

様式第1号（第7条関係）

事業計画書

1 事業者に関する事項

発電事業者	住 所	茨城県笠間市五平 61-10
	氏 名	株式会社サンライフコーポレーション 代表取締役 工藤育男 連絡先 0296-73-6681
設 計 者	住 所	宮城県宮崎市江平西 1-2-28 第四丸三ビル 4-21
	氏 名	株式会社キノシタ林業 代表取締役 木下 友宏 連絡先 050-5538-5450
工 事 事 業 者 (整地まで)	住 所	大阪府吹田市江坂町 1-17-23 江坂 M ビル 3F
	氏 名	キノシタエンジニアリング株式会社 代表取締役 木下 友宏 連絡先 06-6123-8307
工 事 事 業 者 (パネル設置以降)	住 所	茨城県笠間市五平 61-10
	氏 名	株式会社サンライフコーポレーション 代表取締役 工藤育男 連絡先 0296-73-6681
維持管理業者	住 所	茨城県笠間市五平 61-10
	氏 名	株式会社サンライフコーポレーション 代表取締役 工藤育男 連絡先 0296-73-6681

2 太陽光発電事業に関する事項

事業区域の住所	埼玉県東松山市大字市ノ川字負田 338 番 1
事業区域の面積	1,339 m ²
土地の所有者	☐ 発電事業者 ☒ その他 (XXXXXXXXXX)
管理棟の有無	有 (床面積 m ²) ・ ☒ 無
伐採面積	0 m ²
伐採届出	該当なし
除根	有 ・ ☒ 無
伐採木竹処分方法	場外搬出处分： m ² ・ その他 ()

切土量:	0	m ³	盛土量:	0	m ³	埋土量:	0	m ³
残土処理量(搬入):						0		m ³
(搬出):								m ³
法面整形の面積	切土法面:	0	m ²	盛土法面:		0	m ²	
空地の緑化方法:						で		m ³
法面の緑化方法:						で		m ³

3 太陽光発電設備に関する事項

発電出力	49.5 kW		
太陽電池の合計出力	107.88 kW		
太陽光モジュールの面積	469.8 m ²		
基礎構造	コンクリート基礎	m ² ・本	
	直接基礎	本	
	その他	m ² ・スクリー杭 87 本	
パワーコンディショナー の出力及び設置台数	5.5 kW・9 台 kW 台		

4 維持管理計画（事業廃止時に関する事項を含む）

太陽光発電事業実施期間	2026年6月1日～2051年5月31日
維持管理頻度	年に2回の定期点検（12月・6月）
維持管理内容	24時間監視システムを利用しながら、年に2回の定期点検を実施
実施期間満了後の予定	撤去後更地にする
事業実施期間における事業譲渡の予定	あり（整地後引き渡し）

5 安全対策に関する事項

防 犯 灯	0 基
防 護 柵 （ 高 さ ）	1.5m
消 防 施 設	なし
集 排 水 路	(使用資材・延長) なし
調 整 池	(構造・貯留量) なし
浸 透 施 設	(構造・貯留量) 敷地内自然浸透

接 道 状 況	国道	に	m	接道		
東 側	西側	県道	に	m	接道	
南 側	北 側	市道 東松山市道第 3021 号線	に	19.8	m	接道
		農道	に	m	接道	
		その他道路	に	m	接道	
そ の 他						

6 財政計画

撤去費用等に関する費用積立に関する計画	運転開始後から20年間積み立て
再エネ特措法に基づく積立の有無	有 ・ ☒ 無
再エネ特措法に基づかない積立の有無	☒ 有 ・ 無
積立費用	積立期間：20年間 毎年の積立額の予定金額：78,540円 最終的な積立予定額：1,570,800円
火災保険等の加入予定	☒ 有 ・ 無

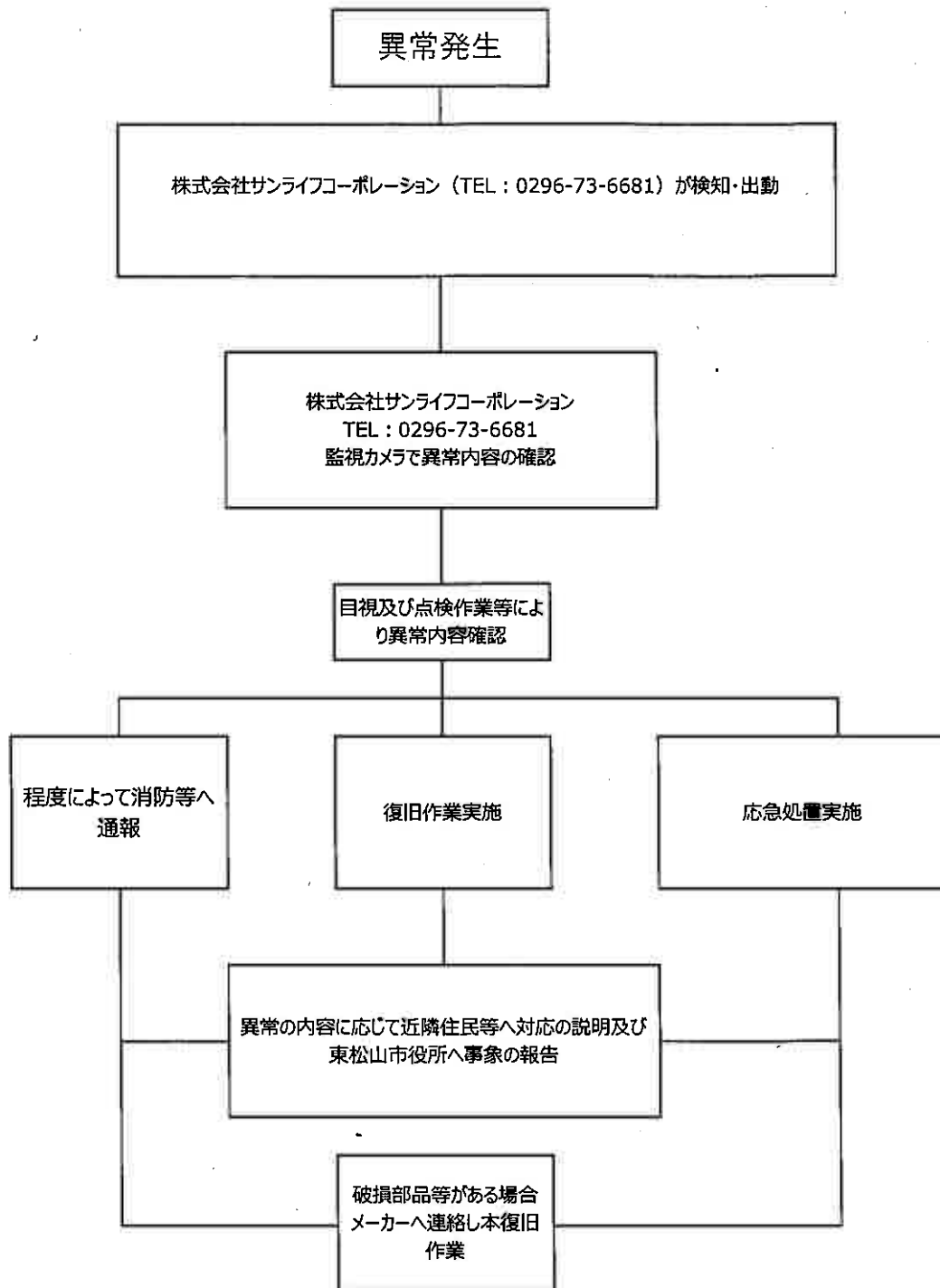
7 緊急連絡表

別紙緊急連絡体制参照

8 関係法令の届出及び認可の状況

農 地 転 用 予 定 (事 前 協 議 終 了 後 提 出)
比企丘陵自然公園(県立自然公園普通地域)区域内ですが、パネル面積が 1000 m²未満のため対象外(東松山環境管理事務所企画調整担当：百瀬様 9/18 確認済)

災害対応マニュアル



建設予定地

東松山261



表 題 部 (土地の表示)		調製	平成17年2月23日	不動産番号	0304000375122
地図番号	N21-3-4 31-1-2	筆界特定	余白		
所 在	東松山市大字市ノ川字負田				余白
① 地 番	② 地 目	③ 地 積 m ²	原因及びその日付〔登記の日付〕		
338番1	畑	1375	余白		
余白	余白	1339	③錯誤 国土調査による成果 〔昭和51年3月23日〕		
余白	余白	余白	昭和63年法務省令第37号附則第2条第2項の規定により移記 平成17年2月23日		

権 利 部 (甲 区) (所有権に関する事項)			
順位番号	登 記 の 目 的	受付年月日・受付番号	権 利 者 そ の 他 の 事 項
1	共有者全員持分全部移転	昭和56年4月22日 第6111号	原因 昭和56年4月22日売買 所有者 [REDACTED] 順位2番の登記を移記
	余白	余白	昭和63年法務省令第37号附則第2条第2項の規定により移記 平成17年2月23日
2	所有権移転	平成26年10月21日 第12873号	原因 平成26年3月20日相続 所有者 [REDACTED]



これは登記記録に記録されている事項の全部を証明した書面である。ただし、登記記録の乙区に記録されている事項はない。

令和7年9月18日

さいたま地方務局東松山支局

登記官

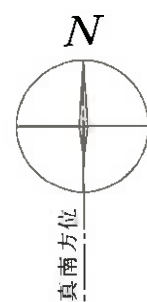
松 本 雄 一 郎

* 「登記の目的」欄に「相続人申告」と記載されている登記は、所有権の登記名義人(所有者)の相続人からの申出に基づき、登記官が職権で、申出があった相続人の住所・氏名等を付記したものであり、権利関係を公示するものではない。

* 下線のあるものは抹消事項であることを示す。

整理番号 D79109--(-1/-1)





