

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いいたします。

※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

連 系 申 込 書 (需 要 者) (低圧版)

関西電力送配電株式会社 御中

貴社電力系統へ発電設備を連系いたしたく、貴社の「託送供給等約款」、「系統連系技術要件（託送供給等約款別冊）」および「発電設備系統連系サービス要綱」を承認の上、以下のとおり申し込みます。
なお、逆潮流「有」の場合、発生する余剰電力は、貴社が無償で受電することを承諾いたします。

申込者（代表契約者）

住 所 〒

事 業 者 名

申 込 者 氏 名

印

(1) 需要者の名称			
(2) 供給地点特定番号（22桁）※			
(3) 需要場所			
(4) 供給地点			
(5) 発電設備	新設 ・ 設備増減設 ・ 設備撤去		
	種類	発電出力	設備撤去
	(新設) (燃料：)		(新設) k W 太陽電池出力
	(既設) (燃料：)		(既設) k W
(6) 逆潮流	有 ・ 無		
(7) 連絡先	【連絡先】 住所 〒 事業者名 所 属 担当者名 電 話 FAX e-mail		
	【技術的事項に関する連絡先（上記と異なる場合のみ記入）】 住所 〒 事業者名 所 属 担当者名 電 話 FAX e-mail		
(8) 特記事項			

※ 供給地点特定番号が未確定の場合は、接続供給申込の受付番号を記入してください。

インバータが2台ある場合は【発電設備No.2】にご記入ください。インバータが4台以上の場合は、別紙を添付してください
 同一の需要場所において2以上の設備認定がある場合は設備認定IDごとに申し上げます。

設備認定書情報		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		
発電設備 1	機器設置概要	設置月日(予定日)	年 月 日		連系希望日(予定日)	年 月 日			
	発電機	発電機 :		太陽電池出力 kW	() W) × (台)				
		型式							
		公称最大出力 :			() W) × (台)				
		型式							
	製造者								
	インバーター	JET認証番号 <small>※太陽光発電設備のみ</small>	別紙1-②		出力制御方式	別紙1-⑥			
		製造者	パナソニック株式会社		自動電圧調整機能	有効電力	有・無		
		型式	別紙1-①		単独運転検出機能 受動的方式	無効電力	有・無		
		定格出力	別紙1-③		単独運転検出機能 能動的方式	電圧位相跳躍検出方式 ステップ注入付周波数フィードバック方式			
力率		別紙1-⑦		絶縁用変圧器	有・無				
発電設備 2	機器設置概要	設置月日(予定日)	年 月 日		連系希望日(予定日)	年 月 日			
	発電機	発電機 :		kW	() W) × (台)				
		型式							
		公称最大出力 :			() W) × (台)				
		型式							
	製造者								
	インバーター	JET認証番号 <small>※太陽光発電設備のみ</small>			出力制御方式				
		製造者			自動電圧調整機能	有効電力	有・無		
		型式			単独運転検出機能 受動的方式	無効電力	有・無		
		定格出力			単独運転検出機能 能動的方式				
力率				絶縁用変圧器	有・無				
発電設備 3	機器設置概要	設置月日(予定日)	年 月 日		連系希望日(予定日)	年 月 日			
	発電機	発電機 :		kW	() W) × (台)				
		型式							
		公称最大出力 :			() W) × (台)				
		型式							
	製造者								
	インバーター	JET認証番号 <small>※太陽光発電設備のみ</small>			出力制御方式				
		製造者			自動電圧調整機能	有効電力	有・無		
		型式			単独運転検出機能 受動的方式	無効電力	有・無		
		定格出力			単独運転検出機能 能動的方式				
力率				絶縁用変圧器	有・無				

【添付資料】

1. 単線結線図(継電器、スタティックコンデンサ、自動同期検定装置、計器用変成器のPT、CT等の明示されたもの)
2. 付近見取図
3. 保護継電器整定一覧表
4. 認証証明書
5. 設備認定通知書(写)
6. 発電設備の詳細資料
7. 制御電源回路図
8. 個別性能試験成績書

申込者さまの情報

所在地

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ください。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

