

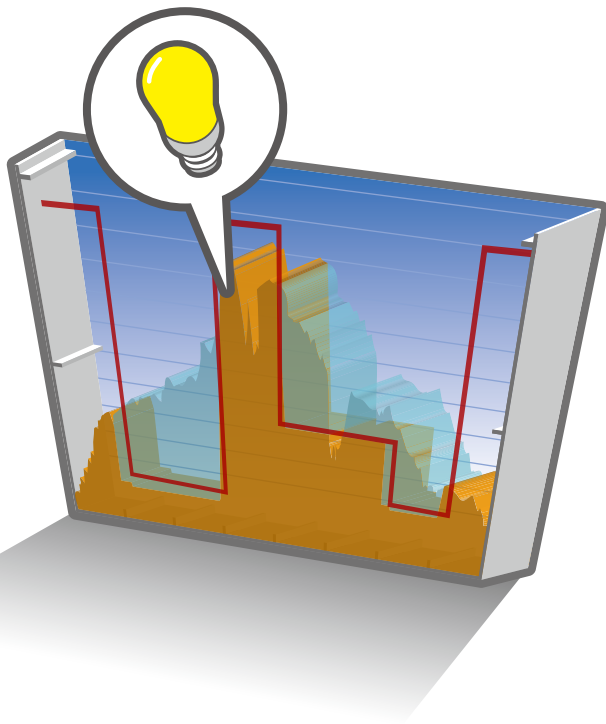
遠隔監視システム&サービス エル・アイ

L..eye

監視画面

機能説明書

出力制御ユニット遠隔監視



- 1 出力制御機能について・・・1
- 2 制御状況の確認・・・2
- 3 スケジュールの確認・・・7
- 4 出力制御に関連するエラー・・・9
- 5 Q&A・・・11

目次

1 出力制御機能について	1
2 制御状況の確認	2
3 スケジュールの確認	7
4 出力制御に関連するエラー	9
5 Q & A	11
【資料】 出力制御機能の仕様	13

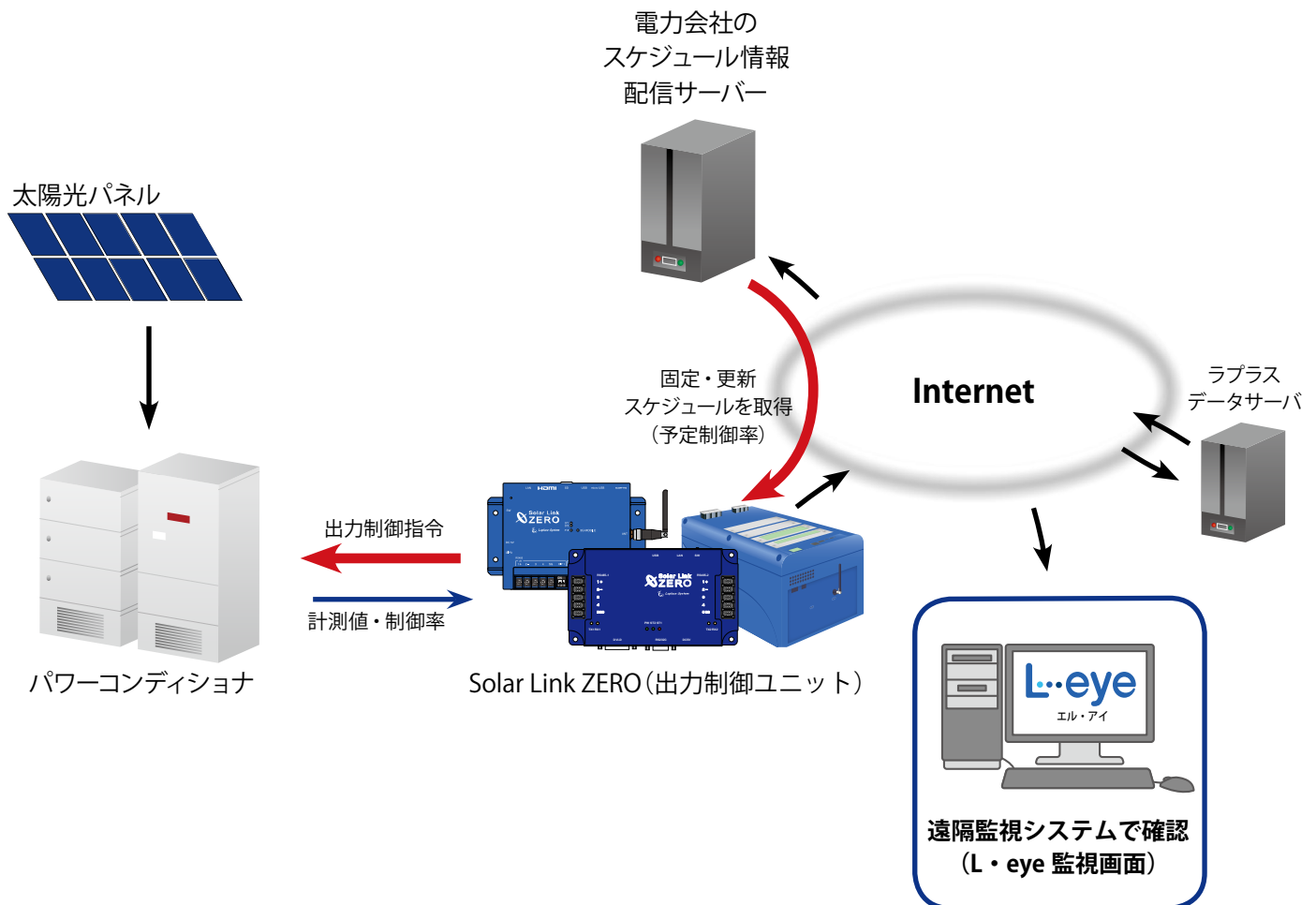
本書は 2018 年 8 月現在、出力制御を実施する電力会社管轄内^{*}での出力制御仕様にに基づき作成されていますが、運用内容は電力会社の方針により異なったり、予告なしに変更される場合があります。あらかじめご了承ください。