【航空写真位置図】



凡例

— : 対象地

0m 5m 10m 15m 20m 25m 50m

※現況縦横断面図は別紙参照
290

所在地：埼玉県東松山市大字市ノ川字負田338番1

工事名 【東松山261】 太陽光発電システム

設計図

図名 現況平面図及び現況縦横断面図 1:500

株式会社キノシタ林業

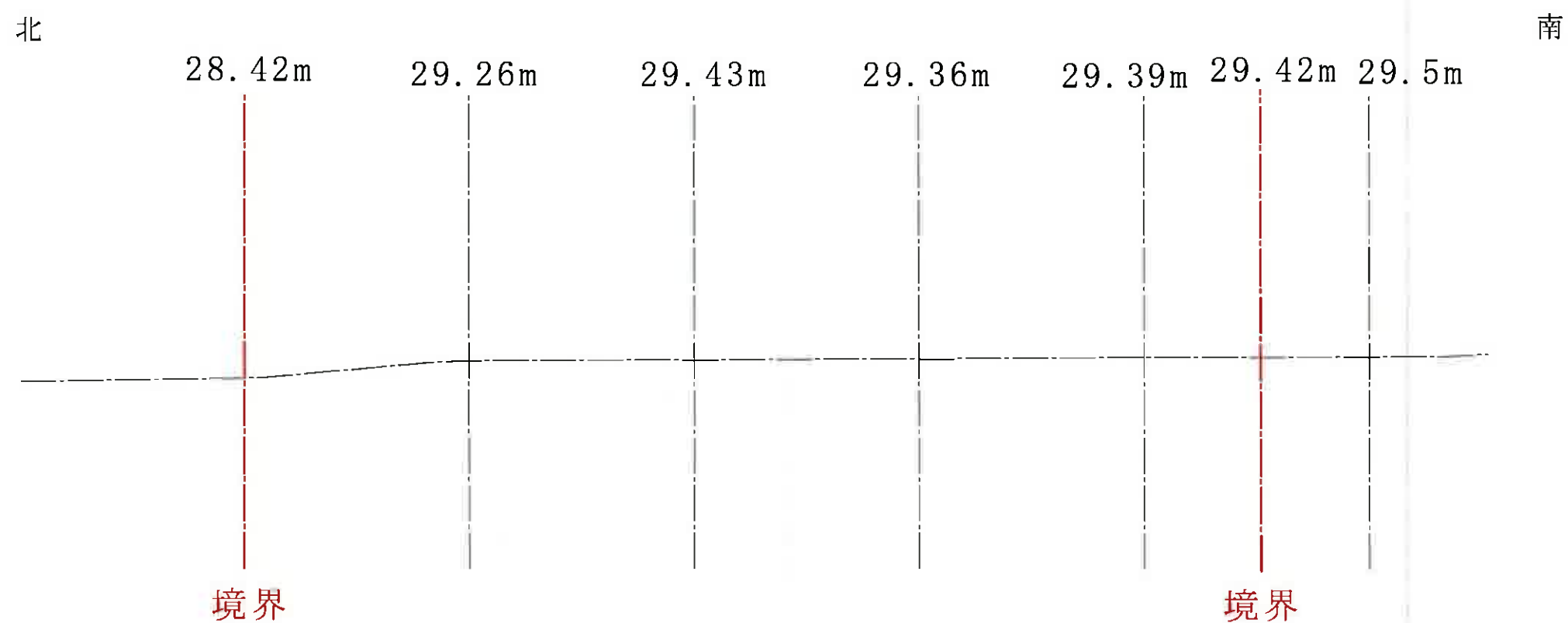
CHECK BY

DRAWING No.

