

系統連系申請参考資料

(関西電力)

パワーコンディショナ

※系統連系申請書類につきましては、電力会社様より申請者の方が必ず原本を入手
くださいますようお願ひいたします。

※参考記入例の電力申請資料は、お取寄せいただいた電力申請資料と書式が異なる
場合がありますが、同様の記入項目に記載例を基に記入してください。

パナソニック株式会社

電力購入契約申込書 兼 系統連系申込書 (低圧)

私は、以下の内容を了承のうえ、貴社に対し、電力系統への再生可能エネルギー発電設備の連系ならびに電力の貢取（貢取終了）を申し込みます。

- 「電力品質確保に係る系統連系技術要件ガイドライン」
- 「電気設備の技術基準の解説」
- 「託送供給契約別冊に定める「系統連系技術要件」」
- 「再生可能エネルギー発電からの電力購入契約要綱」（以下「契約要綱」という。）
- 「裏面個人情報の取扱い」

なお、以下のいずれかに該当する場合、本申込みは撤回されたものとし、本申込みに基づく貴社との契約が既に成立している場合であっても当然に解除されることがあります。

- 電気事業者による再生可能エネルギー電気の譲渡に関する特別措置法（以下「再エネ特措法」という。）第6条に基づき経済産業大臣から受けた設備認定の効力が失われた場合
- 貴社が契約要綱に基づき算定した工事費負担金を貴社の定める支払期日までに支払わない場合
- 「受給開始希望日」を経過してもなお、私が供給開始しない場合
- ただし、特段の理由があると貴社が認めた場合を除く
- 再エネ特措法施行規則第4条または第6条に定める「正当な理由」のいずれかに該当すると貴社が判断した場合
- また、本申込みに関して、以下のことも、併せて同意します。
- 本申込みを撤回した際に、本申込みの内容の検討等に要した費用を貴社に支払うこと
- 本申込みに基づく貴社との契約により受給開始した日から当該契約の廃止日の前日までを除く期間において発生した電力を貴社が無償で受電すること
- 電気供給契約に係る低圧電気使用申込書の提出がなされるまでは、本申込みを貴社が受け付たとしても、再エネ特措法第5条第1項の検討に係る契約の申込みの内容を充足しないとして貴社が取扱うこと

※ご契約者名義変更の場合は、「電力購入契約申込書 兼 系統連系申込書に関する名義変更申込書」をご使用下さい。

①【契約基本情報】

申込種別	<input type="checkbox"/> 新設 <input type="checkbox"/> 設備増減設 <input type="checkbox"/> 再使用 <input type="checkbox"/> 設備撤去 <input type="checkbox"/> 単価変更 <input type="checkbox"/> その他 ()				
契約種別	<input type="checkbox"/> 定額電灯 <input type="checkbox"/> 従量電灯A <input type="checkbox"/> 従量電灯B <input type="checkbox"/> はぴゅうタイム <input type="checkbox"/> 時間帯別電灯 <input type="checkbox"/> 低圧電力 <input type="checkbox"/> その他 ()				
発電設備設置場所 (需要場所住所)	(平 一)				
フリガナ					
ご契約者名義 (※1)	印				
お電話番号	電話 ()	—	携帯 ()	—	ご契約者ご本人様にてご記入ください
ご連絡先	<input type="checkbox"/> 発電設備設置場所と同一 (平 一)				
営業者区分 (※2)	<input type="checkbox"/> 営業者に該当しない		<input type="checkbox"/> 営業者に該当する		
お客さま番号 (新規の場合、記入不要)	日	程	所	番	号
引込柱					

※1 法人名義でご契約される場合は、法人名称、役職名、代表者氏名をご記入ください。電力受給契約のご名義は、原則電気需給契約のご名義と同一としてください。

※2 営業者とは、株式会社、有有限公司等の营利法人、個人商店、個人事務所等のことで、個人や学校法人、宗教法人、医療法人等の公益法人および地方自治体は、該当いたしません。（住居の一軒を店舗等として使用している場合は営業者に該当します。）

②【新增設する発電設備の情報】

インバータが2台ある場合は【設備2】にご記入ください。

太陽電池の情報記載

を記入のうえ提出をお願いします。
を添付してください。

認定日					
設備1	発電機	公称最大出力	kW	製造者	
	太陽電池の種類		太陽電池の変換効率	%	(<input type="checkbox"/> 真性変換効率 <input type="checkbox"/> 実効変換効率)
	太陽電池の型式番号				
設備2	インバータ	JET認証番号 (新規の場合)	別紙1-②	型式 (新規場合)	別紙1-①
	定格出力	別紙1-③	kW	製造者	パナソニック株式会社

