

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	<input type="checkbox"/> 発電事業者 <input checked="" type="checkbox"/> その他 (XXXXXXXXXX)
管理棟の有無	有 (床面積 m ²) ・ <input checked="" type="radio"/> 無
伐採面積	0 m ²
伐採届出	該当なし
除根	有 ・ <input checked="" type="radio"/> 無
伐採木竹処分方法	場外搬出処分： 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 ・スクリュー杭 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	<input checked="" type="radio"/> 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 ・ <input checked="" type="radio"/> 無
再エネ特措法に基づかない積立の有無	<input checked="" type="radio"/> 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	<input checked="" type="radio"/> 有 ・ 無

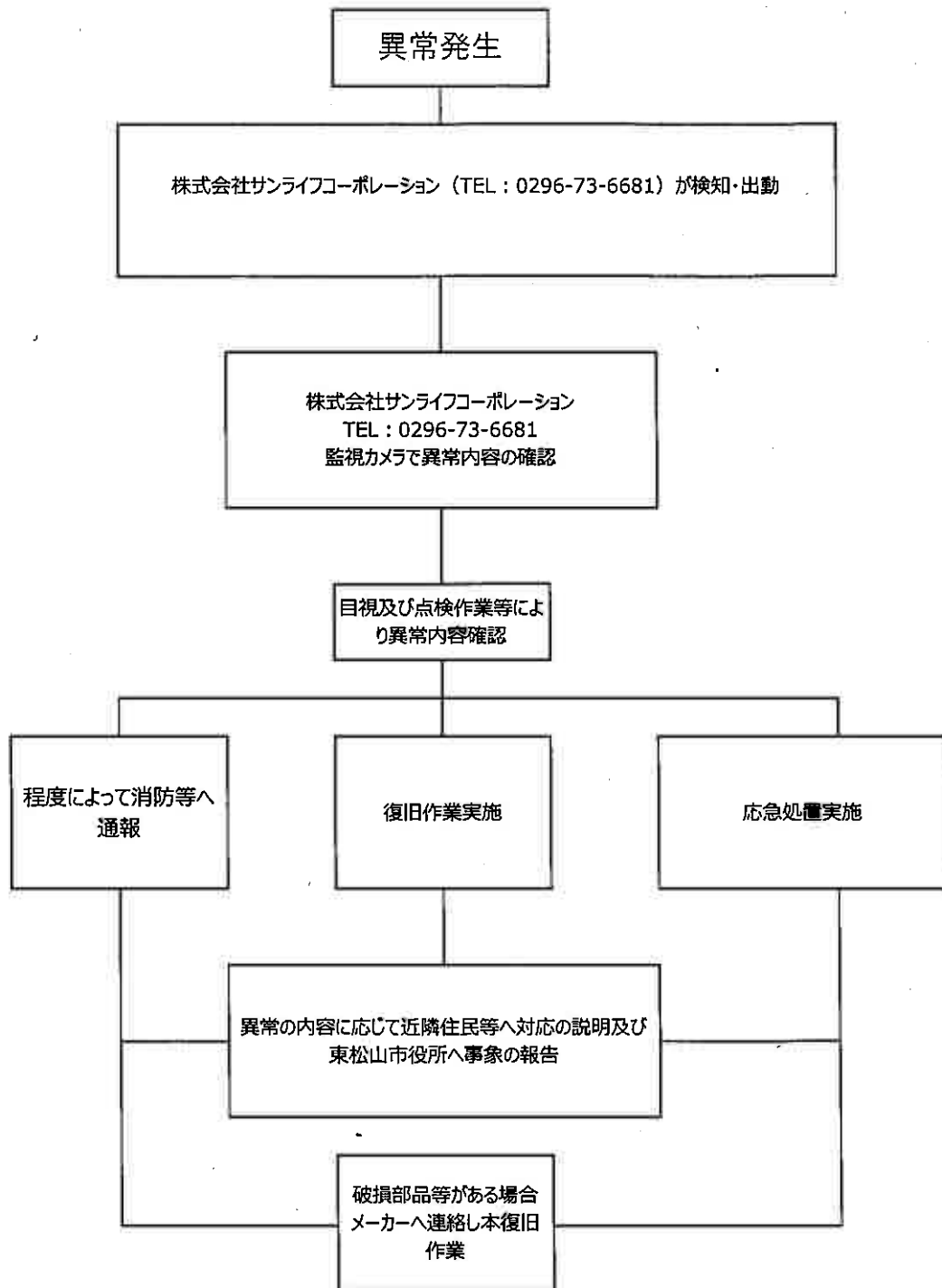
7 緊急連絡表

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㎡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）

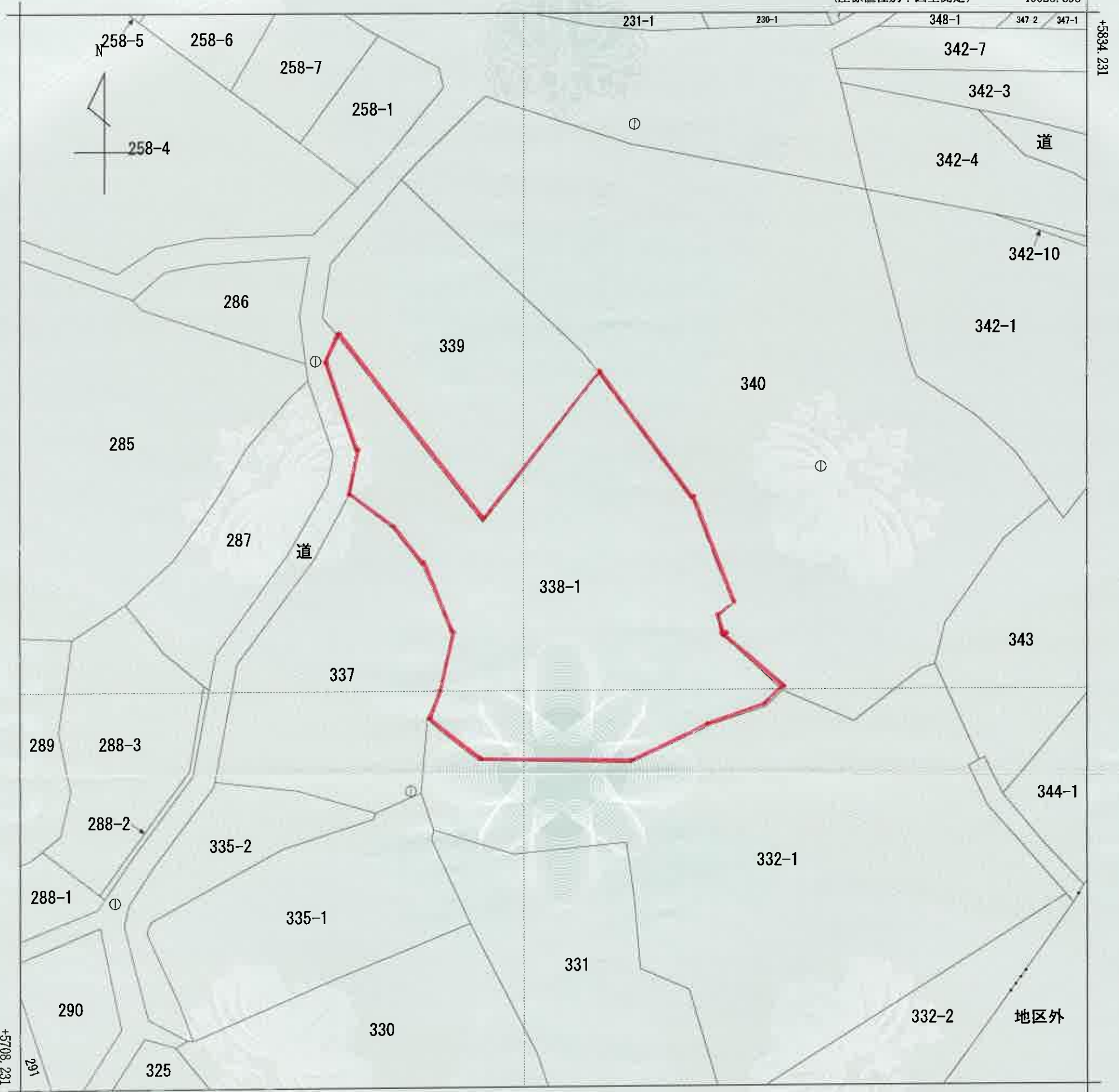
災害対応マニュアル



建設予定地

東松山261





-40150.895 (座標値種別：図上測定)

(注) 地図に準ずる図面は、土地の区画を明確にした不動産登記法所定の地図が備え付けられるまでの間、これに代わるものとして備え付けられている図面で、土地の位置及び形状の概略を記載した図面です。
 (注) 国土交通省国土地理院が公表した座標補正パラメータ(touhokutaiheiyouoki2011.par)による修正がされています。

地番区域見出
 大字市ノ川

請求部	所在	東松山市大字市ノ川字負田			地番	338番1			
出力縮尺	1/500	精度区分	乙一	座標系番号又は記号	IX	分類	地図に準ずる図面	種類	地籍図
作成年月日	昭和47年3月			備付年月日(原図)			補記事項		

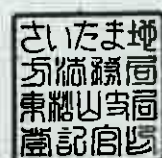
これは地図に準ずる図面に記録されている内容を証明した書面である。

令和7年9月18日
 さいたま地方法務局東松山支局

地図整理番号：M13168
 (1/1)

登記官

松本雄一郎



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	東松山市大字市フ川字負田				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載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載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

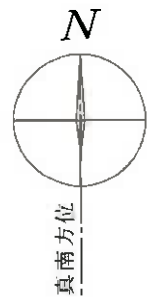
松本 雄一郎

* 「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)