系統連系技術用装置（出力制御装置）のサイバーセキュリティ対策を実施します。

※当申請で、発電設備の新設又は設備変更（POS取替）が行われる場合は、以下の対策を実施することに同意いたします。上記にあたらぬ場合（パネル増設など）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いたします。

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. 発電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

連絡事項
(全角)

戻る 入力クリア 一時保存 **次へ**

! 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 kW

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

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。

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

	更新区分	<input type="checkbox"/> 新設・容量変更 <input type="checkbox"/> 廃止		セット数	
設備情報 1	公称最大出力	<input type="text"/> kW	製造者	※設備取替の場合、新設と廃止、双方登録してください。 ※出力(PCS)の内音が全て一致する場合、セット数を入力ください。	
	太陽電池の種類	※設置する製造者の場合、（その他）を選択のうえ、下段の空白に入力ください。			
	太陽電池の変換効率	<input type="text"/> %	<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				
設備情報 2	PCSのJET認証番号	別紙1_②参照	型式	別紙1_①参照	
	定格出力	別紙1_③参照	製造者	パナソニック株式会社	
	<input type="checkbox"/> 新設・容量変更 <input type="checkbox"/> 廃止	セット数			
	公称最大出力	<input type="text"/> kW	製造者		
設備情報 3	太陽電池の変換効率	<input type="text"/> %	<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				
	PCSのJET認証番号		型式		
	定格出力	<input type="text"/> kW	製造者		

3 必須
発電機（パネル）の公称最大出力（少数点以下第三位まで）と製造者を入力してください。

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

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。

5 必須
パワーコンディショナ(PCS)のJET認証番号、定格出力（少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。

※ 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)取替時につきましては、

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。

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。

技術検討資料（保護継電器整定値一覧表）

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

絶縁用変圧器の有無を選択してください。

申込書（住

家用発電

設備の情報

（専用）保護

2 必須

OC付ELCBの種数と素子数を入力してください。

逆接続は「可」を選択してください。

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

絶縁用変圧器 有 無

OC付ELCB 種数 素子数 逆接続 可 不可

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。

※ 本様式は、保護装置の型式別に全ての項目を入力してください。
(同一型式を複数台設置される場合(セット登録されている場合は)1台のみ入力してください。)

■ PCS1
認証番号: ABC

保護継電器の種類別	申請整定値	
	主リレー	タイマー
電力品質	DVR 検出整定値 115V(100V/200V/250V(200V/250V)) 検出レベル <input type="text" value="115"/> V	検出時限 1.0 秒
	LVR 検出整定値 80V(100V/150V(100V/150V)) 検出レベル <input type="text" value="80"/> V	検出時限 1.0 秒
	OFR 検出整定値 61.0Hz(検定範囲に無い場合は0.0Hz) 検出レベル <input type="text" value="別紙1-④参照"/>	検出時限 1.0秒(0.5秒でも可) <input type="text" value="1"/> 秒
	UFR 検出整定値 99.9Hz(検定範囲に無い場合は0.0Hz以下) 検出レベル <input type="text" value="別紙1-⑤参照"/>	検出時限 1.0秒(0.5秒でも可) <input type="text" value="別紙1-⑤参照"/>
	RPR ※任意入力 検出整定値 発電設備定格出力の5%以下 検出レベル <input type="text"/>	検出時限 0.5秒 <input type="text"/>
	UFR ※任意入力 検出整定値 感度定電電力の0%以下 検出レベル <input type="text"/>	検出時限 0.5秒 <input type="text"/>
能動的方式	方式の種類 <input type="text" value="ステップ注入付周波数フィードバック方式"/> その他の場合 <input type="text"/>	検出時限 <input type="text"/>
	方式の種類 <input type="text" value="電圧位相跳躍検出方式"/> その他の場合 <input type="text"/>	検出時限 <input type="text"/>
自動電圧調整装置 (電圧上昇抑制用兼設)	<input type="checkbox"/> 進相無効電力制御機能 <input type="checkbox"/> 出力制御機能 (有効電力制御)	検出時限 0.5秒以内 <input type="text"/>
保電後の検入阻止時間	<input type="text"/>	検出時限 300秒 <input type="text"/>

5 必須

自動電圧調整装置の機能を選択してください。

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は、メーカー出荷時整定値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、「±0.0°」「0.0%」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