※本書の対象となる電力会社：九州電力・四国電力・沖縄電力

1 出力制御機能について

L・eye 監視画面（以下 "L・eye"）は Solar Link ZERO（以下 "ZERO"）からアップロードされる計測値および各種出力制御状況を取得し、表示します。各画面ではパワーコンディショナの現在の制御率や、予定制御スケジュールの確認、また、出力制御データの履歴のダウンロードを行うことが可能です。

※出力制御機能は遠隔監視システム&サービス L・eye（エル・アイ）のご利用が必須です。



動作環境 (閲覧パソコン) ※他環境下での閲覧につきまして、動作保証は行っておりません。

項目	条件
対応 OS	Windows 7 / 10
対応 Web ブラウザ	Internet Explorer 11 / Google Chrome / Mozilla Firefox / Microsoft Edge ※ 上記以外のブラウザではグラフ画面が正しく表示されない場合があります。
画面解像度	1280 x 1024 pixel以上を推奨(1024 x 768 pixelでも使用可)。

2 制御状況の確認

一括監視画面

制御対象の PCS が 1 台以上ある場合、全ての PCS 情報に「①制御率」、「②定格比率」が追加されます。

▶出力制御スケジュール ボタンをクリックすると、制御スケジュールを確認することができます。

詳細は P. 11 をご確認ください。



PCS1~3 が制御対象、PCS4 が非制御対象（灰色表示）のサイトの画面例

- ① **制御率 (%)** ZERO の指示を受けて制御中の PCS から返された値が表示されます（機種により実際の制御率と異なる値が返される場合があります）。また、PCS が値を返さない機種の場合、ZERO が指示した率（予定制御率×換算係数）が表示されます。

100.0 % 数値が表示 制御率が正しく取得され、表示されています。

-- % ハイフン表示 PCS 状況が「更新停止、無通信、異常、停止」のため、制御率を正しく取得できていない状態です。

- ② **定格比率 (%)** 定格容量に対する現在の発電電力の割合を表示します。

60.0 % 数値が表示 定格比率が算出され、表示されています。

-- % ハイフン表示 PCS 状況が「更新停止、無通信、異常、停止状態」のため、算出元データが取得できず、算出できていない状態です。

※ PCS が出力制御対象外の場合、制御率欄と定格比率欄が灰色に表示されます。

※ 制御対象 PCS の発電診断は制御中（制御率 0.0~99.9%）「診断不可」となります。制御率 100% の場合は制御中と扱われず、通常どおり発電診断を行います。

※ PCS や故障の種類により「異常」状態でもハイフン表示でなく数値が表示される場合があります。

※ パネル容量が PCS 容量より少ない場合、制御率はスケジュール上の予定制御率より小さく表示されます。

PCS 状況 / PCS スtring状況一覧

PCS 情報の各 PCS をクリックすると表示される画面です。

制御対象の PCS が 1 台以上ある場合、全ての PCS の情報欄に「①制御率」、「②定格比率」が追加されます。

PCS1	
直流電圧(V)	383.2
交流電圧(V)	211.5
直流電流(A)	--
交流電流(A)	913.1
直流電力(kW)	321.3
交流電力(kW)	307.0
本日の発電電力量(kWh)	3340.1
運転状況	正常
① 制御率(%)	100.0
② 定格比率(%)	60.0
発電診断	診断不可

PCS 状況画面例

PCS1		JB1-1 温度 37.9 °C				
直流電圧(V)	383.2	StringNo	1	2	3	4
交流電圧(V)	211.5	電流(A)	5.1	5.1	5.2	5.1
直流電流(A)	--	JB1-2 温度 38.1 °C				
交流電流(A)	913.1	StringNo	1	2	3	4
直流電力(kW)	321.3	電流(A)	5.2	5.2	5.2	5.1
交流電力(kW)	307.0	JB1-3 温度 38.0 °C				
本日の発電電力量(kWh)	3340.1	StringNo	1	2	3	4
運転状況	正常	電流(A)	5.1	5.2	5.1	5.1
① 制御率(%)	100.0	JB1-4 温度 36.9 °C				
② 定格比率(%)	60.0					
発電診断	診断不可					

PCS・String状況画面例

- ① **制御率 (%)** ZERO の指示を受けて制御中の PCS から返された値が表示されます（機種により実際の制御率と異なる値が返される場合があります）。また、PCS が値を返さない機種の場合、ZERO が指示した率（予定制御率×換算係数）が表示されます。

100.0	数値が表示	制御率が正しく取得され、表示されています。
-------	-------	-----------------------

--	ハイフン表示	PCS 状況が「更新停止、無通信、異常、停止状態」のため、制御率を正しく取得できていない状態です。
----	--------	---

- ② **定格比率 (%)** 定格容量に対する現在の発電電力の割合を表示します。

60.0	数値が表示	定格比率が算出され、表示されています。
------	-------	---------------------

--	ハイフン表示	PCS 状況が「更新停止、無通信、異常、停止状態」のため、算出元データが取得できず、算出できていない状態です。
----	--------	---

