

住宅用太陽光発電設備 系統連系申込書作成マニュアル

パワーコンディショナ：HQJP-R59-A1

中国電力株式会社向け

ハンファ Q セルズジャパン株式会社

必要申込書類（中国電力向け）

余剰電力を電力会社へ売電することを希望される場合、あらかじめ電力会社と余剰電力の売電契約を結ばなければなりません。そのために必要な申込書類および記入例について、ご案内いたします。

① 設備認定通知書（写）

再生可能エネルギーの固定価格買取制度における買取価格・買取期間の適用を受けるためには、設置する設備について経済産業大臣の認定を受ける必要があります。

【認定にかかる手続き・お問い合わせ窓口】

インターネットにより、設備認定サポートシステム (<http://www.fit.go.jp/>) を通じて手続きいただけます。

インターネット環境をお持ちでない場合は以下の窓口へお問い合わせください。

一般社団法人太陽光発電協会 JPEA 代行申請センター (JP-AC)

〔電話〕 03-5501-2001 〔受付時間〕 平日 9：20～17：20

② 電力受給契約申込書

当社から提供している資料（添付資料）

必要事項を直接記入してご利用ください

③ 系統連系申込書

当社から提供している資料（添付資料）

必要事項を直接記入してご利用ください

・お客様電気設備図面

電力会社 営業所にてお受け取りください（本書では割愛しております）

・系統連系用保護継電器に関する事項

当社から提供している資料（添付資料）

必要事項を直接記入してご利用ください

・設備構成図（単線結線図）

別途当社から提供している資料

そのまま添付資料としてご利用ください

・小型分散型発電システム用系統連系装置 認証証明書

当社から提供している資料（添付資料）

そのまま添付資料としてご利用ください

・発電設備に関する基本仕様書

当社から提供している資料（添付資料）

そのまま添付資料としてご利用ください

電力受給契約申込書

中国電力株式会社（以下、「中国電力」という。）の「太陽光発電からの電力受給に関する契約要綱」、「自家用発電設備等の系統連系に関する要綱（低圧）」および本申込書記載の契約条件に同意のうえ、下記のとおり系統連系および売電の申込みを行います。

なお、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。）の適用を希望する場合は、以下の各号のいずれかに該当したときは、本申込みは撤回されたものとし、本申込みにもとづく中国電力との接続契約が既に成立している場合であっても、当該接続契約が中国電力によって解除されることに同意します。

- (1) 経済産業大臣から受けた設備認定の効力が無効となった場合
- (2) 中国電力が定める支払期日までに工事費負担金または精算額を支払わない場合
- (3) 受給開始予定日を経過してもなお電気の供給を開始しない場合（ただし、特段の理由があると中国電力が認めた場合を除きます。）
- (4) 中国電力が、本発電設備の出力の抑制を行うために必要な機器の設置、費用の負担その他必要な措置を講ずることを求めたにもかかわらず、これに応じない場合（ただし、平成27年3月31日までに中国電力が申込受付した50kW未満設備の場合を除きます。）
- (5) その他、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事由があると中国電力が判断した場合

※裏面の「お申込みにあたって、特にご確認いただきたいこと」をご了承のうえ、ご契約者さまがご記入ください。

【お申込内容】

太枠内に必要事項をご記入ください。

ご契約者	ご住所 ^{※1}	(〒)					
	フリガナ						
	ご契約名義 ^{※1}						様
	ご連絡先	固定電話：() -			携帯電話：() -		
	受給開始前のご連絡先が異なる場合は記載ください。	(〒)			固定電話：() -		
お申込内容	発電設備設置場所 ^{※2}						
	発電設備	太陽電池出力： kW			パワコンデーション出力： kW		
	配線方法	余剰配線・全量配線（その他需要場所有り）・全量配線（その他需要場所無し）					
	その他自家用発電設備等	あり・なし	種類	ガスエンジン・燃料電池・蓄電池 その他()	出力	kW	
	受給開始希望日	平成 年 月 日					
振込先口座	フリガナ						
	口座名義						
	金融機関 (ゆうちょ銀行以外)	銀行		労働金庫	農協	店	
		信用金庫		信用組合	漁協	所	
	種別	預金	1.普通(総合)	店番	口座番号(右づめでご記入ください)		
	種別	2.当座					
ゆうちょ銀行	通帳記号			通帳番号(右づめでご記入ください)			

※1 設備認定申請内容と同じ「ご住所」「ご名義」をご記入ください。電力受給契約のご名義は、電気需給契約と同一とさせていただきます。

※2 上記ご契約者住所と異なる場合はご記入ください。

(お知らせ)

- ・当社において契約開始に必要な事項が確認できた後、「電力受給契約のご案内」を送付いたします。
- ・ご記入いただきましたご契約者さま等の情報は、電力受給契約の締結・履行、電力設備の形成・保全および再エネ特措法にもとづく国または費用負担調整機関への届出に利用させていただきます。

(中国電力記入欄) 受付日：平成 年 月 日

ご契約番号	-	-
(備考)		

課長	副長	担当

お申込みにあたって、特にご確認いただきたいこと

本申込みにあたって、以下の主要な契約事項の内容についてあらかじめご了承ください、□にチェックのご記入をお願いします。(チェックがない場合、お申込みをお受けできません。)

□ 太陽光発電の電圧上昇制御機能について

ご契約者さまが発電設備を当社の電線路に連系される場合、他のお客さまの電気のご使用の妨げとならないよう、「自家用発電設備等の系統連系に関する要綱〔低圧〕」に定める技術基準を遵守いただく必要があります。

太陽光発電の発電出力が増加すると、太陽光発電設備を連系されるお客さま宅の電圧が上昇し、電線路の電圧も上昇します。このため、周辺のお客さま宅の電圧が上がり過ぎないように、太陽光発電設備には電圧上限値を設定し管理・調整する装置が組み込まれています。

太陽光発電設備を連系されるお客さま宅の電圧が上限値に達すると、この装置が動作し、太陽光発電の出力を抑制して電圧を調整します。これにより、一時的に販売電力量(受給電力量)が減少することがあります。

