

分譲太陽光発電所のご提案

中野市田上案件(14円案件)

 **CEエンジニアリング株式会社**

101-0041 東京都千代田区神田須田町2-5

東京神田須田町ビル9F

TEL:03-6206-4353 FAX:03-6306-4307

<http://www.ceeinc.jp/>

1. 物件概要

項目	内容
物件（サイト）名	中野市田上牧ノ入高压案件
所在地	長野県中野市大字田上字牧ノ入2500-2
地目／地積	雑種地／12,196㎡
FIT単価	15.4円（税込）
販売価格（土地代別：税込）	
土地形態	
連系予定	2024年11月30日（認定日：2020年3月31日）

項目	内容	項目	内容
モジュールメーカー／品番	LONGi／LR5-72HPH-585M	パワコンメーカー／品番	SUNGROW／SG49.5CX-JP
モジュールW／枚数	585W／1,056枚	パワコン出力／台数	49.5kW／10台
モジュール総出力	617.76kW	パワコン総出力	495.0kW
架台	2段縦置 ハット杭	表面利回り（初年度）	%
架台方位角／傾斜角	南0度／30度	売電先	中部電力

2. 特長

モジュール過積載による利回り最大化

モジュール出力保証	25年
製品保証	10年
パワコン製品保証	10年

パワーコンディショナ変換効率

98.4%

(オプション)

除草等メンテナンス契約

3. 所在地

所在地

(Googlemap緯度経度)

長野県中野市大字田上字牧ノ入2500-2

(36.823356, 138.394005)



4. レイアウト

※この図面は、地種図及び現地にて設置有効と判断したPOINTを基に合体作成した、概要図です。
 既存(木々類)は現状のまま配置予定
 ※POINTの位置は現状(現地)指示位置を概要位置として配置(沖留崎)
 ※現地調査後配置が変更になる場合があります。

パネル面積
 $(2.278 \times 1.134m) \times 1056 \text{枚} = 2727.914 \text{㎡}$
パネル4間 33,971㎡
総面積 2761,886㎡
開場面積
総面積 7802,119㎡

敷地面積: 26,000㎡
 建築面積: 2,762㎡
 延床面積: 11,250㎡
 容積率: 43.3%

①パネル仕様: 多結晶 Si 他 () 基本段数 2 縦断枚数 1056
 ②架台角度: 縦断角度=5,18,15,22 () 他 () 斜角架=0 (架台-C)
 ③架台基礎: 2m 基本型SP-パ、半鋼式、杭、打込型、鋼管杭
 ④パワ: 名称 SUNPOWER 型番 SG-MONK-2P 変換効率% 98.5
 ⑤発電機: 名称 台数 49.5 kW X 10台 合計 495 kW
 ⑥受電盤: 名称 台数 台数 台数 台数 台数 台数 台数 台数
 (併-7台) 受電機 台数 台数 台数 台数 台数 台数 台数 台数

No		段	列	Tv枚数	枚数	No	段	列	Tv枚数	枚数
1	2	32	15	960						
2	2	34	1	48						
3	2	16	1	32						
4	2	8	1	16						

5 外構その他工事
 型式地 忍び返し フォルダ高さ フォルダ長 門扉幅 門扉高
 台・無 台・無 台・無 台・無 台・無

6 特記
 道路構造: 16車列併列... 6台
 16車列併列... 4台

No.	内容	単価	数量	金額
1	1	1000	1	1000
2	2	2000	1	2000
3	3	3000	1	3000
4	4	4000	1	4000
5	5	5000	1	5000
6	6	6000	1	6000
7	7	7000	1	7000
8	8	8000	1	8000
9	9	9000	1	9000
10	10	10000	1	10000

CEエンジニアリング(株)
 〒100-0001 東京都千代田区千代田1-1-1

図面(表示用) 1/1000は実寸表示(寸法)に準じて、単位はmmで表示する。A3(横)に印刷する場合は、単位はmmで表示する。A3(縦)に印刷する場合は、単位はmmで表示する。A3(横)に印刷する場合は、単位はmmで表示する。A3(縦)に印刷する場合は、単位はmmで表示する。

