

# 系統連系申請参考資料

## (東北電力)

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

※太枠内について漏れなく記入、チェック願います。

東北電力ネットワーク株式会社 御中

ご記入日	令和 年 月 日
申込受付日 (東北電力NW記入欄)	令和 年 月 日
不備なく受付した月日を申込受付日とさせていただきます。	
系統連系の 回答予定日の通知	申込受付日の翌日から起算して1ヶ月目

フリガナ					印
お申込者氏名					
ご住所 (現在お住まいの住所)	〒 -				
	都道府県	市区町村	町字(建物名がある場合は番地まで)		番地(または建物名)
フリガナ					
電話番号	ご自宅		-	-	
	ご不在時連絡が可能な連絡先		-	-	

## 系統連系申込書（低圧）

貴社の「発電設備等の系統連系に関する契約要綱」および「託送供給等約款」の発電者に関する事項等を承諾のうえ、「電気設備の技術基準の解釈」および「電力品質確保に係る系統連系技術要件ガイドライン」に沿って検討のうえ以下の発電設備を貴社電力系統へ連系することについて申込みいたします。

- また、本申込みに関して、以下のいずれかに該当する場合は、本申込みは承諾されないものとし、本申込みにもとづき貴社との連系契約が既に成立している場合であっても、当該連系契約が貴社によって解除されることに同意いたします。
- ・貴社が算定した発電設備の系統連系に必要な費用について、連系承諾後1か月を超えて工事費負担金契約を締結しない場合または貴社の定める期日までに支払わない場合
- ・電気事業法、環境影響評価法その他の法令に基づき、発電設備等に関する契約申込みに係る事業が廃止となった場合
- なお、本申込みに関して、貴社が以下のとおり取扱うことも、あわせて同意いたします。
- ・本申込みを撤回した際に、本申込みの内容の検討に要した費用を貴社に支払うこと
- ・特段の理由がないのに受電開始希望日を経過してもなお受電開始しない場合に、貴社が当該接続に係る契約を解除できることとすること
- ・電気需給契約または接続供給契約に係る「電気使用申込書」等の提出がなされるまでは、本申込みを貴社が受付した場合でも、再エネ特措法第16条第1項の契約の申込みの内容を充足していないとして貴社が取扱うこと

加えて、「電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法(以下、「再エネ特措法」という。)」第9条第3項に基づく申込みで、以下のいずれかに該当する場合は、本申込みは承諾されないものとし、本申込みにもとづき貴社との接続契約が既に成立している場合であっても、当該接続契約が貴社によって解除されることに同意いたします。

- ・再エネ特措法第9条第3項にもとづき、経済産業大臣から受けた認定の効力が失われた場合
- ・特段の理由がないにもかかわらず、接続契約が成立して相応の期間経過してもなお認定(再エネ特措法第10条第1項に定める変更認定および同第2項に定める届け出を含みます)を取得しない場合
- ・再エネ特措法施行規則第14条に定める「正当な理由」のいずれかに該当することを貴社が判断する場合

申込種別	<input checked="" type="checkbox"/> 新規設置 ( <input type="checkbox"/> 同一計量 <input type="checkbox"/> 差分計量 )									
	接続契約解除にともなう再申込  契約解除時の受付番号( )									
発電設備の種類	<input checked="" type="checkbox"/> 太陽光 <input type="checkbox"/> 風力 <input type="checkbox"/> 水力 <input type="checkbox"/> 地熱 <input type="checkbox"/> バイオマス <input type="checkbox"/> その他発電設備(蓄電池・エナファーム等)									
	<input type="checkbox"/> 設備変更 ( <input type="checkbox"/> 同一計量 <input type="checkbox"/> 按分計量 <input type="checkbox"/> 差分計量 <input type="checkbox"/> 既設設備の移設新設 )									
フリガナ 発電者名義	<input type="checkbox"/> フリガナ									
	(代表者役職名) (代表者名)									
発電設備の 設置場所住所	〒 -									
	都道府県	市区町村	町字(建物名がある場合は番地まで)		番地(または建物名)					
フリガナ										
(任意) お客様番号 ※電気ご使用量のお知らせ等 を参考にご記入ください。	回数	営業所	市町村	町字	街区	住居	枝	副	電気使用申込書 提出有無	あり (受付番号: )
										なし
受電地点特定番号	0	2	-	-	-	-	-	-		※逆潮流なしの場合は、 「供給地点特定番号」を記載