電圧上昇制御機能の動作の原因を確認後、その緩和等、電力を当社へ供給するため、ご契約者さまが当社の供給設備の変更を希望される場合は、その工事費の全額を工事費負担金としてご契約者さまにご負担いただくことがあります。

□ 電力受給契約用計量器等の取付および維持管理等について

電力受給契約の料金の算定に必要な計量器等は、ご契約者さまの所有としてご契約者さまのご負担で取付けおよび取外しを行っていただきます。

なお、計量器等は、計量法により検定を受けた有効期間内のものを使用していただきます。

また、計量法による有効期間が満了する場合、満了日までにご契約者さまのご負担で取り替えていただき、取付けおよび取外し時の計量器の指示数等を当社にお知らせいただきます。

□ 発電設備等を変更される場合の当社へのお申込みについて

(1) ご契約者さまが発電設備等を変更される場合*は、買取単価が変更となる場合がありますので、必ず所定の様式により当社へお申し込みください。(変更後の設備に対する「設備認定通知書」を合わせてご提出ください)

〔※発電設備等の変更：太陽光発電設備の増設・減設のほか、太陽電池やパワーコンディショナーの更新、太陽光発電設備以外の自家用発電設備や蓄電池等の併設・撤去など〕

(2) 発電設備等の変更が再エネ特措法に定める変更認定または軽微変更に該当する場合、あわせて当該変更について国へ届け出をしてください。

なお、本発電設備の内容が設備認定と相違している場合、当社は再エネ特措法にもとづく買取はできません。

(3) 振込先口座を変更される場合または振込金融機関の統廃合その他の事情により振込先口座の番号等が変更となる場合には、あらかじめ当社所定の様式によってお申し込みいただきます。

□ 再エネ特措法その他関連法令に定めるご契約者さまの順守事項について

(1) ご契約者さまは、本申込みにあたり、再エネ特措法施行規則第4条(特定契約の締結を拒むことができる正当な理由)または第6条(接続の請求を拒むことができる正当な理由)の内容について同意していただきます。

(2) ご契約者さまが、上記正当な理由のいずれかに該当すると当社が判断した場合または以下のいずれかに該当する場合は、当社は本申込みを撤回するとともに、これに関連する一切の契約についても解除されたものとみなします。

イ 本発電設備が分割案件(特段の理由なく一の場所において複数の発電設備を設置するもの)に該当する場合

ロ 本申込みもしくは本申込みにもとづく取引またはこれらに関し、ご契約者さまに係る再エネ特措法その他適用法令の規定に違反する場合

□ お申込みを撤回される場合の費用負担について

ご契約者さまがお申込みを撤回された場合に、当該お申込みの内容の検討に要した費用をお支払いいただきます。[太陽光発電設備が10kW未満の場合(再生エネルギー発電設備が経済産業省告示第139号の表の第一号および第二号に掲げるもの)を除きます]。

□ 必要な協力について

ご契約者さまは、当社が本申込みを承諾するにあたって当社が必要とする情報の提供、および技術検討の協議、現場調査立会等の要請に応じていただきます。

以上

電力受給契約申込書

中国電力株式会社 (以下、「中国電力」という。) の「太陽光発電からの電力受給に関する契約要綱」、「自家用発電設備等の系統連系に関する要綱【低圧】」および本申込書記載の契約条件に同意のうえ、下記のとおり系統連系および売電の申込みを行います。

なお、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。) の適用を希望する場合で、以下の各号のいずれかに該当したときは、本申込みは撤回されたものとし、本申込みにもとづく中国電力との接続契約が既に成立している場合であっても、当該接続契約が中国電力によって解除されることに同意します。

- (1) 経済産業大臣から受けた設備認定の効力が無効となった場合
(2) 中国電力が定める支払期日までに工事費負担金または精算額を支払わない場合
(3) 受給開始予定日を経過してもなお電気の供給を開始しない場合 (ただし、特段の理由があると中国電力が認めた場合を除きます。)
(4) 中国電力が、本発電設備の出力の抑制を行うために必要な機器の設置、費用の負担その他必要な措置を講ずることを求めたにもかかわらず、これに応じない場合 (ただし、平成27年3月31日までに中国電力が申込受付した50kW未満設備の場合を除きます。)
(5) その他、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事由があると中国電力が判断した場合

※裏面の「お申込みにあたって、特にご確認いただきたいこと」をご了承のうえ、ご契約者さまがご記入ください。

【お申込内容】

太枠内に必要事項をご記入ください。

Form with sections: 契約者 (住所, フリガナ, 契約名義, 連絡先), お申込内容 (発電設備設置場所, 出力, 配線方法, 受給開始希望日), 振込先口座 (フリガナ, 口座名義, 金融機関, 口座番号).

※1 設備認定申請内容と同じ「ご住所」「ご名義」をご記入ください。電力受給契約のご名義は、電気需給契約と同一とさせていただきます。

※2 上記ご契約者住所と異なる場合はご記入ください。

(お知らせ)

- ・当社において契約開始に必要な事項が確認できた後、「電力受給契約のご案内」を送付いたします。
・ご記入いただきましたご契約者さま等の情報は、電力受給契約の締結・履行、電力設備の形成・保全および再エネ特措法にもとづく国または費用負担調整機関への届出に利用させていただきます。

(中国電力記入欄) 受付日: 平成 年 月 日

Table for contract details: 契約番号, 備考

Table for staff: 課長, 副長, 担当

お申込みにあたって、特にご確認いただきたいこと

本申込みにあたって、以下の主要な契約事項の内容についてあらかじめご了承ください、□にチェックのご記入をお願いします。(チェックがない場合、お申込みをお受けできません。)

太陽光発電の電圧上昇制御機能について

ご契約者さまが発電設備を当社の電線路に連系される場合、他のお客さまの電気のご使用の妨げとならないよう、「自家用発電設備等の系統連系に関する要綱〔低圧〕」に定める技術基準を遵守いただく必要があります。

太陽光発電の発電出力が増加すると、太陽光発電設備を連系されるお客さま宅の電圧が上昇し、電線路の電圧も上昇します。このため、周辺のお客さま宅の電圧が上がり過ぎないように、太陽光発電設備には電圧上限値を設定し管理・調整する装置が組み込まれています。

