



住宅用 太陽光発電システム

羽束師古川町29号地

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 5,580 kWh/年

年間推定発電金額 116,085 円/年

[内訳] 自家消費分 1 38,565 円/年
売電する分 2 77,520 円/年

1 発電し自家消費した分の単価(税込)を 25.71 円/kWh にて計算
2021年4月1日現在の電力単価です。ご契約の電気料金に合わせて変更をお願いします。

2 発電し売電した分の単価(税込)を 19.0 円/kWh にて計算

自家消費電力量を 1,500 kWh/年として計算しております。

自家消費率30%以上を満たしていない場合があります。(10kW以上~50kW未満)

自家消費電力量は、ライフスタイルによって異なります。

自家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

石油削減量 3 1,266 リットル/年
CO2削減効果 4 2,329 kg-CO2/年
スギ本数換算 5 166 本
森林面積換算 6 6,522 m²

CO₂が大量発生
すると

↓
地球温暖化
が進み

↓
地球環境への影響が心配

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。

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。

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)

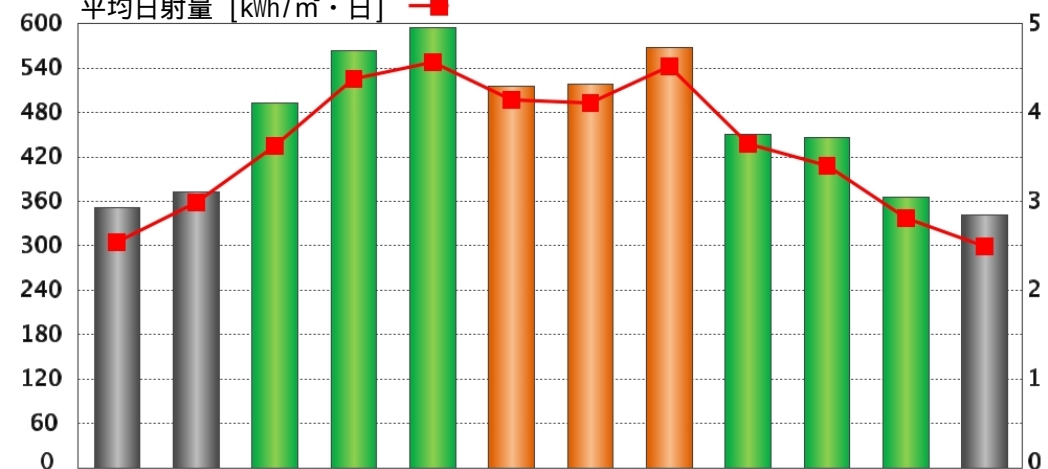
6 森林1haあたり0.974t-C/ha吸収量(「NEDO導入ガイドブック」より算出)

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 京都 (京都) 緯度 35.02° 経度 135.73°
太陽電池容量 5.02kW 330W×12枚 + 265W×4枚
方位 勾配(角度) 太陽電池容量
第1面 南東 4寸 5,020W

月別推定発電量[kWh/月] 12月~2月 3~5月、9~11月 6~8月

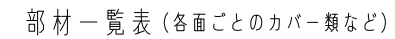
平均日射量[kWh/m²・日]



	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
平均日射量 [kWh/m ² ・日]	2.543	2.984	3.62	4.376	4.563	4.141	4.103	4.518	3.643	3.401	2.812	2.487
推定発電量 [kWh/月]	352	372	493	564	595	515	518	568	451	446	365	341

- 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・力率一定制御などによる影響は考慮しておりません。
- 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「単結晶PERCモジュール」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 : 5.5~3.5% (パワーコンディショナにより異なります。)
 - ・総合設計係数 : 0.93 (総合設計係数から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%のロス率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 × ピークカットのロス率 × 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%程度の差がでる場合があります。
- 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ます。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。

[illegible]



Architectural drawing of the East side of a building, showing a grid of rooms with dimensions and labels A1 and A2.

Dimensions:

- Overall width: 8500
- Overall height: 5574
- Top-left section width: 517
- Top-left section height: 2633
- Top-right section width: 800
- Top-right section height: 300
- Bottom-left section width: 1820
- Bottom-left section height: 2940
- Bottom-left section width: 3205
- Bottom-left section height: 1238
- Bottom-right section width: 4995
- Bottom-right section height: 4036
- Bottom-right section width: 800
- Bottom-right section height: 300

Room Labels:

- A1 (Top-left section)
- A2 (Top-right section)
- A1 (Bottom-left section)
- A2 (Bottom-right section)