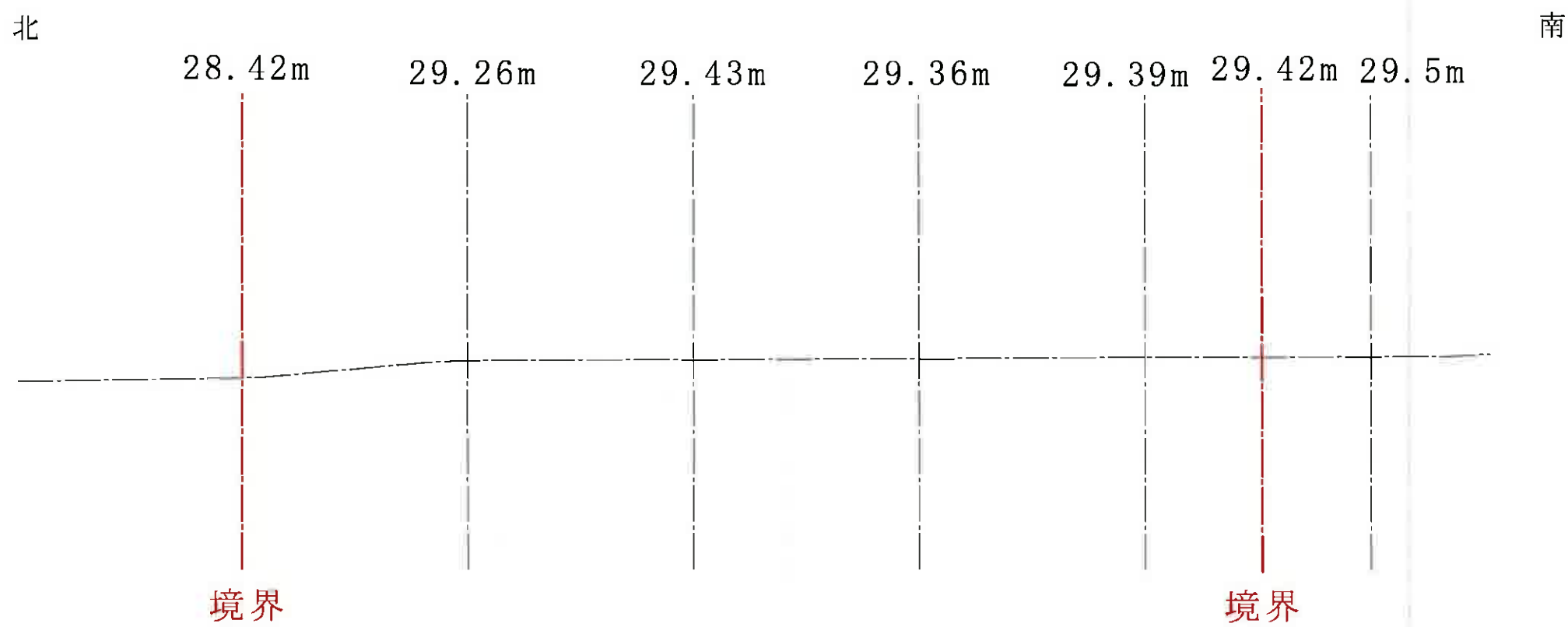
※現況縦横断面図は別紙参照
290



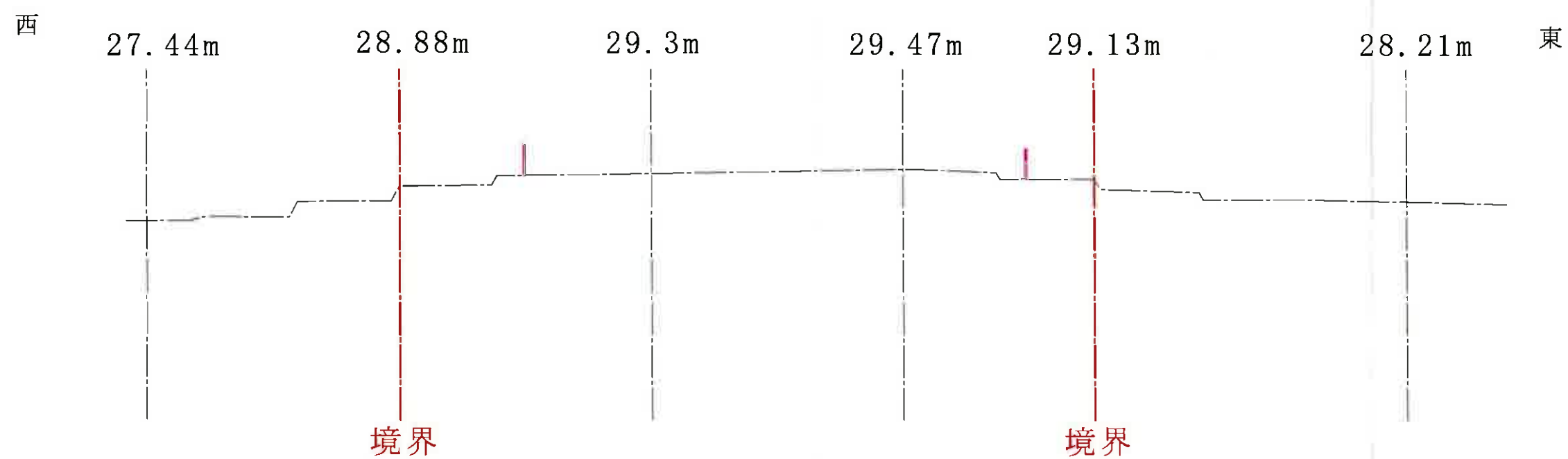
所在地：埼玉県東松山市大字市ノ川字負田338番1

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

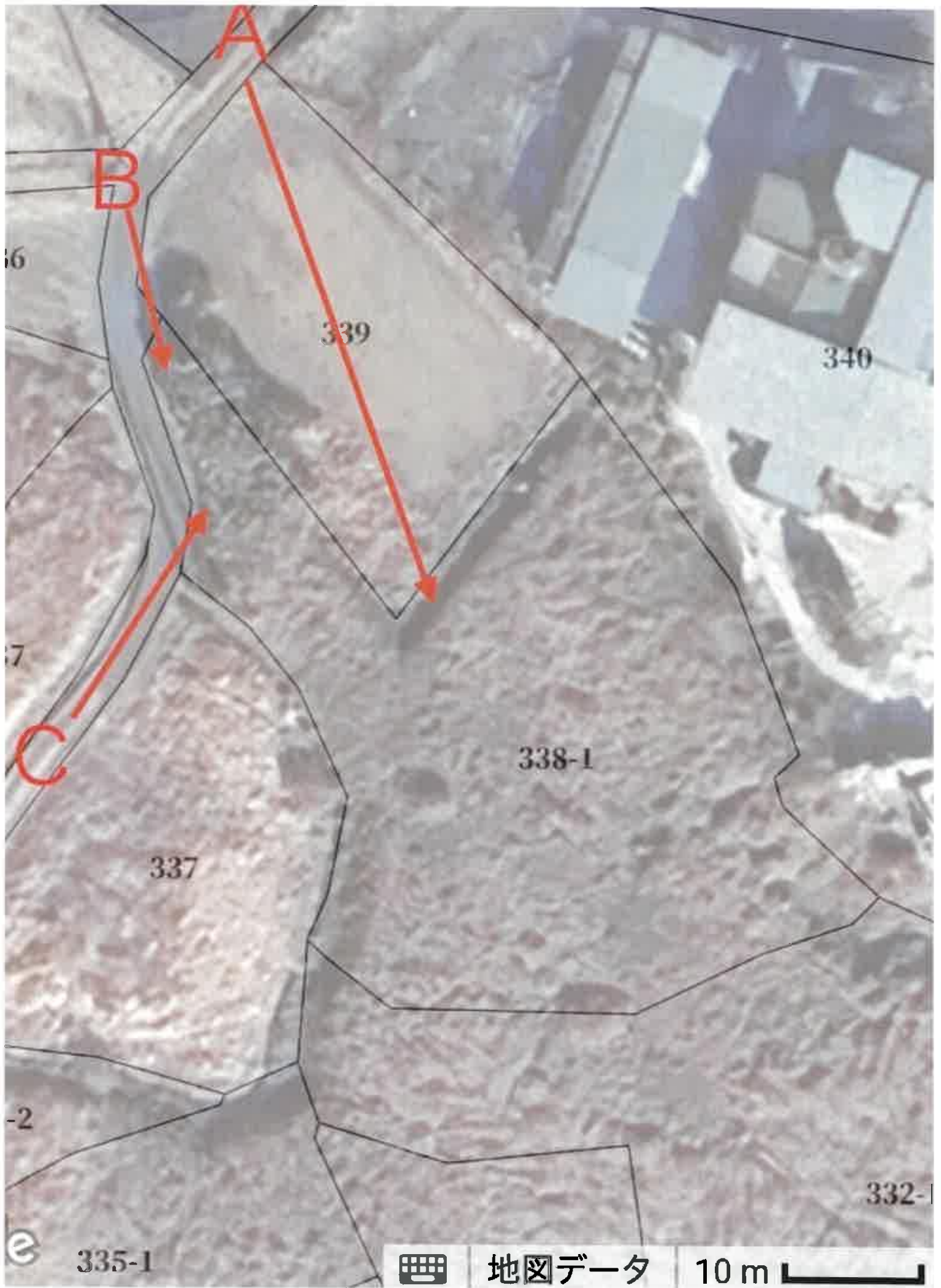
A断面図



B断面図



凡例
—●—: 境界
—: フェンス



e

335-1



地図データ

10 m



A

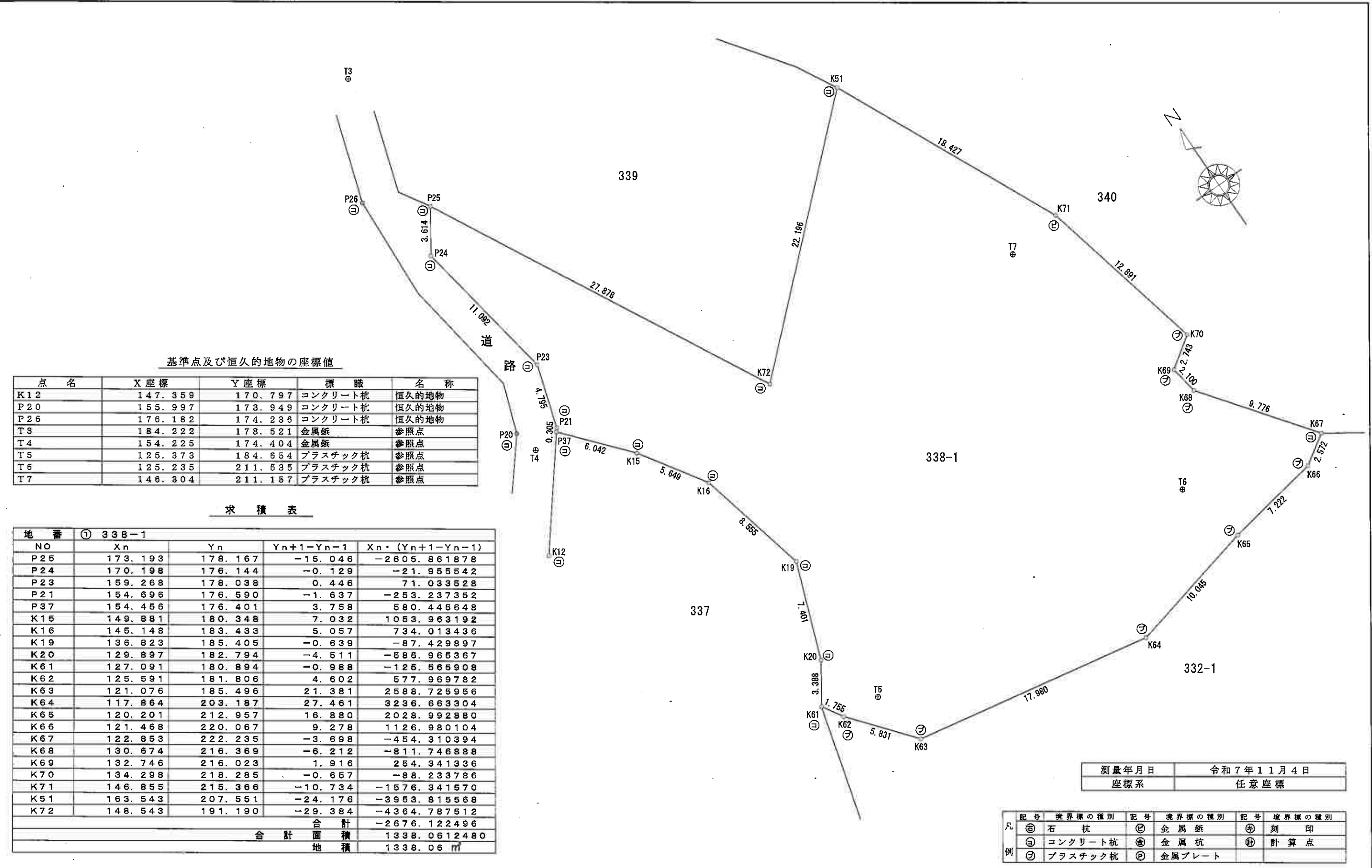


B



C





基準点及び恒久的地物の座標値

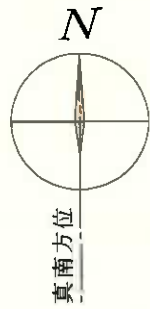
点名	X座標	Y座標	標識	名称
K12	147.359	170.797	コンクリート杭	恒久的地物
P20	155.997	173.949	コンクリート杭	恒久的地物
P26	176.182	174.236	コンクリート杭	恒久的地物
T3	184.222	178.521	金属板	参照点
T4	154.225	174.404	金属板	参照点
T5	125.373	184.654	プラスチック杭	参照点
T6	125.235	211.535	プラスチック杭	参照点
T7	146.804	211.157	プラスチック杭	参照点