太陽光発電設備を連系されるお客さま宅の電圧が上限値に達すると、この装置が動作し、太陽光発電の出力を抑制して電圧を調整します。これにより、一時的に販売電力量(受給電力量)が減少することがあります。

電圧上昇制御機能の動作の原因を確認後、その緩和等、電力を当社へ供給するため、ご契約者さまが当社の供給設備の変更を希望される場合は、その工事費の全額を工事費負担金としてご契約者さまにご負担いただくことがあります。

電力受給契約用計量器等の取付および維持管理等について

電力受給契約の料金の算定に必要な計量器等は、ご契約者さまの所有としてご契約者さまのご負担で取付けおよび取外しを行っていただきます。

なお、計量器等は、計量法により検定を受けた有効期間内のものを使用していただきます。

また、計量法による有効期間が満了する場合、満了日までにご契約者さまのご負担で取り替えていただき、取付けおよび取外し時の計量器の指示数等を当社にお知らせいただきます。

発電設備等を変更される場合の当社へのお申込みについて

(1) ご契約者さまが発電設備等を変更される場合*は、買取単価が変更となる場合がありますので、必ず所定の様式により当社へお申し込みください。(変更後の設備に対する「設備認定通知書」を合わせてご提出ください)

〔※発電設備等の変更：太陽光発電設備の増設・減設のほか、太陽電池やパワーコンディショナーの更新、太陽光発電設備以外の自家用発電設備や蓄電池等の併設・撤去など〕

(2) 発電設備等の変更が再エネ特措法に定める変更認定または軽微変更に該当する場合、あわせて当該変更について国へ届け出をしてください。

なお、本発電設備の内容が設備認定と相違している場合、当社は再エネ特措法にもとづく買取はできません。

(3) 振込先口座を変更される場合または振込金融機関の統廃合その他の事情により振込先口座の番号等が変更となる場合には、あらかじめ当社所定の様式によってお申し込みいただきます。

再エネ特措法その他関連法令に定めるご契約者さまの順守事項について

(1)ご契約者さまは、本申込みにあたり、再エネ特措法施行規則第4条(特定契約の締結を拒むことができる正当な理由)または第6条(接続の請求を拒むことができる正当な理由)の内容について同意していただきます。

(2)ご契約者さまが、上記正当な理由のいずれかに該当すると当社が判断した場合または以下のいずれかに該当する場合は、当社は本申込みを撤回するとともに、これに関連する一切の契約についても解除されたものとみなします。

イ 本発電設備が分割案件(特段の理由なく一の場合において複数の発電設備を設置するもの)に該当する場合

ロ 本申込みもしくは本申込みにもとづく取引またはこれらに関し、ご契約者さまに係る再エネ特措法その他適用法令の規定に違反する場合

お申込みを撤回される場合の費用負担について

ご契約者さまがお申込みを撤回された場合に、当該お申込みの内容の検討に要した費用をお支払いいただきます。

[太陽光発電設備が10kW未満の場合(再生エネルギー発電設備が経済産業省告示第139号の表の第一号および第二号に掲げるもの)を除きます]。

必要な協力について

ご契約者さまは、当社が本申込みを承諾するにあたって当社が必要とする情報の提供、および技術検討の協議、現場調査立会等の要請に応じていただきます。

以上

系統連系申込書

(太枠内をご記入のうえ、裏面記載の添付資料と併せてご提出ください)

受付NO

申込者		☎ ()		作成日 年 月 日	
使用場所	〒 -			電気工事店名 / 届出・登録No.	
				(☎) (FAX)	
名義	業種用途 (印)			工事店コード	
				中電工・工組・協組・個別	
電力の販売先	中国電力 其他 (いずれかを選択)	申込種別	新設 容量変更 契約廃止 其他()	系統連系ご希望日 年 月 日	
契約種別	従量電灯A 従量電灯B 時間帯別電灯 ファミリータイム〔プラン〕 ファミリータイム〔プラン〕 低圧電力 其他()			報告	年 月 日
ご契約番号				調査交付	年 月 日
異動内容	設備	メーカー	型式	出力	判定()
	パワーコンディショナーA (インバータ)			kW	
	太陽電池 A (風力・水力発電機 A)		W 枚	kW	
	パワーコンディショナーB (インバータ)			kW	
	太陽電池 B (風力・水力発電機 B)		W 枚	kW	
その他自家用発電設備等	あり・なし	種類	ガスエンジン・燃料電池・蓄電池・其他()	出力	kW
引込柱(目標柱)	幹・支・分			号	
受給最大電力	kW	配線方法	余剰配線 全量配線(其他需要場所有り) 全量配線(其他需要場所無し)	単相2線式100V 単相3線式100/200V 3相3線式(V)	
() < 受給最大電力の算定方法 > パワーコンディショナー出力・太陽電池(風力発電機)出力のいずれか小さい方の値 パワーコンディショナーを複数台設置する場合は、各回線毎のパワーコンディショナーと太陽電池の小さい方の値の合計		単価区分	発電設備	受給最大電力	W発電
			太陽光発電	10kW未満	
			風力発電	10kW以上 20kW未満	
既設変圧器	変電所	フィーダ	記事欄		
幹・支・分		号			
(灯・共用)	(利用率)	(力)	(利用率)		
kV P kVA %		kV P kVA %			
取付計器情報(お客さま計器)		型式	製造年	年	
整数(右つめ) 少数		容量	計器No. (下3桁)		
昼間(デイ)		乗率	有効期限	平成 年 月	
ファミリー(ビーク)		計量桁数	検定No.		
夜間(ナイト)		(CT・VCT)有効期限		平成 年 月	
付近見取図(目標)		中国電力記入欄		当社計器 相線式 V A	
		電化住宅・非電化住宅		主任電気工事士氏名, 免許No.	
		蓄熱機器容量 KVA			
		契約容量 KVA			
		複数台連系 有・無		作業者氏名	
		竣工調査			
		副長(担当長) 担当(調査員)			
基準検針日		自家用電気工作物		氏名 (印)	
		主任技術者		TEL	
				検査予定日	
				検査済印	
				工事施工者 第1種電気工事士 No.	