※以下は関西電力都入場となります。POSが新型発動方式かつ計器工事以外の工事がない場合は本申込書の零しの検査をもって受給承諾（接続契約含む）といたします。

○協議結果

POSが新型発動方式かつ関西電力の工事がない場合

(内容不備がある場合は 月 日までに当社は申込代行者へ連絡いたします。連絡が無い場合は連絡が可能ですので、左記の期日以降に連絡いただけます。)

POSが新型発動方式かつ関西電力の工事が計器工事日 月 日まで・未定 (後日調整させていただきます。)

(内容不備がある場合は 月 日までに当社は申込代行者へ連絡いたします。連絡が無い場合は弊社計器工事日以降に連絡いただけます。)

POSが従来型発動方式もしくは、新型発動方式で関西電力の工事が計器工事以外あり ⇒ 後日契約のご案内を送付の上、別途工事日を調整させていただきます。

○受付確認 ※③は太陽光10kW未満のみ記入要、④-⑤は太陽光10kW未満以上ののみ記入要。

①設備認定通知書に記載の認定日：平成 年 月 日

②受給最大電力 kW ④課税方式：収入金課税 · 所得課税

③併設発電設備：あり · なし ⑤特例需要場所を適用する · 特例需要場所を適用しない

申込受付	受給承諾
	新規かつ多井を 認めた旨押印

No. _____

③【工事情報】

設置月日 (予定日)	平成 年 月 日	受給開始 希望日	平成 年 月 日
配線方法	余剰配線 / 全量配線 (引込方法 = Y分歧 + 2引込み)		

④【既設発電設備の情報】

※既存の再エネ発電設備を増設・廃止する場合は記入願います

供給条件		供給電気方式	交流 相 線式	供給電圧	ボルト	
設備認定情報	認定日			認定発電 設備ID		
	発電設備 区分	発電出力	kW	配線方法	余剰配線	全量配線

⑤【併設設備 (※3) の有無】

※併設設備が設置撤去の場合は記入は不要です。

□なし	□あり	□コイル・燃料電池・蓄電池・その他 ()	設置月日	容量	kW
-----	-----	-----------------------	------	----	----

※3 併設設備とは、エコウイル、エネファーム（燃料電池）、蓄電池等の再エネ発電設備以外の自家発電設備を指します。
これら併設設備の電力系統への連系の申込がお済みでない場合は、連系申込書を提出してください。

⑥【支払口座情報】

※私が指定する下記口座に振込みを依頼します。また、振込みと共に私が受取電力量料金を受取したものとします。

銀行等	銀行 () 銀協 ()				本店 (所) ()
	銀行コード	支店コード	預金種別	口座番号(右詰めでご記入下さい)	
～	金融機関コード	店番	口座番号(右詰めでご記入下さい)		
9 9 0 0					
フリガナ					
口座名義(※5)	<input checked="" type="checkbox"/> 印刷 でも可				

※4 お客さまがゆうちょ銀行口座への振込を希望される場合、通帳2ページの下部に印字している「他金融機関からの振込」口座をご記入願います。
なお、「他金融機関からの振込」口座が印字されていない場合は、ゆうちょ銀行さまへの印字手続きをよろしくお願ひいたします。

※5 口座名義(フリガナ)は通帳に印字されている通り記載願います。

⑦【申込代理人情報】

申込代理人名 (会社名)	担当者 ()		
住所	(〒 - - -)		
連絡先	電話 () - -	携帯 () - -	

⑧【契約書等の送付先】

※私が指定する下記送付先に契約書等が到達した時点で、私が受取したものとみなします。

系統連系に係る契約のご案内(接続契約書)	<input type="checkbox"/> ①の発電設備設置場所	<input type="checkbox"/> ①のご契約者さまご連絡先	<input type="checkbox"/> ②の中込代理人	<input type="checkbox"/> その他(下欄に記載)
工事費負担金の請求書	<input type="checkbox"/> ①の発電設備設置場所	<input type="checkbox"/> ①のご契約者さまご連絡先	<input type="checkbox"/> ②の中込代理人	<input type="checkbox"/> その他(下欄に記載)
電力受給契約のご案内	<input type="checkbox"/> ①の発電設備設置場所	<input type="checkbox"/> ①のご契約者さまご連絡先	<input type="checkbox"/> ②の中込代理人	<input type="checkbox"/> その他(下欄に記載)
その他 (住所および宛名)	(〒 - - -) 宛名:			