東側

流れ方向



＜屋根置きラックレスタイプ：注記＞

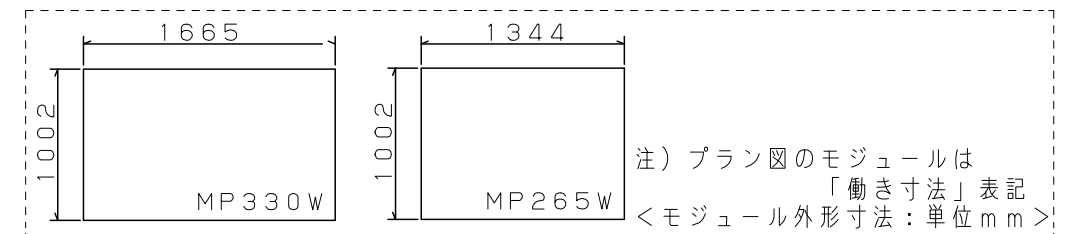
- 野地板、垂木に劣化、雨漏れ・結露の形跡がある場合は設置できません
 - 躯体、野地板の強度が保たれており、
屋根材に割れ・漏水などの問題がないこと
 - 屋根重量が増加するため、躯体が重量に耐え得るかを
必ず確認してください
- 重量増(目安)

【施工時の注意】

- 配線系統図の説明をご確認ください

【現地調達部材「屋根置き」】

- 配線部材やブレーカ、電力メータなどが必要です
- 複数面に設置の場合、中間ケーブル数をご確認下さい



注) プラン図のモジュールは「働き寸法」表記
 <モジュール外形寸法：単位 mm>

プラン図	屋根面割付図	2 枚中 1 枚目	方位 南東	屋根勾配 4.0 寸
------	--------	-----------	-------	------------



2021 年06 月14日

縮尺

1 / 50

代理店様名

ご担当

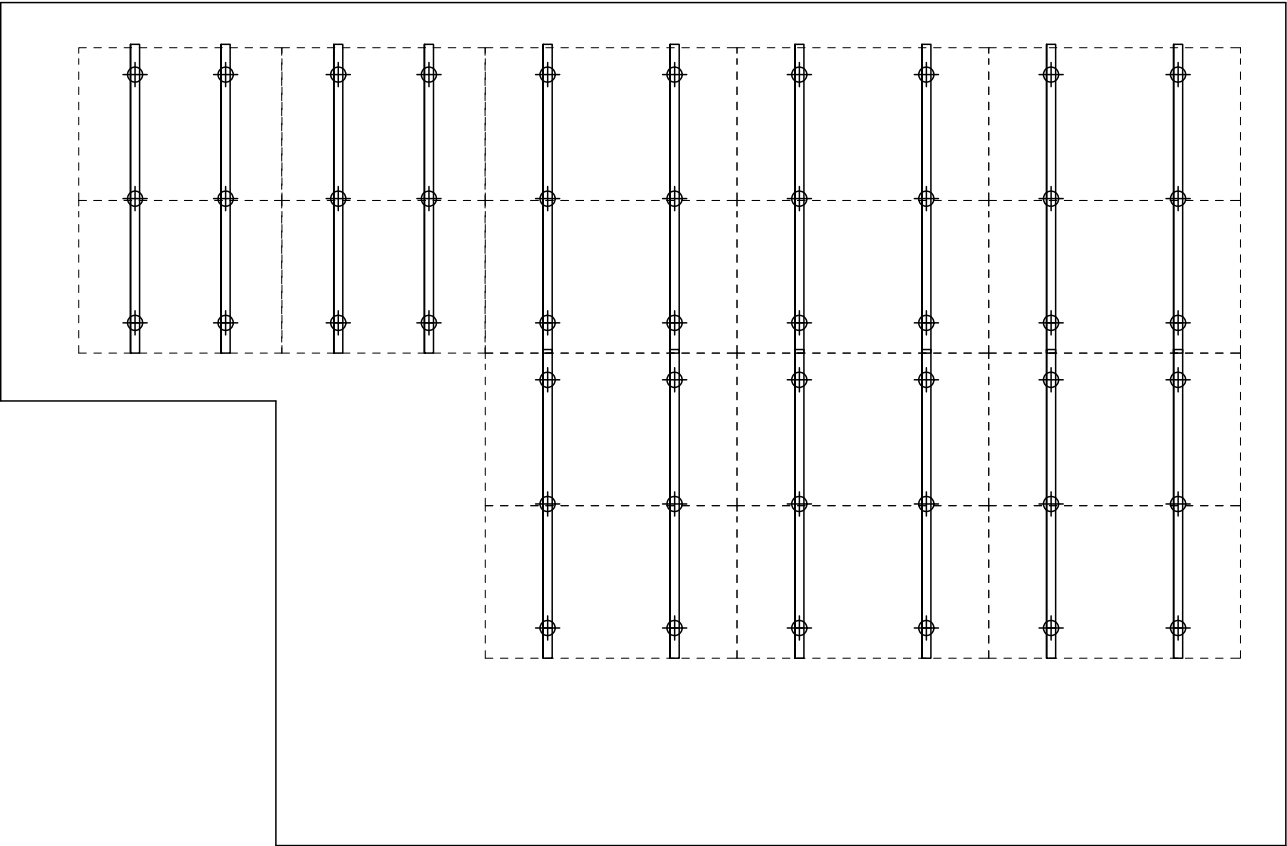
販売店様名

ご担当

担
当

提案 No.