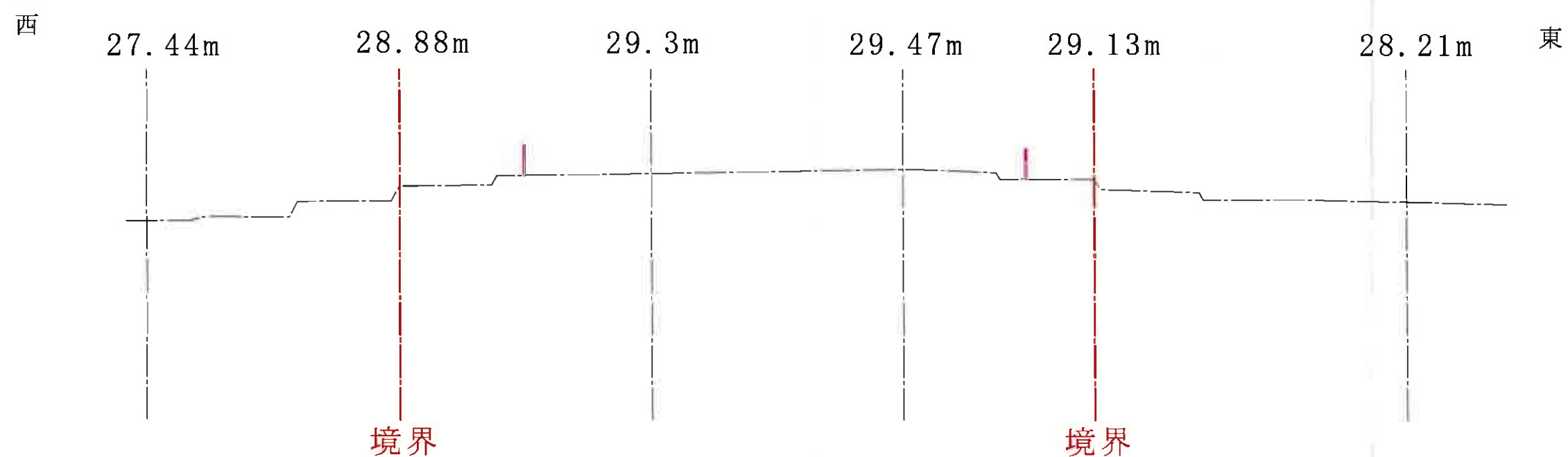
DRAWING BY

S — 1

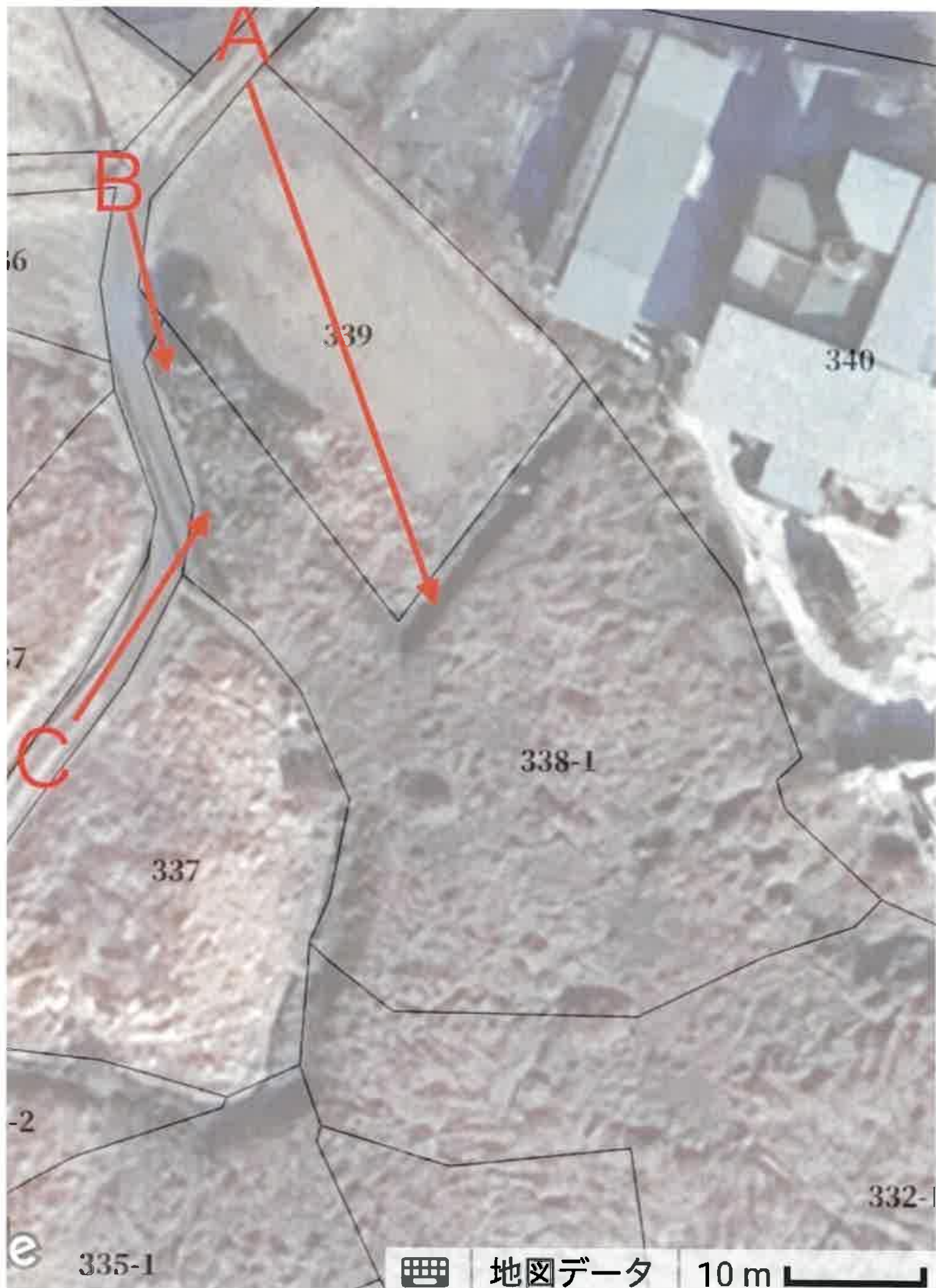
A断面図



B断面図



凡例
 ●—●: 境界
 —: フェンス



A

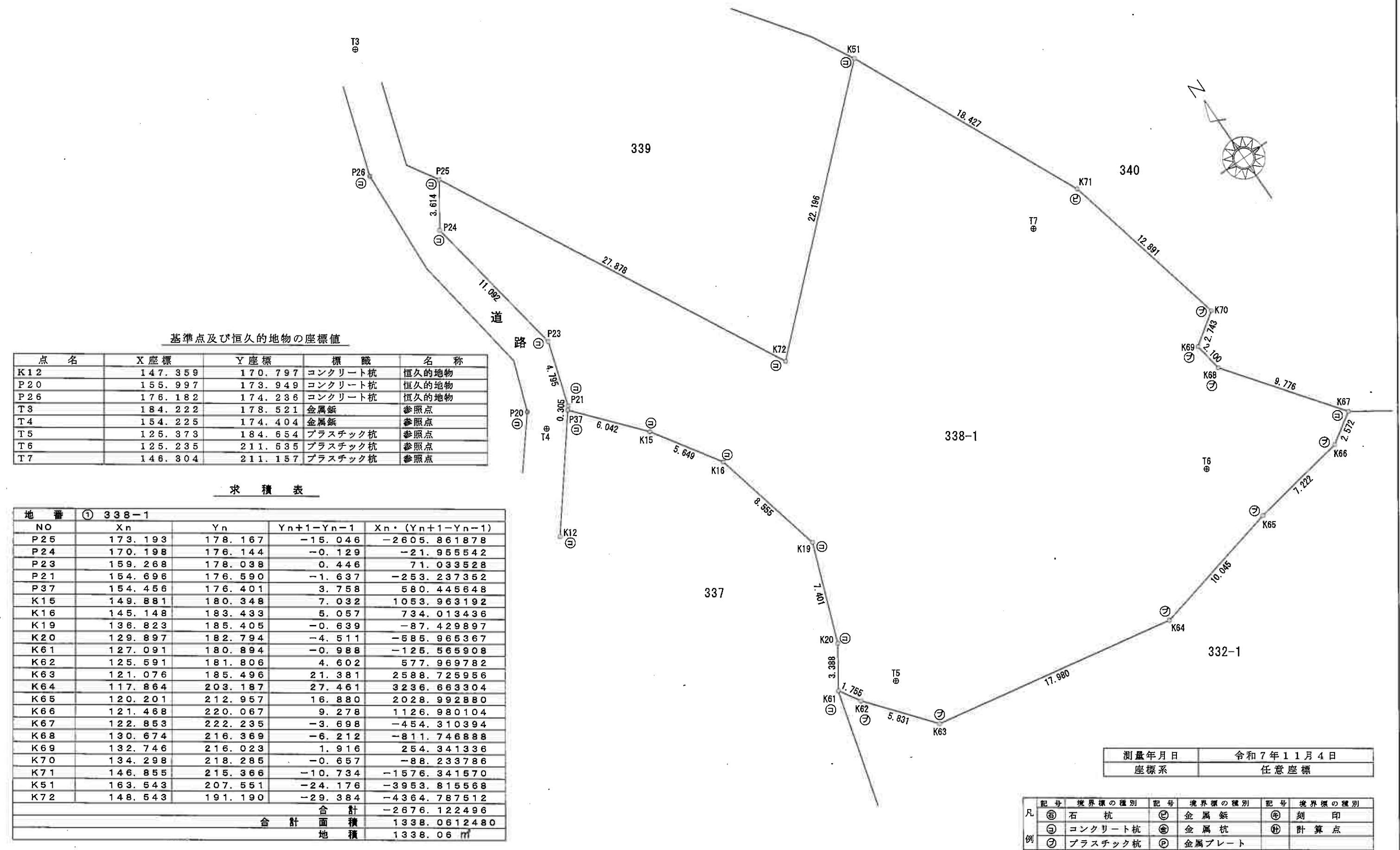


B



C





基準点及び恒久的地物の座標値

点 名	X 座 標	Y 座 標	標 識	名 称
K12	147.359	170.797	コンクリート杭	恒久的地物
P20	155.997	173.949	コンクリート杭	恒久的地物
P26	176.182	174.236	コンクリート杭	恒久的地物
T3	184.222	178.521	金属板	参照点
T4	154.225	174.404	金属板	参照点
T5	125.373	184.654	プラスチック杭	参照点
T6	125.235	211.535	プラスチック杭	参照点
T7	146.804	211.157	プラスチック杭	参照点

求 積 表

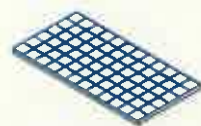
地 番 ① 338-1				
NO	X _n	Y _n	Y _{n+1} -Y _{n-1}	X _n ・(Y _{n+1} -Y _{n-1})
P25	173.193	178.167	-15.046	-2605.861878
P24	170.198	176.144	-0.129	-21.955542
P23	159.268	178.038	0.446	71.033528
P21	154.696	176.590	-1.637	-253.237352
P37	154.456	176.401	3.758	580.445648
K15	149.881	180.348	7.032	1053.963192
K16	145.148	183.433	5.057	734.013436
K19	136.823	185.405	-0.639	-87.429897
K20	129.897	182.794	-4.511	-585.965367
K61	127.091	180.894	-0.988	-125.565908
K62	125.591	181.806	4.602	577.969782
K63	121.076	185.496	21.381	2588.725956
K64	117.864	203.187	27.461	3236.663304
K65	120.201	212.957	16.880	2028.992880
K66	121.468	220.067	9.278	1126.980104
K67	122.853	222.235	-3.698	-454.310394
K68	130.674	216.369	-6.212	-811.746888
K69	132.746	216.023	1.916	254.341336
K70	134.298	218.285	-0.657	-88.233786
K71	146.855	215.366	-10.734	-1576.341570
K51	163.543	207.551	-24.176	-3953.815568
K72	148.543	191.190	-29.384	-4364.787512
合 計				-2676.122496
合 計 面 積				1338.0612480
地 積				1338.06 m ²

測量年月日	令和7年11月4日
座標系	任意座標

凡 例	記 号	境界線の種別	記 号	境界線の種別	記 号	境界線の種別
	Ⓢ	石 杭	Ⓢ	金 属 板	Ⓢ	刻 印
	Ⓢ	コンクリート杭	Ⓢ	金 属 杭	Ⓢ	計 算 点
	Ⓢ	プラスチック杭	Ⓢ	金属プレート		



Photovoltaic module :
JAソーラー 単結晶620W
2,382(W)×1,134(D)×30(H)



※雨水処理方法

雨水は敷地内で流水方向に流れていき
自然浸透で処理する

総設置容量

※使用モジュール : JAM66D45 620/LB
※設置容量 : 174枚=107.88kW
※SE5500H-JPJ(SE5500H-JPJ00NNJ2)
※PCS容量 : 5.5kW×9台=49.5kW
※事業面積 : 994.5㎡
※伐採総面積 : 0㎡
※対象筆面積 : 1,339㎡

所在地 : 埼玉県東松山市大字市ノ川字負田338番1

【航空写真位置図】



凡例

- 境界
- 外周部フェンス (GL+1,500)

0m 5m 10m 15m 20m 25m 50m

343

(外周部フェンス GL+1,500mm)



※架台寸法は採用されるモジュールで長さが異なりますので
『別紙架台承認図』を参照すること。
※離隔検討 : $2.139 \times L \sin \theta < 2.0m$ として計算しております。

架台離隔検討図

工事名

【東松山261】 太陽光発電システム

設計図

図名

排水計画平面図

1:500

作成日 : 2025年12月17日
2026年1月6日

CHECK BY

DRAWING No.

