

太陽光発電システム[発電量シミュレーション]

ルネテラス阿佐ヶ谷/1号棟

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…… **5,422kWh/年**

●年間推定発電金額… **140,312円/年**

[内訳]

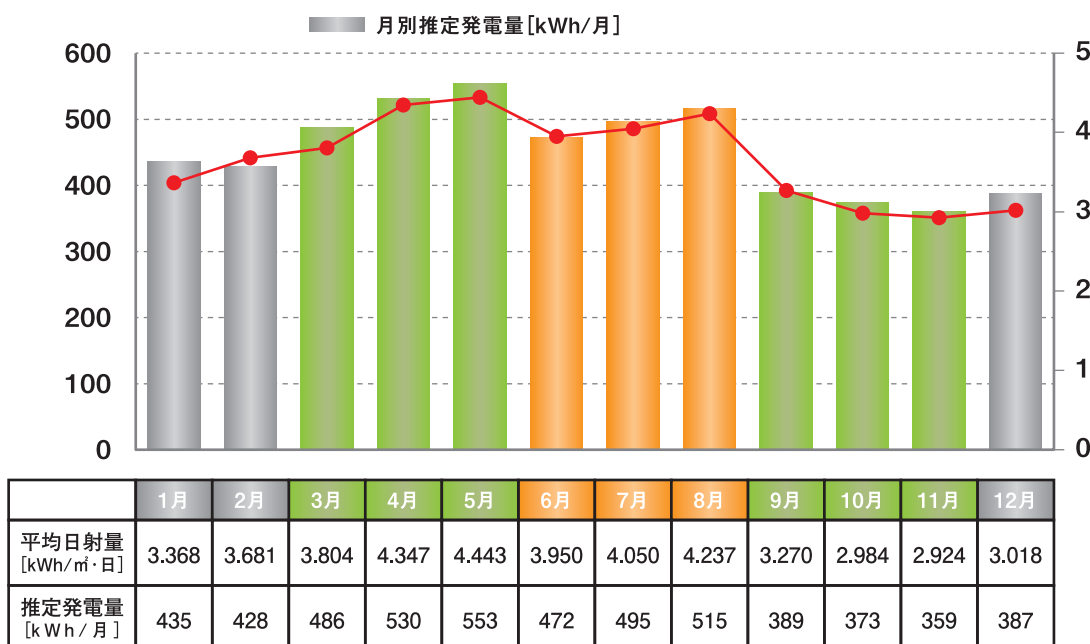
●自己消費分※1 …… **95,160** 円/年

●売電する分※2 …… **45,152** 円/年

※1 発電し自己消費した分の単価を36.60円/kWhにて計算

※2 発電し売電した分の単価を16.00円/kWhにて計算

自己消費電力量を2,600kWh/年として計算しております。
自己消費電力量は、ライフスタイルによって異なります。
自己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

●スギ本数換算※5 …… **150本** ●石油削減量※3 …… **1,203リットル/年**
●森林面積換算※6 …… **5,884㎡** ●CO₂削減効果※4 …… **2,101kg-CO₂/年**

※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。

※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)

※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。

※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:練馬(東京都) ●緯度:35.74° ●経度139.7° ●太陽電池容量:4.65 kW 245W×19枚
●パワコン1:第1面 ●方位:南 ●勾配(角度):3寸 ●太陽電池容量:4,655 W
●パワコン6kW パワーアップ率77.6% ロス率0%

●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/力率一定制御による影響は考慮していません。

●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℃(屋根置き形の場合)から算出

・インバータ実効効率:3.5%~4%(機種により異なります)

・総合設計係数:0.93(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×ピークカットによるロス率×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%程度の差がある場合があります。

●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、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。