

# MAXIFIT用発電量シミュレーター



発電所名: NextEnergy

地点名: TSUKUBA

パワコン名: NEXT SPSS-55C-NX

設備容量: 49.5kW

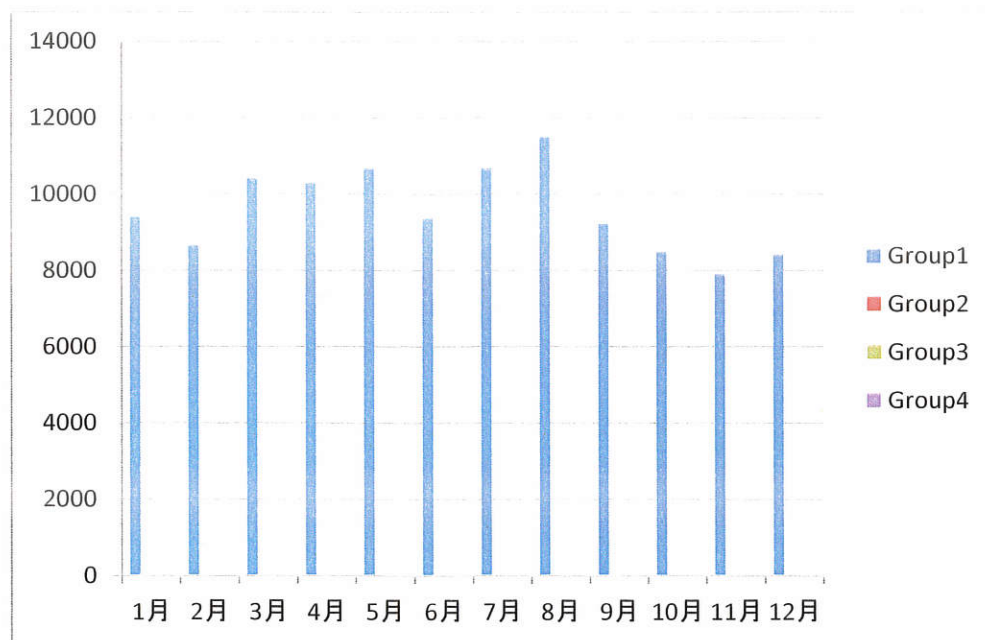
パネル名: NERM156×156-60-M SI 285W

年間予想売電金額 2,612,622 円 (21 円税込)

2018/2/19

Ver.2.00

Group1	方位: 0度	傾斜角: 20度	パネル枚数: 360	増加積載量: 207%	パワコン台数: 9
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



	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
Group1	9421	8675	10427	10313	10692	9383	10692	11510	9234	8503	7916	8429	115195 kWh
Group2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 kWh
Group3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 kWh
Group4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0 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; 温度については考慮しておりません。

## ・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