東北電力NW 記入欄	受付番号			申込方法			申込到着日		申込受領番号	
	事業所コード - 受付番号									
	-			<input type="checkbox"/> 郵送 <input type="checkbox"/> メール便 <input type="checkbox"/> 持参						

次頁についてもご記入ください

事業計画認定番号 (再エネ特措法に関する申込の場合)	国から発行される「事業計画認定通知書」(写)の提出をお願いいたします。										
配線方法	<input checked="" type="checkbox"/> 余剰配線(更地に発電設備を設置する場合を含む。)					<input type="checkbox"/> 全量配線(需要場所の特例措置適用を希望)					
上記場所の用途	<input checked="" type="checkbox"/> 住宅	<input type="checkbox"/> 住宅兼店舗	<input type="checkbox"/> 店舗	<input type="checkbox"/> 事務所	<input type="checkbox"/> その他 ( )						
電気方式	交流 単相 2線式					受電電圧		100V	200V	<input checked="" type="checkbox"/> 100／200V	
逆潮流の有無	<input checked="" type="checkbox"/> 逆潮流あり(売電する場合)					<input type="checkbox"/> 逆潮流なし(売電しない場合)					
最大受電電力	<input type="checkbox"/> 別紙1 (2)	<input type="checkbox"/> kW	※最大受電電力については、別紙2をご参考にご記入ください。			連系・売電開始日 (受給開始希望日)	令和 年 月 日				
【その他自家用発電設備等を併設される場合】 発電出力・押上効果 *押上効果を確認できる書類の添付が必要	自家用発電設備	発電出力	<input type="checkbox"/> kW	<input type="checkbox"/> 押上効果	<input type="checkbox"/> あり		<input type="checkbox"/> なし	※受付日から技術検討完了まで1ヶ月程度お時間をいただくため、開始希望日を前後する場合があります。あらかじめご了承ください。			
受給開始後 (郵便物)	<p>サイバーセキュリティ対策については下記をお守りいただき✓を選択して下さい。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>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。</li> <li>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。</li> <li>取り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。</li> <li>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い合わせください。</li> </ul>										
本申込の提出に関する 契約者等への申し出	お預けの契約者および発電契約者(売電を希望する小売電気事業者)へ本申込の提出について申し出している (スケジュール、チェックをお願いします)。										
サイバーセキュリティ対策	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を講じている。										
※2020年10月1日以降お申込み の場合は必ずご記入ください!	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を講じている。										
	<p>▲発電設備に関するセキュリティ管理責任者は、発電者情報と同一。</p> <p>※同一でない場合(氏名): 連絡先: ( )</p>										
工事費負担金等の請求先	①上記、現在お住まいの住所	②申込代理店(ヤ士仕所)			③その他住所(以下に住所をご記入ください)						
	名義	フリガナ							工事店コード	( )	
	担当者				携帯電話	-					
	住所	〒	都道府県			市区町村	町字(建物名がある場合は番地まで)	番地(または建物名)			
		フリガナ									
	TEL	-									
	FAX	-									
	E-mail										
	連絡方法	<input type="checkbox"/> 電話(固定)	<input type="checkbox"/> 電話(携帯)	<input type="checkbox"/> FAX	<input type="checkbox"/> E-mail						
	名義	フリガナ							工事店コード	( )	
担当者					携帯電話	-					
住所	〒	都道府県			市区町村	町字(建物名がある場合は番地まで)	番地(または建物名)				
	フリガナ										
TEL	-										
FAX	-										
E-mail											
代理人への連絡方法	<input type="checkbox"/> 電話(固定)	<input type="checkbox"/> 電話(携帯)	<input type="checkbox"/> FAX	<input type="checkbox"/> E-mail							
申込み代理店名義・住所 (電気工事会社等、書類送付先)	※申込書類差替の場合 受付番号( )										
	差替内容( )										
備考	※その他特記事項がございましたらご記入ください										

\*ご記入いただいたお客様の個人情報につきましては、電気事業をはじめとする当社定款記載の事業の適切な遂行のために必要な範囲で利用いたします。  
個人情報の利用目的につきましては、当社ホームページ (<https://nw.tohoku-epco.co.jp/>) でも確認いただくことができますので、そちらもあわせてご覧ください。

