

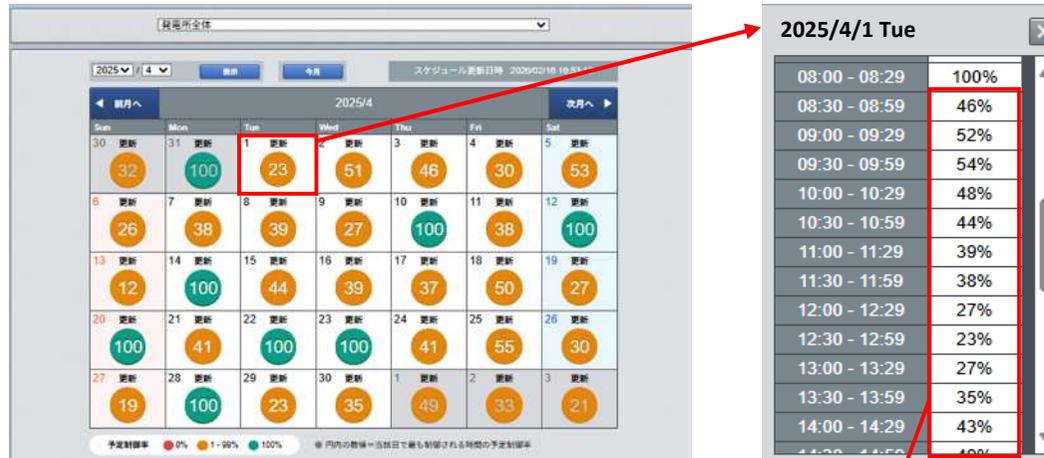


## (2) 出力制御時間算出シート

弊社にて算出を希望される場合は、こちらのシートの提出は不要です。

### ① 監視システムにラプラス製のSolar Linkを使用の場合

「一括監視トップ」の「出力制御スケジュール」から出力制御の実施内容を確認します。以下の出力制御スケジュールから、出力制御が実施された日をクリックすると、出力制御が実施された内容の詳細が確認できます。



(4) 監視システムから読み取った制御率を入力します。

(5) (3)-(4)の値を入力します。0%より小さい値となる場合は、0%とします。

### ◆算出表

(1) 電力会社より 出力制御が実施された日時	(2) 出力制御 時間	(3) 稼働率	(4) 制御率	(5)	(6)
				(3) - (4) 稼働率 - 制御率	(2) × (5) 出力制御時間 × (稼働率 - 制御率)
開始	終了	[時間]	[%]	[%]	[時間]
(例) 2025/4/1	8:30 ~ 8:59	85	46	39	0.195
2025/4/1	8:30 ~ 8:59	85	46	39	0.195
2025/4/1	9:00 ~ 9:29	95	52	43	0.215
2025/4/1	9:30 ~ 9:59	95	54	41	0.205

(1) 監視システムから読み取った出力制御が実施された日時を入力します。

(2) 30分単位で制御率が表示されているので、0.5(時間)と入力します。

(3) 出力制御時間算出シートの上方に記載の表をもとに、時間帯に応じた稼働率を入力します。

(6) (2) × (5)の値を入力します。

## 出力制御時間算出シート(2025年度用)

①お客様の補償番号をご記入ください。

SYU

お客様の補償番号を入力します。

②監視システムの情報をもとに、2025/4/1～2026/3/31 において、お客様の太陽光発電システムに対し、出力制御が実施された日時(1)、出力制御時間(2)、制御率(4)を入力します。以下算出表の(1)(2)(4)に値を入力してください。稼働率(3)は、時間帯によって値が異なります。下表を参照し入力してください。  
(2)～(4)の値をもとに、(5)(6)を算出し入力してください。(5)は、0%より小さい値となる場合は、0%とします。

時間帯	稼働率	時間帯	稼働率
7:00～7:59	60%	14:00～14:59	95%
8:00～8:59	85%	15:00～15:59	85%
9:00～9:59	95%	16:00～16:59	60%
10:00～13:59	100%	その他時間帯	0%

