

住宅用 太陽光発電システム 下笠 2期 3号地 太陽光

発電量シミュレーション

見積日：2023/05/24 物件NO：P20KS 提案NO：WVV1BC
出力日：2023/05/24



発電量シミュレーション

太陽光発電で光熱費を節約

年間推定発電量 6,968 kWh/年
年間推定発電金額 126,053 円/年

[内訳] 自家消費分 ※1 38,565 円/年
売電する分 ※2 87,488 円/年

※1 発電し自家消費した分の単価(税込)を 25.71 円/kWh にて計算
2022年4月1日現在の電力単価です。ご契約の電気料金に合わせて変更をお願いします。

※2 発電し売電した分の単価(税込)を 16.0 円/kWh にて計算
自家消費電力量を 1,500 kWh/年として計算しております。

自家消費率30%以上を満たしていない場合があります。(10kW以上~50kW未満)

自家消費電力量は、ライフスタイルによって異なります。

自家消費電力量が変わると、金額換算も変わります。

環境貢献度

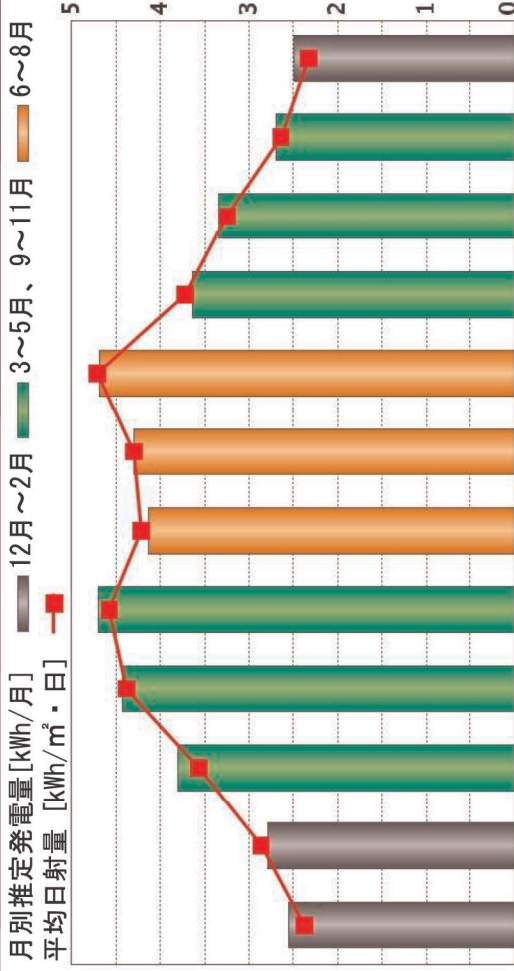
いまこそグリーンエネルギーへ

石油削減量 ※3 1,546 リットル/年
CO2削減効果 ※4 2,700 kg-CO2/年
スギ本数換算 ※5 193 本
森林面積換算 ※6 7,561 ㎡

※3 石油削減量は「NEDO導入ガイドブック」より算出しています。
※4 CO2削減効果は「太陽光発電の調査研究」を基に算出しています。
※5 スギ1本あたり14kgのCO2吸収量(環境省・林野省資料より算出)
※6 森林1haあたり0.974t-C/ha吸収量(「NEDO導入ガイドブック」より算出)

シミュレーション結果の太陽光発電システム条件

気象観測地点 大津 (滋賀) 緯度 34.99° 経度 135.91°
太陽電池容量 6.24kW 240W×26枚
方位 南東 太陽電池容量
勾配(角度) 4寸 6,240W



1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
平均日射量 [kWh/㎡・日]	2.37	2.864	3.57	4.374	4.573	4.209	4.291	4.708	3.723	3.241	2.333
推定発電量 [kWh/月]	409	446	609	708	752	661	687	750	582	430	399

- 発電量は、平均日射量データとしてNEDO/(財)日本気象協会「日射関連データの作成調査」の値を用い、システムの各損失を考慮して算出したものです。また、発電量の金額換算も記載の単価で算出したものであり、気象条件や設置条件、電力単価等により、実際の発電量、発電金額と異なる場合があります。保証値ではありません。
- 発電量シミュレーションは、影・積雪・経年劣化・出力抑制・力率一定制御などによる影響は考慮しておりません。
- JIS C 8907:2005「太陽光発電システムの発電力量推定方法」に基づく各数値
 - ・温度補正係数：太陽電池モジュールの温度特性とMONSOLA-11のそれぞれ地域の月別日平均気温と加重平均太陽電池モジュール温度上昇：21.5℃(屋根置き形の場合)から算出
 - ・インバータ実効効率：5.5~3.5%(パワコンデザインにより異なります)
 - ・総合設計係数：0.93(総合設計係数からインバータ実効効率、温度補正係数を除く)
- ※昇圧回路付接続箱を用いた場合、約1%のロス率が発生する場合があります。
- 発電量シミュレーション=月別推定発電量の合計(温度補正係数×インバータ実効効率×総合設計係数×ピークワットのロス率×太陽電池容量×月平均日射量データ)×ピークワットのロス率(方位・角度・周辺環境)、地域差、及び
- ピークワットロス率の差は日射の強さ、設置条件(方位・角度・周辺環境)により異なります。
- 実使用時の出力(発電電力)は日射の強さ、設置条件(方位・角度・周辺環境)、地域差、及び温度条件により異なります。
- 発電電力は最大でも太陽電池容量の70~80%程度になります。
- MODULUSとV2H蓄電システムeneplat、屋内外マルチ型パワコン、屋外集中型パワコンの組合せについては、電流抑制により最大1%程度下がる可能性があります。 ※設置条件(方位・角度・周辺環境)、地域、および設置形態により異なります。