5. シミュレーション

中野市大字田上字牧ノ入発電所

※当該シミュレーションは目安であり、売電額を保証するものではありません。

2023/3/6

シミュレーション条件		システム情報			
代表地番	長野県中野市大字田上字牧ノ入2900-2	モジュールメーカー	LONGi	パワコンメーカー	SUNGROW
NEDO地点	飯山(長野県)	モジュール型式	LRS-72HMH-585M	パワコン型式	SG49.SCX-JP
架台	アルミ架台	モジュール枚数	1056枚	パワコン容量kW	49.5kW
勾配	30°	モジュールw	585W	パワコン台数	10台
方位角	真南0°	DC設備容量	617.76kW	AC設備容量	495.0kW
発電単価(税込)	15.40円	過積載率	1.2	パワコン変換効率	98.4%
http://snp0infocnEDO.go.jp/metpv/mcnscla.html		JIS C 8961			

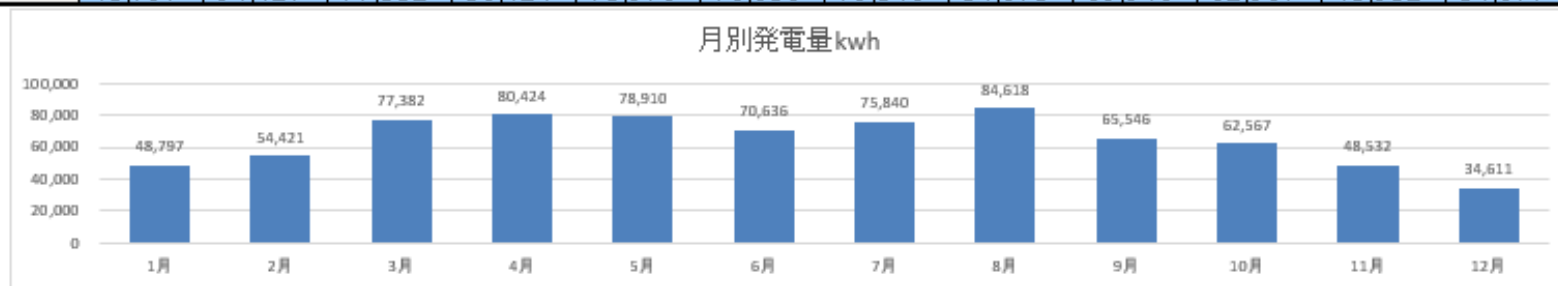
NEDO:年間月別日射量データベース (METPV-11)

国内837地点・20年間(1990~2009年)の日射量データベースを用いることにより、各時間の方位角別、傾斜角別の日射量が算出でき、方位角別、傾斜角別の発電量を推定しています。

ラプラス システム Solar Pro 4.8 による。
(ピークカット考慮)

●月別予想日射量及び基本年間発電量

月	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	基本発電単価kWh/kWh
月別発電量kWh	48,797	54,421	77,382	80,424	78,910	70,636	75,840	84,618	65,546	62,567	48,532	34,611	782,284	1,266.32



●年間予想発電量(1年目)

年間発電量	782,284 kWh/年
-------	---------------

* モジュール劣化率

0.70% (2年目以降)

