



### 住宅用 太陽光発電システム

### 請西2丁目A棟 太陽光発電システム工事

#### 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 10,999 kWh/年  
 年間推定発電金額 220,201 円/年

[内訳] 自家消費分 ※1 39,720 円/年  
 売電する分 ※2 180,481 円/年

※1 発電し自家消費した分の単価(税込)を 26.48 円/kWh にて計算  
 2020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 19.0 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

#### いまこそクリーンエネルギーへ

石油削減量 ※3 2,496 リットル/年  
 CO2削減効果 ※4 4,592 kg-CO2/年  
 スギ本数換算 ※5 328 本  
 森林面積換算 ※6 12,859 m<sup>2</sup>

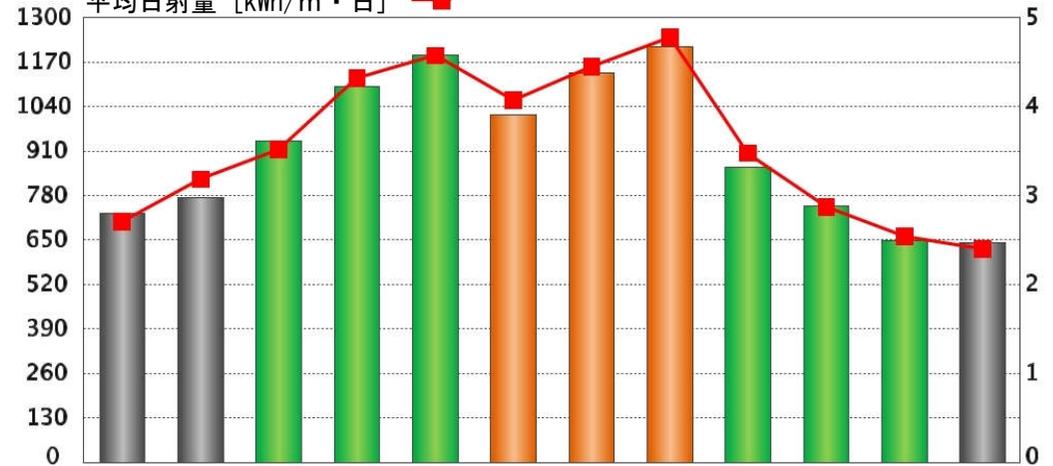


※3 石油削減量は「NEDO導入ガイドブック」より算出しています。  
 ※4 CO2削減効果は「太陽光発電の調査研究」を基に算出しています。  
 ※5 スギ1本あたり14kgのCO2吸収量(環境省・林野省資料より算出)  
 ※6 森林1haあたり0.974t-C/ha吸収量(「NEDO導入ガイドブック」より算出)

#### 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 木更津 (千葉) 緯度 35.36° 経度 139.94°  
 太陽電池容量 9.72kW 243W×40枚  
 方位 勾配(角度) 太陽電池容量  
 第1面 西南西 2.5寸 9,720W

月別推定発電量[kWh/月] 12月~2月 3~5月、9~11月 6~8月  
 平均日射量[kWh/m<sup>2</sup>・日]



	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/m <sup>2</sup> ・日]	2.704	3.182	3.518	4.314	4.573	4.067	4.452	4.775	3.476	2.874	2.535	2.396
推定発電量 [kWh/月]	728	773	938	1,099	1,190	1,016	1,138	1,215	864	749	648	641

- 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「HIT」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°C(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%(パワーコンディショナにより異なります。)
  - ・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×ピークカットのロス率×太陽電池容量×月平均日射量データ)
- ピークカ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)、地域差、及び温度条件により±4.5%程度の差がでる場合があります。
- 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。