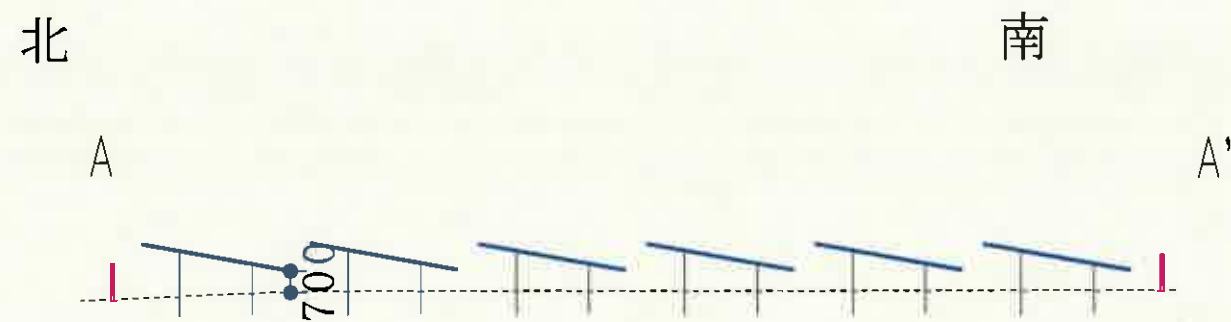
DRAWING BY

S - 1

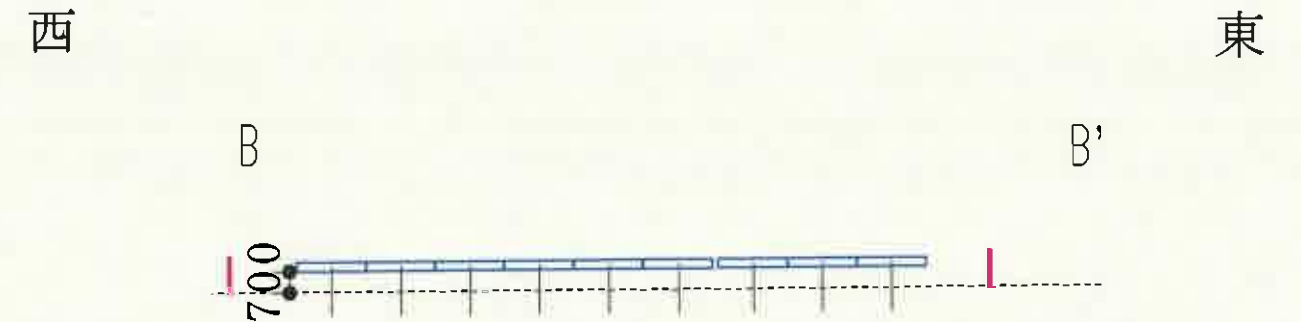
株式会社キノシタ林業

現況縦横断面図

A断面図

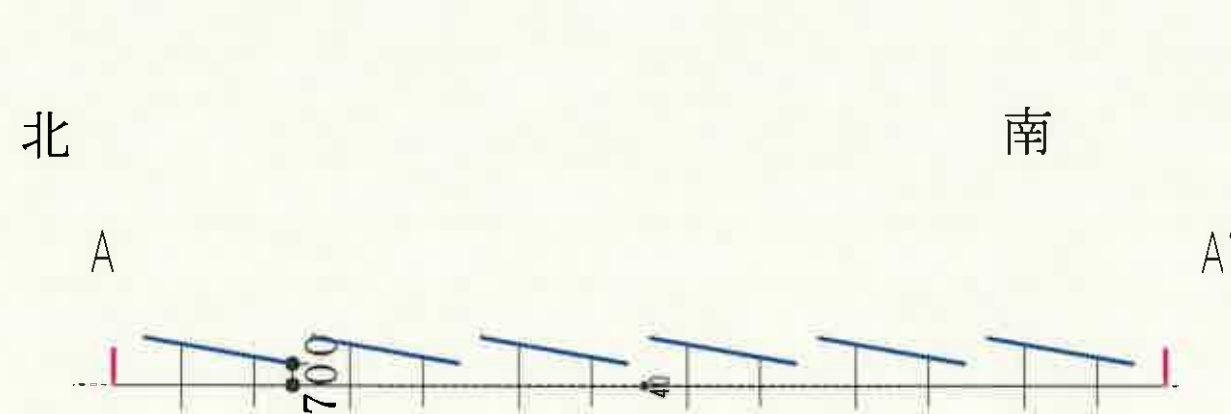


B断面図

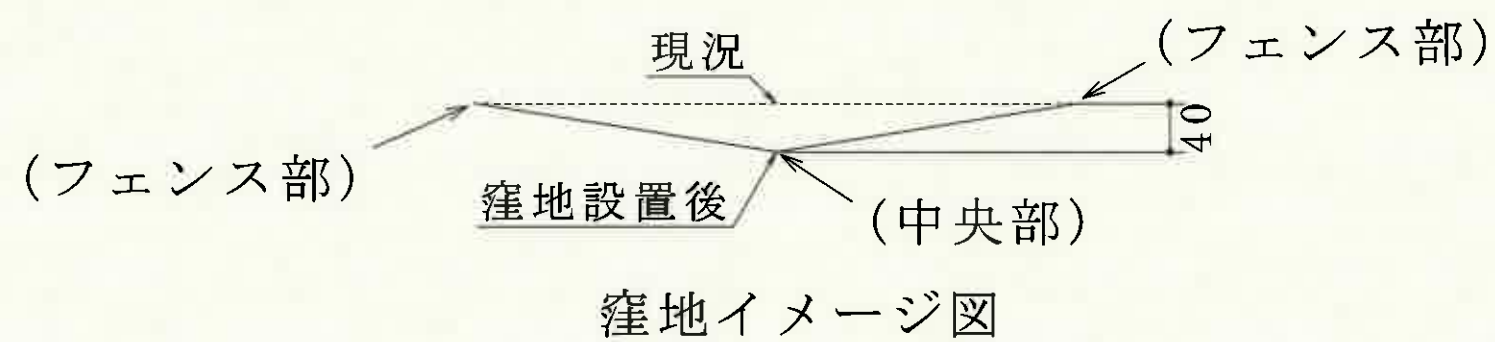
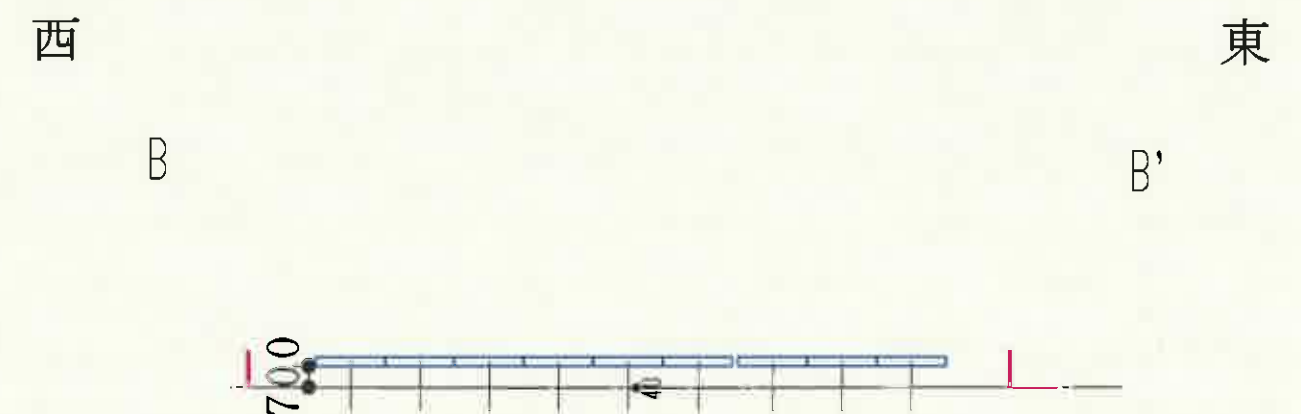


窪地設置後断面図(整地後)

A断面図



B断面図



【東松山261】

現況縦横断面図・窪地設置後断面図

計画雨水排水量の検討

I. 基本事項

$$Q=1/360 \times f \times I \times A$$

Q: 計画雨水量 (m³/sec)

f: 流出係数

パネル面

1.0

間地

0.2

I: 降雨強度

50 (mm/h)

※東松山市雨水抑制施設設置基準 (雨水放流可能区域内)

降雨強度松山地区を参照しました

A: 現況の集水面積

994.5 (m²)

A1: パネルの表面積

470.0 (m²)

1枚当たり面積

2.701188 (m²)

パネル枚数

174 (枚)

A2: 残地面積 (A-A1)

994.5

-

470.0

=

524.49 (m²)

II. 計画雨水排水量の算定

1) 【パネル設置前の計画雨水排水量】

$$\begin{aligned} &1/360 \times 0.2 \times 50 \times 0.09945 = 0.0028 \text{ (m³/sec)} \\ &1\text{時間換算: } 0.0028 \times 60 \times 60 = 9.9 \text{ (m³/h)} \quad \dots \textcircled{1} \end{aligned}$$

2) 【パネル設置後の計画雨水排水量】

・パネル設置面

$$\begin{aligned} &1/360 \times 1 \times 50 \times 0.047001 = 0.0065 \text{ (m³/sec)} \\ &1\text{時間換算: } 0.0065 \times 60 \times 60 = 23.50 \text{ (m³/h)} \quad \dots \textcircled{2} \end{aligned}$$

・パネル部分以外の地面

$$\begin{aligned} &1/360 \times 0.2 \times 50 \times 0.052449 = 0.0015 \text{ (m³/sec)} \\ &1\text{時間換算: } 0.0015 \times 60 \times 60 = 5.24 \text{ (m³/h)} \quad \dots \textcircled{3} \end{aligned}$$

3) 【計画雨水排水量】 ②+③

$$23.5 + 5.24 = 28.75 \text{ (m³/h)} \quad \dots \textcircled{4}$$

III. 窪地貯留量計算

・錐体の公式

底面積 994.5 (m²)

高さ 0.04 (m)

$$\text{体積: } 994.5 \times 0.04 \times 1/3 = 13.26 \dots \textcircled{5}$$

IV. 土地利用別浸透能

種類	1m²あたりの浸透能
芝地・植栽地	0.05(m³/m²・hr)
草地	0.02(m³/m²・hr)
裸地・グラウンド	0.002(m³/m²・hr)
透水性舗装	0.02(m³/m²・hr)

×

面積
m²
994.5 m²
m²
m²

=

浸透能(小計)
0 m³/hr
19.89 m³/hr
0 m³/hr
0 m³/hr

※東京都雨水貯留・浸透施設技術指針 (資料編) P.80

三鷹市雨水浸透施設設置基準P.2より

浸透能合計

19.89 m³/hr ……⑥

土地利用別浸透能と浸透施設による浸透量の合計は⑤+⑥

$$13.26 + 19.89 = 33.15 \quad \dots \textcircled{7}$$

計画雨水排水量は素掘り側溝を配置することにより対応できます。

$$\textcircled{4} \quad 28.75 < \textcircled{7} \quad 33.15 \quad \dots \text{OK}$$

太陽電池モジュール仕様書

型番: JAM66D45-620/LB
(TÜV 1500V)

2024 年 5 月

JAソーラー・ジャパン株式会社
東京都千代田区丸の内二丁目 5 番 2 号三菱ビル 9 階 960
電話 : 03-5219-6133 FAX : 03-5219-6134

1. 用途

本仕様書は、単結晶シリコン太陽電池モジュール[JAM66D45-620/LB] に関するものです。

2. 物理仕様

モジュール型番	寸法 (L*W*H)	質量	前面カバー (材質、 厚さ)	充填材	背面 カバー	フレーム (タイプ、色)
JAM66D45-620/LB	2382±2mm* 1134±2mm* 30±1mm	約 33.1kg	半強化ガラス 2.0 mm	POE 等	半強化ガラス 2.0 mm	陽極酸化被膜 アルミ合金 シルバー/ 銀白色

3. 電气的パラメータ

モジュール型番	単位	JAM66D45-620/LB
公称最大出力 (Pmp)	W	620
出力許容公差 (注2)	W	0~+3%
出力分類 (Power Selection) (注2)	W	0~+5
公称開放電圧 (Voc)	V	48.50
公称最大出力電圧 (Vmp)	V	40.21
公称短絡電流 (Isc)	A	16.13
公称最大出力電流 (Imp)	A	15.42
短絡電流温度係数 (α Isc)	%/°C	+0.045
開放電圧温度係数 (β Voc)	%/°C	-0.250
最大出力温度係数 (γ Pmp)	%/°C	-0.290
セルの定格動作温度 (NOCT, @20°C)	°C	45±2

(注1) JIS C8990、IEC61215 準拠；標準試験条件(STC)にて（放射照度 1000W/m²、セル温度 25°C、スペクトル AM 1.5）

(注2) 出力許容公差：モジュール製品毎の出力 SPEC 許容範囲；出力分類：本製品は 5W 刻み出力にて分類、型番登録、認証済

4. 絶縁性能

絶縁抵抗	2000MΩ 以上 (DC1500V)
------	---------------------

耐電圧	1500V品 DC4000V 1分間、絶縁破壊など異常のないこと
-----	----------------------------------

(注) JIS C8918、IEC61215 準拠

出荷検査の耐電圧試験は UL1703 準拠 ((最大システム電圧の 2 倍+1000V) x 1.2 の直流電圧を 2 秒間印加)

5. 変換効率

モジュール変換効率[%]	23.0
セル実効変換効率[%] (JP-AC登録/経済産業省設備認定向け)	24.5

(注) ・モジュール変換効率: 公称最大出力[W] ÷ (モジュール面積×放射照度[W/m²]) ×100%

・セル実効変換効率: 公称最大出力[W] ÷ (セル面積×セル数×放射照度[W/m²]) ×100%

・放射照度: 1000W/m²

6. 端子ボックス仕様

IP コード	IP 68
ケーブル断面積	4 mm ²
コネクタタイプ	QC4.10-351
バイパスダイオード数	3

7. 動作条件

最大システム電圧	V	DC 1500V(IEC)
動作温度	℃	-40 ~ +85
最大過電流保護定格	A	35
最大静的負荷、正面 (積雪、風)	Pa	5400
最大静的負荷、背面 (風)	Pa	2400
接地抵抗	Ω	<0.1

8. 認証と保証

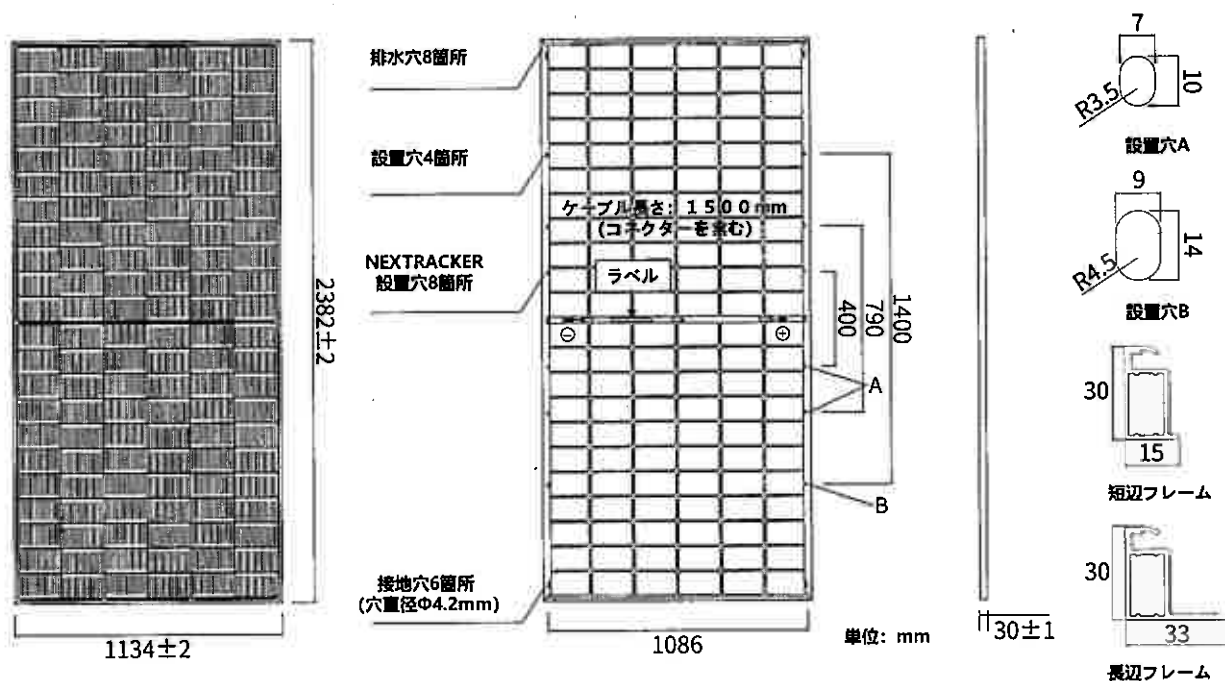
IEC 認証基準	IEC 61215(2016) & IEC 61730(2016)
安全クラス(IEC61730-2) (2016)	Class II
防火クラス(IEC61730-2) (2016)	Class C
製品保証	12 年