求積表

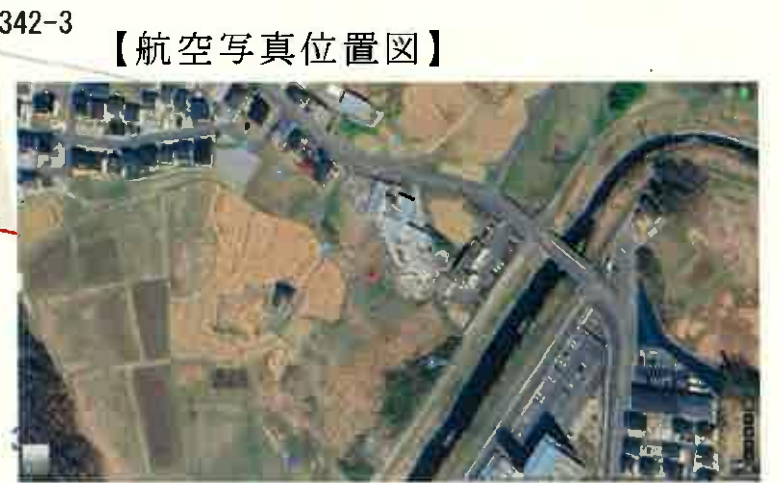
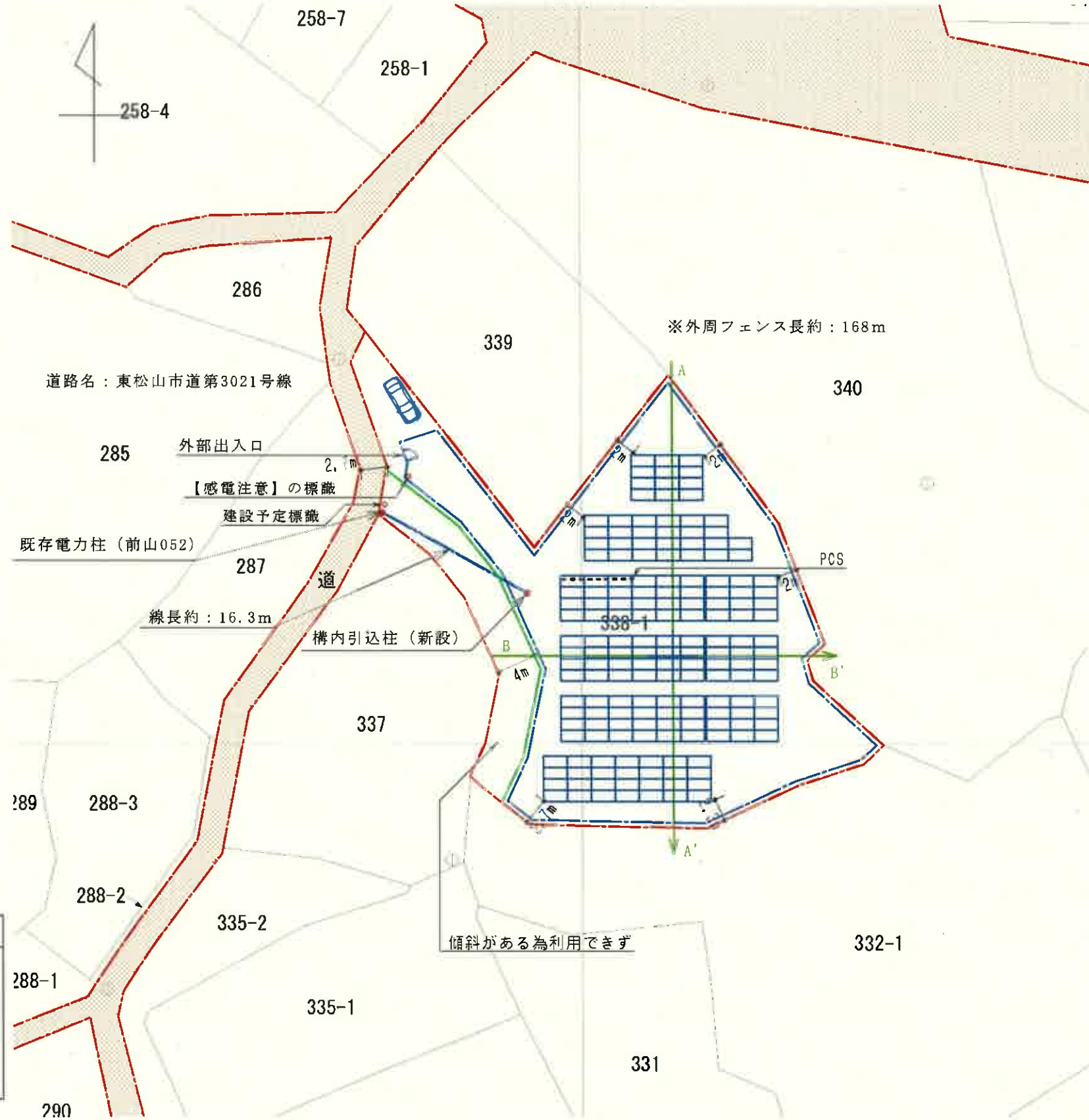
地番 ① 338-1				
NO	Xn	Yn	Yn+1-Yn-1	Xn・(Yn+1-Yn-1)
P25	173.193	178.167	-15.046	-2605.861878
P24	170.198	176.144	-0.129	-21.955542
P23	159.268	178.038	0.446	71.033528
P21	154.696	176.590	-1.637	-253.237352
P37	154.456	176.401	3.758	580.445648
K15	149.881	180.348	7.032	1053.963192
K16	145.148	183.433	5.057	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	境界標の種別	記号	境界標の種別	記号	境界標の種別
	⊕	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 :
GCLソーラー 単結晶620W
2,382(W)×1,134(D)×30(H)



【航空写真位置図】

※外周フェンス長約：168m

道路名：東松山市道第3021号線

外部出入口 2.1m

【感電注意】の標識

建設予定標識

既存電力柱（前山052）

287

線長約：16.3m

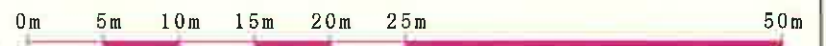
構内引込柱（新設）

337

傾斜がある為利用できず

凡例

- 境界
- 外周部フェンス (GL+1,500)



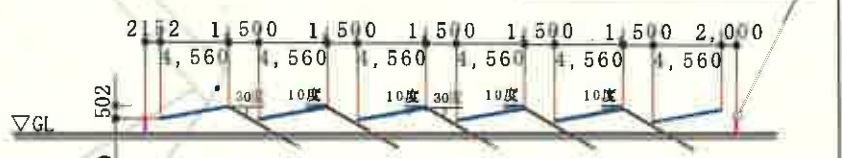
※雨水処理方法

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：GCL-NT12R/66GDF620
※設置容量：174枚=107.88kW
※SE5500H-JPJ (SE5500H-JPJ00NNJ2)
※PCS容量：5.5kW×9台=49.5kW
※伐採総面積：0㎡
※対象筆面積：1,339㎡

架台離隔検討図

(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×Lsinθ < 2.0m として計算しております。

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

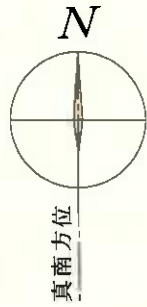
設計図

図名 土地利用計画平面図 1:500

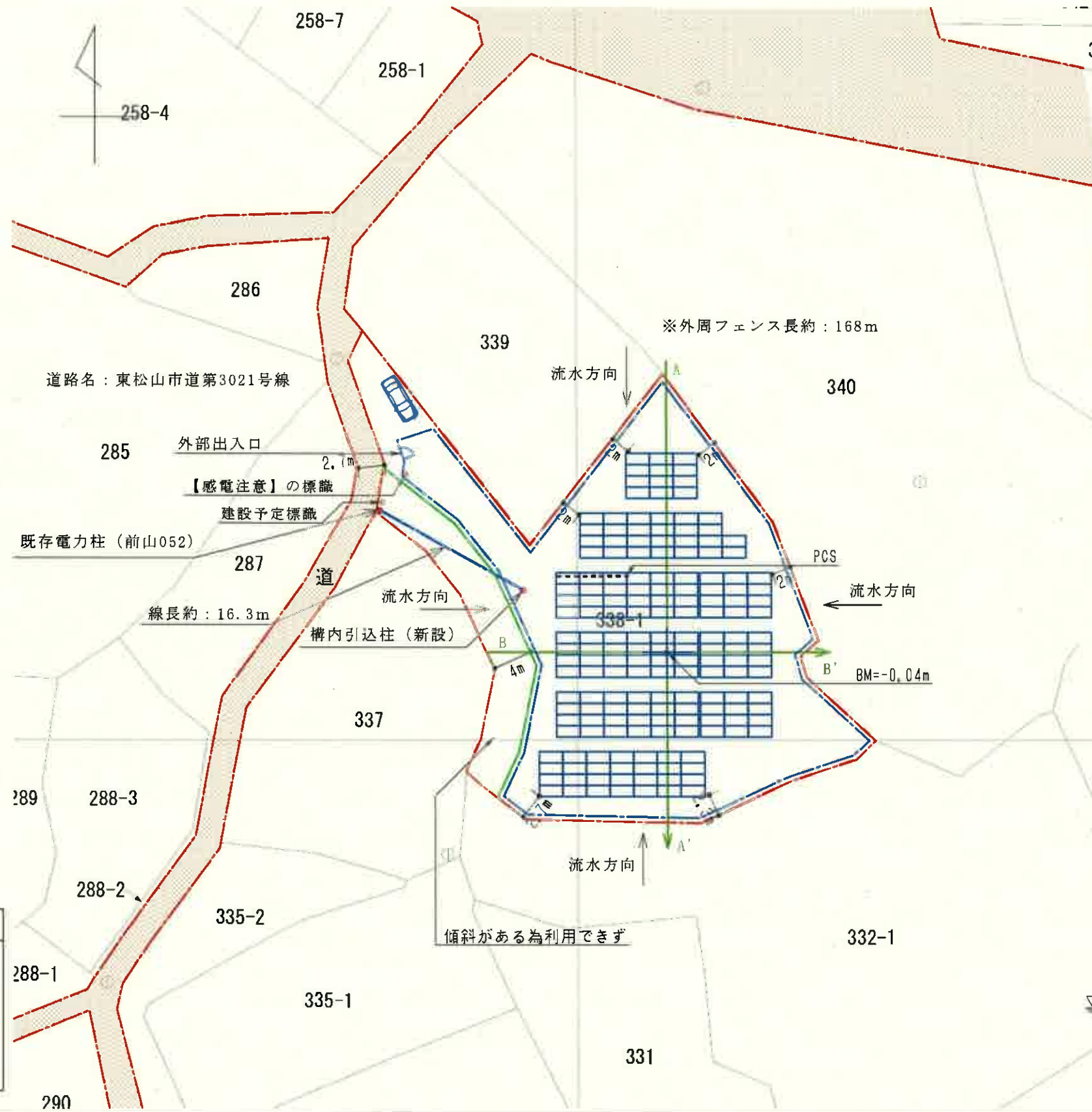
2026年3月30日

株式会社キノシタ林業

CHECK BY	DRAWING No.
DRAWING BY	S - 1



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



【航空写真位置図】

※外周フェンス長約：168m

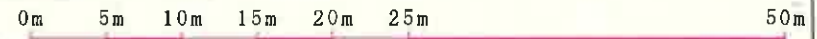
道路名：東松山市道第3021号線

外部出入口
2.1m
【感電注意】の標識
建設予定標識

既存電力柱（前山052）
287
線長約：16.3m
流水方向
構内引込柱（新設）

PCS
流水方向
BM=-0.04m

凡例
— : 境界
— : 外周部フェンス (GL+1,500)



※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：GCL-NT12R/66GDF620
※設置容量：174枚=107.88kW
※SE5500H-JPJ(SE5500H-JPJ00NNJ2)
※PCS容量：5.5kW×9台=49.5kW
※伐採総面積：0㎡
※対象筆面積：1,339㎡

架台離隔検討図

(外周部フェンス GL+1,500mm)