③算出表入力後、(6)の合計時間を以下にご記入ください。

こちらが、「出力制御時間×(稼働率-制御率)」の合計時間となりますので、補償金算定依頼書の⑥にご記入ください。

(6)合計  時間

算出表に、補償対象となる期間で出力制御が行われた日すべての値を入力し、それらの(6)の値の合計をこちらに入力します。こちらを補償金算定依頼書の⑦へ記入願います。

② 時間単位で出力制御が実施された内容を確認することができない監視システムを使用の場合

監視システムに、エクソル製のカラーモニターまたは三菱製のエコガイドを使用の場合やその他の監視システムで、時間単位で出力制御が実施された内容を確認することができない場合は、出力制御時間算出シートの提出は不要です。  
補償金算定依頼書⑦の欄には、「XSOLにて算出希望」とご記入ください。



(5) 弊社による太陽光発電システムシミュレーション結果のコピー

補償金算定依頼書に記載の計算式を用いて算出を希望される場合は、このシミュレーション結果の提出は不要です。

① XSOL NAVIでシミュレーションされた場合

年間予測発電量シミュレーション							
都道府県	●●●	地点	●●●				
メーカー	型番	モジュール出力(kW)	枚数	傾斜角	方位	発電量(kWh)	
XSOL	XLM60-310X-X5B/XLM48-245X-X5B	10.54	34/0	4.5寸	南	12466.24	
					東	0	
					西	0	
					北	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	合計
発電量 [kWh]	960.62	1055.81	1163.92	1174.38	1145.47	905.38	1059.25	1229.32	962.28	960.65	866.12	983.04	●●

■ 発電量[kWh]

発電量[kWh]

1月 2月 3月 4月 5月 6月 7月 8月 9月 10月 11月 12月

【詳細条件】  
日射データ: METPV-11より837地点の水平面全天日射量、直敷分離データ、積雪データ等引用  
日射量算出式出典: 平成18年03月「標準日射データの地理的分解能向上に関する調査研究」(NEDO/JMA)  
発電量算出式出典: 平成17年10月「JIS C 8907:2005」

本シミュレーションは、当該地域における気象データを元に予測したものであり、お客様のシステムの性能を保証するものではありません。  
また、影・積雪による発電減衰は考慮していません。

XSOL NAVIで設計された場合、こちらの発電量合計が「年間の総発電量」となります。こちらを補償金算定依頼書の⑥へ記入願います。

## ②Solar Proでシミュレーションされた場合



(6) 監視システム画面写真添付シート(※監視システム情報提出方法(b)を選択された方のみ)

※枚数が不足する場合は、本紙をコピーしてご使用ください 記入日 2026年4月1日

### 監視システム画面写真添付シート

補償番号	<b>SYU1234567</b>	←忘れずにご記入ください。
------	-------------------	---------------

出力制御が行われた日にちをご記入ください↓

<b>2025/4/1</b>
-----------------

上の欄に出力制御が行われた日にちをご記入の上、右の欄にその日の時間単位の発電状況が確認できる監視システムの画面を撮影した写真を添付してください。

※監視システムに、エクソル製のカラーモニターまたは三菱製のエコガイドを設置されているお客様に限り、日単位のデータでもお受け付けが可能です。

●●発電所

発電量

トレンドグラフ 日グラフ 月グラフ 年グラフ

2025/4/1 0時 2025/4/1 23時 本日のグラフを表示

●●kW

0kWh

交流電力量(kWh)

出力制御が行われた日すべての時間単位の発電量が確認できる監視システムの画面を撮影した写真を取得いただき「監視システム画面写真添付シート」に

◆エクソル製のカラーモニターまたは三菱製のエコガイドを設置されている場合

ホーム画面で「実績」ボタンを押す。「発電・消費」ボタンを押す。「日/月/年」ボタンを押して、「発電量・消費量(月)」を表示。出力制御が行われたすべての月の写真を取得いただき、「監視システム画面写真添付シート」に貼り付けてご提出ください。