【個人情報の取扱い】

弊社では、次の事業において、契約の締結・履行、債権回収および債務の履行、資産・設備等の形成・保全、商品・サービスの開発・改善、商品・サービスに関するダイレクトメール等による案内その他のこれらに付随する業務を行うために必要な範囲内で個人情報を利用いたします。(1)電気事業 (2)熱供給事業 (3)電気通信事業 (4)情報処理および情報提供サービス事業 (5)ガス供給事業 (6)電気機械器具および蓄熱式空調・給湯装置その他の電力需要平準化または電気の効率利用に資する設備の製造、販売、リース、設置、運転および保守 (7)鉄道事業法による運輸事業 (8)不動産の売買、賃貸借および管理 (9)(1)から(8)までの事業および連携保全に関するエンジニアリング、コンサルティングおよび技術・ノウハウの販売 (10)(1)から(9)までに附帯開設する事業 また、次の各号に掲げる場合には、必要な範囲内で、個人情報を第三者へ提供することがあります。

(1) 契約者が弊社との電力受給契約を廃止する場合 (2) 他の事業者との電力受給契約を締結する場合 (3) 契約者が弊社以外の電気事業者と特定契約を締結する場合 (4) 契約者が弊社との電力受給契約を廃止する場合 (5) 契約者が弊社以外の電気事業者と特定契約を締結する場合

※ 今後の太陽光発電の動向予測や電気の効率利用等を目的とした統計作業に使用するものであり、ご契約者個人が識別できる情報としては取り扱いませんので、できる限りご記入をお願いいたします。(なお、本欄の記載有無によって、電力受給契約上の取扱いに差は生じません。)

＜添付書類＞※記載品のみ番号に「○」があるものは不要です

1. 單線接続図
2. 付近見取図(平面図)
3. 保護器電器接続図一覧表
4. 開盤証明書(写)
5. 設備認定通知書(写)
6. 屋内配線の電圧上界簡易計算書
7. 構内機器配置図
8. 発電設備の詳細資料
9. 制御電源回路図
10. 個別性能試験成績書
11. その他必要資料(複数台連系試験成績書等)
12. 電気使用申込書

新築・既築区分	<input type="checkbox"/> 新築		<input type="checkbox"/> 既築
太陽光発電設備の販売業者	新築時	住宅会社名:	既築時 販売業者名:

申込者さまの情報

現在地



① 必須

サイバーセキュリティ対策に関する同意事項をご確認のうえ、選択ください。

●記入にあたってのお願い

1、2

下記をお守りいただき✓を選択して下さい。

・弊社製出力制御装置をインターネットに接続する場合は、必ずルーターを利用して下さい。

その際、不正な外部指示や機器の操作の影響が無いように、ルーターのセキュリティやパスワードを適切に設定してください。

取扱いの詳細はルーターの取扱説明書を参照してください。

・なお、ルータ等のネットワークセキュリティに関する技術情報については、ルーターメーカーにお問合せください。

■サイバーセキュリティ対策に関する同意事項

① 組合連携市長会連絡事項
下のサイバーセキュリティ対策を実施します。

② 組合連携市長会連絡事項
当申請で、発電設備の新設又は設備変更(POS取扱)を行われる場合は、以下の対策を実施することに同意願います。

上記にあたらない場合は(新規増設など)は、次回設備変更を実施される場合に以下の対策を実施することに同意願います。

1. 外部ネットワークや他ネットワークを通じた発電設備の制御に係るシステムへの影響を最小化するための対策
2. 発電設備の制御に係るシステムには、マルウェアの侵入防止対策
3. 管理設備に関するセキュリティ管理責任者の設置
連絡事項欄へセキュリティ管理責任者の【氏名】【連絡先】を入力ください。
入力が無い場合は、セキュリティ管理責任者は発電者と同一とします。

■連絡事項

① 連絡事項(会員)

