

発電シミュレーション

お客様名

ソーラヴィラ東金

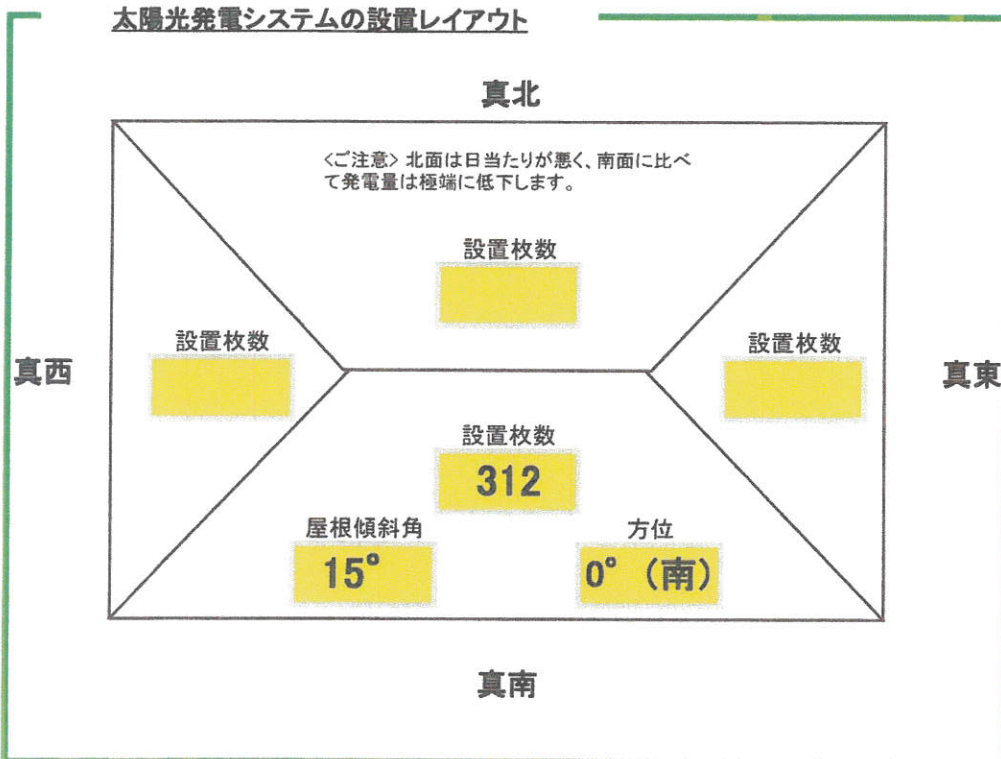
地域

千葉(千葉)

太陽電池モジュール型式

SF160-S

太陽光発電システムの設置レイアウト



本予測発電量表は、当該地域における気象データを元に、当社の計算方法に基づき、発電量を予測したものであり、お客様のシステムの発電量を保証するものではありません。

発電量の計算には下記の5つの条件を使用しています。

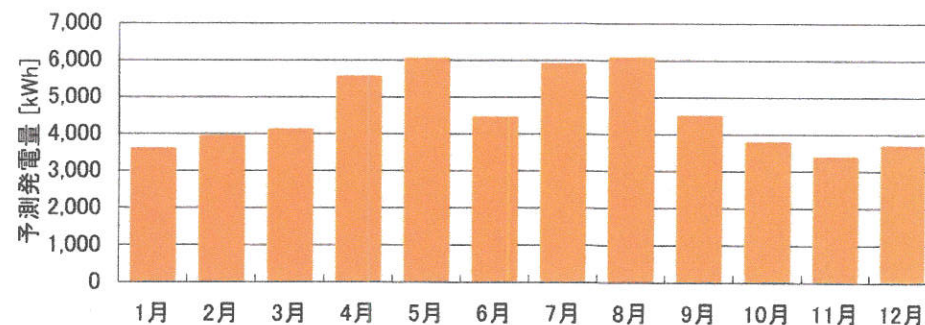
- ①日射量データ:(独)新エネルギー・産業技術総合開発機構/標準気象・日射データ(METPV-3)の日射量データ(1990年から2003年の平均年のデータ)
- ②素子温度の上昇による損失 3~5月及び9~11月:15% 6~8月:20% 12~2月:10%
- ③パワーコンディショナーによる損失:5.5%
- ④その他の損失(受光面の汚れ・配線・回路損失):5%
- ⑤光照射効果による発電量増:4%

方位・勾配によるロス率は東京の日射データを用い、真南向き30度勾配とした時を100%として計算しています。方位は、真南を「0°」とし、真南より東へは「-」、真南より西へは「+」で計算しています。

システム設定

型式	方位	システム容量(kW)	方位・勾配損失
SF160-S	真北		75%
	真東		86%
公称最大出力(W)	真南	49.920	96%
160	真西		86%
		49.920	96%

毎月の予測発電量



月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	年間予測発電量
予測発電量 (kWh)	3,627	3,972	4,136	5,584	6,064	4,475	5,928	6,094	4,525	3,814	3,408	3,708	55,336