お客さまからいただいた個人情報は、電力受給契約(託送供給契約を含む)の締結・履行、電力設備形成・保全に関する目的に使用し、その他の目的には使用いたしません。

《系統連系申込にあたって》

「自家用発電設備等の系統連系に関する要綱」を承認のうえお申込み下さい。

当社が定める「自家用発電設備等の系統連系に関する要綱」のほか、国が定める「電気設備に関する技術基準を定める省令」、「電気設備の技術基準の解釈」、「電力品質確保に係る系統連系技術要件ガイドライン」、その他の法令等を遵守していただきます。

系統連系検討または供給設備を施設した後、お客さまの都合によって受給開始に至らないでお申込みを撤回されたときは、当社は、要した実費を申し受けます。

《中国電力からのお願い》

電力受給を開始するまでには、連系検討等の必要な手続きに日数がかかります。余裕をもってお早めにお申込みいただきますようご協力をお願いします。

当社の供給設備の変更が必要となる場合など、ご希望の日に電力受給を開始できないことがありますので、あらかじめご了承ください。

発電設備等を変更する場合、その発電設備等との系統連系を再度審査する必要があります。次の事項に該当する場合は、必ず、当社へご連絡（お申込）下さい。
また、再生可能エネルギーの固定価格買取制度に基づき、発電された電気を販売している場合は、国の設備認定が必要となります。

- ・ 発電設備の変更（増設・減設）がある場合
- ・ 太陽光発電設備以外の自家用発電設備等の設置・撤去がある場合 など

【添付資料】

太陽光発電設備（JET認証品）

太陽光発電設備（JET認証品以外）、風力発電設備

お客さま電気設備図面

お客さま電気設備図面

系統連系用保護継電器に関する事項

系統連系用保護継電器に関する事項

設備構成（単線結線図）

設備構成（単線結線図）

小型分散型発電システム用系統連系装置 認証証明書

ガイドラインとの適合性等の説明

発電設備に関する基本仕様（ ）

発電設備に関する基本仕様（ ）

逆変換装置に関する仕様

基本仕様：製造者（メーカー）、型式、製造番号、製造年月、定格容量、定格電圧、定格出力 等

添付資料についてのお願い

上記の添付資料は、任意様式ですが、「お客さま電気設備図面」「系統連系用保護継電器に関する事項」につきましては当社指定の様式をご使用下さい。

「お客さま電気設備図面」は複写式となっております。必要な方は営業所へお問い合わせ下さい。

「系統連系用保護継電器に関する事項」は、当社ホームページ（<http://www.energia.co.jp/>）からダウンロードできます。

<<参考資料>>

系統連系用保護継電器に関する事項

(JET 認証品)・認証品以外)

お客さま名		工事票受付No.	
引込柱番号			

発電設備	種類	太陽光・風力	型式	
	メーカー名		容量	(kW)
逆変換装置	メーカー名	三洋電機株式会社	型式	こちらに型式を記入してください
	定格出力	5.9 (kW)	定格電圧	AC202 (V)
	認証番号(JET 認証品の場合)	P-	MP-0031	
	FRT 要件の具備※1		対応	非対応

※1…三相太陽光パワーコンディショナを連系される場合で、次の連系形態に該当するものについて、2014年10月1日以降に連系申込となる場合は、FRT 要件を満足していただく必要があります。

【連系形態】
 柵・へい等により区画することで複数の発電設備を設置し、低圧で連系される場合でも、その合計容量が50kW以上となるとき。

保護継電器等		整定値 (申請時)	推奨整定値 [整定範囲]	中国電力 連絡事項	整定値 (現地整定時)
OVR	検出レベル	115 (V)	115V [110~120V]		(V)
	時限	1.0 (秒)	1秒 [0.5~2秒]		(秒)
UVR	検出レベル	80 (V)	80V [80~90V]		(V)
	時限	1.0 (秒)	1秒 [0.5~2秒]		(秒)
OFR	検出レベル	61.0 (Hz)	61.2Hz [60.6~61.8Hz]		(Hz)
	時限	1.0 (秒)	1秒 [0.5~2秒]		(秒)
UFR	検出レベル	58.5 (Hz)	58.2Hz [58.2(57.0※2)~59.4Hz]		(Hz)
	時限	1.0 (秒)	1秒 [0.5~2秒]		(秒)
単独運転検出	※3 電圧位相跳躍方式 受動式	検出基準	※4 8°		※4
		時限	0.5秒以内 (秒)	[0.5秒以内]	(秒)
	保持	- (秒)	[5~10秒]	(秒)	
能動式	※3 ステップ注入付周波数 フィードバック方式	変動幅	※4 1.2Hz		※4
		解列時限	瞬時 (秒)	[0.5~1秒]	(秒)
復電後再投入阻止機能	時限	300 (秒)	300秒以上		(秒)
自動電圧調整装置	発電端出力電圧	109.0 (V)	107.0V		(V)
過電流要素付漏電遮断器 OC付ELCB		定格電流: _____ 極数素子数: ___P___E 逆接続可否: <input checked="" type="radio"/> 可・否			

お客さま記入欄 [申請時]

お客さま記入欄 [現地整定時]

中国電力[連系審査時]	
副長	担当

お客さま
[現地整定者]

※2…FRT 要件の対象となる発電設備の場合
 ※3…方式を記載 例:周波数シフト
 ※4…方式に応じた整定値を記載 例:±0.1Hz

印または自署をお願いします。

小型分散型発電システム用系統連系装置 認証証明書（最新版）

東京都渋谷区代々木5-14-12
一般財団法人電気安全環境研究所
理事長 薦田 康久



2015年12月1日付け（受付番号:P15-0909号）で申込みのありました下記の製品は、小型分散型発電システム用系統連系装置等のJET認証業務規程第7条2項の規定により、下記のとおり発行いたします。