③ 発電事業者様がご判断をお願いします。

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

① 任意

ご連絡事項がある場合は、
こちらに入力してください。

② 必須

必要な情報がすべて入力されていることを確認の上、
「次へ」をクリックしてください。

太陽光発電設備の情報

電力購入契約申込書 兼 系統連系に関する申込書（低圧）<シンセツくん>

契約基本情報 申込者情報 再エネ発電設備の情報 **自家発電設備の情報** 技術検討資料 書類の添付 申込内容の確認 申込完了

1 必須

更新区分を選択してください。

受給最大電力

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

※再エネ買取制度に基づく設備認定を申請
発電設備内容と一致しているかご確認ください
※竣工時期が異なる設備は別々にお申込み

2 必須

発電機（パネル）とパワーコンディショナ（PCS）の組み合わせが全て一致する
セット数を入力してください。

4 必須

太陽電池の型番、
種類、変換効率を
入力してください。

設備情報 1

別紙1_②参照 別紙1_①参照
別紙1_③参照

3 必須

発電機（パネル）の公称最大出力

（小数点以下第三位まで）と

製造者を入力してください。

認証取得済み認証取得機関を入力ください。

5 必須

パワーコンディショナ（PCS）のJET

認証番号、定格出力

（小数点以下第三位まで）、製造

者（認証取得者）を入力してください。

を入力ください。

※JET認証品の場合は、JET認証番号を入力ください。

※非認証品の場合は、型式を入力ください。

※パワーコンディショナ（PCS）の認証機関につきましては、

6 必須

発電設備を4台以上設置する場合は、「設備情報が4台以上ある場合」を
クリックし、設備情報を登録してください。

設備台数が4台以上ある場合

戻る

入力クリア

一時保存

次へ

7 必須

入力内容を確認の上、
「次へ」をクリックしてください。

技術檢討資料（保護繼電器整定值一覽表）

ブラウザの「戻る」「進む」「更新」ボタンは使用しないでください。正常に処理が行われない場合があります。

1 必須

2 必須

絶縁用変圧器	<input checked="" type="radio"/> 有	<input type="radio"/> 無
DC付ELCB	<input checked="" type="radio"/> はい <input type="radio"/> いいえ	
複数電子機器接続	<input checked="" type="radio"/> 可	<input type="radio"/> 不可

■ PCS1 部件项目 1PC

認証番号: ABC

③ 必須
各リレーの検出レベルと検出時限を選択してください。
OFRおよびUFRのタイマーが「0.6秒(固定)」
の場合は、「0.5秒」を選択してください。

保護接続器の種別	中継設定値		
	主リレー	タイマー	
電力品質	DVR	標準設定値 115(00480-250)±200(480) 検出レベル 115 V	標準設定値 10秒 検出時間 1.0 秒
	UVR	標準設定値 80(00100)±30(160)±100(400) 検出レベル 80 V	標準設定値 10秒 検出時間 1.0 秒
	DFR	標準設定値 0.15% (検出範囲に範囲) (場合に応じて±10%) 検出レベル 別紙1_④参照	標準設定値 10秒 (0.5秒でも可) 検出時間 1 秒
	UFR	標準設定値 0.8% (検出範囲に範囲) (場合に応じて±10%) 検出レベル 別紙1_⑤参照	標準設定値 10秒 (0.5秒でも可) 検出時間 1 秒
	RPR ※任意入力	標準設定値 発電設備送電出力の5%以下検出 検出レベル W	標準設定値 0.5秒 検出時間 W 秒
	UPR ※任意入力	標準設定値 最大電電力の0%以下 検出レベル W	標準設定値 0.5秒 検出時間 W 秒
電動的方式	方式の種類 その他の場合 ■検出レベルが、メーカーの品質検定から変更をしている場合は、入力ください。 検出レベル	ステップ注入付周波数フィードバック方式 標準設定値 0.22(±1%) 検出時間の場合は0.5秒～1.0秒以内	検出時間 秒以内

5 必須

4 必須

単独運転防止機能について、方式の種類を選択の上、検出レベルを選択してください。検出レベルについて、メーカー出荷時整定から変更している場合に入力してください。

単独運転防止の検出レベルについては、「±〇〇°」「〇〇%」等と記載されていますが、数値のみ入力してください。

また、検出レベルが「-」の場合は「0」と入力してください。

能動的方式における方式の種類がステップ注入付周波数フィードバック方式(新型能動的方式)の場合は検出レベルの入力は不要です。

6 必須

技術検討資料 (屋内配線による電圧上昇の簡易計算書)

現在地

！任意

複数台PCSを設置し、集合版で配線を結集している場合など、
本計算書の様式で計算できない場合は、チェックして次に進んで
ください。計算書は別途作成して添付してください。