最大出力保証	単結晶製品：保証開始日から1年間の出力ダウン率1.0%以内、 2年目から30年目までの年間出力ダウン率0.4%以内、30年間後に公称最大出力の87.4%以上の出力を保証します。
--------	---

9. 梱包

モジュール型番	モジュール 数量 /パレット	パレット 数量/コンテナ	合計数量	質量(kg) /パレット
JAM66D45-620/LB	36	20	720	約 1255

10. モジュール寸法図面



11. その他

太陽光発電モジュールの設置に関しまして、弊社設置マニュアルをご参照ください。
本仕様書に記載された内容は予告なく変更する場合があります。予めご了承ください。

発行番号 : F23071150

2023年7月11日

JAソーラー・ジャパン株式会社

太陽電池モジュールのマンセル値について

下記に代表例を示します。

項目	色相	明度	彩度
セル	8PB前後	1.0程度	1.0以下
アルミフレーム	8GY前後	8程度	1.0以下

尚、上記値については結晶系セルのためばらつきがございます。

太陽光モジュールの反射率について

2024年5月10日

JAソーラー・ジャパン株式会社

太陽光モジュールのガラスの反射率

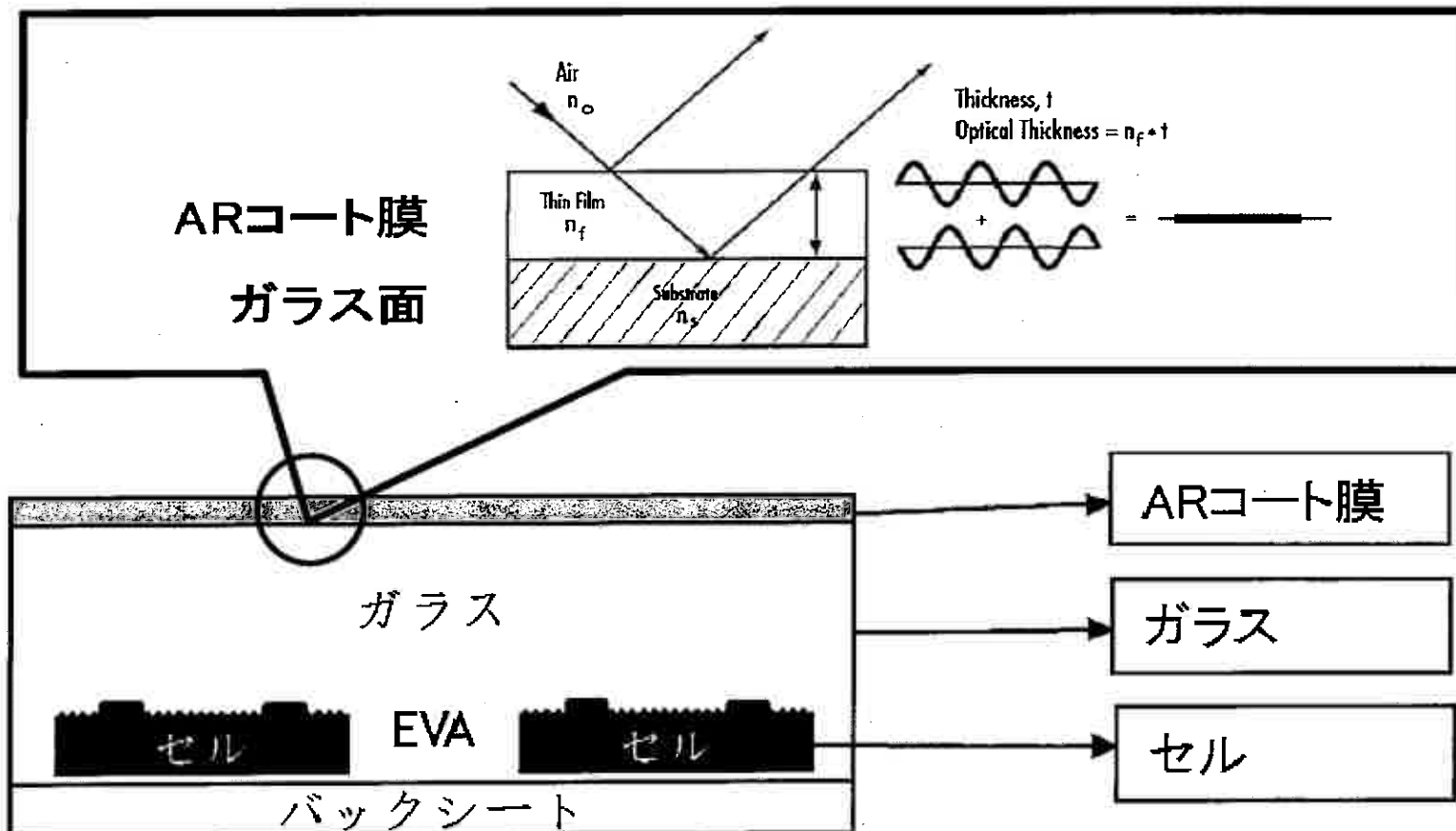
単結晶モジュールのARC有無によるガラスの反射率を下表に示します。

単位：％

種類	ARC有	ARC無
反射率	7.15	10.16

注： ARC (Anti-Reflective Coating
詳細はP3を参照下さい。

ガラス表面での反射を抑えるために、ガラス表面にAR (Anti-Reflective) コーティング処理を施しています。



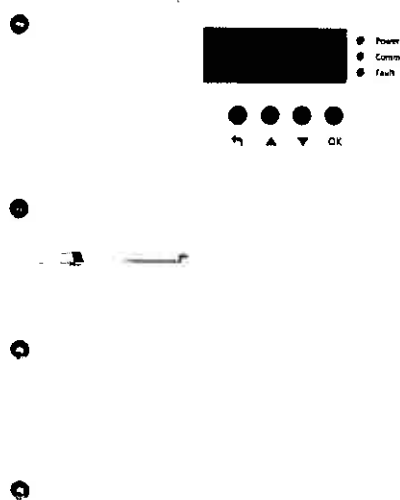
単相パワーコンディショナ(日本用) HD waveテクノロジー

SE5500H-JPJ

パワ
ー
コ
ン
デ
ィ
シ
ョ
ナ

solar^{edge} HD wave

10-20年
保証



DC最適化パワーコンディショナシステムにHD-Wave技術が追加

- // JET認証品
- // パワーオプティマイザと協調して機能するように設計されたパワーコンディショナ
- // 超小型軽量で、簡易な設置
- // モジュールレベルのモニタリング機能内蔵
- // 固定ストリング電圧でストリングあたりより多くのモジュール
- // 力率0.95でも定格容量5.5kW
- // 記録破りの変換効率
- // 高い信頼性
- // 屋内および屋外設置可能

HD
wave

/ 単相パワーコンディショナ (日本用)

HD waveテクノロジー

SE5500H-JPJ

SE5500H-JPJ		
出力		
定格AC出力	5500 (力率0.95時)、5500 (力率1.0時)	W
定格出力電圧	202 L-L	Vac
出力電圧範囲	171 ~ 232	Vac
AC 周波数	50 / 60 ± 5	Hz
最大連続出力電流	29	Aac
入力		
最大直流電力(モジュール定格) ⁽¹⁾	13750	W
接地方式	トランスレス、非接地	
最大入力電圧	450	Vdc
定格直流入力電圧	380	Vdc
最大入力電流	15	Adc
逆極性保護	対応	
対地絶縁検出	1MΩ	
最大効率	99.2	%
ユーロ効率	98.8	%
夜間消費電力	< 4.5	W
その他仕様		
対応通信機能	RS485, Ethernet, ZigBee (オプション), Wi-Fi (オプション)	
準拠規格		
安全	IEC-62109-1/2	
系統連系規定	JEAC9701-2019	
JET認証登録番号	MP-0190	
電磁妨害	IEC61000-6-2, IEC61000-6-3, IEC61000-3-11, IEC61000-3-12	
RoHS	対応	
設置仕様		
交流出力	ケーブルグランド - 直径9~16	mm
直流入力	2 x MC4	
寸法 (高さ x 幅 x 奥行き)	450x370x174	mm
重量	12.3	kg
動作温度範囲	-20 ~ +60 ⁽²⁾	°C
冷却方式	自然対流+内部ファン(ユーザー交換可能)	
環境保護等級	IP65 - 屋外・屋内	
固定方式	ブラケット同梱	

(1) 詳しくはオプティマイザデータシートのデザインルール参照

(2) 温度上昇抑制については次のリンクをご参照下さい: <https://www.solaredge.com/sites/default/files/se-temperature-derating-note.pdf>

第1章:ソーラーエッジパワーハーベスティングシステムの導入

ソーラーエッジパワーハーベスティングソリューションは、あらゆる太陽電池 (PV、Photovoltaic) システムの発電量を最大化し、1ワットあたりの平均コストを低減します。次の節ではシステムの各コンポーネントについて説明します。

ソーラーエッジパワーオプティマイザ

ソーラーエッジパワーオプティマイザは太陽電池モジュールと接続して使用するDC-DCコンバータであり、モジュールレベルの最大電力点追従 (MPPT、Maximum Power Point Tracking) を個々に行うことで発電量を最大化します。

