

Leistungsvermögen von netzgekoppelter PV

PVGIS-5 Schätzung der Solarstromerzeugung:

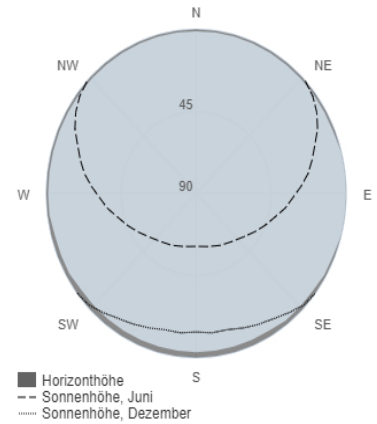
Gemachte Eingaben:

Breite/Länge: 52.377,9.742
 Horizont: Berechnet
 Verw. Datenbank: PVGIS-SARAH2
 PV Technologie: Kristallines Silizium
 Installierte PV: 0.83 kWp
 Systemverlust: 14 %

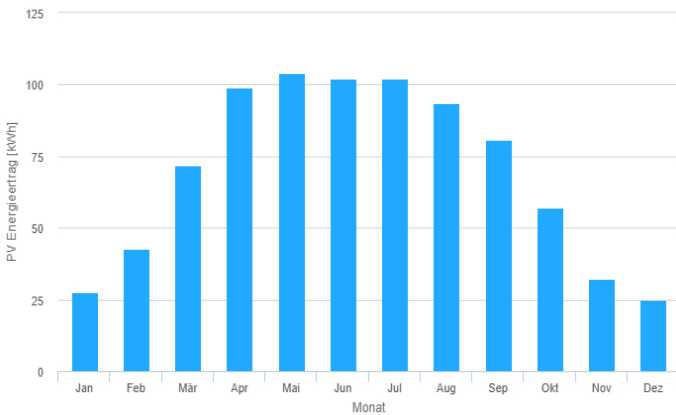
Ergebnisse der Simulation

Neigungswinkel: 40 (opt) °
 Azimut-Winkel: -2 (opt) °
 PV Energieerzeugung pro Jahr: 837.67 kWh
 Einstrahlung/Jahr auf Modulebene: 1264.98 kWh/m²
 Jährliche Schwankungen: 47.20 kWh
 Veränderung der Ergebnisse aufgrund von:
 Einfallswinkel: -3.02 %
 Spektraleffekte: 1.78 %
 Temp + niedrige Bestrahlungsst: -6.01 %
 Gesamtverlust: -20.22 %
 PV Stromkosten [pro kWh]: 0.092 pro kWh

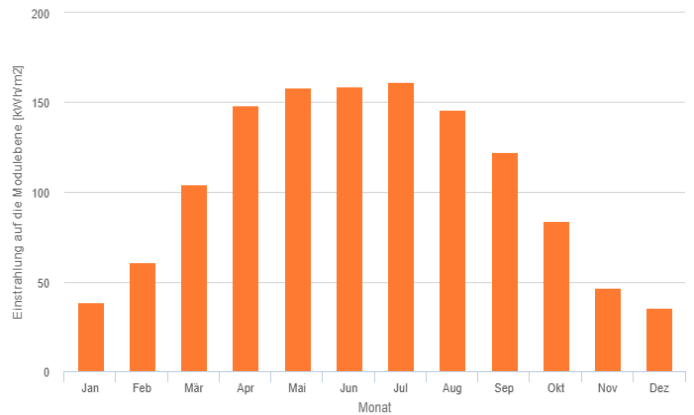
Horizontlinie am gewählten Standort:



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	27.4	38.8	5.7
Februar	42.9	60.6	11.9
März	71.9	104.4	12.0
April	99.0	148.5	16.4
Mai	104.0	158.2	15.0
Juni	102.2	159.2	10.1
Juli	102.2	161.2	13.6
August	93.4	145.7	9.1
September	80.6	122.3	10.7
Oktober	56.9	84.0	11.7
November	32.2	46.6	6.5
Dezember	24.9	35.5	5.0

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].