東北電力NW 記入欄	受付番号	
	事業所コード	受付番号
-		

## 1. 単線結線図

お客様名	
申込代理人	

東北電力NW 使用欄 (差替時兼用)	受付番号 —
--------------------------	-----------

### (1) 申込内容について

以下の表から申込内容を選択いただき、該当の項目および様式についてご記入ください。

#### 申込内容

#### ご記入いただく項目

<input checked="" type="checkbox"/> 再エネ設備単独連系・ダブル発電申込(通常結線)	➡ (2) 質問項目1～8, PCS様式1-1-2「単線結線図P2(通常配線用)」(単線結線図パターンは①をご記入ください)
<input type="checkbox"/> トリプル発電	➡ (2) 質問項目1～8, PCS様式1-1-2「単線結線図P2(通常配線用)」(単線結線図パターンは②をご記入ください)
<input type="checkbox"/> 差分計量	➡ (2) 質問項目1～9, PCS様式1-1-2「単線結線図P2(通常配線用)」(単線結線図パターンは③をご記入ください) なお、差分計量発電設備の諸元は、「(4)発電設備の諸元について」の「差分計量対象発電設備等」へご記入ください。
<input type="checkbox"/> 按分計量	➡ (2) 質問項目1～8, PCS様式1-2「単線結線図P2(按分計量用)」
<input type="checkbox"/> 特殊配線(様式の単線結線図に依らない場合)	➡ (2) 質問項目1～8, PCS様式1-3「単線結線図P2(特殊配線用)」

### (2) 質問項目

下記質問事項にお答えいただいた上で、単線結線図と発電設備の諸元をもれなく記入してください。

質問1	逆潮流の有無および当社への売電の有無について		
	<input checked="" type="checkbox"/> 逆潮流があり、当社へ売電する。	<input type="checkbox"/> 逆潮流がない。	<input type="checkbox"/> 逆潮流があるが、当社へ売電しない(無償提供等)。
質問2	太陽光発電設備におけるダブル発電(トリプル発電)について(太陽光発電設備以外の場合は記入不要)		
	<input checked="" type="checkbox"/> ダブル発電に該当しない。	<input type="checkbox"/> ダブル発電で押し上げ効果がある。 (ダブル発電の調達価格が適用される。)	<input type="checkbox"/> ダブル発電で押し上げ効果がない。 (ダブル発電の調達価格が適用されない。)
質問3	全量配線(需要場所の特例措置希望)による場合の配線方法について(更地等に発電設備を設置する場合(例:野立て太陽光)の場合は記入不要)		
	<input type="checkbox"/> 2引込方式	<input type="checkbox"/> 1引込Y分岐	<input type="checkbox"/> その他(配線方法の分かる資料を添付してください。)
質問4	お申込み時点における一般用電気工作物の工事について		
	<input type="checkbox"/> 再エネ発電設備以外の一般用電気工作物に対して工事を行なっていない。	<input type="checkbox"/> プレーカー取替(3P3Eへの変更), 内線の張替え等, 一般用電気工作物の新設・変更工事を行なった。	
質問5	再生可能エネルギー発電設備の設置状況について		
	<input type="checkbox"/> 設置場所(太陽光パネルや風車等)は引込線の取付場所と同一の敷地内である。	<input type="checkbox"/> 設置場所(太陽光パネルや風車等)は、引込線の取付場所と隣接する場所である。	<input type="checkbox"/> 設置場所(太陽光パネルや風車等)は、引込線の取付場所と隣接する場所である。
質問6	電気使用(変更)申込みの有無について		
	<input type="checkbox"/> 有(申込み済みを確認)	<input type="checkbox"/> 無(再エネ受給契約の新設・設備変更のみ申込み)	
質問7	「質問(6)で電気使用(変更)申込み無」の場合、スマートメーターへの取付工事について(電気使用(変更)申込み有の場合は記入不要)		
	<input type="checkbox"/> 自社工事を行なう。 (指定引込線委託工事会社のみ)	<input type="checkbox"/> 指定する他社(下記に記載)にて工事を行なう。 【工事会社名: コード( )】	<input type="checkbox"/> 東北電力NWにて工事を行なう。
質問8	(火力・バイオマスの場合)出力抑制時における発電設備の最低出力について		
	<input type="checkbox"/> 火力・バイオマスに該当しない。	<input type="checkbox"/> 最低出力が定格出力の50%以下である。(「火力・バイオマス発電設備の運用状況調査票」を別途添付してください。)	<input type="checkbox"/> 最低出力が定格出力の50%を超過している。(「火力・バイオマス発電設備の運用状況調査票」を別途添付してください。)
質問9	差分計量対象発電設備等のFIT認定取得有無について		
	<input type="checkbox"/> FIT認定を取得しない。	<input type="checkbox"/> 差分計量対象の発電設備について新たにFIT認定を取得する	

