

MAXIFIT用発電量シミュレーター

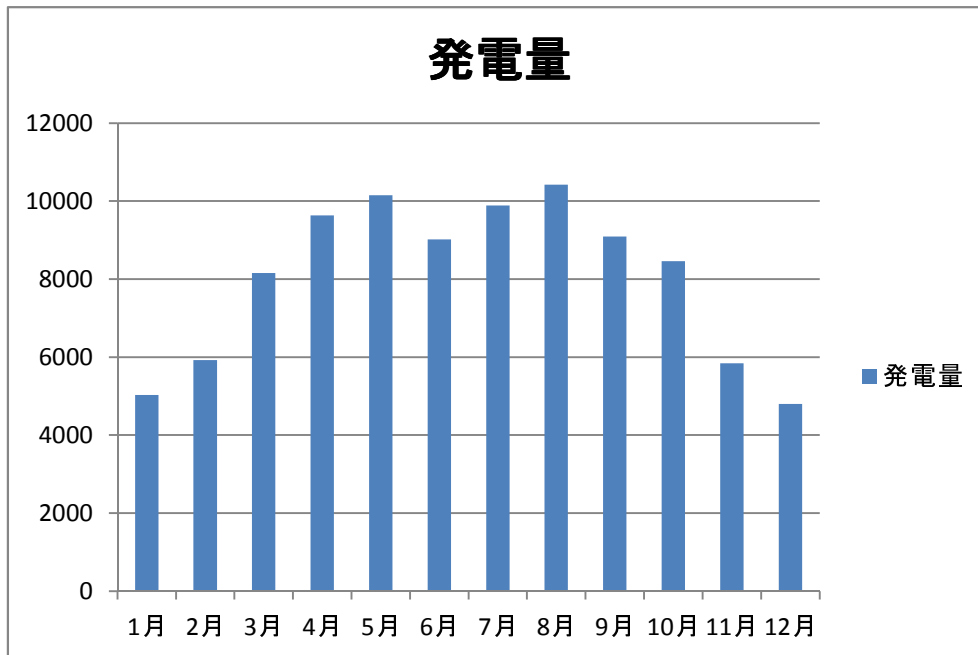


発電所名: NextEnergy
地点名: SHIMONOSEKI
パワコン名: デルタ RPI H6J/H6J
設備容量: 47.2kW

2017/6/26
Ver.1.60

パネル名: NER660M295

Group1	方位: 0度	傾斜角: 10度	パネル枚数: 288	増加積載量: 180%	パワコン台数: 8
Group2	方位: 0度	傾斜角: 0度	パネル枚数: 0	増加積載量: 0%	パワコン台数: 0
Group3	方位: 0度	傾斜角: 0度	パネル枚数: 0	増加積載量: 0%	パワコン台数: 0
Group4	方位: 0度	傾斜角: 0度	パネル枚数: 0	増加積載量: 0%	パワコン台数: 0
パネル総枚数: 288枚			パネル総出力: 84.96kW	増加積載量: 180%	



	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
発電量	5026	5921	8152	9633	10149	9017	9884	10419	9089	8455	5839	4799	96382 kWh

算出条件

- 日射量データ: NEDOの全国日射量データベース(MET-PV11)にて
傾斜角+方位角を設定して1年分の日毎データを入力、平均年、多照年、寡照年の入手も可能
- 算出ロジック: [太陽電池容量x日射量データ(日毎)xシステム効率x増加積載によるパワコン出力Over分Cut]で
日毎の発電量を算出後、月間、年間で合計

・本シミュレーションの結果は目安であり、実際の発電量を保証するものではありません。

実際の発電量との差異は、以下の例が考えられます。

- 日射量の年変動、NEDO測定点と発電所設置場所の気象条件の違い
- 設置場所・設備固有の条件による影響
 - 周囲の建築物・設備自身等による影、草、パネル面汚れ等の環境要因
 - 電圧上昇抑制等の系統からの要因
 - 設備の効率やばらつき・故障・劣化・障害物・点検等
 - 天候要因での停止、発電量低下、雷、雪、霜、水害等 その他