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

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、左の口を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、計算書を別途添付する。（集合住宅等で複数階建てが混在する場合等）
- 同容量発電設備の取替など設定値に変更があったため、計算書の入力が必要あり。
- 発電設備を全て除去するため、計算書の入力が必要あり。

*※ 複数台の発電設備を1集合版で集約して計算している場合など、本計算書の様式では電圧上昇値を正しく計算できない場合は、本計算書とは入力せず、別途添付してください。

※ 増設の場合で、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。

別紙の1から 発電容量が4台以上の場合は

※ K1

電圧方式が単相2線式の場合 1※1、単相3線式100Vまたは単相3線式200Vの場合 ※2、三相の場合※3

電圧方式 **1**

b. 発電電流 I_g

【単相2線式100Vの場合】

発電電流 $I_g =$ 発電容量 $P_g(\text{kW}) \times 1000\text{W}/100\text{V}$

【単相3線式及び三相2線式200Vの場合】

発電電流 $I_g =$ 発電容量 $P_g(\text{kW}) \times 1000\text{W}/200\text{V}$

【三相の場合】

発電電流 $I_g =$ 発電容量 $P_g(\text{kW}) \times 1000\text{W}/(\sqrt{3} \times 200\text{V})$

発電容量(PCS容量) P1

発電電流 $I_{g1} =$ A

発電容量(PCS容量) P2

発電電流 $I_{g2} =$ A

発電容量(PCS容量) P3

発電電流 $I_{g3} =$ A

発電容量(PCS容量) P4

発電電流 $I_{g4} =$ A

c. 引込口配線の抵抗値 R_a

■引込口配線の抵抗値 R_a

電線径 電線太さ A B
 心径×長さ(Ω/km) (1)
 長さ(m) (2)
 抵抗値(Ω) (3)=(1)×(2)/1000
 引込口配線の抵抗値 R_a Ω

■屋内配線の抵抗値 R_b

電線径 電線太さ C D
 心径×長さ(Ω/km) (1)
 長さ(m) (2)
 抵抗値(Ω) (3)=(1)×(2)/1000
 屋内配線の抵抗値 R_b Ω

引込口配線・屋内配線の電線径

電線径 (mm)	抵抗値 (Ω/km)
2.0mm	5.650
2.5mm	3.250
3.2mm	2.210
5.5sq	3.330
6sq	2.210
1.4sq	1.200
2.5sq	0.924
3.8sq	0.487

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3線式100V/200V
 単相2線式200V
 三相200V

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)

3 必須

引込口配線の電線径の太さを選択の上、置長を入力してください。

- 2.0mm
- 2.5mm
- 3.2mm
- 5.5sq
- 6sq
- 1.4sq
- 2.5sq
- 3.8sq
- 60sq
- 100sq
- 150sq
- 200sq
- 250sq

4 必須

屋内配線の電線径の太さを選択の上、置長を入力してください。

- 2.0mm
- 2.5mm
- 3.2mm
- 5.5sq
- 6sq
- 1.4sq
- 2.5sq
- 3.8sq
- 60sq
- 100sq
- 150sq
- 200sq
- 250sq

【単相3線式及び単相2線式200Vの場合】 ----- 発電電流 I_g = 発電容量 P(kW)×1000W/210V
 【三相の場合】 ----- 発電電流 I_g = 発電容量 P(kW)×1000W/(√3×210V)

発電容量(PCS容量) P1	kW	発電電流 I _g 1	=		A	-----	②b 1
発電容量(PCS容量) P2	kW	発電電流 I _g 2	=		A	-----	②b 2
発電容量(PCS容量) P3	kW	発電電流 I _g 3	=		A	-----	②b 3
発電容量(PCS容量) P _t	kW	発電電流 I _g t	=		A	-----	②a

c. 引込口配線の抵抗値 R_a

■引込口配線の抵抗値 R_a.....

電線径	A	B
電線太さ		
インダクタンス(Ω/km)	(a)	
互長(m)	(b)	
抵抗値(Ω)(a×b)×(2×1000)		

■屋内配線の抵抗値 R_b.....