記

認証取得者

住所：群馬県邑楽郡大泉町坂田一丁目1番1号
氏名：三洋電機株式会社 エコソリューションズ部門 パワコンSBU

認証製品を製造する工場

住所：島根県雲南市木次町山方320番地1
工場名：島根三洋電機株式会社

認証登録番号：MP-0031

認証登録年月日：平成25年9月9日

有効効期：平成30年9月8日

試験成績書の番号：第15TR-RC0220号

製品の型名等

認証モデルの名称：系統連系保護装置及び系統連系用インバータ

認証モデルの用途：多数台連系対応型太陽光発電システム用

認証モデルの型名：VBPC259B, CVPC-059BT1, SS1TL59B1CS, CVPC-059BT2, NEG259B1, YLE-TL59B1, VBPC259B1, GPM59A, SPSM-59A-RE, TPS-59B-M5, SPSM-59A-TR, VBPC259B2, SS1TL59B2CS, CVPC-059BT3, NEG259B2, GPM59B, SPSM-59B-RE, SPSM-59B-TR, SPSM-59A-SN, SPSM-59A-SOL, HQJP-R59-A1, CSP59G5B, SPSM-59B-LP, VBPC259B3, SPSM-59C-LP, EH059M-A1, SPSM-59C-JA 及び CVPC-059BT4

認証モデルの仕様

- 1) 連系対象電路の電気方式等
 - a. 電気方式：単相2線式
 - b. 電圧：202V
 - c. 周波数：50Hz/60Hz
- 2) 最大出力、運転力率
 - a. 最大出力：5.9kW
 - b. 運転力率：0.95以上
- 3) 系統電圧制御方式：出力制御
- 4) 連系保護機能の種類
 - a. 逆潮流の有無：有
 - b. 単独運転防止機能
 - (a) 能動的方式：ステップ注入付周波数フィードバック方式
 - (b) 受動的方式：電圧位相跳躍方式
 - c. 直流分流出防止機能：有
 - d. 電圧上昇抑制機能：有効電力抑制
- 5) 保護機能の整定範囲及び整定値：裏面に記載
- 6)
 - a. 適合する直流入力電圧範囲：70～450V
 - b. 適合する直流入力数：5
- 7) 自立運転の有無：有
- 8) ソフトウェア管理番号：FHP259B_P（遠隔出力制御対応 及び フリッカ対策対応）、
FHP259B_N（遠隔出力制御対応 及び フリッカ対策非対応）、
FHP259B_L1, FHP259B_K（遠隔出力制御非対応 及び フリッカ対策非対応）

特記事項：別紙のとおり

《裏面に続く》

登録番号 : MP-0031

(保護機能の整定範囲及び整定値(整定値は、認証試験時の整定値です。))

保護機能の仕様及び整定値

保護機能		整定値
交流過電流 ACOC	検出レベル	32.5A
	検出時限	0.4秒
直流過電圧 DCOVR	検出レベル	450V
	検出時限	0.3秒
直流不足電圧 DCUVR	検出レベル	70V
	検出時限	0.4秒
直流分流出検出	検出レベル	236mA
	検出時限	0.4秒

保護リレーの仕様及び整定値

保護リレー		整定値	整定範囲	
交流過電圧 OVR	検出レベル	115.0V	110.0, 112.5, 115.0, 117.5, 120.0V	
	検出時限	1.0秒	0.5, 1.0, 1.5, 2.0秒	
交流不足電圧 UVR	検出レベル	80.0V	80.0, 82.5, 85.0, 87.5, 90.0V	
	検出時限	1.0秒	0.5, 1.0, 1.5, 2.0秒	
周波数上昇 OFR	検出レベル	50Hz	51.0Hz	50.5, 51.0, 51.5, 52.0, 52.5Hz
		60Hz	61.0Hz	60.5, 61.0, 61.5, 62.0, 62.5, 63.0Hz
	検出時限	1.0秒	0.5, 1.0, 1.5, 2.0秒	
周波数低下 UFR	検出レベル	50Hz	47.5Hz	47.5, 48.0, 48.5, 49.0, 49.5Hz
		60Hz	58.5Hz	57.0, 57.5, 58.0, 58.5, 59.0, 59.5Hz
	検出時限	1.0秒	0.5, 1.0, 1.5, 2.0秒	
逆電力 RPR	検出レベル	—		
	検出時限	—		
復電後一定時間の遮断装置投入阻止		300秒	150, 300, 10秒, 手動復帰	
電圧上昇抑制機能	有効電力制御	109.0V	107.0, 107.5, 108.0, 108.5, 109.0, 109.5, 110.0, 110.5, 111.0, 111.5, 112.0, 112.5, 113.0V	

単独運転検出機能の仕様及び整定値

検出方式		整定値	整定範囲	
受動的方式	電圧位相跳躍 方式	検出レベル	8°	6°, 8°, 10°, 12°
		検出時限	0.5秒以内	固定
		保持時限	—	
能動的方式	ステップ注入 付周波数フィ ードバック方 式	検出レベル	1.2Hz	固定
		検出要素	周波数偏差	—
		解列時限	瞬時	—

速断用(瞬時)過電圧の整定値

保護リレー		整定値
瞬時交流過電圧 OVR	検出レベル	130V
	検出時限	0.1秒

(認証証明書記載事項変更履歴)
別紙のとおり

(別紙)

特記事項：FRT要件対応

ソフトウェア管理番号：

- ・遠隔出力制御対応 及び フリッカ対策対応
【FHP259B_P】 VBPC259B3, HQJP-R59-A1, SPSM-59C-LP, EH059M-A1, SPSM-59C-JA, CVPC-059BT4
- ・遠隔出力制御対応 及び フリッカ対策非対応
【FHP259B_N】 TPS-59B-M5, VBPC259B2, SSITL59B2CS, CVPC-059BT3, NEG259B2, YLE-TL59B1, GPM59B, SPSM-59B-RE, SPSM-59B-TR, SPSM-59A-SN, SPSM-59A-SOL, CSP59G5B, SPSM-59B-LP
- ・遠隔出力制御非対応 及び フリッカ対策非対応
【FHP259B_L1】 VBPC259B, SSITL59B1CS, CVPC-059BT2, NEG259B1, VBPC259B1, GPM59A, SPSM-59A-RE, SPSM-59A-TR
【FHP259B_K】 CVPC-059BT1