XYEAKB

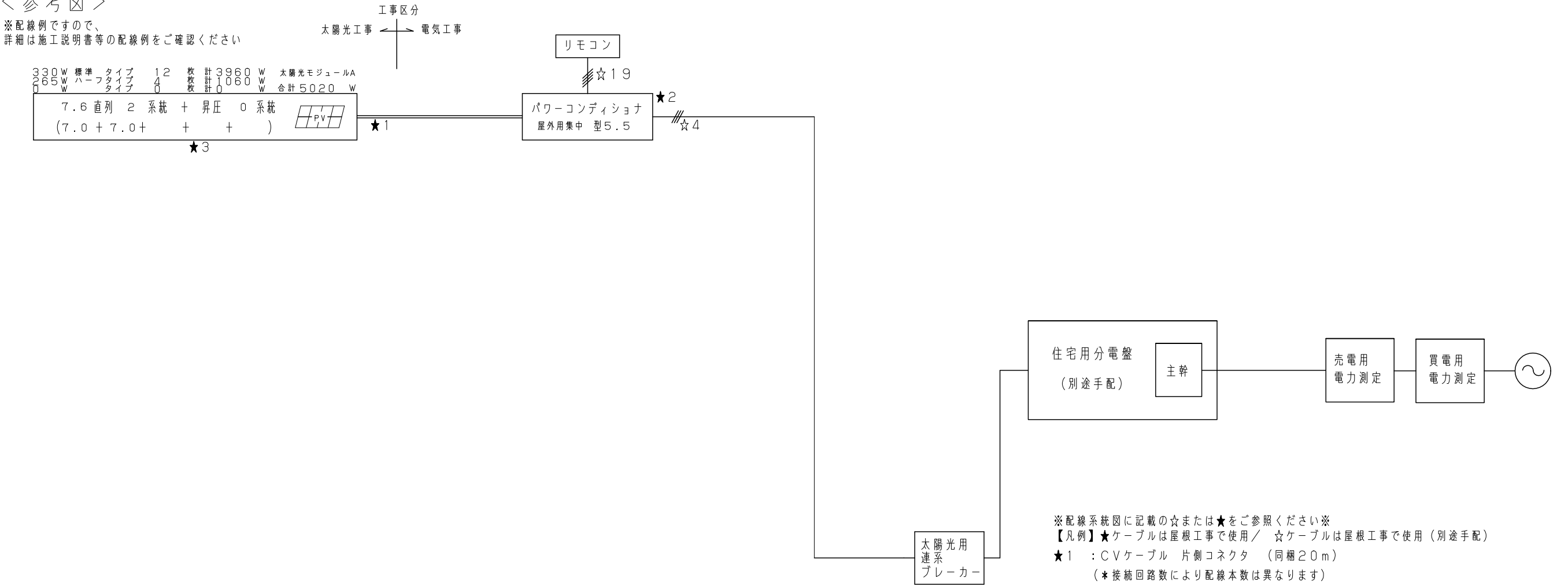


フレーム配置参考図

(注) この配置図は参考図です。取り付け位置などは、現場にて検討・施工してください。

＜ 参 考 図 ＞

※配線例ですので、
詳細は施工説明書等の配線例をご確認ください



※配線系統図に記載の☆または★をご参照ください※
【凡例】★ケーブルは屋根工事で使用／ ☆ケーブルは屋根工事で使用（別途手配）

- ★1 : CVケーブル 片側コネクタ (同梱20m)
(※接続回路数により配線本数は異なります)
- ★2 : アース線 1V 5.5m (パワコンごと)
- ★3 : CVケーブル 両側コネクタ (同梱5m)
- ☆4 : CVまたはVV2心ケーブル
- ☆5 : CVまたはVV3心ケーブル 8mm²もしくは14mm²

【モニター等がある場合】

☆6 : VVケーブル 3心 Φ1.6×1.5m
(電力検出ユニットの施工説明書による)

☆7 : 付属CT線 (長さ1.5m、太陽光用・主幹用)

☆8 : アース線 1V 1心 2mm²

☆9 : LANケーブル(別途手配)
(※出力制御なしの場合は不要)
(※有線接続の場合☆9のケーブル必要。無線接続の場合☆9は不要)

☆15:FCPEV Ø0.9-2P×30m
(※☆15は複数台設置時に使用)

☆19:FCPEV Ø0.9-1P×30m
(※余剰…※出力制御なしの場合は不要)
(※全量…※出力制御あり・なし共に必要)

配線系統図

2 枚中 1 枚目

Panasonic

羽束師古川町29号地
US工法 屋根置き MP330SS スレート板金方式

2021 年06 月14日

縮 尺

—

代理店様名

ご担当

販売店様名

ご担当

担当

提案No

XYEAKB