電線径	C	D
電線太さ		
インダクタンス(Ω/km)	(c)	
互長(m)	(d)	
抵抗値(Ω)(c×d)×(2×1000)		

引込口配線-屋内配線(線径) (Ω/km)

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
219.0
~230.0
その他

ご注意ください
 電圧上昇値 (ΔVt) 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要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。

d. 電圧上昇値 V

$\Delta V_a = \frac{K1(\text{①}) \times I_g(\text{②a}) \times R_a(\text{③a})}{1000}$ $\Delta V_b = \frac{K1(\text{①}) \times I_g(\text{②b}) \times R_b(\text{③b})}{1000}$ $\Delta V_t = \Delta V_a + \Delta V_b$

ΔV _a	v	ΔV _{b1}	v	ΔV _{t1}	v
		ΔV _{b2}	v	ΔV _{t2}	v
		ΔV _{b3}	v	ΔV _{t3}	v

e. AVRの整定値

PCS1での電圧値	
PCS1でのAVR整定値	その他の場合
PCS2での電圧値	
PCS2でのAVR整定値	その他の場合
PCS3での電圧値	
PCS3でのAVR整定値	その他の場合

戻る 入力クリア 一時保存 **2** 次へ

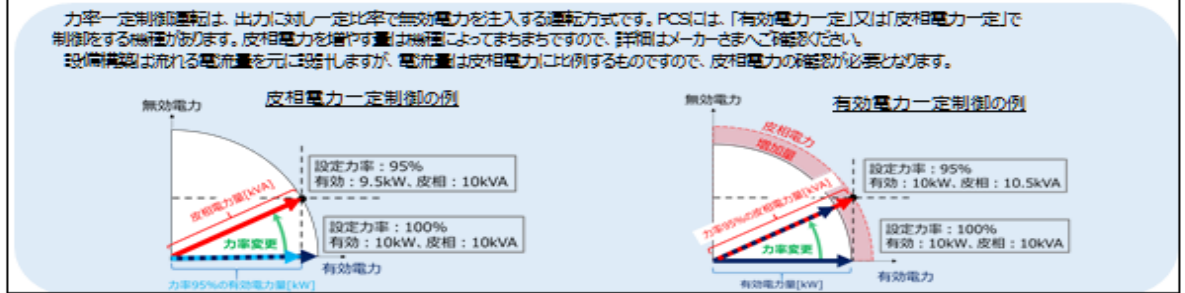
2 必須
 入力内容を確認の上、「次へ」をクリックしてください。

設備容量等の技術的確認資料

契約者名: _____

低圧太陽光発電設備の力率一定制御の設定(発電機から見て進相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、系統運系規程-2016(2017差補版)の中で規程されています。



下欄へ設置する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、確定の数値をご入力お願いします。
- ※ 設定力率欄を「95%」、「力率設定変更の可否不明、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。
- ※ 設定力率欄を「力率設定変更の可否不明、後日報告」を選択された場合、お客さま設備の竣工連絡までご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あります。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、負担金積算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)	[力率一定制御採用時] 力率95%における容量(kVA)	備考等
例 新設	95%	10	10.53	繰数ある場合、縦証番号等を入れて個別に活用ください
PCS1 新設	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	

PCS型式・縦証番号入力画面や電圧上昇の予測計算画面に入力する機種番号と揃えてください

出力制御機能付PCS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	
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)	<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、「ノンフォーム型接続」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
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]		ℓ ² 初容量[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) ※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	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 (型式) 出力制御ユニット (メーカー) パナソニック株式会社 (型式) 出力制御ユニット (型式)	別紙1-①参照 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)