※ PCS が出力制御対象外の場合、制御率欄と定格比率欄が灰色に表示され、ハイフン表示となります。

※ 制御対象 PCS の発電診断は制御中（制御率 0.0~99.9%）「診断不可」となります。制御率 100% の場合は制御中と扱われず、通常どおり発電診断を行います。

※ PCS や故障の種類により「異常」状態でもハイフン表示でなく数値が表示される場合があります。

※ ボタンをクリックすると、一括監視画面が表示されます。

PCS 状況一覧画面

▶ PCS状況 一覧

ボタンをクリックすると表示される画面です。

制御対象の PCS が 1 台以上ある場合、全ての PCS の情報欄に「①制御率」、「②定格比率」が追加されます。

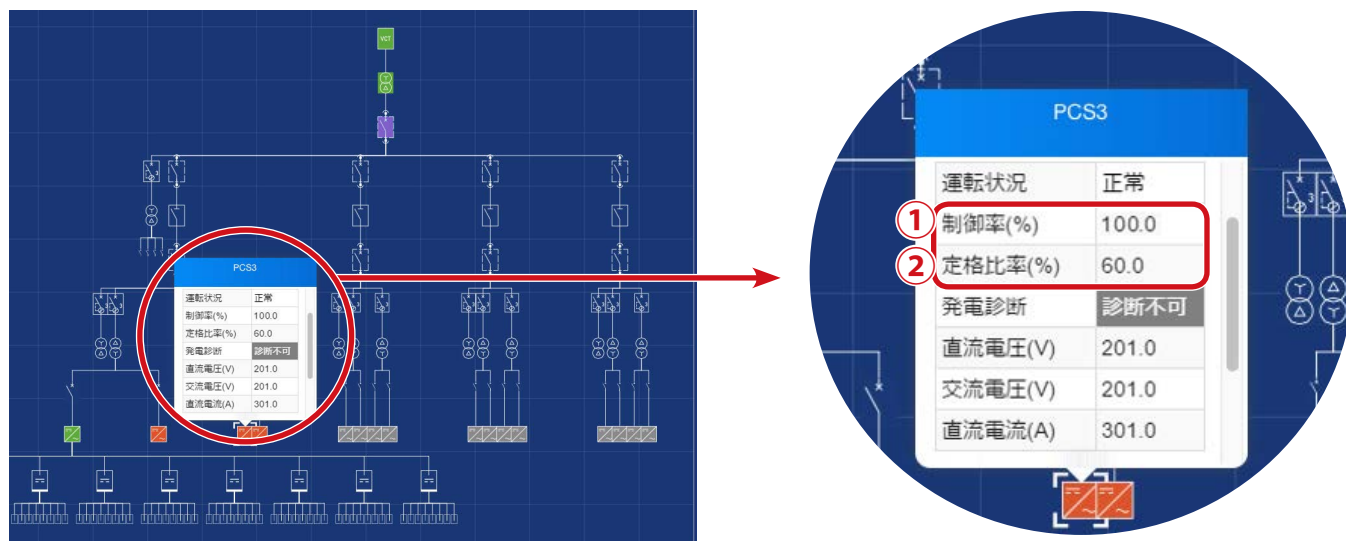
PCS1							
直流電圧(V)	交流電圧(V)	直流電流(A)	交流電流(A)	直流電力(kW)	交流電力(kW)	本日の発電電力量(kWh)	運転状況
409.0	426.2	547.1	295.6	224.3	181.9	892.3	正常
① 制御率(%)	② 定格比率(%)	発電診断					
100.0	60.0	診断不可					

PCS 状況一覧画面例

項目の詳細は「PCS 状況 / PCS スtring 状況一覧」と同様です。P.5 をご確認ください。

系統図画面 (オプション)

系統図画面をご利用時に、制御対象の PCS の情報ウィンドウの項目に「①制御率」、「②定格比率」が追加されます。



系統図画面例

情報ウィンドウ例

追加項目の詳細は「PCS 状況 / PCS スtring 状況一覧」と同様です。P.5 をご確認ください。

※ 非制御対象の PCS の場合は制御率、定格比率の枠が表示されません。

※ 一括監視トップ ボタンをクリックすると、一括監視画面が表示されます。

データ表示画面

▶データ表示

ボタンをクリックすると表示される画面です。

制御対象の PCS が 1 台以上ある場合、データ単位に "トラックレコード" が追加されます。

データ単位	データ範囲				
	時間報	日報	月報	年報	期間指定
トラックレコード	×	1 日間分	×	×	×

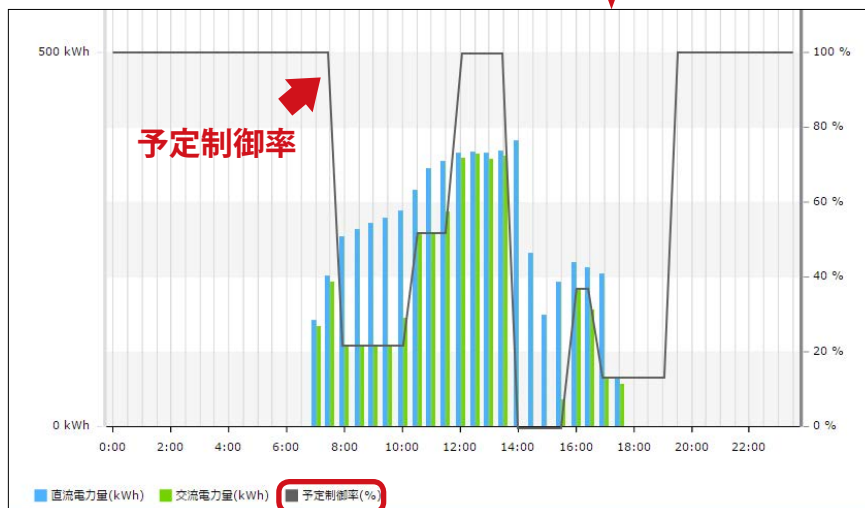
※ トラックレコード選択時は、データ範囲として「日報」、PCS のみ選択可能です。