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 排水計画平面図

1:500

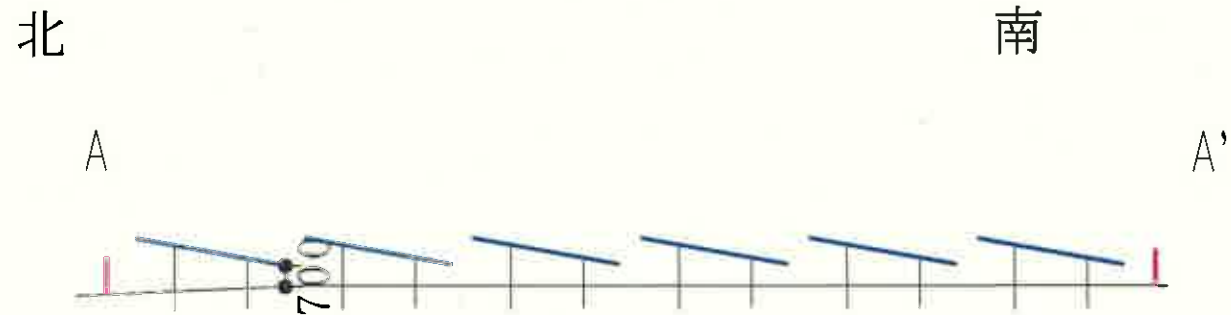
作成日：2026年3月30日

株式会社キノシタ林業

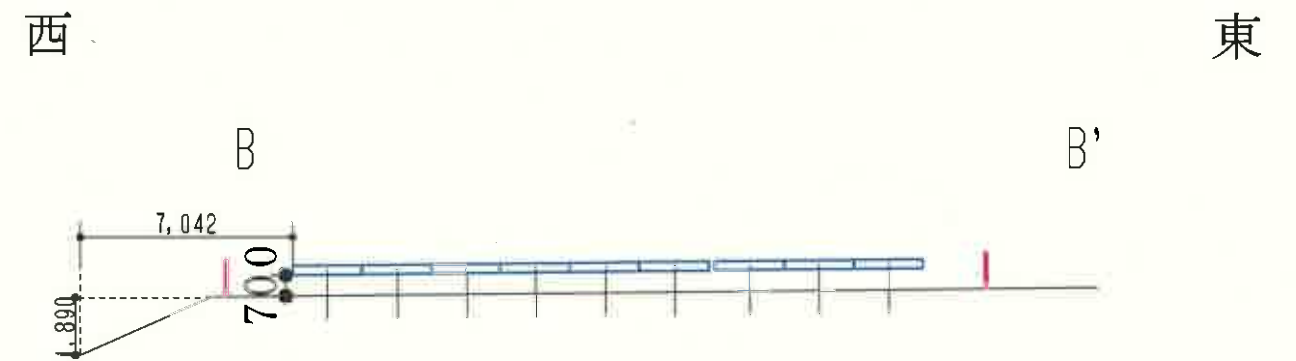
DRAWING No.
S - 1

現況縦横断面図

A断面図

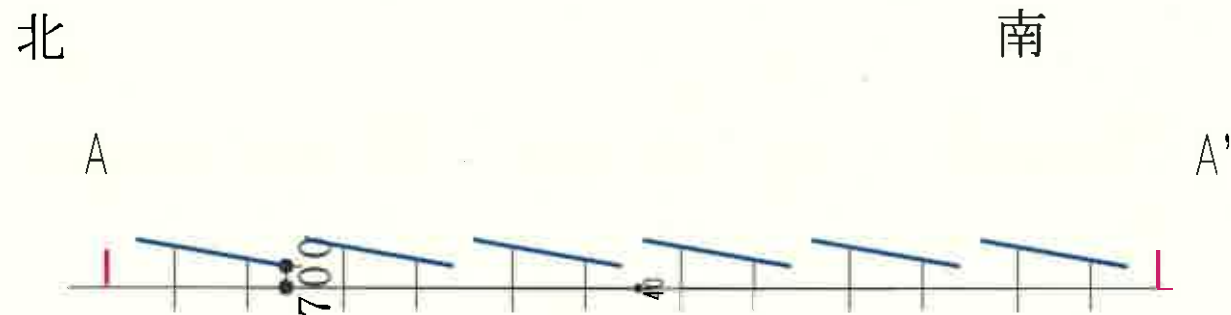


B断面図

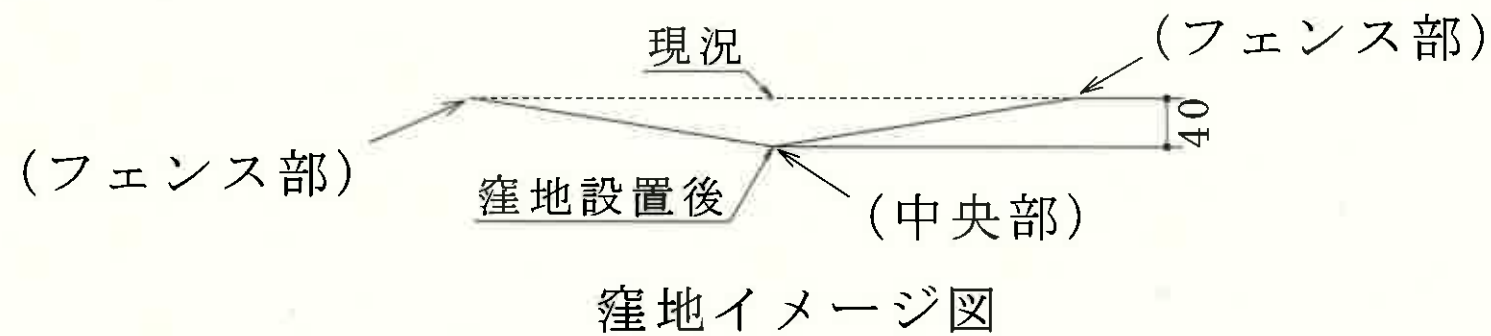
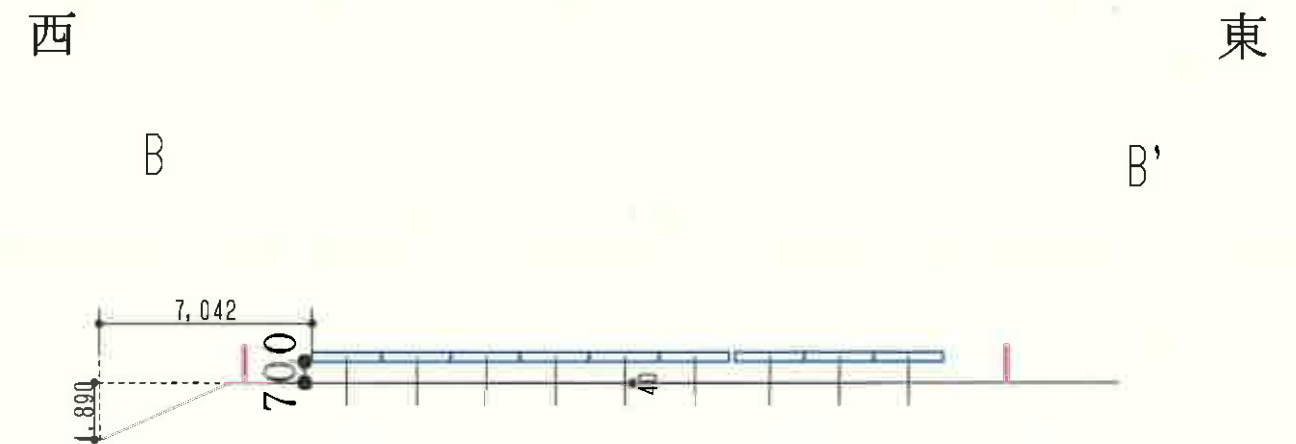


窪地設置後断面図(整地後)

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

1061 (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)

1061

- 470.0

=

590.99 (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】

$$1/360 \times 0.2 \times 50 \times 0.1061 = 0.0029 \text{ (m}^3\text{/sec)}$$

$$\text{1時間換算: } 0.0029 \times 60 \times 60 = 10.6 \text{ (m}^3\text{/h) } \dots \text{①}$$

2) 【パネル設置前の計画雨水排水量】

・パネル設置面

$$1/360 \times 1 \times 50 \times 0.047001 = 0.0065 \text{ (m}^3\text{/sec)}$$

$$\text{1時間換算: } 0.0065 \times 60 \times 60 = 23.50 \text{ (m}^3\text{/h) } \dots \text{②}$$

・パネル部分以外の地面

$$1/360 \times 0.2 \times 50 \times 0.059099 = 0.0016 \text{ (m}^3\text{/sec)}$$

$$\text{1時間換算: } 0.0016 \times 60 \times 60 = 5.91 \text{ (m}^3\text{/h) } \dots \text{③}$$

3) 【計画雨水排水量】 ②+③

$$23.5 + 5.91 = 29.41 \text{ (m}^3\text{/h) } \dots \text{④}$$

III. 窪地貯留量計算

・錐体の公式

底面積 1061 (m²)

高さ 0.04 (m)

$$\text{体積: } 1061 \times 0.04 \times 1/3 = 14.14667 \dots \text{⑤}$$

IV. 土地利用別浸透能

種類	1m ² あたりの浸透能	面積	浸透能(小計)
芝地・植栽地	0.05(m ³ /m ² ・hr)	m ²	0 m ³ /hr
草地	0.02(m ³ /m ² ・hr)	1061 m ²	21.22 m ³ /hr
裸地・グラウンド	0.002(m ³ /m ² ・hr)	m ²	0 m ³ /hr
透水性舗装	0.02(m ³ /m ² ・hr)	m ²	0 m ³ /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

21.22 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

$$14.1467 + 21.22 = 35.36667 \dots \text{⑦}$$

計画雨水排水量は窪地を配置することにより対応できます。

$$\text{④ } 29.41 < \text{⑦ } 35.36667 \dots \text{OK}$$

SiRo T Efficient



NT12R/66GDF

610-635 W

N型両面ダブルガラス太陽光発電モジュール

TOPCon^{1.0}_{Tech}

劣化率が低く、モジュールの寿命期間を通じて信頼性の高い出力を維持

高い両面性により、
裏面側からの出力が向上

温度係数の性能が優れ、
高温エリアでも高効率な発電を維持します

低照度応答性が向上し、
低照度条件下でも安定した出力を確保し

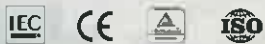
信頼できる品質管理
及び製品認証システム

IEC61215 / IEC61730

ISO9001: 品質管理システム

ISO14001: 環境管理システム

ISO45001: 労働安全衛生管理システム



NT12R/66GDF

TOPCon^{1.0} Tech

最大出力電力
635 W

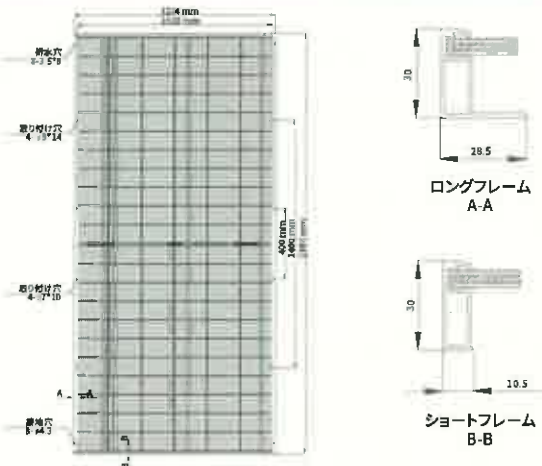
最大モジュール効率
23.50%

機械データ

セルタイプ	N型単結晶太陽電池
セル数	132セル(6×22)
モジュールの寸法	2382×1134×30 mm (93.78×44.65×1.18 インチ)
重量	32.5 kg
フロント/バックガラス	2.0 mm (0.08 インチ)、熱強化ガラス
フレーム	アルマイト処理アルミ合金
Jボックス	IP68定格、3ダイオード
ケーブル	4.0 mm ² 、+300/-200 mm (長さはカスタマイズ可能)
コネクタ	GCL-01/GCL-02/MC4-EVO2/others
パッケージ構成	ボックスあたりのモジュール数: 36枚 40フィート HQ あたりのモジュール数: 720枚

モジュール寸法

許容差: 長さ: ±2 mm 広さ: ±2 mm



電気仕様 (STC*)

* 直射照度 1000 W/m²、セル温度 25°C、空気質量 AM1.5

最大出力	Pmax (W)	610	615	620	625	630	635
最大電力電圧	Vmp (V)	40.53	40.73	40.93	41.12	41.31	41.50
最大電力電流	Imp (A)	15.05	15.10	15.15	15.20	15.25	15.30
開放電圧	VOC (V)	48.10	48.25	48.40	48.55	48.70	48.88
短絡電流	ISC (A)	15.85	15.90	15.95	16.00	16.05	16.13
モジュール効率	(%)	22.6	22.8	23.0	23.1	23.3	23.5
電力出力保証	(%)	0~+3					
ISCの温度係数	(Isc)	+0.045%/°C					
VOCの温度係数	(Voc)	-0.25%/°C					
Pmaxの温度係数	(Pmax)	-0.29%/°C					

裏面放射照度 (BNFI)

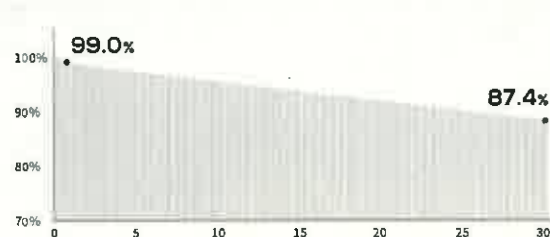
最大出力	Pmax (W)	658.6	664.3	669.6	675.2	680.4	685.6
最大電力電圧	Vmp (V)	40.53	40.73	40.93	41.12	41.31	41.50
最大電力電流	Imp (A)	16.25	16.31	16.36	16.42	16.47	16.52
開放電圧	VOC (V)	48.10	48.25	48.40	48.55	48.70	48.88
短絡電流	ISC (A)	17.12	17.17	17.23	17.28	17.33	17.42

運用条件

動作温度	-40~+85°C
最大システム電圧	1500 V DC
最大直列ヒューズ定格	35 A
風圧/積雪荷重	2400 Pa/5400 Pa*
両面性	80±5%

* 詳細は GCLSI の設置マニュアルをご参照ください

リニア性能保証



12年
製品保証

30年
リニア出力保証

1%
1年目の出力減衰

0.40%
年間劣化率 (30年以上)



协鑫集成科技股份有限公司
GCL System Integration Technology Co., Ltd.