- ※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PCS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PCS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検出しレベル	
屋内用集中型	VBPC227A7	MP-0091	2.7kW	61.0Hz	58.5Hz	1秒	出力制御機能(有効電力制御)	100%	2.7kW	2.7kVA	8°
	VBPC230NC1	MP-0132	3.0kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	3.0kW	3.0kVA	8°
	VBPC240AA	MP-0128	4.0kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.0kW	4.0kVA	8°
	VBPC255A6	MP-0127	5.5kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.5kVA	8°
	VBPC230NC2	MP-0184	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°
	VBPC240NC2	MP-0186	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°
	VBPC255NC2	MP-0185	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°
	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°
屋外用集中型	VBPC255C2	MP-0066	5.5kW	61.0Hz	58.5Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.5kVA	8°
	VBPC255GC1	MP-0154	5.5kW	61.2Hz	58.8Hz	1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°
	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°
	VBPC255GS2T	MP-0200	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°
屋外用マルチ型	VBPC246B3(製造番号1812xxxxXまで)	MP-0049	4.6kW	61.0Hz	58.5Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.6kW	4.6kVA	8°
	VBPC246B3(製造番号2003xxxxX以降)	MP-0170	4.6kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.6kW	4.6kVA	8°
	VBPC259B3(製造番号1809xxxxXまで)	MP-0031	5.9kW	61.0Hz	58.5Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.9kW	5.9kVA	8°
	VBPC259B3(製造番号1902xxxxX以降)	MP-0168	5.9kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.9kW	6.2kVA	8°
屋内屋外兼用マルチ型	VBPC244B1(W)	MP-0123	4.4kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.4kW	4.4kVA	8°
	VBPC255B1(W)	MP-0122	5.5kW	61.2Hz	58.8Hz	1秒	進相無効電力制御・出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.5kVA	8°
	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°
	VBPC244GM2T	MP-0198	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°
	VBPC255GM2T	MP-0199	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°
ワコンR	VBPC255GM1R(製造番号2003xxxxXまで)	MD-0027	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	1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°
	VBPC255GM1R(製造番号20040001X以降)	MD-0027	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°
ワustes+	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	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°

※VBPC259B3を設置する場合は「ワコン」の製造番号によって記載する値が異なります。

申請時点で製造番号不明の場合は、上段(製造番号1809xxxxXまで)の値を入力し、別紙2を他申請書同様にアップロードしてください。

※VBPC246B3を設置する場合は「ワコン」の製造番号によって記載する値が異なります。

申請時点で製造番号不明の場合は、上段(製造番号1812xxxxXまで)の値を入力し、別紙3を他資料と同様にアップロードしてください。

※VBPC255GM1Rを設置する場合は2020年4月以降出荷分は記載内容が異なります。

申請時点でどちらのタイプか不明の場合は、上段(製造番号2003xxxxX)の値を入力し、別紙4を他資料と同様に提出ください。

※ワコンR：ワコンR単体設置(蓄電池なし)の場合、充放電コンバータ+蓄電池を接続する場合は、ワustes用一覧表を参照ください。

※ワustes+：ワustes+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、ワustes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、ワustes用一覧表を参照ください。

- ①型式 設置する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「ET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

VBPC259B3における申請値について

設置されるパワーコンディショナにより、入力した値と異なる場合があります。
JET認証番号MP-0031品の値を入力しておりますが、設置されるパワーコンディショナが
JET認証番号MP-0168品の場合は下記5か所の値が異なります。

	JET認証番号MP-0031品 (製造番号1809xxxxXまで)の場合	JET認証番号MP-0168品 (製造番号1902xxxxX以降)の場合
認証番号	MP-0031	MP-0168
OFR	61.0Hz	61.2Hz
UFR	58.5Hz	58.8Hz
自動電圧調整装置	出力制御機能(有効電力制御)	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)
力率95%時の容量	5.9kVA	6.2kVA

別紙3

VBPC246B3における申請値について

設置されるパワーコンディショナにより、入力した値と異なる場合があります。
JET認証番号MP-0049品の値を入力しておりますが、設置されるパワーコンディショナが
JET認証番号MP-0170品の場合は下記項目の値が異なります。

	JET認証番号MP-0049品 (製造番号1812xxxxXまで)の場合	JET認証番号MP-0170品 (製造番号2003xxxxX以降)の場合
認証番号	MP-0049	MP-0170
OFR	61.0Hz	61.2Hz
UFR	58.5Hz	58.8Hz
自動電圧調整装置	出力制御機能(有効電力制御)	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)

別紙4

VBPC255GM1Rにおける申請値について

設置されるパワーコンディショナにより、入力した値と異なる場合があります。
製造番号2003xxxxXまでの値を記載していますが
製造番号20040001X以降の場合は下記項目の値が異なります。

	製造番号2003xxxxXまでの場合	製造番号20040001X以降の場合
UFR検出時間	1秒	2秒