以下に該当する場合は、左の□にチェックして次に進んでください。
・本計算書では電圧上昇値が正しく計算できないため、計算書を別途作成する。(集合住宅等で複数台を設置する場合等)
・同古里発電設備の取扱いと規定間に変更が有り、計算書の入力が必要ない。
・配電設備を全て除去するため、計算書の入力が必要ない。

※複数台PCSを設置して集合版で配線を結集している場合は、本計算書の様式では電圧上昇値を算出する場合は本計算書では入力せずに直接手入力してください。

※発電の場合で、既設のパワーコンディショナ(PCS)が設置されている場合は、設備全体での電圧上昇計算が必要となります。

新規登録ちら
設備台数が4台以上ある場合

a. K1

電気方式が単相2線式の場合は、1a1、単相2線式100Vまたは単相2線式200Vの場合、a. 三相の場合a/c
b. 電気方式

b. 第一電源 Ia

【単相2線式100Vの場合】
【単相2線式及び単相2線式200Vの場合】
【三相の場合】

別紙1-①参照
発電容量(PCS容量) P1
発電容量(PCS容量) P2
発電容量(PCS容量) P3
発電容量(PCS容量) P4

c. 引込口配線の抵抗値 Re

■引込口配線の抵抗値 Re.....
電線種
電線太さ
インピーダンス(Ω/km)
亘長(m)
抵抗値(Ω) (Ω=I²×R/1000)
引込口配線の抵抗値 Re ④a

■屋内配線の抵抗値 Rb.....

Rb
1
電線種
電線太さ
インピーダンス(Ω/km)
亘長(m)
抵抗値(Ω) (Ω=I²×R/1000)
屋内配線の抵抗値 Rb ④b

1 必須

電圧方式を選択してください。
単相2線式200V

b. 発電電流
【単相2線式100V
単相2線式200V
単相2線式100V/200V
単相2線式200V/100V】

2 必須

発電容量(PCS容量)を入力してください。
(小数点以下第一位まで)

引込口配線・屋内配線・敷地	長さ (m/km)
2.0mm	5.650
2.5mm	3.250
3.2mm	2.910
5.0sq	3.330
8sq	2.310
14sq	1.200
22sq	0.924
38sq	0.487

3 必須

引込口配線の電線路の
太さを選択の上、亘長を
入力してください。



4 必須

屋内配線の電線路の
太さを選択の上、亘長を
入力してください。



【単相3線式及び単相2線式200Vの場合】

【三相の場合】

発電容量(PCS容量) P1	kW	発電電流 Ig-1 =	A	-----②b-1
発電容量(PCS容量) P2	kW	発電電流 Ig-2 =	A	-----②b-2
発電容量(PCS容量) P3	kW	発電電流 Ig-3 =	A	-----②b-3
発電容量(PCS容量) Pt	kW	発電電流 Ig-t =	A	-----②a

c. 引入口配線の抵抗値 Ra

■引入口配線の抵抗値 Ra-----

電線路	A	B
電線大きさ	<input type="text"/>	<input type="text"/>
インピーダンス(Ω/km)	0.0	
亘長(m)	0.0	
抵抗値(Ω) Ra=(Ω×1)×(Ω)/1000	<input type="text"/>	

■屋内配線の抵抗値 Rb-----

電線路	C	D
電線大きさ	<input type="text"/>	<input type="text"/>
インピーダンス(Ω/km)	0.0	
亘長(m)	0.0	
抵抗値(Ω) Rb=(Ω×1)×(Ω)/1000	<input type="text"/>	

引入口配線 屋内配線(Ω)

導線 (Ω/km)

ご注意ください

電圧上昇値 (ΔV_t) が標準電圧の2%
(100Vの場合は2V、200Vの場合は4V)
を超える場合は、配線の選定見直しを
検討してください。

① 必須

PCSのAVR整定値を
選択してください。
原則、計算値の直近上位の値を選択して
ください。ただし、屋根貸しの場合等、
全量配線のY分岐で、発電事業者さまと
需電場所のお客さまが異なる場合は
直近下位の値を選択してください。