本パワーオプティマイザはストリング長や環境条件に左右されることなくストリング電圧を一定のレベルに保ちます。

本パワーオプティマイザには安全電圧機能があり、次の状況において各パワーオプティマイザの出力を1Vdcに自動的に低減させます。

- ・ 故障時
- ・ パワーオプティマイザとパワーコンディショナが接続されていない
- ・ パワーコンディショナのON/OFFスイッチがOFFになっている

各パワーオプティマイザは直流の電力線を利用してモジュールのパフォーマンスデータをパワーコンディショナに送信します。

2種類のパワーオプティマイザをご利用いただけます。

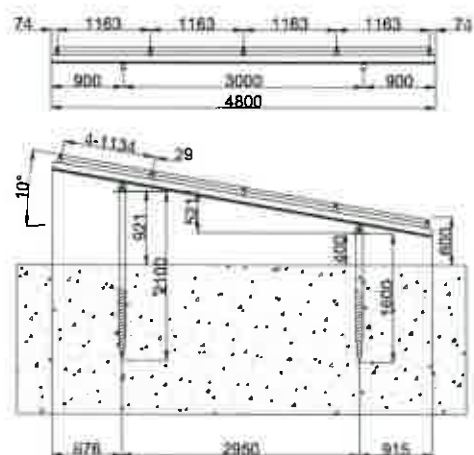
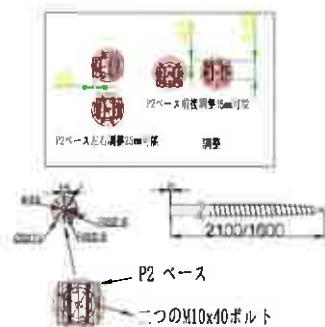
- ・ モジュールアドオンパワーオプティマイザ - 1つ以上のモジュールと接続して使用します。
- ・ スマート モジュール - パワーオプティマイザがモジュールに内蔵されてます。

ソーラーエッジパワーコンディショナ

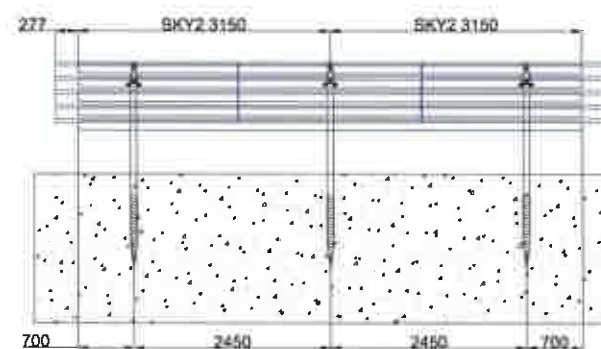
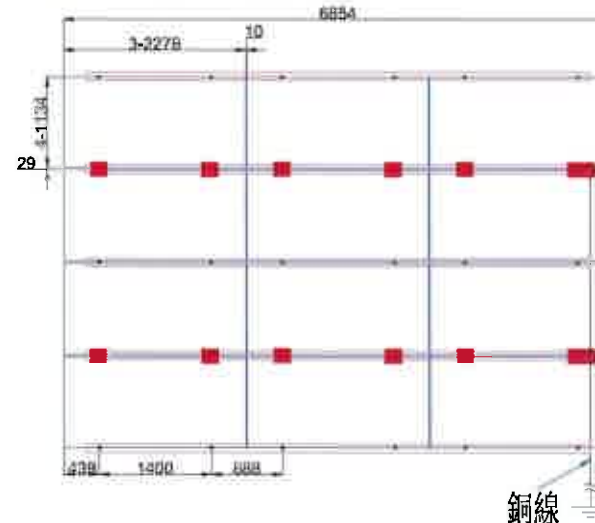
ソーラーエッジパワーコンディショナはモジュールが作り出したDC電力をAC電力に効率よく変換し、サイトのAC機器や電力系統に電力を供給できるようにします。また、本パワーコンディショナは各パワーオプティマイザからモニタリングデータを受信し、このデータを中央サーバ (ソーラーエッジモニタリングポータル、インターネット接続が必要) に送信します。

一部のパワーコンディショナではオプションのDCセーフティユニットを利用できます。DCセーフティユニットはソーラーエッジシステムのDC電力を手動で操作するためのスイッチです。

DCセーフティユニットを使用する場合はパワーコンディショナの下部に設置し、パワーコンディショナとAC線およびDC線で接続します。



- GS-KYR-GC-02(アース クリップ)
- GS-KYR-GL(アース ラグ)

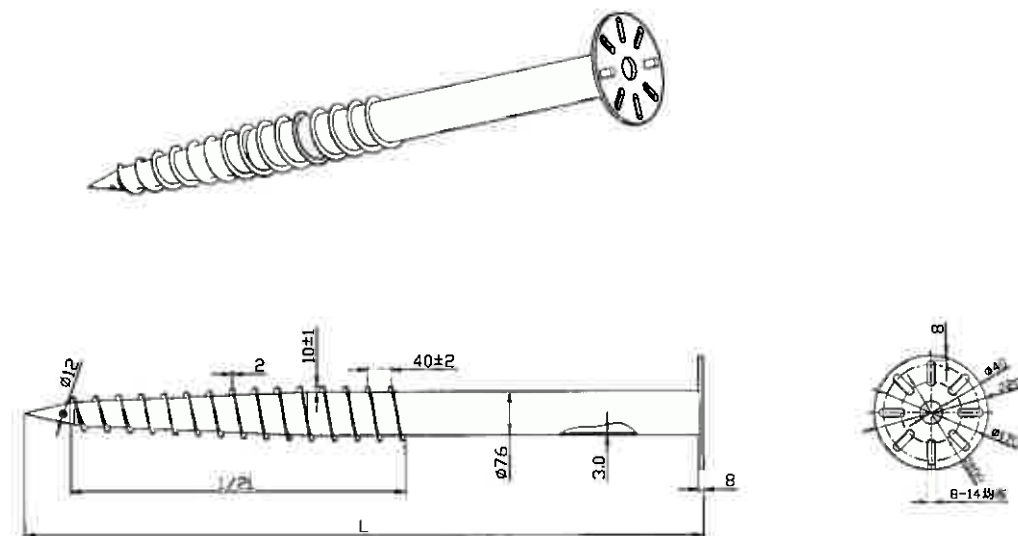


技術情報:

1. モジュールサイズは2278x1134x35mmです、アレイ4x3です。
2. 37m/s風速を基準として設計します(JIS C8955 2017);通常の地域の積雪量は50cmです。
3. 通常N値 ≥ 5 、杭が採用できますが、土壌が複雑なので、杭長さは現場のエンジニアでご判断ください。本図面の杭長さは参考用だけです。(弊社推奨の杭長さが必要な場合、土壌報告をご提供ください。)

DIMENSIONS ARE IN mm. FOR 1:1 SCALE DIMENSIONS UNLESS OTHERWISE SPECIFIED		MATERIAL		 国瑞能 GRACE SOLAR
		Weight		Part Name
		SCALE		
		1:1		产品图
		Date		4x3
		L22 2023/10/2		
		Part No		Part No
		1-100		
		1-100		Dwg No
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号
				图号

WORKING COPY
THROWN AWAY AFTER USE



■仕様表 (SPEC)

NO	Model	L (mm)
01	UI-F76-1000	1000
02	UI-F76-1200	1200
03	UI-F76-1600	1600
04	UI-F76-1800	1800
05	UI-F76-2000	2000
06	UI-F76-2500	2500

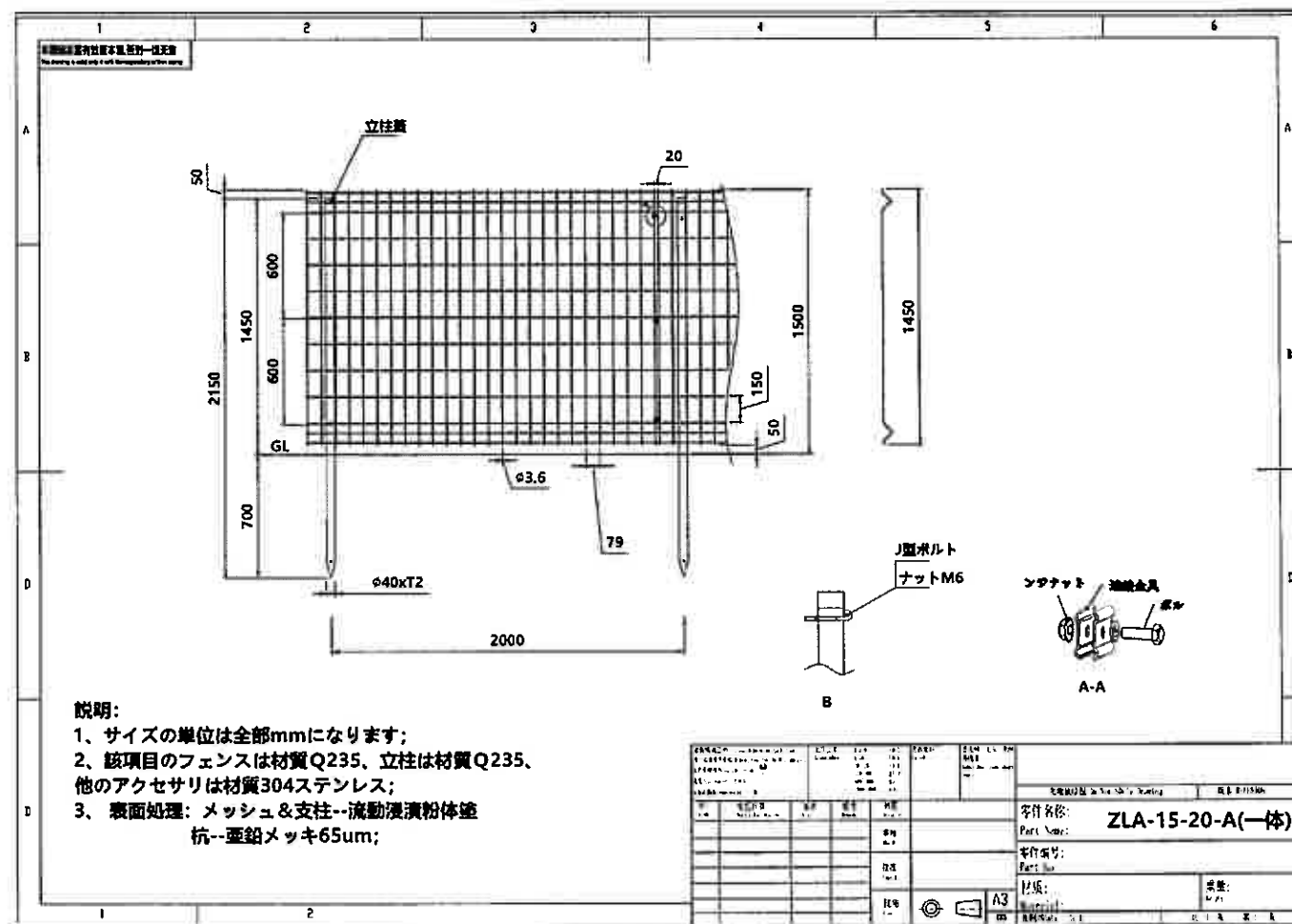
材質: Q 2 3 5
表面処理: 亜鉛メッキ, 8 0 u m .

This document is Universe Solar and shall not without Universe Solar written permission be copied, imported to third party or used for any unauthorized purposes.