### 【資料宅配受取方法】

(質問7にて「自社工事」「指定する他社」を選択した場合)

資料受取 希望日	年			月	日
	宅配	宅配先	申込代理人	その他	
				下記の宅配先名義・住所 指定引込線委託工事会社	
		指定なし	午前中		
		14～16時	16～19時		
		18～20時	19時～22時		
受取 方法	止置 下記へ宅配事業所の名称・住所を記入				
	60Hz地域 事業所	上越電力センター 糸魚川電力センター 佐渡電力センター			
	庫出不要				
宅配先名義 事業所名					
電話番号					
住所					

## ■单線結線図(通常配線用)

### (3)引込口配線設備・屋内配線設備の諸元について

①当社引込柱													
線													
②屋外開閉器				③主開閉器				④漏電遮断器(ELCB)					
設置	新設	取替 なし	設置	新設	取替 なし	設置	新設	取替 なし	設置	新設	取替 なし		
	既設			既設			既設			既設			
種類	MCCB			種類	MCCB	SB	種類	MCCB	OC付	ELCB	OC無		
	ELCB				ELCB			OC付		ELCB			
P E A			P E A			P E A			P E A				

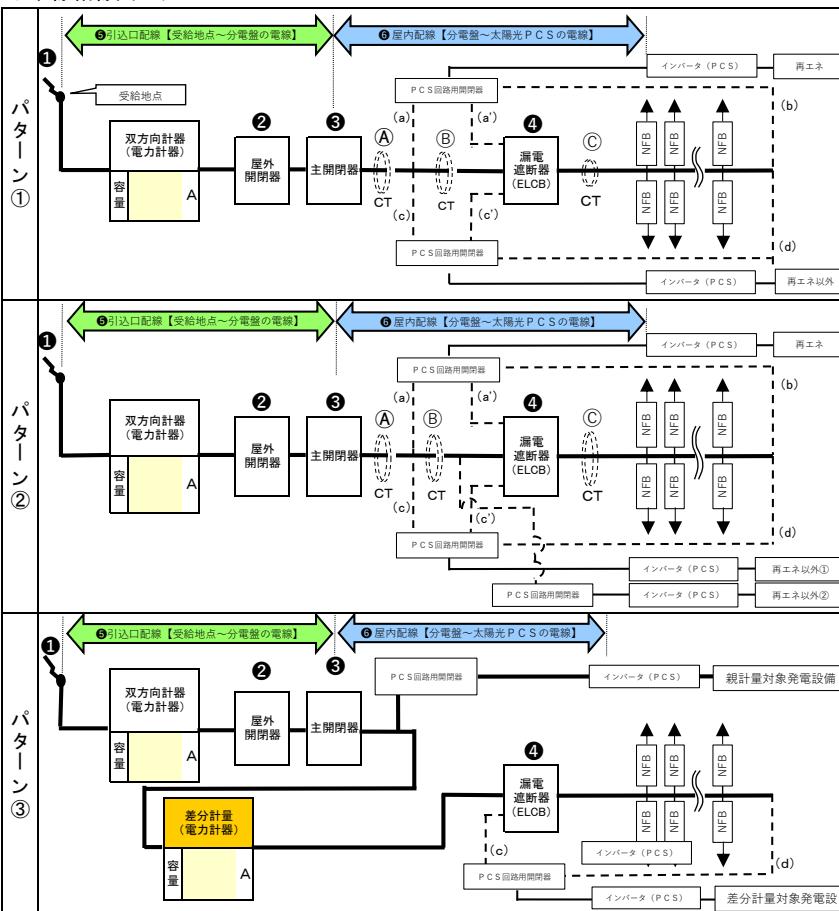
⑤ 引込口配線		⑥ 屋内配線	
【受給地点～一分電盤の電線】(※1)		【分電盤～PCSの電線】(※1)	
電線路A (必須項目)	電線路B (必須項目)	電線路C (必須項目)	電線路D (線種変更ある場合)
設置	新設	既設	張替
線種	線種	線種	線種
太さ	太さ	太さ	太さ
長さ (m)	長さ (m)	長さ (m)	長さ (m)