※ データの保存期間は 1 年分です。



データ表示画面例

トラックレコードのグラフ・帳票表示例



グラフおよび帳票データは 30 分間ごとの平均値または積算値です。

グラフには予定制御率、直流電力量、交流電力量が、帳票には以下の項目が表示されます。

各項目の単位と数値

項目名	単位 (データ単位)	
予定制御率	%	—
直流電圧	V	平均値
直流電流	A	平均値
直流電力量	kWh	積算値
交流電圧	V	平均値
交流電流	A	平均値
交流電力量	kWh	積算値

	予定制御率(%)	直流電圧(V)	直流電流(A)	直流電力量(kWh)	交流電圧(V)	交流電流(A)	交流電力量(kWh)
0:00	100.0	252.0	161.0	170.0	301.0	158.5	173.0
0:30	100.0	252.0	161.0	170.0	301.0	158.5	173.0
1:00	100.0	252.0	161.0	170.0	301.0	158.5	173.0
1:30	100.0	252.0	161.0	170.0	301.0	158.5	173.0
2:00	100.0	252.0	161.0	170.0	301.0	158.5	173.0
2:30	100.0	252.0	161.0	170.0	301.0	158.5	173.0

※ 制御対象 PCS のみの合計、平均値が表示されます。

※ 制御対象 PCS が無いノードを選択した場合、空欄での表示となり、グラフも表示されません

※ グラフは一括監視画面のグラフボタンをクリックすると表示される画面でも確認することができます。

詳細は『L-eye 太陽光発電 監視画面取扱説明書』をご確認ください。

※ ボタンをクリックすると、一括監視画面が表示されます。

データダウンロード画面

▶データダウンロード ボタンをクリックすると表示される画面です。

制御対象の PCS が 1 台以上ある場合、データ単位に "トラックレコード" が追加されます。

データ単位	データ範囲				
	時間報	日報	月報	年報	期間指定
トラックレコード	×	1 日間分	×	×	×

※ トラックレコード選択時は、データ範囲として「日報」、PCS のみ選択可能です。

※ データの保存期間は 1 年分です。



データダウンロード画面例

トラックレコードの詳細情報

トラックレコードとは予定制御率と制御対象 PCS の 30 分間ごとの計測値です。データダウンロードボタンをクリックすると、以下の項目が CSV 形式でダウンロードされます (yyyymmdd_trackrecord_data.csv)

項目名	単位	備考
Date	—	—
予定制御率	%	発電所全体、またはノード毎の予定制御率
全体定格比率	%	全出力制御対象 PCS を対象に下記の式で 30 分間毎に得られた率 $= \frac{\text{交流電力量合計}}{\text{定格容量合計}} \times 100$
全体発電電力量	kWh	全出力制御対象 PCS の 30 分間の交流電力量合計
PCS 定格比率	%	個々の出力制御対象 PCS を対象に下記の式で 30 分間毎に得られた率 $= \frac{\text{交流電力量合計}}{\text{定格容量合計}} \times 100$
PCS 発電電力量	kWh	個々の出力制御対象 PCS の 30 分間の交流電力量

※ 全体定格比率および PCS 定格比率は、ZERO 内部と L・eye 上それぞれで算出されるため、両者の表示値およびダウンロードしたデータの値に誤差が生じる場合があります。

※ 全体定格比率と全体発電電力量は出力制御対象 PCS のみの値または合算値が表示されます。

※ 制御対象 PCS が無いノードを選択した場合、データが無い CSV がダウンロードされます。

※ [一括監視トップ](#) ボタンをクリックすると、一括監視画面が表示されます。

3 スケジュールの確認

出力制御スケジュール

一括監視画面の **▶出力制御スケジュール** ボタンをクリックすると表示される画面です。カレンダー上に当該日に設定されているスケジュールの種類と予定制御率が表示されます。



1月のスケジュールの表示例

カレンダー表示をクリックすると当該日の詳細スケジュールが表示されます(最短で30分単位)。

① カレンダー表示



当該日中の予定制御率の最低値を含むスケジュールの種類が表示されます* (更新または固定)。

予定制御率は当該日中の最低値が表示されます。予定制御率を示す円の色は数値により変化します。

- 100 緑色:** 当該日中の予定制御率が常に100%となっている場合。
- 80 黄色:** 当該日中の予定制御率の最低値が1~99%となっている場合。
- 0 赤色:** 当該日中の予定制御率の最低値が0%となっている場合。

2017/01/11 Wed	
00:00 - 00:29	50%
00:30 - 00:59	40%
01:00 - 01:29	30%
01:30 - 01:59	50%
02:00 - 02:29	40%
02:30 - 02:59	30%
03:00 - 03:29	50%
03:30 - 03:59	40%
04:00 - 04:29	30%
04:30 - 04:59	50%
05:00 - 05:29	40%
05:30 - 05:59	20%
06:00 - 06:29	50%
06:30 - 06:59	40%

