²].

SD_m: Standardabweichung der Stromerzeugung pro Monat aufgrund jährlicher Schwankungen [kWh].