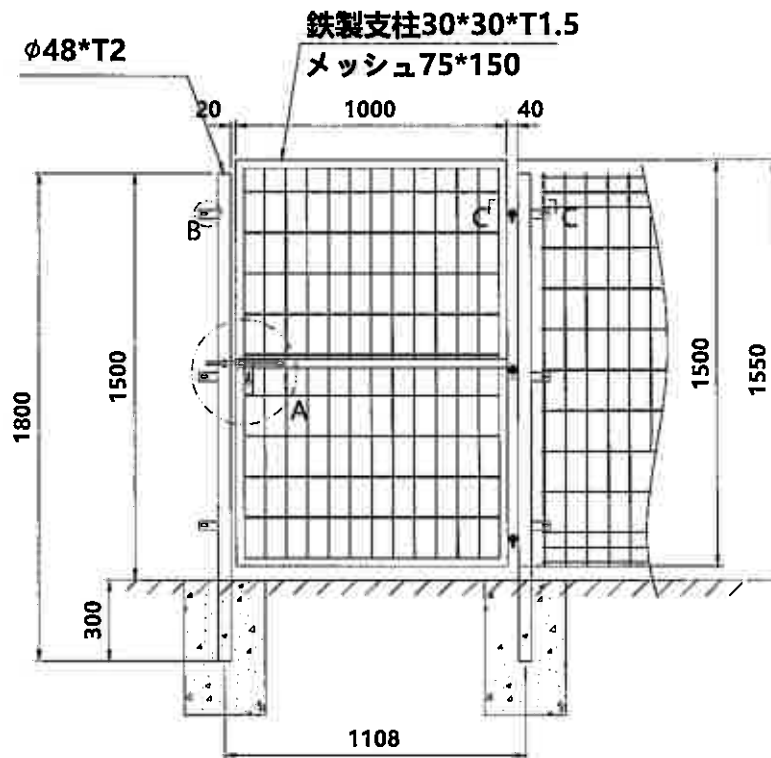
B	No	Changes and/or note no.-nr	Date	Change By

Scale N.S.T	Drawn by Project	GROUND SCREW WITH FLANGE	Weight kg	Volume l
Date 2014-08-06	App by		Code	Sheet of
Universe Solar Technology Co.,Ltd.			Draw. no.	Rev.

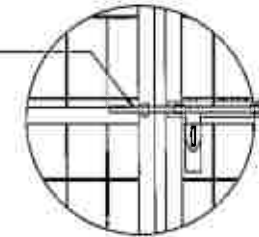
4. 共通仕様 ⑤フェンス



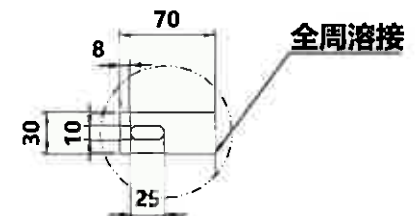
本圖須加蓋有效版本章,否則一律無效
This drawing is valid only if with corresponding edition stamp



扉挿し込み

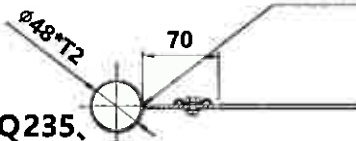


A
2: 1



B
2: 1

全周溶接



C-C
4: 1

説明:

- 1、サイズの単位は全部mmになります;
- 2、該項目のフェンスは材質Q235、立柱は材質Q235、他のアクセサリは材質304ステンレス;
- 3、表面処理: メッシュ & 支柱--流動浸漬粉体塗

零件名称: フェンスB片開き門扉1500*1000		重量: 1500*1000	
Part Name:		Weight:	
零件编号: 1500*1000		Material: Q235	
Part No:		Material:	
材质: Q235		重量: 1500*1000	
Material:		Weight:	
比例/Scale: 1: 1		共 1 张 第 1 页	
比例/Scale:		共 1 张 第 1 页	

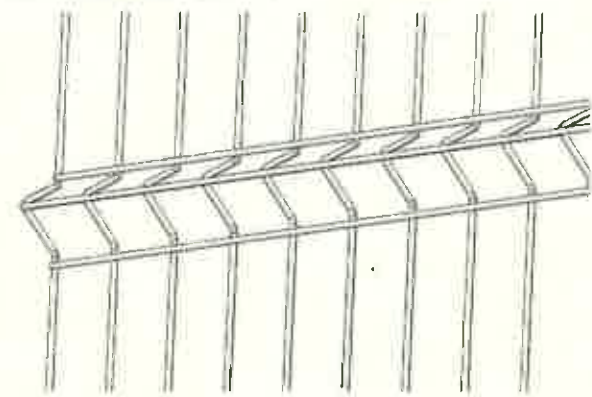
フェンス

他の仕様も対応可能、ぜひお問い合わせください

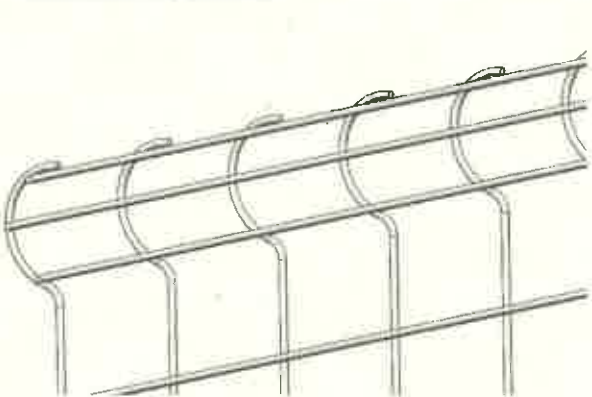
(単位: mm)

	全幅	高さ	メッシュ サイズ	材質	仕様	カラー	表面処理	オプション
フェンス	2000	1000	●50×150 ●74×150 ●他	スチール	●三角曲げ形状 ●丸曲げ形状	●白 ●茶色 ●緑 ●他	●ディップコー ティング ●亜鉛メッキ	忍び返しのつけ も可能
		1200						
		1500						
		1800						
		他						

※三角曲げ形状の図



※丸曲げ形状の図



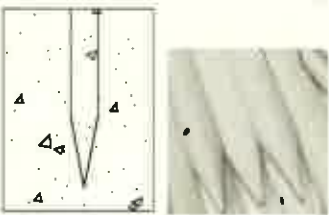
支柱

(単位: mm)

	高さ	規格	材質	基礎/仕様	表面処理	
支柱	●1000	φ48	スチール	挿入式(一体): ●丸い支柱+先端が尖る	ディップコーティング	
	●1200			(埋込み深さは300mm~500mm程が必要ですが、この高さの中に含まない。)	打ち込み式(分体): ●丸い支柱+杭先	亜鉛メッキ + ディップコーティング
	●1500				埋め込み式(一体): ●四角の支柱 ●丸い支柱	ディップコーティング
	●1800					
	●2000					
●他						

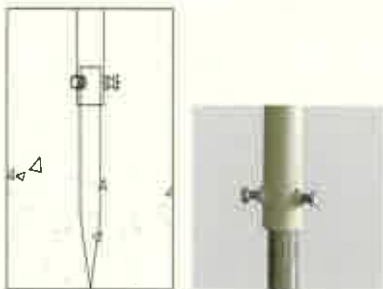
3種類の基礎

①挿入式



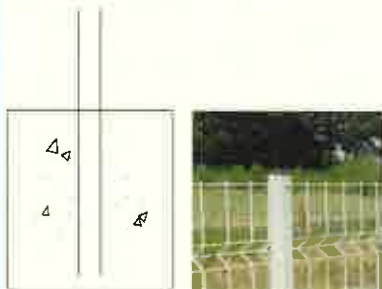
●杭先端が尖っているの
で、真っ直ぐ打ち込める

②打ち込み式



●丸い支柱+杭先

③埋め込み式
(コンクリート)

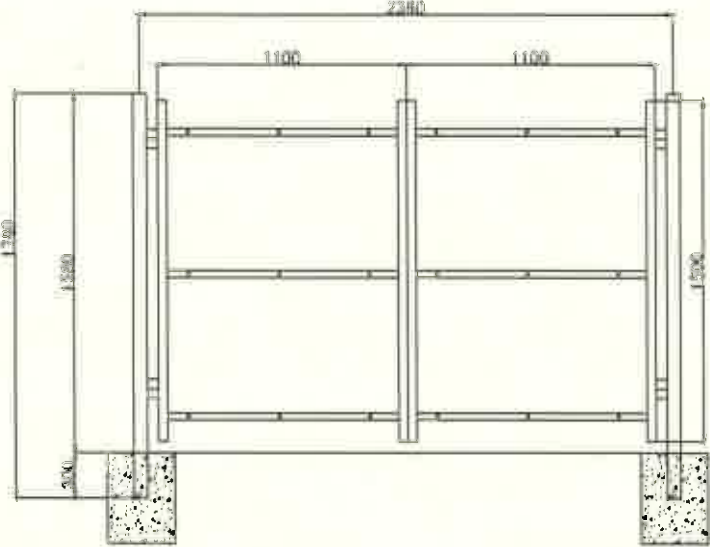
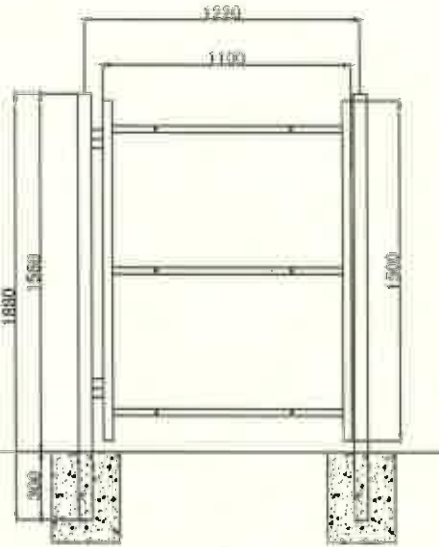


●四角の支柱
●丸い支柱

門扉

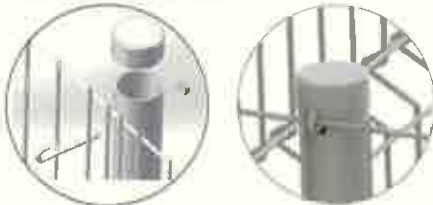
(単位: mm)

門扉	タイプ	メッシュ			色	基礎
		幅	線径φ	高さ		
	□片開き	1100	□3.0	□1000 □1200 □1500 □1800 □2000	フェンスと一緒	挿入式(一体) 打ち込み式(分体) 埋め込み式(一体)
□両開き		□2200(片1100) □3000(片1500) □4000(片2000)	□3.5			