詳細スケジュール例

*予定制御率の最低値が同じである固定スケジュールと更新スケジュールが設定されている場合は、より遅い時刻に設定されている方のスケジュールの種類が表示されます。

*スケジュールが無い日はカレンダー内に何も表示されません。

- ② **スケジュール更新日時** 取得したスケジュールデータに含まれる " 作成日時 " が表示されます。複数のスケジュールが存在する場合は最新のものが選択されます。
- ③ **表示対象** スケジュールの表示対象として「発電所全体」が選択されます。
- ④ **表示年月選択** 任意の年月を選択して **表示** ボタンをクリックすると、該当年月のスケジュールが表示されます。
- ⑤ **今月** 今月のスケジュールが表示されます。
- ⑥ **前月へ** **今月へ** 表示する月を変更します。

出力制御スケジュール履歴

出力制御スケジュール画面の **スケジュール履歴** ボタンをクリックすると表示される画面です。出力制御スケジュールに関連するエラーの発生または復帰の履歴が、表示起点日から最大 10,000 件まで表示されます。エラーの発生 / 復帰の履歴を表示する・しないを選択することもできます。

※ 出力制御スケジュール履歴に表示されるエラーは一括監視画面のサイト状況には反映されません。

※ 表示起点日は当日が表示されます (表示起点日は変更可能です)。

CSVダウンロード ボタンをクリックすると、履歴を CSV 形式でダウンロードできます。
(yyyyymmdd_curtailment_status.csv)

日時	サイト番号	内容	状態
2018/06/22 11:31:44	1	更新スケジュール有効期限切れ	発生
2018/06/22 11:31:44	1	固定スケジュール有効期限切れ	発生

西暦年 / 月 / 日時 : 分 : 秒

サイト番号

エラーの内容

発生または復帰

出力制御スケジュール履歴に表示されるエラー項目は、P. 11 の出力制御に関連するエラーをご参照ください。

※ **一括監視トップ** ボタンをクリックすると、一括監視画面が表示されます。

※ **戻る** ボタンをクリックすると、出力制御スケジュール画面が表示されます。

4 出力制御に関連するエラー

出力制御に関連するエラー項目と内容

出力制御に関連して発生するエラーは以下の通りです（一部のエラーは古いバージョンのみで発生します）。

コード	表示項目	エラー内容
9001	更新スケジュール通信エラー	ネットワークが不安定であったり、ZERO または電力サーバの不調により、更新スケジュールの取得に失敗しています。
9002	更新スケジュールレスポンスエラー ※ 1	ネットワークが不安定であったり、ZERO または電力サーバの不調により、ZERO と電力サーバ間の通信が失敗しています。
9003	更新スケジュールアプリケーションエラー ※ 1	ZERO の設定が誤っていたり、電力に配信スケジュールが存在しない可能性があります。
9004	更新スケジュールデータエラー	電力サーバより配信された更新スケジュールデータが破損している可能性があります。
9005	更新スケジュール有効期限切れ	使用可能な更新スケジュールデータが ZERO 内に無い状態です。
9011	固定スケジュール通信エラー	ネットワークが不安定であったり、ZERO または電力サーバの不調により、固定スケジュールの取得に失敗しています。
9012	固定スケジュールレスポンスエラー ※ 1	ネットワークが不安定であったり、ZERO または電力サーバの不調により、ZERO と電力サーバ間の通信が失敗しています。
9013	固定スケジュールアプリケーションエラー ※ 1	ZERO の設定が誤っていたり、電力に配信スケジュールが存在しない可能性があります。
9014	固定スケジュールデータエラー	電力サーバより配信された固定スケジュールデータが破損している可能性があります。
9015	固定スケジュール有効期限切れ	使用可能な固定スケジュールデータが ZERO 内に無い状態です
9021	時刻同期失敗 ※ 2	ネットワークの切断や電力 NTP サーバの異常により時刻同期に失敗しています。
9022	RTC 時刻エラー	機器の故障等により内部時計の日時が不正と判断された状態です。