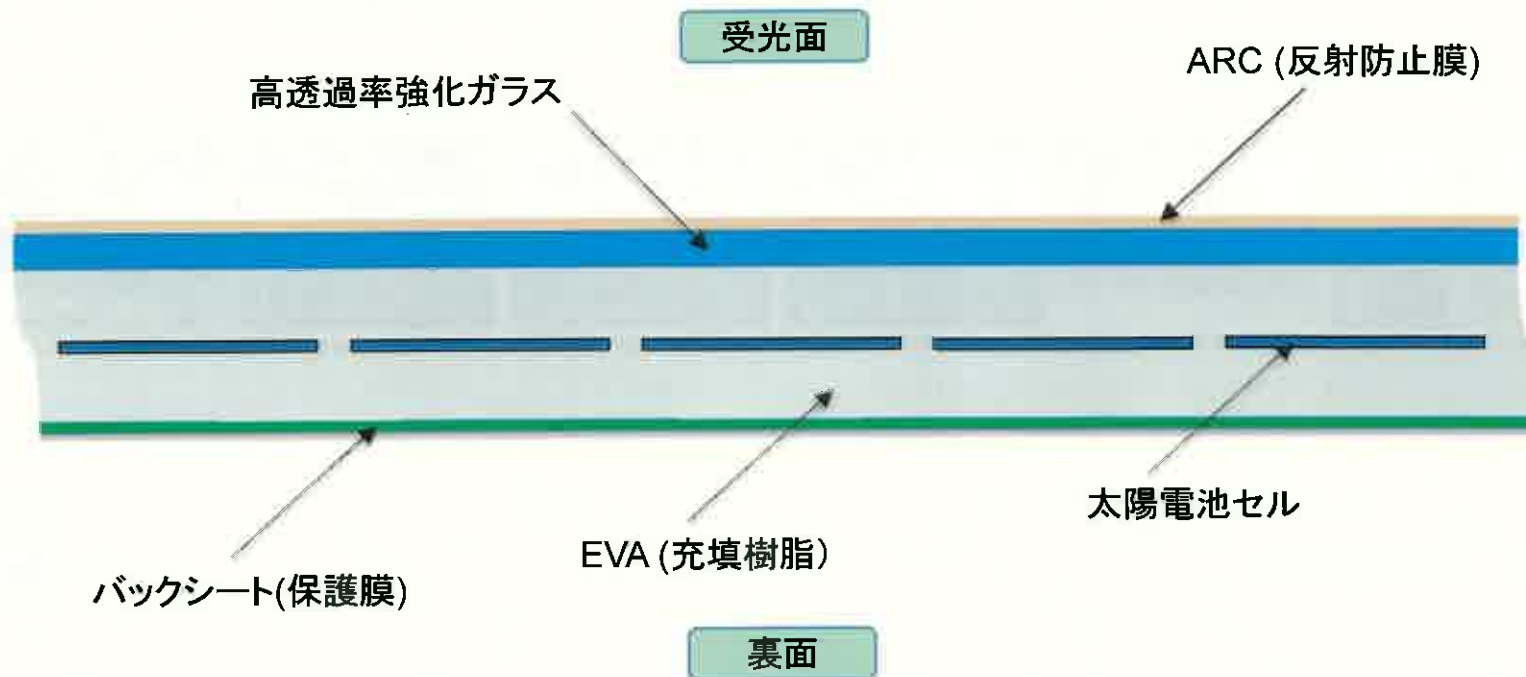


太陽電池モジュールの反射特性

1. 太陽電池モジュールの構造

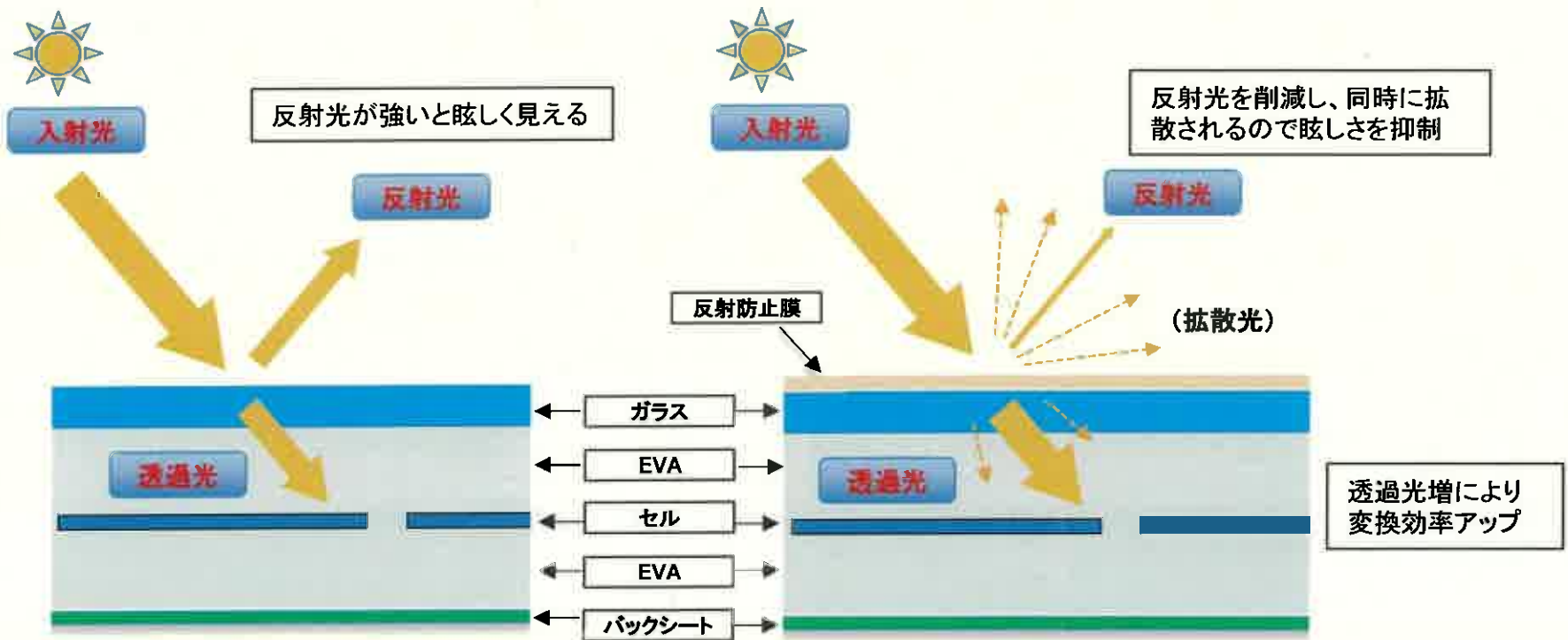
太陽電池モジュールはセルと呼ばれる光電変換素子をEVA(エチレン酢酸ビニル)で封止し、受光面をカバーガラス、裏面をバックシートで密封した構造である。太陽光が当たるガラスは高透過率強化ガラスが用いられ、表面には反射を抑制する反射防止膜(ARC)が形成されている。

<<太陽電池モジュール断面図>>



2. ガラス面の反射防止・防眩構造

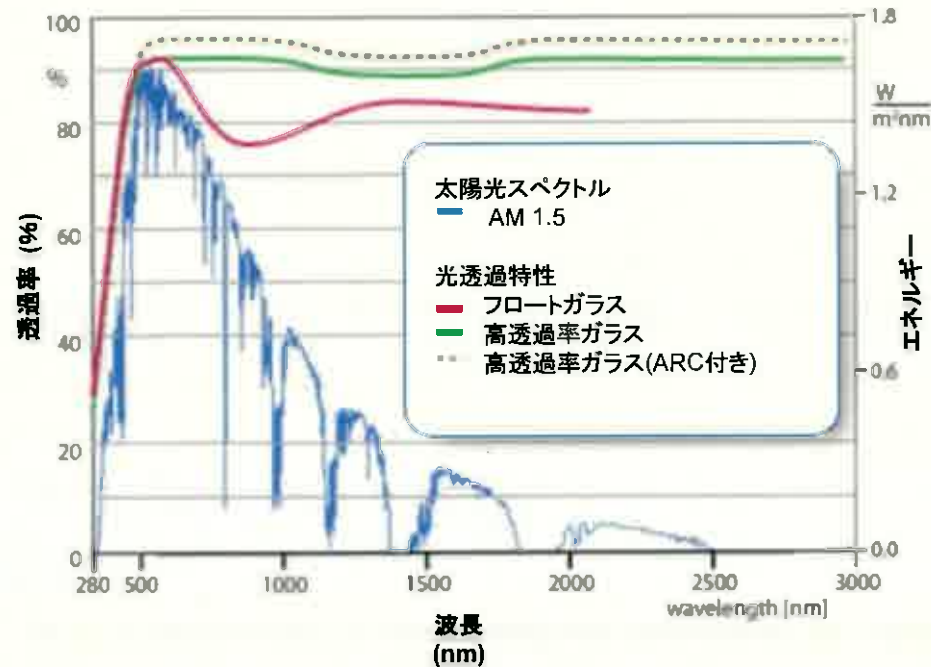
入射太陽光はカバーガラス表面で反射されると透過光が減衰し変換効率が低下する。そこで表面に反射防止膜を形成し反射を抑制して透過光の増加を図ると同時に拡散される事により眩しさも抑制される。



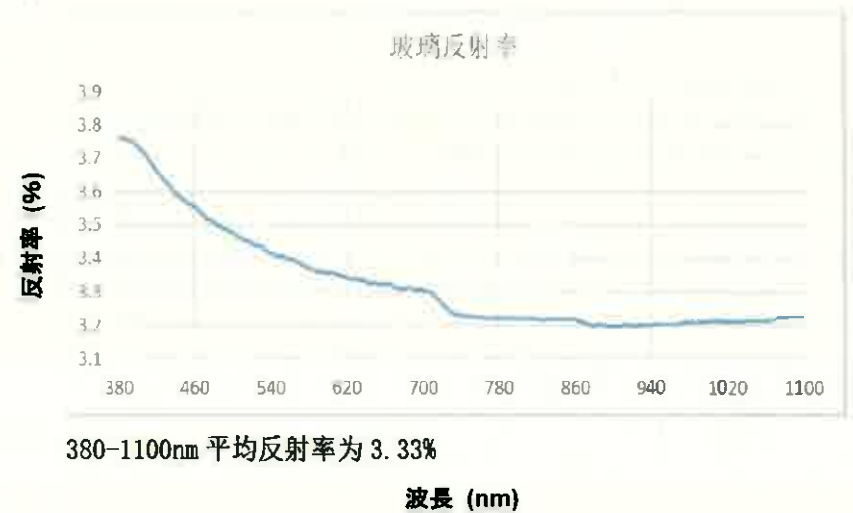
3. 高透過率強化ガラスの光学特性

フロートガラス(赤)の透過率は550nm付近にピークを持ちその後低下し900nm付近より上昇に転じるが、これに比べて高透過率ガラス(青)は500nm以降ほぼ一定を保ち全域で通常フロートガラスを上回る。さらARC付き(灰)では反射率が抑制され3-5%上昇する。この時の反射率は380-1,100nm帯域で平均3.33%に抑制されている。