109.0V

107.0
107.5
108.0
108.5
109.0
109.5
110.0
214.0
215.0
216.0
217.0
218.0
-230.0
その他

d. 電圧上昇値 V

$\Delta V_a = K1(Ω) \times Ig(Ω/s) \times Ra(Ω/s)$

$\Delta Vb = K1(Ω) \times Ig(Ω/s) \times Rb(Ω/s)$

$\Delta Vt = \Delta Va + \Delta Vb$

ΔVa	V	$\Delta Vb1$	V	$\Delta Vt1$	V
$\Delta Vb2$	V	$\Delta Vt2$	V		
$\Delta Vb3$	V	$\Delta Vt3$	V		

e. AVRの整定値

PCS1での電圧値	V	PCS1でのAVR整定値	V
PCS2での電圧値	V	PCS2でのAVR整定値	V
PCS3での電圧値	V	PCS3でのAVR整定値	V

② 必須

入力内容を確認の上、「次へ」
をクリックしてください。

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

Copyright 1995-2014 KANSAI THE KANSAI ELECTRIC POWER CO., INC. All Rights Reserved.
ライセンス | 詳細 | 開発者情報 | プライバシーポリシー | ヘルプ | フィードバック

設備容量等の技術的確認資料

契約者名 :

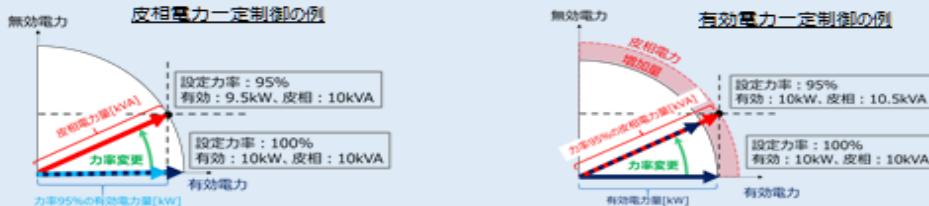
既往太陽光発電設備の力率一定制御の設定(第9回目から見て進捗95%設定)が必要です※。

パワー・コンディショナー(以下、「PCS」と記載)の力率一定制御の採用に伴い、設定力率における皮相電力(kVA)を用いて設備構築を行います。本様式に必要事項を記載いただき、申請時に添付ください。なお、本様式の入力不備より、設備設計誤り、回答遅延等が発生する場合があります。

※ 力率一定制御の設定については、系統運営規程-2016(2017追録版)の中で規程されています。

力率一定制御運転は、出力に対し一定比率で無効電力を注入する運転方式です。PCSでは、「有効電力一定」又は「皮相電力一定」で制御をする機能があります。皮相電力を増やす場合は機器によってまちまちですので、詳細はメーカーさまへご確認ください。

設備構築される電力量を元に記載しますが、電力量は皮相電力に比例するものですので、皮相電力の確認が必要となります。



下欄へ設置するのPCS(既設含む)の情報を記載ください。

※力率一定制御機能の有無、力率100%、95%における各容量(kW、kVA)は、仕様書やPCS製造メーカーさまに確認いただき、確認結果をご入力お願いします。

※起定力平置を「95%」、「力率設定変更の有無不明、後日報告」を選択された場合、「力率95%における容量(kVA)」を必ずご記入ください。

※起定力平置を「力率設定変更の有無不明、後日報告」を選択された場合、お客様設備の竣工連絡までに本様式の差替えが必要です。なお、差替えがない場合、連絡できない可能性がございます。また、差替えによって「力率95%における容量(kVA)」が変更になる場合、工事変更、負担金請求等が発生する場合があります。

※下欄の「状況」を選択すると黄色になる入力欄は、入力必須箇所となります。

状況	設定力率(%)	力率100%における容量(kW)	力率95%における容量(kVA)	備考等	
				例	新設
PCS1	別紙1_⑦参照	別紙1_⑧参照	別紙1_⑨参照		
PCS2					
PCS3					
PCS4					
PCS5					
PCS6					
PCS7					
PCS8					
PCS9					
PCS10					
PCS11					
PCS12					
PCS13					
PCS14					
PCS15					
PCS16					
PCS17					
PCS18					
PCS19					
PCS20					
合計値		0.00	0.00		

既設者等入力画面や電圧上昇率の前算図面に入力する機種等と補えてください

※出力制御準備に伴うDMを受領された事業者さまおよび、既連系でオンライン化を実施される事業者さまは、「表紙(様式1)」と「仕様確認依頼書(様式2)」の提出をお願い致します。
新規連系の事業者さまは、「仕様確認依頼書(様式2)」のみ提出をお願い致します。