※1 最新のバージョンでは発生しません。

※2 初期設定では「時刻同期失敗」が発生した場合のメール通知は "OFF" に設定されています。
（その他の表示項目のメール通知は初期設定で "ON"）。

スケジュール取得に関連したエラーの発生時の状況確認について

電力会社の電力サーバからスケジュールを取得する過程（参考図：P.10 参照）で、ネットワーク状況等により、一時的なエラーが発生する場合があります。

①電力サーバとの通信に失敗している場合に発生するエラー

「スケジュールレスポンスエラー」

復帰している場合はリトライで通信が成功しているため問題ありません。

復帰しない場合は状況の確認が必要です（本エラーは最新のバージョンでは発生しません）。

※通信が失敗した原因によっては「スケジュール通信エラー」が発生します。

②スケジュール取得に失敗している場合に発生するエラー

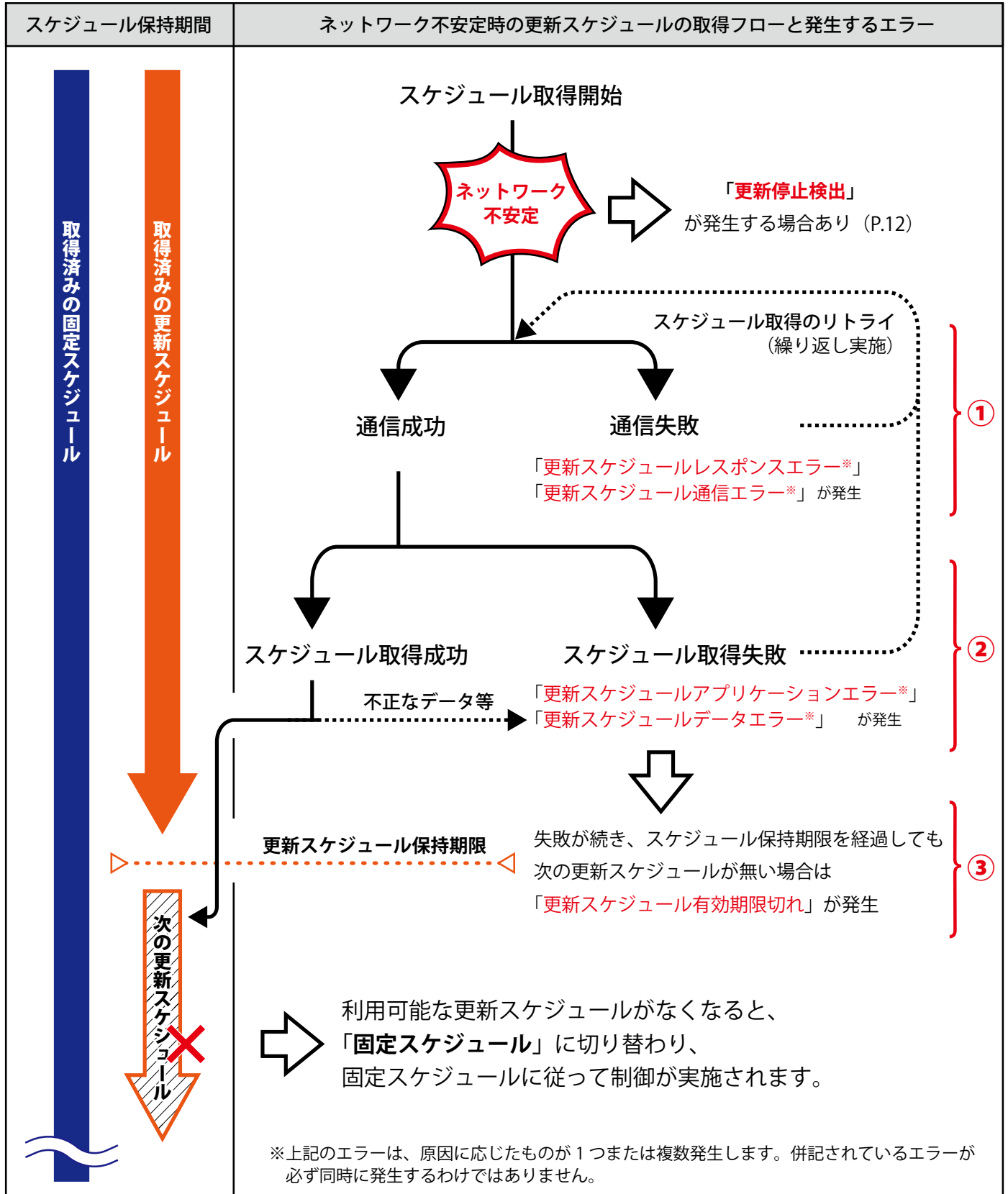
「スケジュールアプリケーションエラー」「スケジュールデータエラー」

復帰している場合はリトライでスケジュールが取得されているため問題ありません。復帰しない場合は状況の確認が必要です（スケジュールアプリケーションエラーは最新のバージョンでは発生しません）。

③利用可能なスケジュールが無くなった場合に発生するエラー

「スケジュール有効期限切れ」

現在のスケジュールの保持期間を経過しても次に利用可能なスケジュールが無い場合に発生します。復帰している場合はその後スケジュールを取得しているため問題ありません。長期間復帰しない場合は状況の確認が必要です。



「更新停止検出」については P.12 の「更新停止検出が発生」をご参照ください。

5 Q & A

出力制御一般

●何らかの理由で更新スケジュールの取得に失敗した場合、PCS はどのような挙動となるか。

ZERO 本体内に、過去に取得した期限が有効な更新スケジュールが残っている場合、本体内に残っている更新スケジュールの制御率に従って PCS に制御指令を行います。

有効な更新スケジュールが無い場合、固定スケジュールが取得されていれば、固定スケジュールに従った制御を行います。更新スケジュールも固定スケジュールも有効なものがない場合、スケジュールが無くなってから、5 分間経過すると PCS が自動的に停止します。

※ 更新スケジュール取得に失敗し、ZERO 本体内に残ったスケジュールで制御が行われた場合、最新の更新スケジュールに含まれる制御率と乖離が生じる場合があります。

●更新スケジュールから固定スケジュールにはいつ切り替わるか。

取得済みの更新スケジュールがある間は更新スケジュールに従って制御が実施されます。その後、利用可能な更新スケジュールが無くなった時点で固定スケジュールに切り替わり、固定スケジュールに従って制御が実施されます。なお、切り替わった時間帯の固定スケジュールが 100% 未満の場合は、発電が抑制されたり、パワーコンディショナが停止する場合があります。利用可能な固定スケジュールも無くなった場合、電力会社が定める仕様に従って、パワーコンディショナが停止します。

●出力制御スケジュールのカレンダーに表示される「更新」「固定」は何を基準に表示しているか。

当該日で最も低い制御率が含まれるスケジュールの種類が表示されます。それぞれのスケジュールで同じ制御率を取得していた場合には、当該日に適用されているスケジュールの中で最も遅い時刻に適用される種類が表示されます。