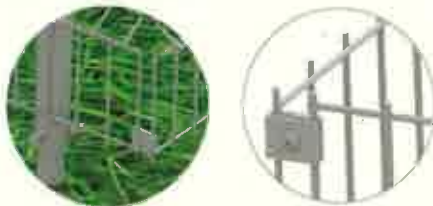


組立イメージ

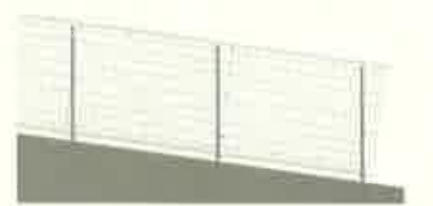
●支柱とフェンスの取り付け



●コーナー側の取り付け



●傾斜地の取り付け



優良ラベル

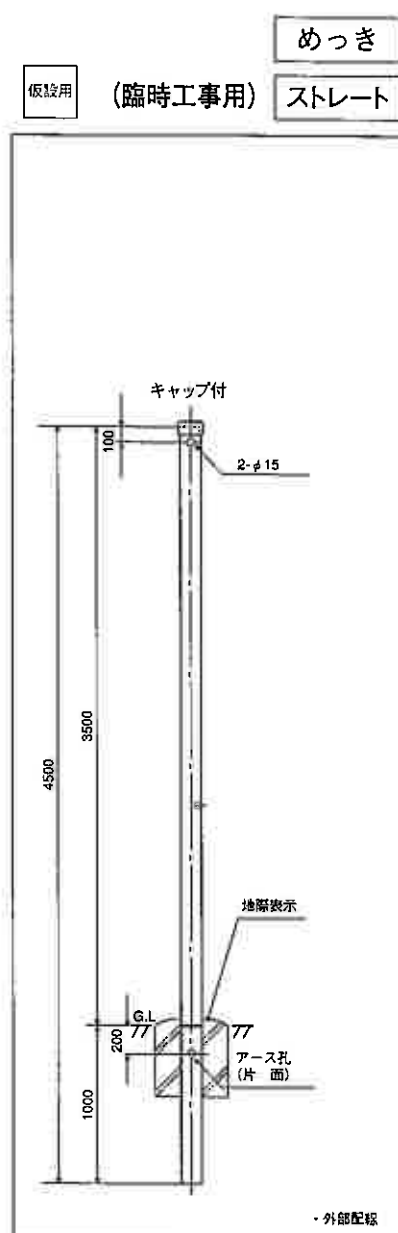
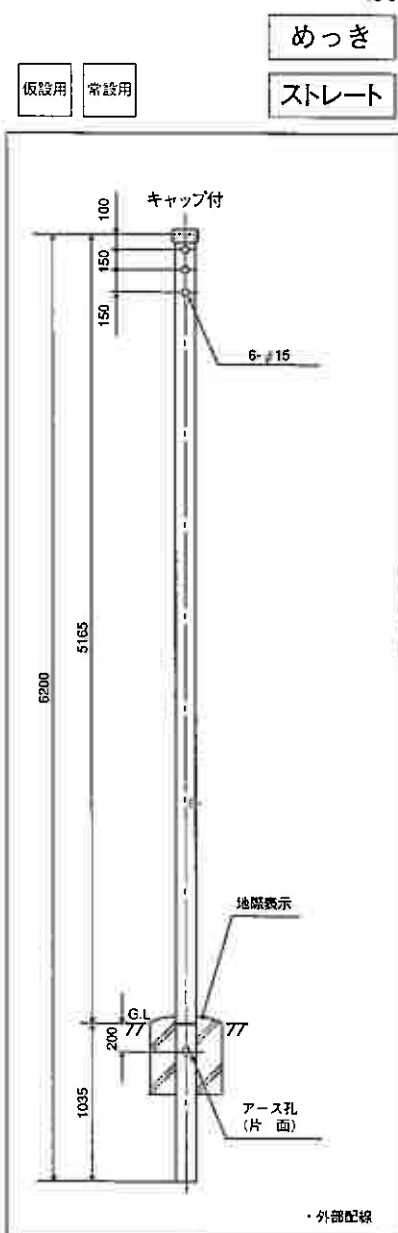
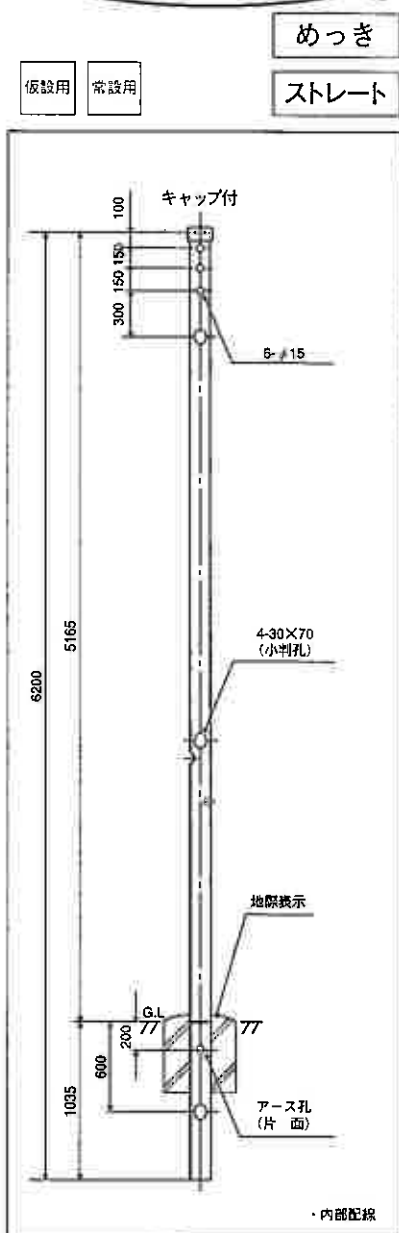
優良機材
推奨認定品
(社)全関東電気工事協会



全開N-1B型

全開N-2B型

全開N-3型



品名	全長 (mm)	設計荷重 (kgf)	重量 (kg)
全開 N-1B型	6200	784 (80)	37
品番	板厚 (mm)	直径 (mm)	
61610	2.8	89.1	

品名	全長 (mm)	設計荷重 (kgf)	重量 (kg)
全開 N-2B型	6200	784 (80)	37
品番	板厚 (mm)	直径 (φ)	
61620	2.8	89.1	

品名	全長 (mm)	設計荷重 (kgf)	重量 (kg)
全開 N-3型	4500	784 (80)	22
品番	板厚 (mm)	直径 (φ)	
61600	2.3	89.1	

2025年2月7日

東京電力パワーグリッド株式会社
ネットワークサービスセンター

託送供給の承諾のお知らせ

貴社の発電量調整供給申込に対し、下記のとおり供給承諾することをお知らせいたします。

記

1. 申込番号
1122406963924
2. 発電所名
3. 発電場所住所
埼玉県東松山市大字市ノ川 338 -1
4. 受電地点
発電場所住所と同じ
5. 受電地点特定番号
03-0012-1041-5035-2405-0868
6. 受電方式
単相3線式100/200V
7. 契約受電電力
50 キロワット
8. 同時最大受電電力
50 キロワット
9. 発電量調整供給開始希望(予定)日
2025年 02月 04日
10. 工事費負担金
■■■■■■■■■■ 円(うち消費税等相当金額■■■■■■■■■■ 円)
11. その他
 - (1) 工事費負担金は、その工事費の全額を工事着手前に申し受けるものとします。
 - (2) 本状に記載の無い事項については、託送供給等約款および自家発電設備等の低圧電線路との連系に関する契約要綱によります。
 - (3) 本状による供給承諾後、申込内容を変更された場合は、本承諾書の記載の内容により難しい場合があります。

以上

2025 年 2 月 7 日

株式会社 キノシタ林業
東松山 2 6 1 低圧発電所 様

東京電力パワーグリッド株式会社
ネットワークサービスセンター

系統連系受電サービス料金のご案内

平素より弊社事業につきましてご理解とご協力を賜り、誠にありがとうございます。
この度お申込みいただきました、発電設備の連系にともない発生する系統連系受電サービス料金について下記のとおりのご案内申し上げます。

記

1. 発電地点情報

受電地点特定番号：03-0012-1041-5035-2405-0868
発電者名義：株式会社 キノシタ林業
東松山 2 6 1 低圧発電所 様
発電場所：埼玉県東松山市大字市ノ川 338-1
同時最大受電電力：50 キロワット

2. 系統連系受電サービス料金に係る内容※

課金対象電力：(発電側) 同時最大受電電力キロワット — (需要側) 契約電力キロワット
系統設備効率化割引 A：A-2
系統設備効率化割引 B：対象外
割引 A 対象変電所名：新坂戸
割引 B 対象変電所名：東松山
※ 2025 年 2 月 7 日時点のご契約に基づく情報を記載しております。

<同時最大受電電力が 10 キロワット未満の場合>

- 系統連系受電サービス料金のご請求対象外となります。
なお、同時最大受電電力は小数点以下を切り捨てた値を記載しております。
- ただし、最大連系電力等（実際に系統に逆潮流した電力）が 10 キロワット以上となった場合、系統連系受電サービス料金をご請求させていただく事に加え、契約超過受電電力に系統連系受電サービスの該当基本料金率を乗じてえた金額の 1.5 倍に相当する金額を、契約超過金として申し受けることがあります。

<同時最大受電電力が 10 キロワット以上の場合>

- 系統連系受電サービス料金は、原則、発電契約者さまを通じてお支払いいただきます。
ただし、発電契約者さまを通じてお支払をいただけない場合等には、弊社より発電者さまへご請求させていただきます。
- 課金対象電力が 0 キロワットの場合にも、電力量料金は発生いたします。
- 最大連系電力等（実際に系統に逆潮流した電力）が同時最大受電電力を上回った場合、契約超過受電電力に系統連系受電サービス料金の該当基本料金率を乗じてえた金額の 1.5 倍に相当する金額を申し受けることがあります。

3. その他

- ・電力需給に関する契約を廃止されたときは、発電者さまならびに発電契約者さまからの申し出がない場合であっても、弊社の託送供給等約款により、発電量調整供給契約および系統連系受電契約を終了させるための処置を行います。
- ・上記に記載のない事項につきましては、弊社の託送供給等約款によるものとします。

以上

別表第 1 (禁止区域)

区域の名称等
土砂災害警戒区域等における土砂災害防止対策の推進に関する法律（平成 12 年法律第 57 号）第 9 条第 1 項の土砂災害特別警戒区域
建設省砂防課長通達（昭和 41 年 10 月 14 日）により指定された急傾斜地崩壊危険箇所
廃棄物の処理及び清掃に関する法律（昭和 45 年法律第 137 号）第 2 条第 1 項の廃棄物が、不法に投棄又は残置されている区域
砂防法（明治 30 年法律第 29 号）第 2 条の規定により指定された土地

1.土砂災害警戒区域等に名称変更

①土砂災害警戒区域等

②砂防法（明治 30 年法律第 29 号）第 2 条の規定により指定された土地

①.② R7.4.7 東松山県土整備事務所 確認
該当・・・なし

③廃棄物の処理及び清掃に関する法律（昭和 45 年法律第 137 号）第 2 条第 1 項の廃棄物が、不法に投棄又は残置されている区域

③ R7.4.7 東松山環境管理事務所 廃棄物残土対策担当
確認 該当・・・なし