## **◆注意事項**

- ・記入例を参考にご記入ください。
  - ・発電設備の接続方法に合わせ、(a)～(d)の点線を実線に変更してください。  
この図面によりがたい場合は「PCS様式1(特殊配線)」も添付してください。
  - ・再エネ発電設備(太陽光以外)の自家発電設備等を併設する場合は、その情報もご記入ください。  
(太陽光発電設備で10kW未満の場合、逆電力リレーの位置により購入単価が異なる場合があります。)

\*※1 ⑤引込口配線、ならびに⑥屋内配線の記載内容に基づき、屋内配線による電圧上昇値を計算いたします。

### ◆単線結線図パターン



\*2 発電設備最大出力(太陽光の場合はパネル合計kW)、定格出力は小数点以下第3位までご記入ください。

※3 PCSが非認証品の場合は、「非認証品」と記載してください。

## 2. 保護継電器整定一覧表

下記の項目について、記入してください。  
(認証登録を受けていない装置については、保護継電器に係わる詳細説明資料および各種試験データを添付してください。)

逆潮流 有無	種別	整定範囲	標準整定値	お客さま希望 整定値	検討整定値	備考
電力	過電圧継電器 OVR	検出レベル 110~120V (ピッチ2.5V) 検出時間 0.5~2.0秒 (ピッチ0.5秒)	115V/230V 1秒	115V 1秒		
	不足電圧継電器 UVR	検出レベル 80~90V(STEP2.5V) 検出時間 0.5~2.0秒 (ピッチ0.5秒)	80V/160V 1秒	80V 1秒		
	周波数上昇継電器 OFR	検出レベル 別紙1-⑧ 検出時間 0.5~2.0秒 (ピッチ0.5秒)	51.0Hz/61.2Hz 1秒	別紙1-⑨ 1秒		
	周波数低下継電器 UFR	検出レベル 別紙1-⑩ 検出時間 0.5~2.0秒 (ピッチ0.5秒)	47.5Hz/57.0Hz 2秒	別紙1-⑪ 別紙1-⑪		
	逆電力継電器 RPR	検出レベル インバータ定格出力の 5%程度 0.5秒 検出時間				
	不足電力継電器 UPR	検出レベル 最大受電電力の 3%程度 検出時間			時限 ゲートブロック 0.2秒 遮断出力 0.6~0.8秒	
	不足電圧継電器 UVR	検出レベル 80V/160V 検出時間 1秒				
	直流検出機能	検出レベル 定格出力電流の 1%以下 0.4秒 (整定値固定) 検出時間	定格出力電流の 1%以下 0.5秒以下	定格出力電流の 1%以下 0.4秒		整定値は固定
	自動電圧調整機能	進相無効電力制御 制御電圧	107.5V			
	出力制御	制御電圧 107~113V (ピッチ0.5V)	107.5V	109V		
単独運転検出	【受動的方式】 電圧位相跳躍検出方式	検出レベル 6~12° (ピッチ2°) 0.5秒以内 (整定値固定) 保持時間 5秒	欄外参照	別紙1-⑫ 0.5秒		検出レベルのみ可変、他は固定
	【能動的方式】 周波数シフト方式	変動幅 — 機械的開閉箇所+ゲートブロック 0.2秒以内 (整定値固定) 検出要素 解列時間	欄外参照	— 機械的開閉箇所+ゲートブロック 0.2秒以内		整定値は固定
	復電後の遮断器再投入時間	待機時間 5または10、150、300、手動	150~300秒	300秒		
○ ○	FRT要件		対応していること			平成29年4月1日以降申込みされる太陽光連系については、事故時運転継続要件(FRT要件)を満たすことが必須