(認証証明書記載事項変更履歴) ※()内の日付は、変更年月日

- | | |
|--|--|
| <p>1. 平成25年11月13日 (2013年11月25日)</p> <p>2. 平成25年12月26日 (2013年12月30日)</p> <p>3. 平成26年 1月30日 (2014年 4月 1日)</p> <p>4. 平成26年 4月 3日 (2014年 4月 1日)</p> <p>5. 平成26年 4月21日 (2014年 4月30日)</p> | <p>認証モデルの型名追加：CVPC-059BT1 を追加
ソフトウェア管理番号の変更：FHP259B_J
認証モデルの型名追加：SSITL59B1CS を追加
認証取得者及び責任者の会社部署名の変更
①ソフトウェア管理番号の変更：FHP259B_K
②復電後一定時間の遮断装置投入阻止整定値：手動復帰追加</p> |
| <p>6. 平成26年 6月10日 (2014年 7月 1日)</p> <p>7. 平成26年 7月11日 (2014年10月 6日)</p> <p>8. 平成26年 7月30日 (2014年 8月18日)</p> <p>9. 平成26年 8月 8日 (2014年 9月 8日)</p> <p>10. 平成26年10月15日 (2014年10月27日)</p> <p>11. 平成26年12月26日 (2015年 1月13日)</p> <p>12. 平成27年 3月 5日 (2015年 3月 5日)</p> | <p>認証モデルの型名追加：CVPC-059BT2及びNEG259B1 追加
各認証モデルの型名ごとにソフトウェア管理番号の変更
認証モデルの型名追加：YLE-TL59B1 を追加
認証モデルの型名追加：VBPC259B1 を追加
認証モデルの型名追加：GPM59A 及び SPSM-59A-RE 追加
認証モデルの型名追加：TPS-59B-M5及びSPSM-59A-TR追加
①認証モデルの型名追加：
VBPC259B2, SSITL59B2CS, CVPC-059BT3, NEG259B2, GPM59B, SPSM-59B-RE, SPSM-59B-TR, SPSM-59A-SN, SPSM-59A-SOL 及び HQJP-R59-A1 追加
②ソフトウェア管理番号の変更：FHP259B_M</p> |
| <p>13. 平成27年 3月16日 (2015年 3月16日)</p> <p>14. 平成27年 3月20日 (2015年 3月25日)</p> <p>15. 平成27年 6月11日 (2015年 6月15日)</p> <p>16. 平成27年 7月29日 (2015年 7月31日)</p> <p>17. 平成27年 9月 3日 (2015年 9月15日)</p> | <p>ソフトウェア管理番号の変更：FHP259B_N
ソフトウェア管理番号の変更：FHP259B_L1
認証モデルの型名追加：CSP59G5B 追加
認証モデルの型名追加：SPSM-59B-LP 追加
①認証モデルの型名追加：VBPC259B3 追加
②ソフトウェア管理番号の変更：
FHP259B_0, FHP259B_N, FHP259B_L1 及び FHP259B_K</p> |
| <p>18. 平成27年10月 9日 (2015年10月15日)</p> | <p>①ソフトウェア管理番号の変更：
FHP259B_P, FHP259B_N, FHP259B_L1 及び FHP259B_K
各ソフトウェア管理番号ごとの登録型名変更：
【FHP259B_P】 VBPC259B3, HQJP-R59-A1
【FHP259B_N】 TPS-59B-M5, VBPC259B2, SSITL59B2CS, CVPC-059BT3, NEG259B2, YLE-TL59B1, GPM59B, SPSM-59B-RE, SPSM-59B-TR, SPSM-59A-SN, SPSM-59A-SOL, CSP59G5B, SPSM-59B-LP
【FHP259B_L1】 VBPC259B, SSITL59B1CS, CVPC-059BT2, NEG259B1, VBPC259B1, GPM59A, SPSM-59A-RE, SPSM-59A-TR
【FHP259B_K】 CVPC-059BT1</p> |
| <p>19. 平成27年11月26日 (2015年12月 1日)</p> | <p>認証モデルの型名追加：
SPSM-59C-LP, EH059M-A1, SPSM-59C-JA, CVPC-059BT4 追加</p> |
| <p>20. 平成27年12月25日 (2015年12月28日)</p> | <p>認証モデルの型名追加：
SPSM-59C-LP, EH059M-A1, SPSM-59C-JA, CVPC-059BT4 追加</p> |

納入仕様書

品名 5.9kW 太陽光発電システム用 ソーラーパワーコンディショナ
型式 HQJP-R59-A1

承認	照査	作成
		

ハンファ Q セルズジャパン株式会社

納入仕様書目次

1. 一般事項	-----3
2. 一般条件	-----4
3. 機器仕様	-----5-7
4. 遠隔出力制御について	-----7
5. 保護機能仕様	-----8-11
6. 試験・検査	-----12
7. 据付工事に関する注意事項	-----12
8. 使用上の注意	-----13
9. 専用別売品	-----14-15

添付資料

・主回路構成図	-----16
・外形図およびラベル配置図	-----17
・検査成績表	-----18

1. 一般事項

1-1 適用

本仕様書は、低圧系統連系太陽光発電用屋外用マルチストリング型パワーコンディショナ「HQJP-R59-A1」に適用します。

1-2 免責事項

パワーコンディショナ及び接続機器の誤作動および、故障等により動作しなかった事による付随的障害等については責任を負わないものとします。

1-3 補修用性能部品の最低保有期間

パワーコンディショナの補修用性能部品の最低保有期間は、製造打ち切り後9年とします。尚、性能部品とは、その製品の機能を維持するために必要な部品です。

1-4 製品同梱資料

項目	提出部数	備考
取扱説明書	各パワーコンディショナにつき1部	各パワーコンディショナに同梱します
施工説明書	各パワーコンディショナにつき1部	各パワーコンディショナに同梱します
検査成績書	各パワーコンディショナにつき1部	各パワーコンディショナに同梱します
工事用型紙	各パワーコンディショナにつき1部	各パワーコンディショナに同梱します