発電単価(税込): 15.40円

●18年4ヶ月間の予想発電量及び売電収入

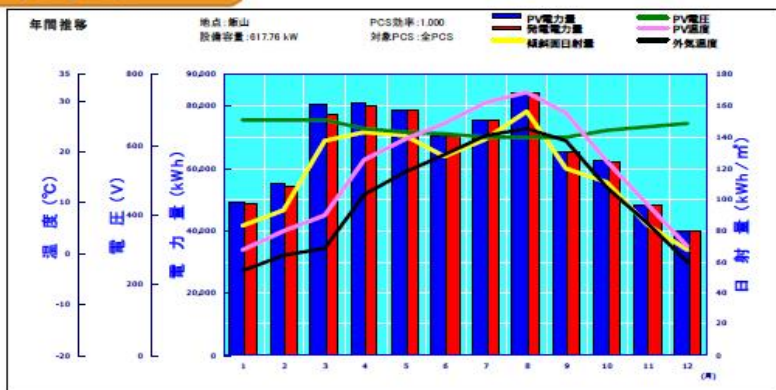
期	1年	2年	3年	4年	5年	6年	7年	8年	9年	10年
モジュール性能低下率:	100.00%	99.30%	98.60%	97.91%	97.23%	96.55%	95.87%	95.20%	94.54%	93.87%
予想発電量(kWh)	782,284	776,809	771,371	765,971	760,609	755,285	749,998	744,748	739,535	734,358
売電金額(円/税込)	12,047,174	11,962,859	11,879,113	11,795,953	11,713,379	11,631,389	11,549,969	11,469,119	11,388,839	11,309,113
期	11年	12年	13年	14年	15年	16年	17年	18年	19年	20年
モジュール性能低下率:	93.22%	92.56%	91.92%	91.27%	90.63%	90.00%	89.37%	88.74%	88.12%	
予想発電量(kWh)	729,218	724,113	719,044	714,011	709,013	704,050	699,122	694,228	689,365	0
売電金額(円/税込)	11,229,957	11,151,340	11,073,278	10,995,769	10,918,800	10,842,370	10,766,479	10,691,111	3,609,531	0
18年4ヶ月間発電量合計	13,508,152 kWh				FIT期間売電額 ÷ 18年4ヶ月 ÷ 初期投資 = 推定平均表面利回り					
18年4ヶ月間売電額合計(税込)	208,025,543 円				208,025,543円/年 ÷ 115,000,000円 = 9.866%					

6.発電シミュレーション

長野県中野市大字田上字牧ノ入2500-2 案件

System Simulation

グラフ



設置データ

*地点

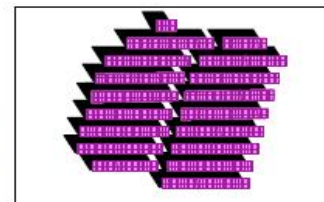
長野県
飯山
北緯 36度52.5分
東経 138度22.5分

【設置情報】

■ モジュール LR5-72HTH-585M 1056枚
■ パワコン SG49.5CX-JP 10台
■ 回路構成 16S7P*6台 / 16S6P*4台
■ 傾斜角 30度
■ 方位角 0° (真南)

*システム情報

設備容量 617.76kW
太陽電池メーカー LONGi Solar



月別データ

項目	発電電力量	発電電力量(定積比)	消費電力量
単位	kWh	kWh/kWp	kWh
1月	48,797.74	78.99	0.00
2月	54,421.71	88.10	0.00
3月	77,381.57	125.26	0.00
4月	80,424.36	130.19	0.00
5月	78,909.50	127.73	0.00
6月	70,635.76	114.34	0.00
7月	75,839.64	122.77	0.00
8月	84,618.03	136.98	0.00
9月	65,545.98	106.10	0.00
10月	62,567.37	101.28	0.00
11月	48,532.23	78.56	0.00
12月	39,896.64	64.58	0.00
最大値	84,618.03	136.98	0.00
最大期間	8月	8月	1月
平均値	65,630.88	106.24	0.00
標準値	787,570.52	1,274.88	0.00

シミュレーション結果

- 年間発電量 787,571 kWh
- 年間原油換算削減量 202,406 [L]
- 年間二酸化炭素削減量 403,236
- 日射量データベースとして NEDOの年間特別日射量データベース(METPV-11)を使用しております。
- 実際の発電電力量は、その年の気象条件、周辺環境などにより大きく変化する場合があります。
- 本発電シミュレーションは発電量を保証するものではありません。あくまで目安としてお使いください。
- 過積載を考慮しております。(ピークカット有りでのシミュレーション結果です。)
- 発電量に出力制御は考慮に入れておりません。