太陽光スペクトルと透過特性



ガラスの反射特性



4. まとめ

- ◎ 太陽電池モジュールの受光面に使用される高透過率強化ガラスは、
 - ・より多くの太陽光を取り込み発電するためにガラス表面に反射防止膜を形成。これにより一般的なクリアガラス(青板ガラス)より透過率が高い。
 - ・反射防止膜により反射光が減少し、かつ表面にて拡散するため反射による眩しさは抑制される。



把绿色能源带进生活

Bringing **Green** Power To Life



协鑫集成科技股份有限公司

www.gclsi.com

地址:江苏省苏州工业园区新庆路28号协鑫能源中心

电话: 86-512-6983 2999

传真: 86-512-6983 2875

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

HD
wave

1 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	ブラケット同極	

(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。

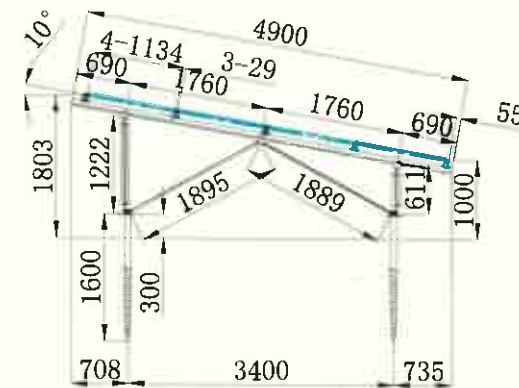
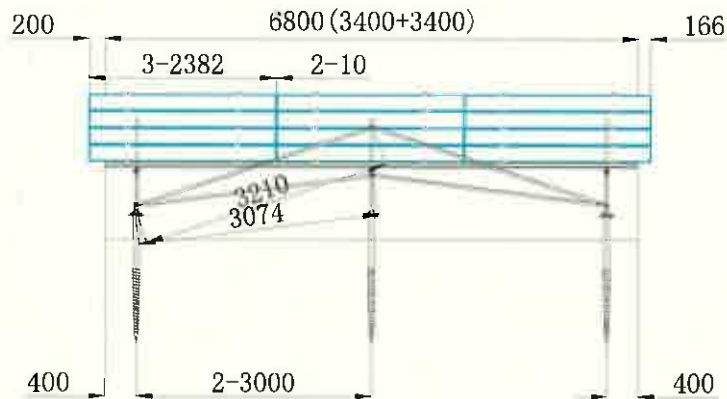
- モジュールアドオンパワーオプティマイザ - 1つ以上のモジュールと接続して使用します。
- スマート モジュール - パワーオプティマイザがモジュールに内蔵されています。

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。

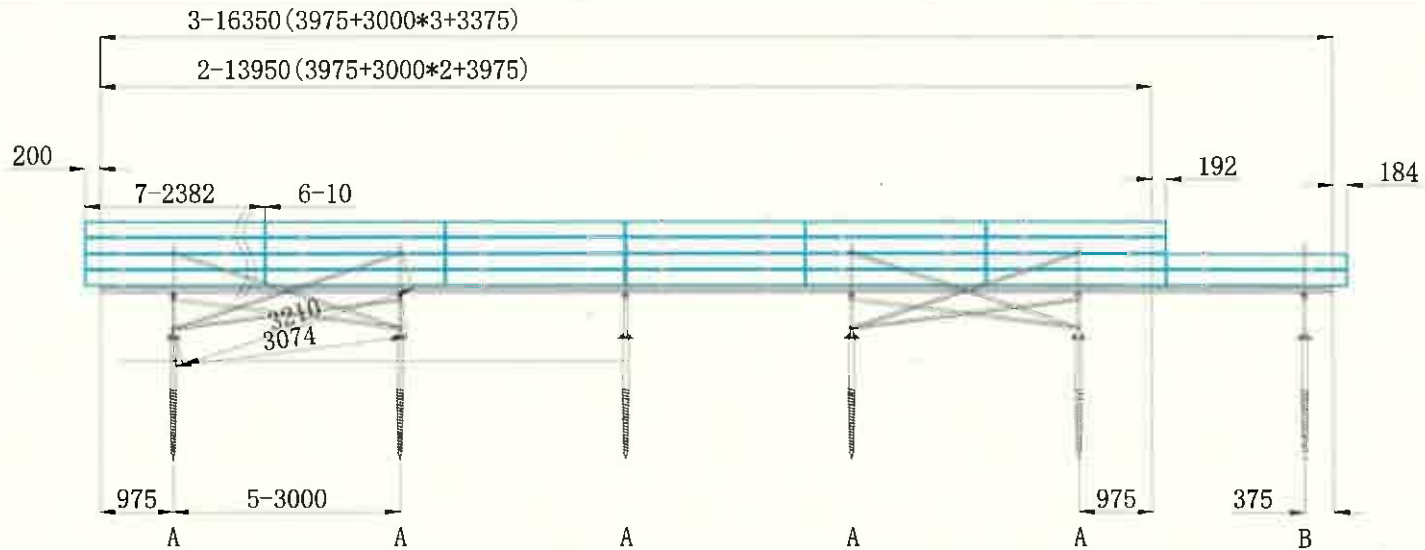
一部のパワーコンディショナではオプションのDCセーフティユニットを利用できません。DCセーフティユニットはソーラーエッジシステムのDC電力を手動で操作するためのスイッチです。

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。

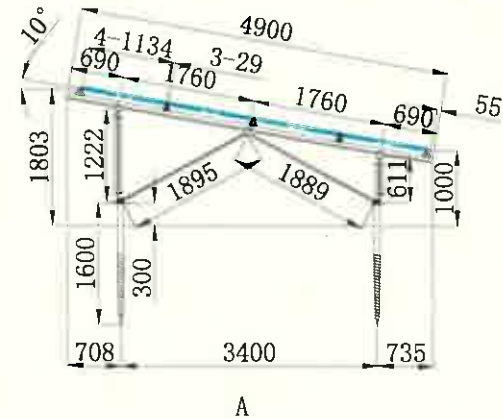
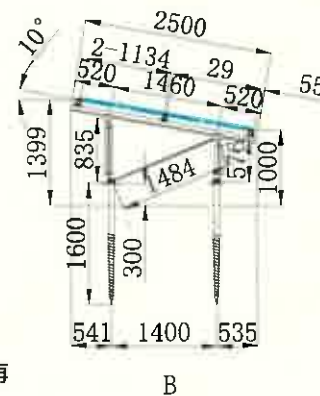


※N値4（粘性土）と想定して基礎を検討しておりますが、地盤調査結果を元に再検討をお願いします。

					パネルサイズ	2382x1134x30	アレイ	4x3	
横棧固定金具	側面固定金具	中間固定金具	柱材接合部	柱材接合部	地表面粗度区分	III	バージョン	V1	
					風速	30m/s	製図	■■■■	
					積雪量	30cm	確認	■■■■	
	横棧締結金具				日付	2025-12-25	承認	■■■■	
					計算基準	JISC8955 2017+発電用太陽電池設備に関する技術基準を定める省令（令和3年3月31日）			東松山261 auRE 2751_埼玉県東松山市 市ノ川字負田 338-1

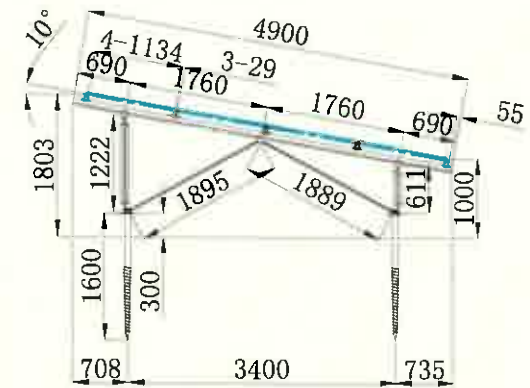
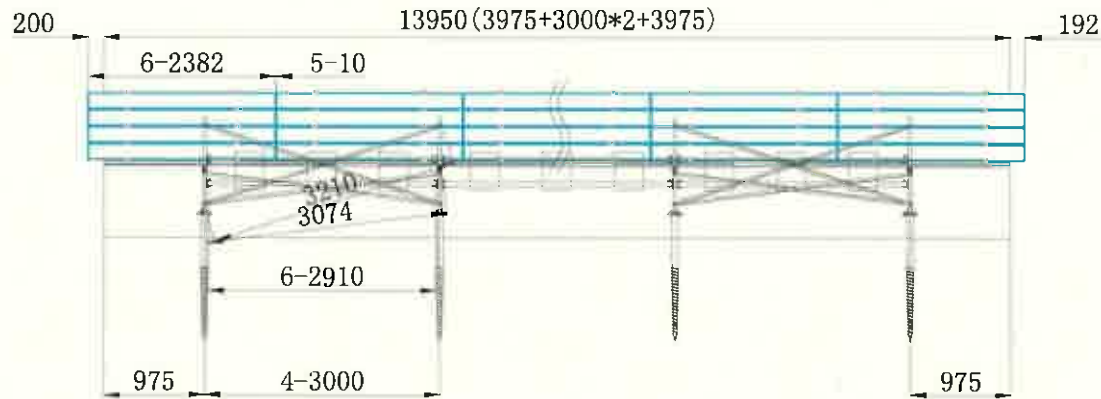


筋交いの取り付け方法



※N値4（粘性土）と想定して基礎を検討しておりますが、地盤調査結果を元に再検討をお願いします。

					パネルサイズ	2382x1134x30	アレイ	4×7-2	
横栈固定金具	側面固定金具	中間固定金具	柱材接合部	柱材接合部	地表面粗度区分	III	バージョン	V1	
					風速	30m/s	製図	■■■■	
					積雪量	30cm	確認	■■■■	
					日付	2025-12-25	承認	■■■■	
	横栈締結金具				計算基準	JISC8955 2017+発電用太陽電池設備に関する技術基準を定める省令（令和3年3月31日）			東松山261 auRE 2751_埼玉県東松山市 市ノ川字負田 338-1



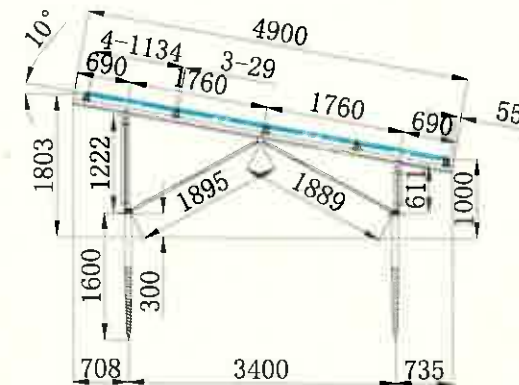
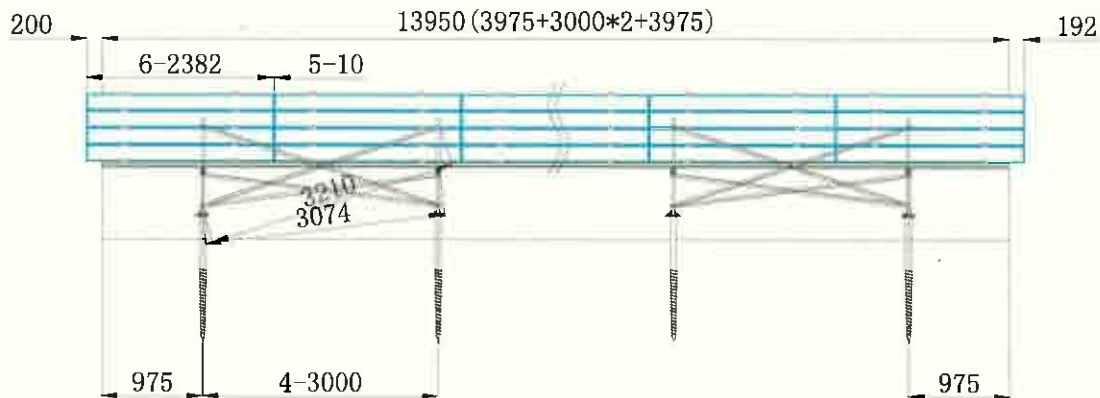
筋交いの取り付け方法

