

Bilans energetyczny instalacji PV

| | | |
|--|----------------------------------|----------|
| Promieniowanie globalne, poziomo | 1 006,6 kWh/m² | |
| Odchylenie od standardowego widma | -10,07 kWh/m ² | -1,00 % |
| Orientacja i nachylenie modułów fotowoltaicznych | 131,48 kWh/m ² | 13,19 % |
| Zacienienie promieniowania dyfuzyjnego przez horyzont | 0,00 kWh/m ² | 0,00 % |
| Odbicia na powierzchni modułu | -52,03 kWh/m ² | -4,61 % |
| Globalne nasłonecznienie na moduł | 1 076,0 kWh/m² | |
| | 1 076,0 kWh/m ² | |
| | x 250,28 m ² | |
| | = 269 288,1 kWh | |
| Globalne nasłonecznienie PV | 269 288,1 kWh | |
| Zanieczyszczenie | 0,00 kWh | 0,00 % |
| Konwersja STC (współczynnik sprawności znamionowej modułu 16,02 %) | -226 152,08 kWh | -83,98 % |
| Znamionowa energia PV | 43 136,0 kWh | |
| Zacienienie częściowe specyficzne dla modułu | -306,05 kWh | -0,71 % |
| Zachowanie w warunkach słabego oświetlenia | -367,49 kWh | -0,86 % |
| Odchylenie od znamionowej temperatury modułu | -114,55 kWh | -0,27 % |
| Diody | -65,09 kWh | -0,15 % |
| Niedopasowanie (dane producenta) | -845,66 kWh | -2,00 % |
| Niedopasowanie (konfiguracja/zacienienie) | -105,68 kWh | -0,26 % |
| Przewód fazowy | -44,55 kWh | -0,11 % |
| Energia PV (DC) bez regulacji falownika | 41 286,9 kWh | |
| Regulacja zakresu napięcia MPP | -0,81 kWh | 0,00 % |
| Regulacja maks. prądu DC | 0,00 kWh | 0,00 % |
| Regulacja maks. mocy prądu DC | 0,00 kWh | 0,00 % |
| Regulacja maks. mocy prądu AC/cos phi | 0,00 kWh | 0,00 % |
| Adaptacja MPP | -176,45 kWh | -0,43 % |
| Energia PV (DC) | 41 109,6 kWh | |
| Energia na wejściu falownika | 41 109,6 kWh | |
| Odchylenie napięcia wejściowego od znamionowego | -197,85 kWh | -0,48 % |
| Konwersja z prądu DC na AC | -1 228,95 kWh | -3,00 % |
| Pobór w trybie czuwania | -41,94 kWh | -0,11 % |
| Przewód AC | -141,25 kWh | -0,36 % |
| Energia PV (AC) odjąć zużycie podczas czuwania | 39 499,6 kWh | |
| Energia wyprodukowana przez system PV (sieć AC) | 39 541,6 kWh | |