1-5 付属品

部品名	個数	部品名	個数
壁取付板(間柱 430~455mmピッチ)	1	アース線用圧着端子(R5.5-5)	1
防水ネジ M4×12	1	絶縁キャップ TCM-53-16(緑)	1
壁取付板固定ネジ 5×60(High-Lowネジ)	11	系統側接続用ケーブル用圧着端子(8-5NS)	4
開閉器用端子カバー	5	絶縁キャップ TCM-81-13(青)	3
開閉器用圧着端子(5.5-AF4A-S)	10	自立運転コンセントラベル	1
絶縁キャップ TCM-53-11(赤) TSM-53-13(青)	各5	パテ(200g)	1

1-6 適用範囲外

太陽電池とパワーコンディショナ間の配線材料及び連系運転用の配線材料については適用範囲外とさせていただきます。

1-7 その他

本パワーコンディショナは、(財)電気安全環境研究所が行う太陽光発電用インバータ・系統連系保護装置の任意認証制度による認証試験適合品とします。

2. 一般条件

2-1 周囲条件

- ① 設置場所 : 屋外・屋側・屋内
- ② 動作温度範囲 : -20~+50℃ (直射日光が当たらないこと)
- ③ 保存温度範囲 : -25~+60℃
- ④ 湿度 : 90%RH 以下 (結露無きこと)

2-2 適用法令・規格

- ① JIS C 8980 「小出力太陽光発電用パワーコンディショナ」(日本工業規格)
- ② JIS C 8961 「太陽光発電用パワーコンディショナの効率測定方法」(日本工業規格)
- ③ 系統連系規程(JEAC 日本電気協会)
- ④ 電気事業法施行規則

3. 機器仕様

3-1 共通

3-1-1 共通定格

- ・ 定格入力電圧 : DC330V
- ・ 入力電圧範囲 : DC70~450V

※電気設備技術基準の対地電圧は 450V 以下であることと規程されています。

従って、太陽電池の組み合わせにおいて、いかなる条件(環境、太陽電池特性を含めて)においても 450V 以下となるようなシステム設計をしてください。

450V を超えた場合には直流過電圧を検出し、太陽電池過電圧(F3 エラー)が表示されパワーコンディショナ停止します。

- ・ 入力回路数 : 5 回路(各回路ごとに MPPT 制御つき)
- ・ 消費電力 : 待機時消費電力 1W 未満(一括制御リモコン消費電力 0.1W 含む)
50Hz : 25VA 未満 60Hz : 30VA 未満

発電時 0W/0VA

※発電時に関しては、パワーコンディショナ自体の消費電力をすべて太陽電池側でまかさないます。

3-1-2 系統連系運転時定格

- ・ 定格出力電力 : 5.9kW
- ・ 最大入力電力 : 最大入力電力/1 回路、最大入力電流/1 回路の範囲内
- ・ 動作電圧範囲 : DC75~435V(ただし、入力回路毎の最適動作電圧比は 5 倍以内であること。)
- ・ 定格出力電圧 : AC202V (単相 2 線式、但し連系は単相 3 線式)
- ・ 定格出力周波数 : 50 または 60Hz
- ・ 最大入力動作電流 : 50A(最大 10A/1 入力)
- ・ 短絡電流 : 最大 10.5A/1 入力
- ・ 最大出力電流 : 29.5Arms
- ・ 定格時電力変換効率 : 96.0%(JIS C 8961 による)
(95.5%(参考値) : 入力電圧 DC250V 時)
- ・ 出力基本波力率 : 0.80~1.00 0.01 刻みで可変(出荷時 1.00)
- ・ 高調波電流含有率 : 総合 5%以下、各次 3%以下
- ・ 連系運転範囲 : 連系点電圧 OVR、UVR 設定値による
系統周波数 OFR、UFR 設定値による
- ・ 雑音端子間電圧 : VCCI クラス B
- ・ 突入電流 : なし
- ・ 冷却方式 : 強制空冷(内部拡散 Fan)
- ・ 騒音 : 定格出力時 30dB±3dB(Fan 運転時)

※パワーコンディショナの前面中央から 1m 離れた床面から高さ 1m の位置において測定。(JIS C 8980 11.9 騒音規程による)

3-1-3 自立運転時定格

- ・ 定格出力電力 : 1.5kVA(自立運転端子機能付き)
- ・ 定格出力電圧 : AC101V
- ・ 出力電圧範囲 : AC101V±6V
- ・ 出力電気方式 : 単相 2 線式
- ・ 定格出力周波数 : 50 または 60Hz
- ・ 出力周波数精度 : 定格周波数に対し±1Hz 以内
- ・ 最低入力電圧 : DC70V
- ・ 最大出力電流 : 15A (実効値)
- ・ 電力変換効率 : 92%以上 (定格入力・定格出力時、R 負荷)

3-2 主回路方式

- ・変換方式
 - 連系運転時 : 電圧型電流制御方式
 - 自立運転時 : 電圧型電圧制御方式
- ・絶縁方式 : トランスレス方式
- ・スイッチング方式 : 正弦波 PWM 方式
- ・接地方式 : 直流回路側は非接地方式とし、交流出力の中性線が配電線の柱上変圧器側で接地される方式とする。(但し自立運転は非接地)

3-3 制御方式

- ・電力制御方式 : 最大電力追尾制御
- ・補助制御機能 : 自動電圧調整 (有効電力制御 : 107V 以上)
- ・運転制御方式 : 自動起動・停止 (起動時ソフトスタート)
- ・起動電圧 : DC90V \pm 3V 以上 150 秒以上継続または、DC150V \pm 3V 以上 10 秒間以上継続
- ・停止電圧 : DC70V \pm 2V

3-4 電気的特性

- ・絶縁抵抗 : 1M Ω 以上
- ・耐電圧 : AC1500V 1 分間

3-5 直流開閉器(バイメタルサーモスタットによる保護機能付き)