※N値4（粘性土）と想定して基礎を検討しておりますが、地盤調査結果を元に再検討をお願いします。

					パネルサイズ	2382x1134x30	アレイ	4x6
横棧固定金具	側面固定金具	中間固定金具	柱材接合部	柱材接合部	地表面粗度区分	III	バージョン	V1
					風速	30m/s	製図	
	横棧締結金具	PCS部材接合部			積雪量	30cm	確認	
					日付	2025-12-25	承認	
					計算基準	JISC8955 2017+発電用太陽電池設備に関する技術基準を定める省令（令和3年3月31日）		



東松山261 auRE 2751 埼玉県東松山市
市ノ川字負田 338-1



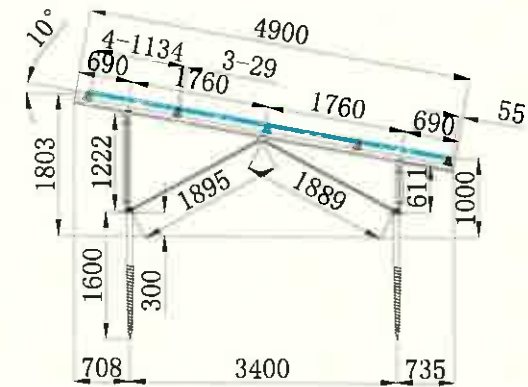
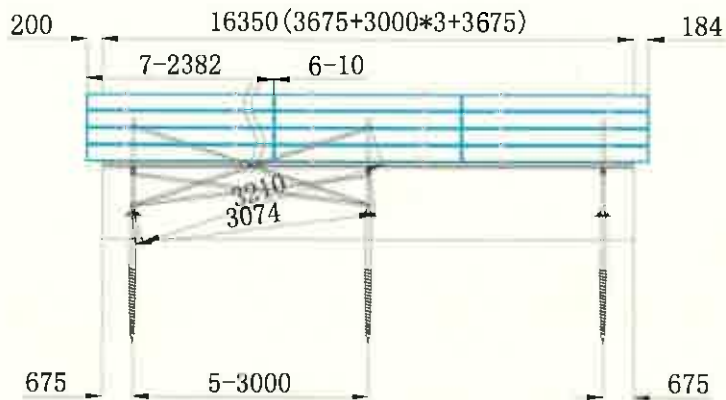
筋交いの取り付け方法

※N値4(粘性土)と想定して基礎を検討しておりますが、地盤調査結果を元に再検討をお願いします。

					パネルサイズ	2382x1134x30	アレイ	4×6
横桟固定金具	側面固定金具	中間固定金具	柱材接合部	柱材接合部	地表面粗度区分	III	バージョン	V1
					風速	30m/s	製図	
	横桟締結金具				積雪量	30cm	確認	
					日付	2025-12-25	承認	
					計算基準	JISC8955 2017+発電用太陽電池設備に関する技術基準を定める省令(令和3年3月31日)		



東松山261 auRE 2751_埼玉県東松山市
市ノ川字負田 338-1



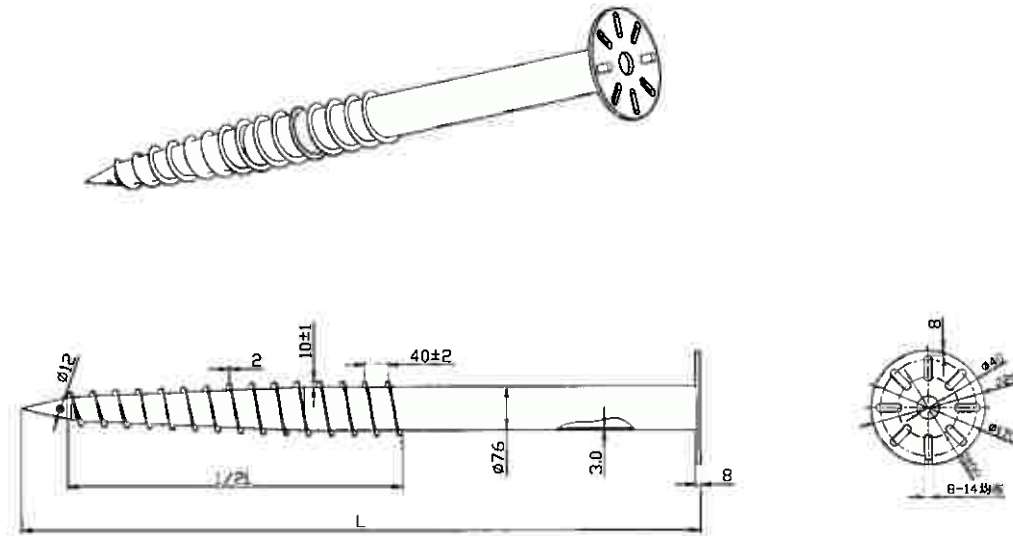
※N値4（粘性土）と想定して基礎を検討しておりますが、地盤調査結果を元に再検討をお願いします。



筋交いの取り付け方法

					パネルサイズ	2382x1134x30	アレイ	4x7	 ANTAI <small>Aluminum & Tech for Solar</small>
横棧固定金具	側面固定金具	中間固定金具	柱材接合部	柱材接合部	地表面粗度区分	III	バージョン	V1	
					風速	30m/s	製図	■■■■	
					積雪量	30cm	確認	■■■■	
	横棧締結金具				日付	2025-12-25	承認	■■■■	
					計算基準	JISC8955 2017+発電用太陽電池設備に関する技術基準を定める省令（令和3年3月31日）			東松山261 auRE 2751_埼玉県東松山市 市ノ川字負田 338-1

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

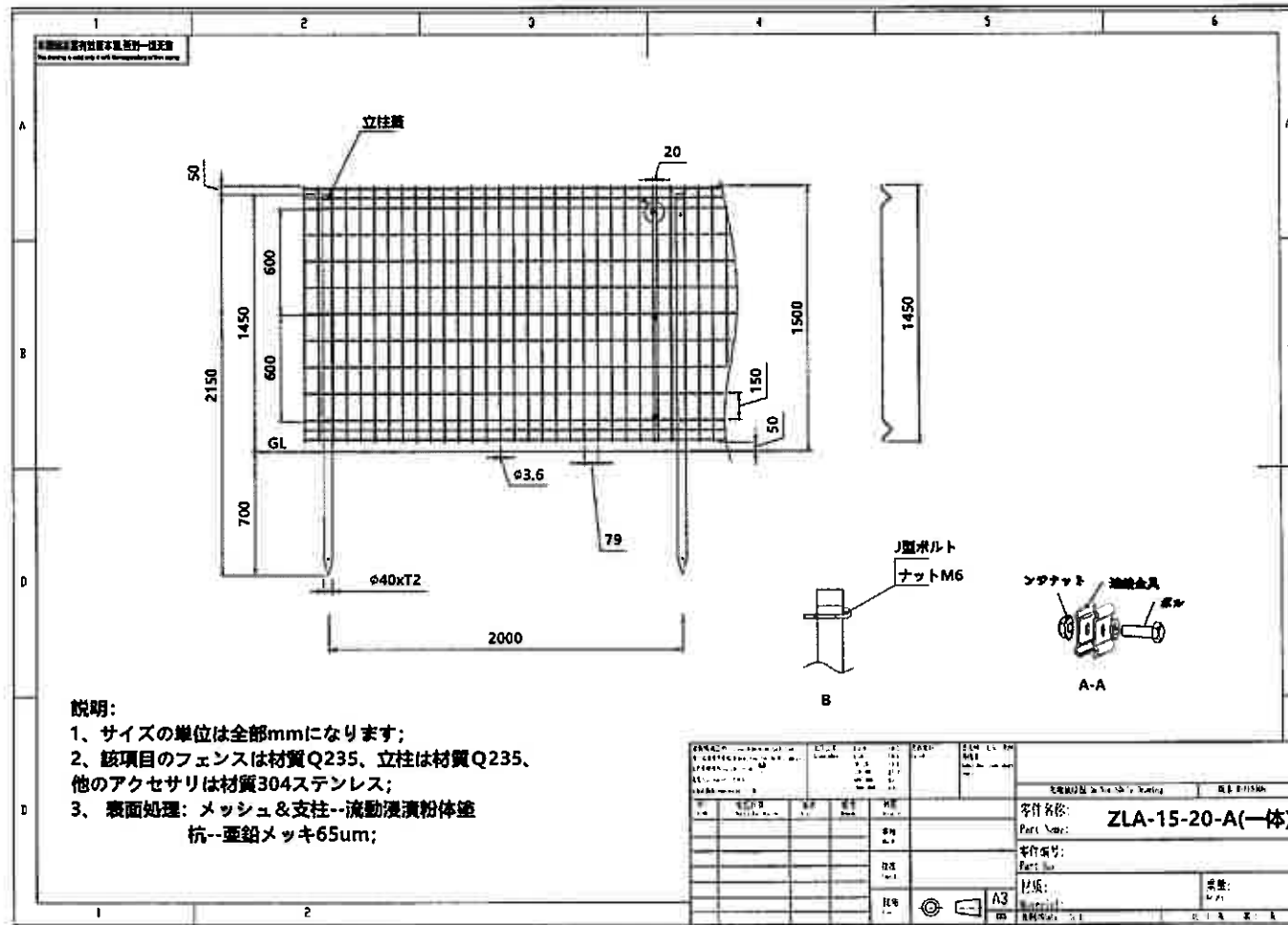
材質: Q 2 3 5
表面処理: 亜鉛メッキ, 8 0 u m .

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

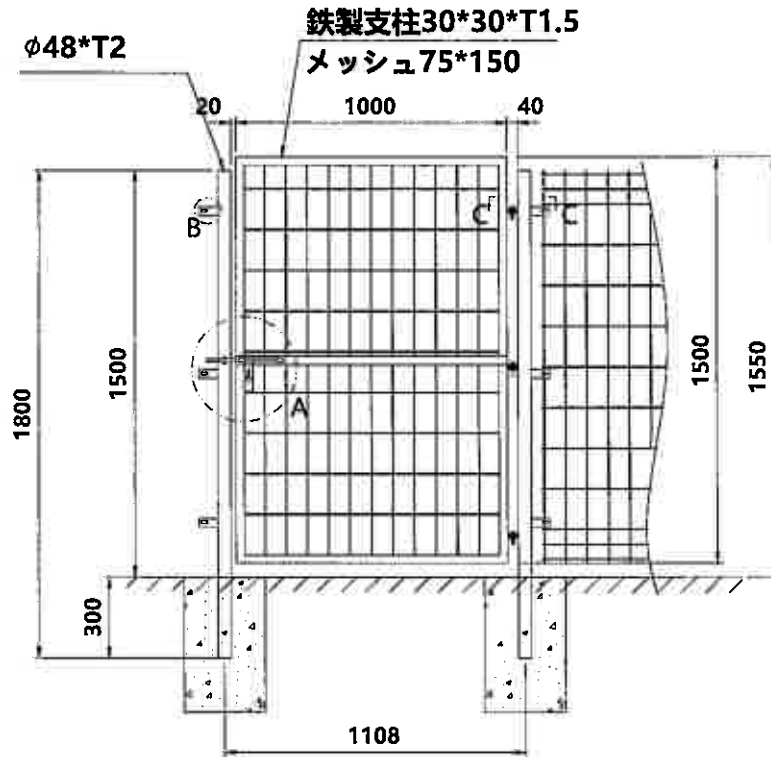
No	Changes and/or note no.-nr	Date	Change By