例) 更新スケジュール・固定スケジュールともに 100%だった場合

詳細スケジュール

時間帯	制御率
00:00 - 05:29	100%
05:30 - 18:29	100%
18:30 - 23:59	100%

カレンダーをクリックすると、当該日の詳細スケジュールが表示されます。その一番遅い時間帯の種類（上図では 18:30 ~ 23:59）が表示されます。

●更新スケジュールを取得してもカレンダーの表示が固定のままになる。

更新、固定スケジュールが一日中同じ制御率である場合、カレンダー表示が「固定」のままとなることがあります。更新スケジュールは早い時間帯から順に取得されますが、その制御率がその日の最も遅い時間帯に適用されている固定スケジュールの制御率と同じまたはそれ以下の場合、最も遅い時間帯に適用されているスケジュールが表示されるためです。

一括監視画面 (L・eye)

- 「制御率 (%)」、「定格比率 (%)」が「--」と表示されている。

(一括監視画面、PCS 状況 / PCS スtring 状況一覧、PCS 状況一覧画面、系統図画面)

⇒表示部分の背景が " 黒色 " で表示されている。

対象の PCS が更新停止、無通信、異常、停止のいずれかのステータスとなっているため、正しく制御率が取得できていない可能性があります。ネットワーク周りや、PCS との通信が正しく行われているか、また PCS が異常や停止の信号を出力していないか確認してください。

⇒表示部分の背景が " 赤色 " で表示されている。

監視画面上で PCS のステータスが正常と表示されているにも関わらず、何らかの理由 (異常や停止に該当しない PCS の不具合など) で、正しく制御率が取得できていない状態です。

原因の切り分けが必要な状況のため、ラプラス・システムまでご連絡ください。



- 出力制御対象ではない PCS に「制御率 (%)」「定格比率 (%)」が表示されている。

(一括監視画面、PCS 状況 / PCS スtring 状況一覧、PCS 状況一覧画面)

同一のサイト内に出力制御対象の PCS が 1 台以上ある場合、非対象の PCS であっても、制御率と定格比率の枠が表示されます。数値は入らず、灰色に表示されます。

※系統図画面の情報ウィンドウ内の「制御率」「定格比率」は出力制御対象の PCS にのみ表示されます。

発電診断機能

- 発電診断結果が「診断不可」になっている。

制御対象の PCS にも発電診断を設定することは可能ですが、出力制御時 (0.0 ~ 99.9%) には正確な診断が行えないため、発電診断は行われず「診断不可」と表示されます。発電診断画面では「データなし」として扱われます。

その他

- PCS の増設等により構成が変わる場合の対応方法は？

管轄の電力会社にお問い合わせいただき、手続きを行っていただいた上で、構成変更の旨をラプラス・システムまでご連絡ください。追加で必要な情報など、今後の流れについてご案内させていただきます。

- 更新停止検出が発生

ZERO が故障していたり、ネットワークが不安定であることなどが原因で、ZERO がアップロードする計測データをサーバが受信できなかった場合に発生します。

復帰していればアップロードが再開されているため問題ありませんが、更新停止が続く場合は状況の確認が必要です。ZERO の故障でなければ PCS は稼働しており、計測も可能です。この間に更新スケジュールが無くなった場合は、固定スケジュールに切り替わって運用されます。

【資料】 出力制御機能の仕様

語句の定義

本書で扱う語句について、下記のように定義しています。

- ・ **予定制御率 (%)**： 30分単位で指示される発電所全体の契約容量に対する発電の上限となる率。
インターネットを介し、電力会社の電力サーバから取得。
- ・ **制 御 率 (%)**： 予定制御率を基に決められるパワーコンディショナごとの契約容量に対する発電の上限となる率。
- ・ **定 格 比 率 (%)**： パワーコンディショナ毎の定格容量 (kW) に対する発電電力量 (kWh) の割合を一定期間で算出したもの。

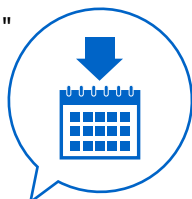
スケジュールの取得と適用

ZERO は電力会社の電力サーバから "予定制御率" の情報を含む制御スケジュール (更新スケジュール、固定スケジュール) を定期的に取り得し、ラプラス標準スケジュールとして保存します。

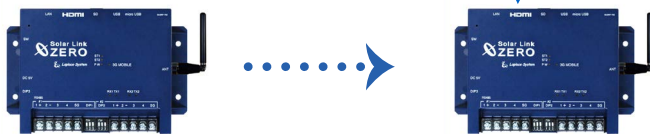
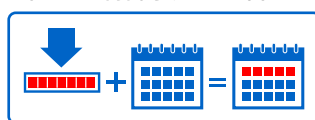
- ・ **更新スケジュール**：1日に数回程度取得される 短期的なスケジュール情報 です。
※通常はこの更新スケジュールを採用して出力制御を実施します。
- ・ **固定スケジュール**： 年間のスケジュール情報 です。
※更新スケジュールの代替として採用する場合があります (以下を参照)。

スケジュールの適用と優先順序

長期の "固定" スケジュールを取得



"更新" スケジュールで直近の制御予定を上書き



各スケジュールの取得イメージ

- ・ **更新と固定のスケジュールが両方存在する場合** "更新" スケジュールが優先されます。

固定スケジュールによって長期間の予定制御率が適用されていても、更新スケジュールに直近の予定制御率が含まれている場合は、更新スケジュールの予定制御率が上書きされます (左例)。

- ・ **同種のスケジュールが存在する場合**、データ作成日時が新しい方が優先されます。

※作成日時はスケジュールデータ内に記載

スケジュールのアップロード

ラプラス標準スケジュールは、作成後、L・eye のデータサーバにアップロードされます。以降、ZERO はスケジュールが更新されたタイミングで、L・eye にスケジュールをアップロードします。L・eye に取り込まれたスケジュールデータは 1 年間保持されます。