樣式1

2025年11月13日

出力制御機能付PCSの仕様確認依頼書

関西電力送配電株式会社 御中

貴社の託送供給等約款に基づき、「出力制御機能付PCSへの切替」に関して、以下の通り、準備が整いましたので仕様の確認をお願い致します。

記

(1)発電事業者名			
(2)発電設備設置場所			
(3)契約容量の変更	有 <input type="checkbox"/>	無 <input checked="" type="checkbox"/>	
(4)PCS本体の取替	有 <input type="checkbox"/>	無 <input checked="" type="checkbox"/>	
(5)管理番号	※DM管理番号、お客さま番号、供給地点特定番号のいづれかを記入ください。		
(6)発電所ID送付先アドレス	<p>会社名:</p> <p>氏名:</p> <p>Email:</p> <p>※たくそう君受付の場合は、当該項目は記載不要、入力されたとしても たくそう君での回答となりますのでご了承下さい。</p>		

※本様式にて取得した個人情報は、再エネ出力制御準備に係る連絡にのみ利用し、当該目的外には利用しません。

以上

【關西電力送配電記入欄】

出力制御機能付 P C S の仕様確認依頼書

1 発電所名 ※発電所名が無い場合は、発電事業者名を記載						<input checked="" type="radio"/> 更新スケジュール(インターネット回線有)(原則こちらを選択) ※4 <input type="radio"/> 固定スケジュール (インターネット回線なし) ※原則、更新スケジュールを選択。 固定スケジュールは山間部等でインターネットが構築できない場合のみ選択が可能です。その場合、連系立会が必要。なお、「ノンファーム型接続」では選択できません。 ※更新スケジュールを選択された方で、発電開始当初からインターネット環境の構築が困難な場合は、下記の「固定スケジュール」で発電開始し、 後日更新スケジュールに変更を選択してください。その場合も、連系立会が必要。 <input type="checkbox"/> 固定スケジュールで発電開始し、後日更新スケジュールに変更							
2 出力制御スケジュール運用方法 (いづれか選択してください)													
3 発電所ID 新規発行必要数 (設置される出力制御ユニットの台数と同等の数を記載下さい。)						(個)							
4.PCS等系列単位の諸元一覧 ※組合せのパターンが複数ある場合は行を分けてください。													
設備区分	出力制御ユニット番号 (発電所ID発行単位) [台目]	契約容量 [kW]	適用ルール ※ 1	PCS番号	PCS容量 [kW]		バッテリ容量 [kW]		出力制御機能付PCS ※3 メーカー名・型式 (機器構成単位で記載)				備考 ※出力制御機能以外の仕様変更 (連系協議関連事項のみ)※ 2 など
					変更前	変更後	変更前	変更後	PCS狭義 (メーカー) パナソニック株式会社 出力制御ユニット (メーカー) パナソニック株式会社	(型式) 別紙1-①参照 (型式) 電力計測制御(電力検出)ユニット品番			
									PCS狭義 (メーカー) 出力制御ユニット (メーカー)	(型式) (型式)			
									PCS狭義 (メーカー) 出力制御ユニット (メーカー)	(型式) (型式)			
									PCS狭義 (メーカー) 出力制御ユニット (メーカー)	(型式) (型式)			
									PCS狭義 (メーカー) 出力制御ユニット (メーカー)	(型式) (型式)			
※出力制御ユニットの型式を登録願います。記載する型式等が不明の場合は製造メーカーさまへご確認下さい。 24年度ENEPLAT(L)RE32C/3HCと 25年度パロコン(VBPC244/55GM4(T,H), VBPC230/40/55NC4) の組合せの場合、個別協議となります。別紙2をご確認ください。													

※ 1 出力制御の適用ルールを記載（対象外、旧、新、無制限、無補償のいずれかを記載）してください。

※ 2 出力制御機能以外の仕様変更（連系協議関連事項のみ）がある場合は資料を添付してください。

（連系協議での取決事項等から逸脱していることが確認された場合は、保安上の問題から発電停止に向けた調整をさせていただくことがあります）

※ 3 出力制御機能付 P C S の出力変化時間は**10分**に設定してください。

※ 4 **出力制御機能付 P C S の設置及び設定（インターネット回線構築を含む）は発電開始までに実施ください。弊社にて設置完了（アクセスログ）が確認出来ない場合、連系開始をお断りする場合がございます。**

ただし、住宅新築や転居などやむを得ない理由により、インターネット回線構築が発電開始時に間に合わない場合で、必ず固定スケジュールを設定してください。その場合、連系立会が必要となります。