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

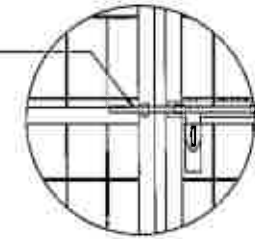
4. 共通仕様 ⑤ フェンス



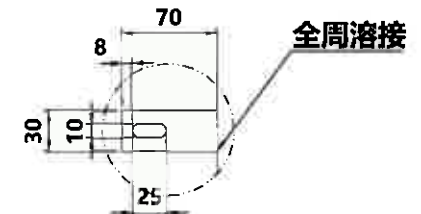
本圖須加蓋有效版本章,否則一律無效
This drawing is valid only if with corresponding edition stamp



扉挿し込み

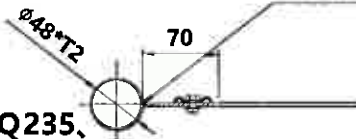


A
2:1



B
2:1

全周溶接



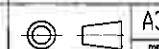
C-C
4:1

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

零件规格应外/Unless Otherwise Specified: 尺寸/Dimensions are in millimeters 表面粗糙度/Surface Finish: 公差/Tolerance: ±0.3 重量/Weight: ±0.3		表面处理: 去毛刺、无次、角倒 等現象 Debur and Break Sharp Edges	
勿縮放繪圖/Do Not Scale Drawing 版本/REVISION: V 2.0		零件名称: Part Name: フェンスB片開き門扉1500*1000	
零件编号: Part No:		重量: Weight:	
材料: Material: Q235		比例/Scale: 1:1	
共 1 张 第 1 页			

NO. Item	変更内容 Modify The Content	签名 Sign	備考 Remark	制図 Drawn by	审核 Checked by	批准 Approved by	视角: View:



A3
mm

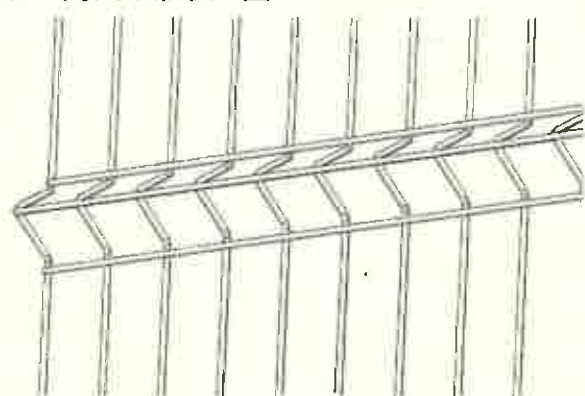
フェンス

他の仕様も対応可能、ぜひお問い合わせください

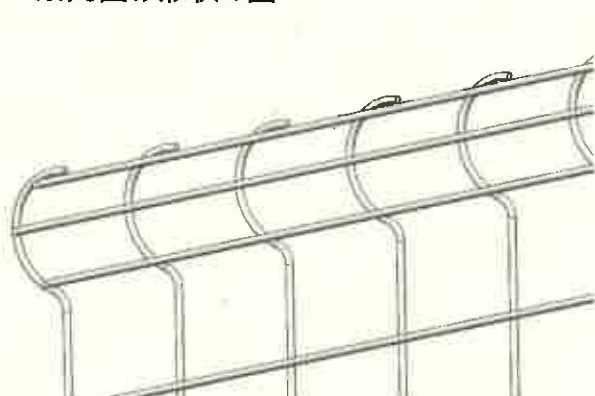
(単位: mm)

フェンス	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	忍び返しをつけ可能
		1200						
		1500						
		1800						
		他						

※三角曲げ形状の図



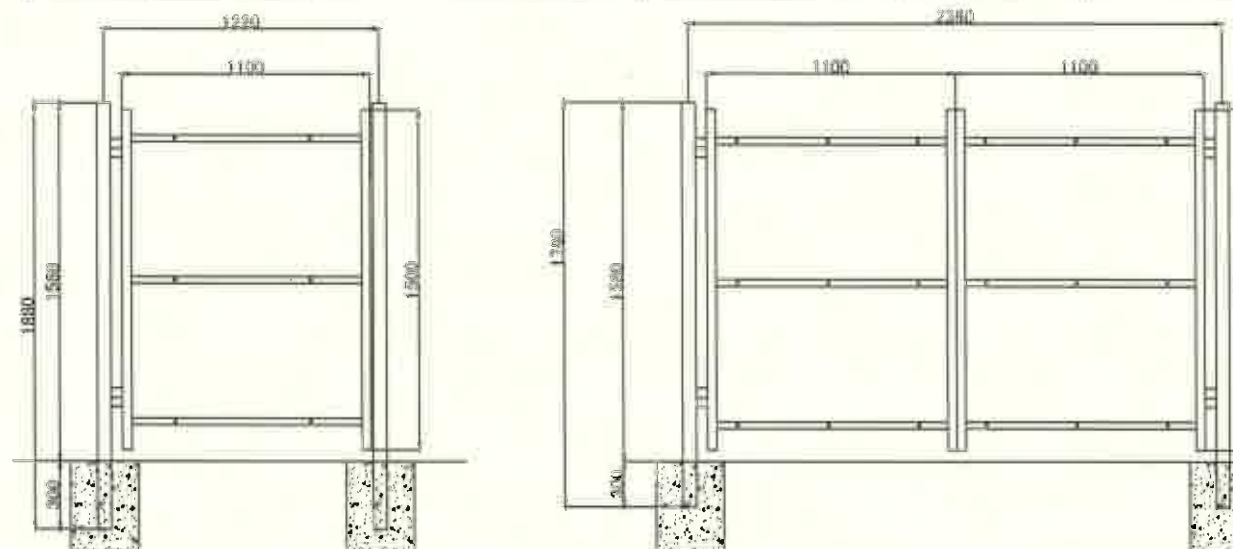
※丸曲げ形状の図



門扉

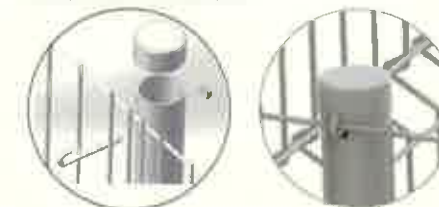
(単位: mm)

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



組立イメージ

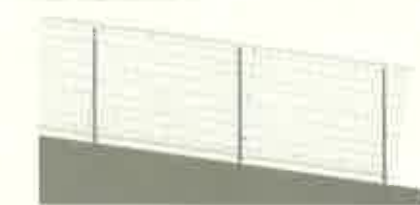
●支柱とフェンスの取り付け



●コーナー側の取り付け



●傾斜地の取り付け



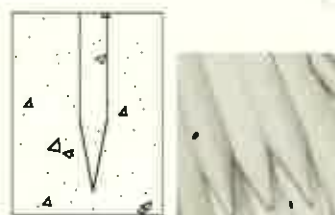
支柱

(単位: mm)

支柱	高さ	規格	材質	基礎/仕様	表面処理
支柱	●1000 ●1200 ●1500 ●1800 ●2000 ●他	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
	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	
	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	

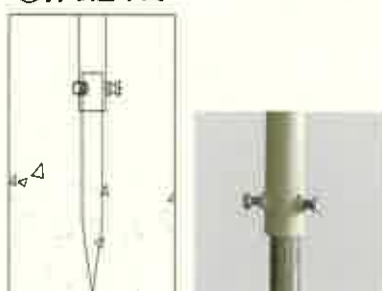
3種類の基礎

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

優良ラベル

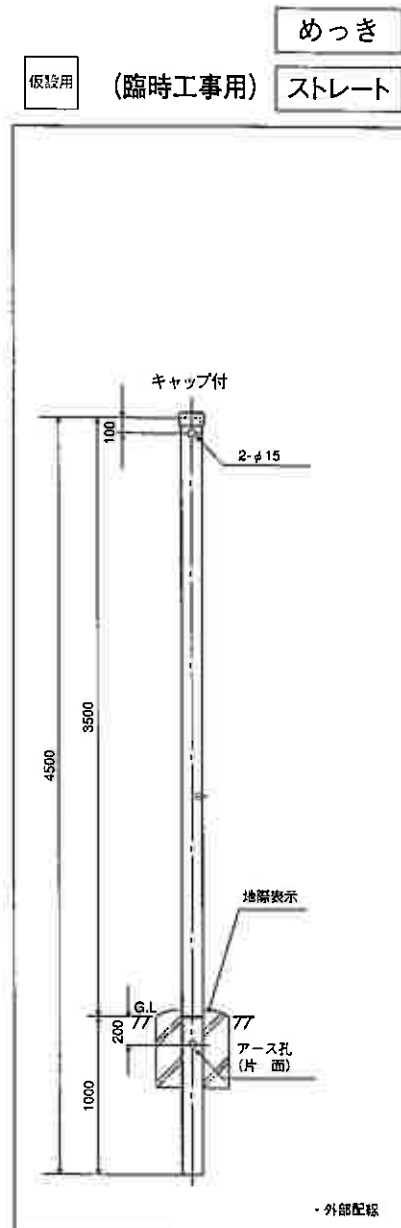
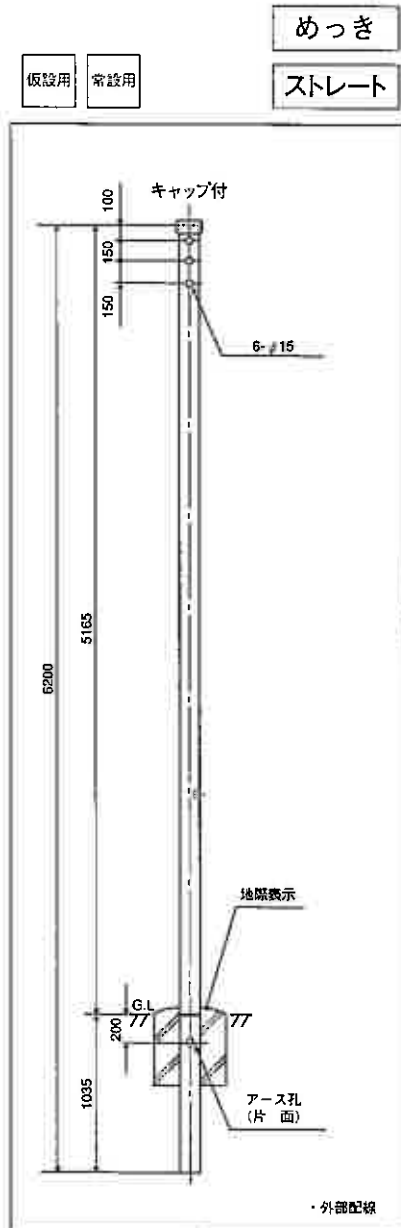
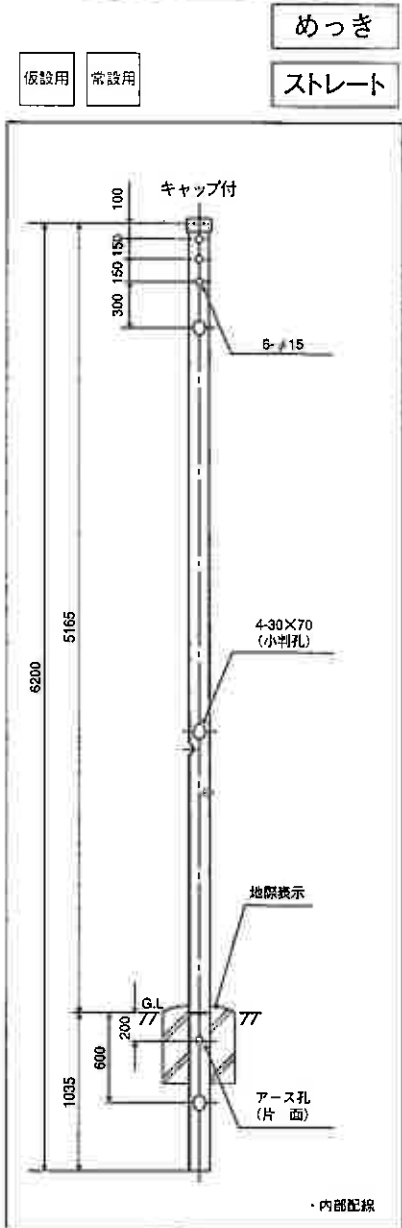
優良機材
推奨認定品
(社)全関東電気工事協会



全閉N-1B型

全閉N-2B型

全閉N-3型



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

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261 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261 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し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