

太陽光発電・売電 簡易シミュレーション(全量)



STンナー

発電所名

エリア(地点)

SIサンプル太陽光発電所

鹿児島県(東市来)

売電単価設定

20年間 予想売電総額(税別)

平成30年度 / 10kW以上 / 18円/kWh(税別)

¥30,458,012

【モジュール関連情報】

メーカー	LONGi	
型式	LR6-60-285M	
タイプ	単結晶	
W数	285 W	
枚数	280枚	
太陽電池定格出力	79.800 kW	
実効変換効率	17.4%	
外寸 (mm)	1650×991×40	
温度	冬	10%
上昇	春・秋	15%
損失率	夏	20%
経年劣化率	0.3%/年	
設置方位	0° (真南)	
設置傾斜角	15°	

【パワーコンディショナー関連情報】

メーカー	SMA
型式	STP10000TLEE-JP-11
タイプ	三相
kW数／台数	9.9 kW × 5 台
交流出力	49.5 kW
パワコン損失率	4%

【その他】

過積載率	161%
初年度ピークカット率(年間発電量に対し)	4.2%
その他損失(汚れ・配線/回路損失)	5%

《注意事項》

※本シミュレーションは、当該エリアにおける気象データを元に、当社独自の計算方法に基づき、発電量・売電額を予測したものであり、お客様のシステムの発電量や収益を保証するものではありません。

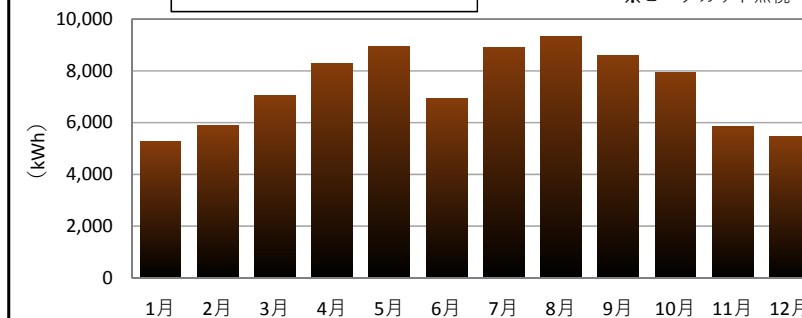
発電量の計算には下記条件を使用しています。

- 1) 日射量データ: NEDO((独)新エネルギー・産業技術総合開発機構)・標準気象・日射データ(MONSOLA-11)の日射量データ(1981年～2009年(29年間)の平均年データ)
- 2) モジュールの温度上昇による損失 冬(12～2月): 8～10%、春・秋(3～5月/9～11月): 12～15%
夏(6～8月): 16～20%
- 3) モジュールの経年劣化: 年0.2～0.4%
- 4) パワーコンディショナーによる損失: 4～5%
- 5) その他の損失(受光面の汚れ・配線/回路損失): 5%
- 6) 方位は、真南を「0°」とし、真南より東は「+方位」、真南より西は「-方位」で計算しています。
- 7) 電圧上昇抑制・出力抑制を考慮していません。
- 8) 消費税は除外しています。固定資産税及び所得税の計算は税務署又は税務窓口でご確認下さい。
- 9) 電力会社が実施する出力制御は売電の計算に考慮していません。

予めご了承ください。

[illegible]

※ピークカット無視



【月々の日射量・予測発電量/売電額(初年度)】

[illegible]