時刻同期

出力制御を実施中は ZERO の本体日時は電力会社の電力サーバと 1 日 1 回同期されます。

パワーコンディショナへの制御指令

ZERO はラプラス標準スケジュールおよび換算係数から制御率を算出し、各パワーコンディショナへの電文に反映して制御指令を送信します。

※ 換算係数は ZERO 本体に設定された PCS 定格容量、パネル容量、契約容量から算出されます。

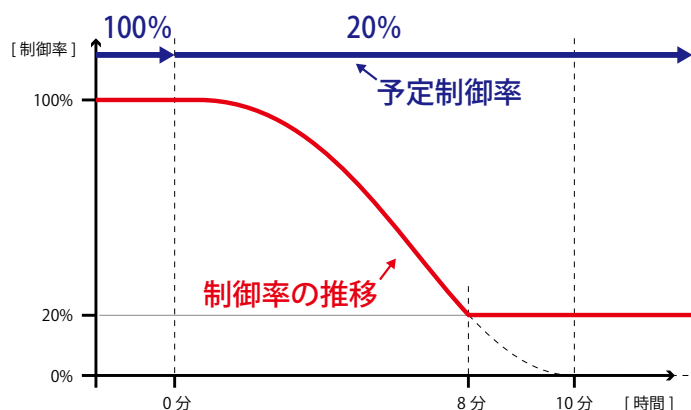
また、スロープ制御を行う場合、ZERO に設定された出力変化時間から算出した変化速度に従って、電文に反映する制御率を徐々に変化させて送信します。

※ PCS の機種により PCS 本体がスロープ制御を行う場合、ZERO からの制御指令にスロープ制御は反映されません。



PCS 定格容量、パネル容量、契約容量、出力変化時間は事前にいただいた情報から出荷時に設定しています。

スロープ制御とは



スケジュールにより予定制御率が切り替わるタイミングで、制御機器 (ZERO/PCS) は制御率が一定の速度で変化するように指令を出します (スロープ制御)。

出力変化時間が 10 分に設定されている場合、10 分間で制御率が 100% から 0% になる速度でスロープがかかるため、制御率が 100% から 20% に達するのに 8 分間かかります。

出力制御を実施するために必要な発電所情報

電力サーバからスケジュールデータを取得してパワーコンディショナの出力制御を行うためには以下の発電所情報が必要です (事前にお伺いした内容で出荷時に設定済みです)。

必要な発電所情報

- ・発電所 ID
- ・発電所全体の契約容量
- ・各 PCS の定格容量
- ・各 PCS に接続されているパネルの容量
- ・出力変化時間 (スロープ制御)
- ・各 PCS 系列の ZERO への接続順の情報※

※現地の PCS 系列の並びが ZERO に設定された順と一致しないと正しい制御ができません。ZERO に接続する PCS 系列の順番はあらかじめご指定ください。

L・eye 上では 1 系統目の 1 台目に接続された PCS から順に表示され、表示順を変更することも可能です。(詳しくは L・eye の取扱説明書をご参照ください)



監視画面の初期設定では、ZERO1 系統の 1 台目に接続された PCS から順に並んで表示されます。



監視画面のPCS情報欄

改訂履歴

	内 容	発行日
初 版	起草	2017.04.12
改 訂	誤記修正 (キャプチャ差替え)	2017.04.28
改 訂	誤記修正 (キャプチャ差替え)	2017.05.24
改 訂	データの保存期間について追記	2017.06.28
改 訂	ARCH の一括監視画面のキャプチャ差し替え、グラフボタンに関する注意書きを追記、データ表示・データダウンロード・出力制御スケジュール履歴のデータ保存期間を追記	2018.05.09
改 訂	遠隔監視画面のキャプチャを差し替え	2018.07.02
改 訂	ARCH 1.14.3 に対応。Solar Link ARCH の名称変更に伴い、文中の Solar Link ARCH を L・eye 監視画面に変更し、遠隔監視画面のキャプチャを差し替え。出力制御スケジュール履歴のデータ保存期間を削除。	2018.07.02
改 訂	更新スケジュールの取得間隔を修正、出力制御情報の更新、誤記修正	2018.09.20
改 訂	文言調整、出力制御に関連するエラーの追記、キャプチャ差替え (L・eye 画面)	2018.12.03

著作権について

本ソフトウェア、本説明書の著作権は株式会社ラプラス・システムに帰属します。株式会社ラプラス・システムの許可なく、内容の全部または一部を複製、改変、公衆送信することは、著作権法上、禁止されております。

お問い合わせ先

株式会社 ラプラス・システム

お電話でのお問い合わせ

TEL: 075-634-8073

お問い合わせはコールセンターまで

弊社 HP からのお問い合わせ

<https://www.lapsys.co.jp/>

「お問い合わせ」フォームをご利用ください

- ・ Microsoft, Windows, Internet Explorer は米国 Microsoft Corporation の米国およびその他の国における登録商標です。
- ・ その他、本説明書で登場するシステム名、製品名、ブラウザ名、サービス名は、各開発メーカーの登録商標あるいは商標です。
- ・ 本説明書中では TM、R マークは明記していません。
- ・ 本説明書の内容を無断で転載することを禁じます。
- ・ 本説明書の内容は改良のため予告なく変更される場合があります。



株式会社 ラプラス・システム

〒 612-8083

京都市伏見区 京町 1-245

TEL:075-634-8073 / FAX:075-644-4832