【関西電力送配電記入欄】

別紙1

※認証切れの品番を連系申し込みする際は、製造年月日証明書を添付してください。

機種別整定値一覧

	①型式	②認証番号	③定格出力	④OFR	⑤UFR		⑥自動電圧調整装置	⑦設定力率	⑧力率100%時の容量	⑨力率95%時の容量	⑩検出レベル
屋内用集中型	VBPC230NC3	MP-0207	3.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	3.0kW	3.157kVA	8°
	VBPC240NC3	MP-0206	4.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.0kW	4.210kVA	8°
	VBPC255NC3	MP-0205	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
	VBPC230NC4	MP-0220	3.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	3.0kW	3.158kVA	8°
	VBPC240NC4	MP-0219	4.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.0kW	4.210kVA	8°
	VBPC255NC4	MP-0218	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
屋外用集中型	VBPC255GS2(S)	MP-0189	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
屋内屋外兼用マルチ型	VBPC244GM2(S)	MP-0187	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.4kW	4.7kVA	8°
	VBPC255GM2(S)	MP-0188	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
	VBPC244GM3T	MP-0204	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.4kW	4.7kVA	8°
	VBPC255GM3T	MP-0202	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
	VBPC255GM3H	MP-0203	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
	VBPC244GM4	MP-0215	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.4kW	4.63kVA	8°
	VBPC255GM4	MP-0214	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
	VBPC244GM4T	MP-0212	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.4kW	4.63kVA	8°
	VBPC255GM4T	MP-0211	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
	VBPC255GM4H	MP-0213	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	4.4kW	5.789kVA	8°
パワステS+	LJRC41 / 42	MD-0038	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
V2H蓄電eneplat (22年度モデル)	LJRE31B / 32B	MD-0058	6.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	6.0kW	6.3kVA	8°
V2H蓄電eneplat (24年度モデル)	LJRE32C / 3HC	MD-0065	6.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	6.0kW	6.3kVA	8°
創蓄連携システムT	LJPB32D	MD-0078	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
産業用蓄電システム 単相連系タイプ(V2X対応)	LJPCT2 (組合せ品番：XLJVL00AE パッケージ型番：PLJ-PCT2)	MD-0062	6.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能（有効電力制御）	95%	6.0kW	6.3kVA	8°

※パワステS+：パワステS+単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池用コンバータ+蓄電池を接続する場合は、パワステ用一覧表を参照ください。

※V2H創蓄eneplat：パワーステーション単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池用コンバータ+蓄電池を接続する場合は、パワステ用一覧表を参照ください。

※創蓄連携システムT：パワーステーション単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池を接続する場合は、パワステ用一覧表を参照ください。

①型式

設置するパワコン品番を記入してください

②認証番号

仕様書の取得認証のページの「JET認証」の「認証登録番号」を参照

③定格出力

仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(力率100%時の値を記入)

④⑤OFR、UFR

仕様書の保護機能のページの「OFR」「UFR」の欄を参照

⑥自動電圧調整装置

仕様書の定格仕様のページの「電圧上昇抑制制御」を参照

⑦設定力率

電力会社の指示に従ってください。整定範囲は仕様書の定格仕様のページの「出力基本波力率」の欄を参照。

⑧力率100%時の容量

仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(力率100%時の値を記入)

⑨力率95%時の容量

仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(力率95%時の値を記入)

別紙2

24年度モデルeneplatと25年度モデルパワーコンディショナの組合せの場合、以下ご参考いただきご記入ください。

品番 組合せ		eneplat品番: LJRE32C/LJRE3HC パワコン品番: VBPC255GM4T、VBPC255GM4H、VBPC244GM4T、 VBPC255GM4、VBPC244GM4 VBPC255NC4、VBPC240NC4、VBPC230NC4
系 統 連 系 申 請 記 載 内 容	制御UT	BLJNR01D
	通信/ ユーザインター フェース	(UT1) MKN713、MKN713050、MKN704、 MKN704050、MKN705 (UT2) MKN714、MKN714050、MKN706、 MKN706050、MKN707 ご採用品番いずれか記載
	計測UT	(UT1) MKN7300S1 + MKN7300S2、 MKH73001S1 + MKN7300S2、 NKH73002S1 + MKN7300S2 (UT2) MKN7360S1、MKN7350S1、MKN733 ご採用品番いずれか記載