- … 設置要
- × … 設置不要
- △ … どちらか一方を設置

令和 年 月 日

出力制御機能付 P C S 仕様等確認書 (太陽光・新設用)

お客様名		
申込代理人	事業者名	担当者名

申込書差替時記入欄	受付番号
	※系統連系申込済みの場合のみ記入

## 1. 新設 出力制御機能付 P C S 仕様等

(1) 出力制御スケジュール運用方法※ (どちらか選択してください)	<input checked="" type="checkbox"/> 更新スケジュール(インターネット環境構築可能) <b>原則として更新スケジュールを選択</b>		<input type="checkbox"/> 固定スケジュール(インターネット環境構築不可能)			
<small>※原則として『更新スケジュール』を選択してください。            『固定スケジュール』は、山間部等でインターネット環境が構築できない場合に選択が可能です。            『固定スケジュール』を選択する場合は、以下記載のリスクを承諾したうえで選択ください。  <b>【出力制御スケジュールについて】</b>  <b>[更新スケジュール]</b>            -弊社が最新の気象予報等を反映した出力制御スケジュールを随時作成・更新し、PCSがインターネット環境を経由して最新スケジュールを自動で受信することで、可能な限り売電を行なえるようにする運用のことをいいます。  <b>[固定スケジュール]</b>            -山間部等でインターネット環境の構築が現実的でない場合において、メーカーさま等による作業により、あらかじめ1年先まで出力制御スケジュール（固定スケジュール）を登録していただくこととなります。            -最新の気象予報等を踏まえて制御内容を修正することができないため、インターネット環境を構築した場合と比べ、出力制御の頻度が多くなり※1、売電量が大幅に少なくなる可能性があります。また、年1回※2事業者さまの責任においてメーカーさま等による現場設定作業（有料料）が必要となります。            ※1 固定スケジュールによる出力制御は、一般送配電事業者からの出力制御指示とは別に実施いただくものであり、出力制御の実施回数にはカウントされないため、更新スケジュールによる出力制御より頻度が多くなる可能性があります。            ※2 初年度の固定スケジュールの登録が定例（3月）登録月とずれている場合は、初年度のみ2回の現地設定作業（メーカーさま等による有料作業）が必要になることがあります。            -定期的なスケジュール設定作業を怠ることにより発電が自動停止いたします。            ※東北電力では、お客様が出力制御スケジュール登録作業の遅延等により発電設備が停止した場合の発電量の損失は補償できません。         </small>						
(2) 発電所 I D 必要数 (出力制御ユニット設置数)				<small>※発電所 I D 必要数は下記の出力制御ユニット設置数の合計と同じ数になることをご確認ください。 (個)</small>		
(3) 出力制御機能付 P C S メーカー名・型式	(PCS本体[狭義]および出力制御ユニット)					
出力制御ユニット			P C S			備考
メーカー名	型式	設置数	メーカー名	型式	設置数	
パナソニック株式会社	電力検出ユニットの品番 (または送信ユニットの品番)	台数	パナソニック株式会社	別紙1-①	台数	
<small>●上記ユニットで制御するP C Sを右欄にご記入ください。            ●1つのユニットで4種類以上のP C Sを制御する場合は、P C S欄の下に統けてご記入ください。            ●上記ユニットと異なる機種を使用する場合は下記に記載ください。</small>						
<small>●上記ユニットで制御するP C Sを右欄にご記入ください。            ●1つのユニットで4種類以上のP C Sを制御する場合は、P C S欄の下に統けてご記入ください。            ●上記ユニットと異なる機種を使用する場合は下記に記載ください。</small>						
<small>●上記ユニットで制御するP C Sを右欄にご記入ください。            ●1つのユニットで4種類以上のP C Sを制御する場合は、P C S欄の下に統けてご記入ください。            ●上記ユニットと異なる機種を使用する場合は下記に記載ください。</small>						

- 出力制御ユニットについては、メーカーによって「計測ユニット」「電力検出ユニット」「送信ユニット」「電力モニタ」等、製品名称が異なる場合がございます。東北電力サーバーからの遠隔出力制御に対応可能なP C Sと出力制御ユニットの組合せを必ずP C Sメーカーへ確認したうえで、ご記入ください。
- J E T 認証品の出力制御機能付 P C S (広義)については、J E T 認証登録上のP C S型名および出力制御装置型名をそれぞれP C S型式および出力制御ユニット型式欄にご記入ください。
- J E T 非認証品の出力制御機能付 P C S (広義)については、P C Sメーカーへ確認した型式をご記入ください。
- 更新スケジュールで出力制御に対応する場合は、インターネット環境の構築を発電開始日まで実施ください。

## 別紙1

機種別整定値一覧

	①型式	②最大受電力	③認証番号	④定格出力	⑤設定力率	⑥皮相電力	⑦出力	⑧OFR	⑨OFR 整定値	⑩UFR	⑪UFR 整定値	⑫受動式 整定値
屋内用集中型	VBPC227A7	2.7kW	MP-0091	2.7kW	100%	2.7kVA	2.7kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC230NC1	3.0kW	MP-0132	3.0kW	95%	3.0kVA	2.85kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC240AA	4.0kW	MP-0128	4.0kW	95%	4.0kVA	3.80kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC255A6	5.5kW	MP-0127	5.5kW	95%	5.5kVA	5.23kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC230NC2	3.0kW	MP-0184	3.0kW	95%	3.16kVA	3.0kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
	VBPC240NC2	4.0kW	MP-0186	4.0kW	95%	4.21kVA	4.0kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
	VBPC255NC2	5.5kW	MP-0185	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
屋外用集中型	VBPC255C2	5.5kW	MP-0066	5.5kW	95%	5.5kVA	5.23kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC255GC1	5.5kW	MP-0154	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC255GS2(S)	5.5kW	MP-0189	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
屋外用マルチ型	VBPC246B3 (製造番号1812xxxxXまで)	4.6kW	MP-0049	4.6kW	95%	4.6kVA	4.37kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC246B3 (製造番号2003xxxxX以降)	4.6kW	MP-0170	4.6kW	95%	4.6kVA	4.4kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC259B3 (製造番号1809xxxxXまで)	5.9kW	MP-0031	5.9kW	95%	5.9kVA	5.61kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC259B3 (製造番号1902xxxxX以降)	5.9kW	MP-0168	5.9kW	95%	6.2kVA	5.9kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
屋内屋外兼用マルチ型	VBPC244B1(W)	4.4kW	MP-0123	4.4kW	95%	4.4kVA	4.18kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC255B1(W)	5.5kW	MP-0122	5.5kW	95%	5.5kVA	5.23kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC244GM2(S)	4.4kW	MP-0187	4.4kW	95%	4.63kVA	4.4kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
	VBPC255GM2(S)	5.5kW	MP-0188	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
パワコンR	VBPC255GM1R (製造番号2003xxxxXまで)	5.5kW	MD-0027	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	1秒
	VBPC255GM1R (製造番号20040001X以降)	5.5kW	MD-0027	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒
パワステS+	JRC41 / 42	5.5kW	MD-0038	5.5kW	95%	5.79kVA	5.5kW	50.5～52.5 Step0.5	51.0Hz	47.5～49.5 Step0.5	47.5Hz	2秒

※VBPC259B3を設置する場合はパ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を他資料と同様に提出ください。

※VBPC246B3を設置する場合はパ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を他資料と同様に提出ください。

※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。

※パワコンR：パワコン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、パワステ用一覧表を参照ください。

※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。

①型式 設置するパワコン品番を記入

仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照

ただし、パネルの容量のほうが小さければパネル容量を記入

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

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)

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「出力基本波功率」の欄を参照

仕様書の定格仕様のページの「定格容量」の欄を参照(設定力率時の値を記入)

仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(設定力率時の値を記入)

## 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3か所の値が異なります。

	JET認証番号 <b>MP-0031</b> 品 (製造番号1809xxxxXまで)の場合	JET認証番号 <b>MP-0168</b> 品 (製造番号1902xxxxX以降)の場合
認証番号	MP-0031	MP-0168
皮相電力	5.9kVA	6.2kVA
出力	5.61kW	5.9kW

## 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 <b>MP-0049</b> 品 (製造番号1812xxxxXまで)の場合	JET認証番号 <b>MP-0170</b> 品 (製造番号2003xxxxX以降)の場合
認証番号	MP-0049	MP-0170
出力	4.37kW	4.4kW

## 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整定値	1秒	2秒