- ・定格入力電圧 : DC330V
- ・最大入力電圧 : DC500V
- ・最大入力電流 : DC15A

3-6 表示機能

- ・各 LED の表示機能
 - 連系運転 LED 点灯 : 連系運転時
点滅 : 連系運転モードで連系リレーが ON になるまでの間(500 ミリ秒間隔)
消灯 : 上記以外およびエラー発生時
 - 自立運転 LED 点灯 : 自立運転時
点滅 : 自立運転モードで自立リレーが ON になるまでの間(500 ミリ秒間隔)
消灯 : 上記以外およびエラー発生時
 - 抑制 LED 点灯 : 系統電圧上昇抑制中
点滅 : 無し
消灯 : 系統電圧上昇抑制中ではない
- ・夜間表示 : なし
- ・表示範囲 : 発電量[kW]、積算電力量[kWh]、電圧上昇抑制累計時間[分]、点検コード
- ・表示精度 : $\pm 10\%$ 以内(F.S.=5.9kW)
- ・点検コード : 最新の点検コードから順番に最大 16 個表示する

3-9 その他

多数台連系対応型単独運転防止機能(ステップ注入付周波数フィードバック方式)搭載

FRT(系統事故時運転継続)要件対応

力率一定制御：0.80~1.00(0.01 毎)

復電時の連系復帰：手動/自動選択

自立運転用の端子台搭載(自立運転用コンセントを設置する場合は、配線工事が必要となります)

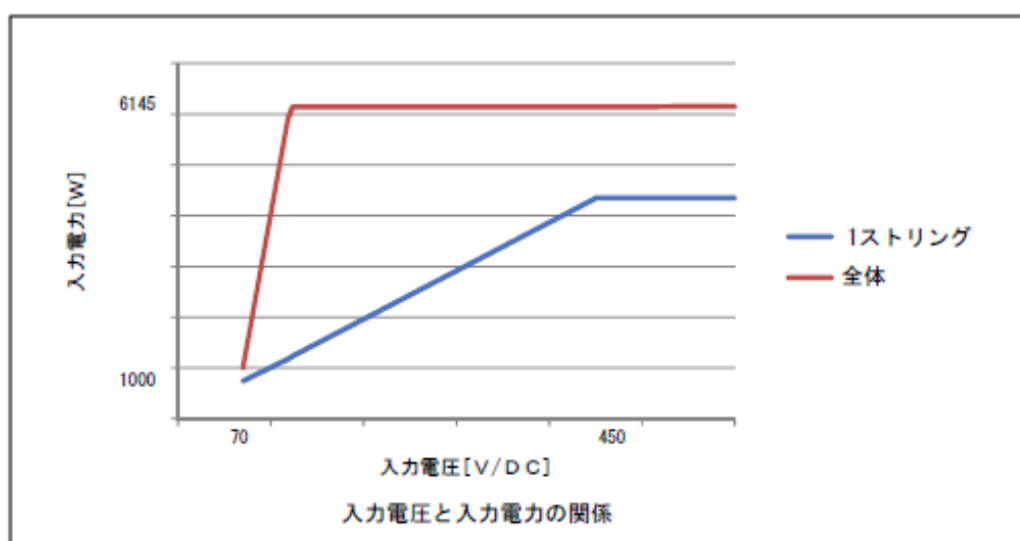
出力電力抑制機能

太陽電池の発電能力が、パワーコンディショナの定格出力を超える場合、自動的に入力電力を制限します。

入力電力抑制機能

太陽電池からの入力電流が、パワーコンディショナの最大入力電流を超える場合、自動的に入力電力を制限します。

直流入力電圧と入力電力との関係を以下に示します。(値は目安です)



- ・製品寸法 : W503×H688×D167(mm)
- ・製品質量 : 約 31kg(壁取付板含む : 約 33kg)
- ・梱包寸法 : W766×H246×D594(mm)
- ・梱包質量 : 約 36kg(壁取付板含む)
- ・防塵防水性能 : IP65(配線部及び水抜孔除く)

4. 遠隔出力制御について

2015年1月22日公布。再生可能エネルギー特別措置法施行令規則の一部を改正する省令と関連告示に適用した機器です。

- ・外部受令措置(送信ユニット)による遠隔出力制御機能あり

(遠隔出力制御システム対応型パワーコンディショナだけでは、遠隔出力制御はできませんのでご留意願います。また、遠隔出力制御は、電力会社の要請により実施されますので、詳細については電力会社にご確認ください。)

※通信に関わるランニングコストについて

インターネット回線契約・利用に伴う費用は、ご負担いただくことになります。

5. 保護機能仕様

5-1 系統連系保護機能仕様

表 5-1 50Hz 時制定値一覧()内は 60Hz 時

保護機能		レベル・時 限・初期値	整定値範囲
交流過電圧 OVR	検出レベル	115V	検出相数 : 2相(单相3線式の中性線と両側電圧間) 整定値範囲 : 110~120V 設定ステップ : 2.5V 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	1.0 秒	検出相数 : 2相(单相3線式の中性線と両側電圧間) 整定値範囲 : 0.5~2.0 秒 設定ステップ : 0.5 秒
交流不足電圧 UVR	検出レベル	80V	整定値範囲 : 80~90V 設定ステップ : 2.5V 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	1.0 秒	整定値範囲 : 0.5~2.0 秒 設定ステップ : 0.5 秒
周波数上昇 OFR	検出レベル	51Hz (61Hz)	検出相数 : 1相(单相3線式の中性線と片電圧間) 整定値範囲 : 50.5~52.5Hz(60.5~63.0Hz) 設定ステップ : 0.5Hz 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	1.0 秒	整定値範囲 : 0.5~2.0 秒 設定ステップ : 0.5 秒
周波数低下 UFR	検出レベル	47.5Hz (58.5Hz)	検出相数 : 1相(单相3線式の中性線と片側電圧間) 整定値範囲 : 47.5~49.5Hz(57.0~59.5Hz) 設定ステップ : 0.5Hz 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	1.0 秒	整定値範囲 : 0.5~2.0 秒 設定ステップ : 0.5 秒
受動的単独運転検出 (電圧位相跳躍方式)	検出レベル	8°	整定値範囲 : 6~12° 設定ステップ : 2° 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	0.5 秒以内	整定値範囲 : 固定
能動的単独運転検出 (ステップ注入付周波数フ ィードバック方式)	検出レベル	1.2Hz	整定値範囲 : 固定 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出要素	周波数偏差	—
	解列時限	瞬時	—
保護リレー復帰時間		300 秒	整定値範囲 : 300 秒、150 秒、10 秒、手動復帰
電圧上昇抑制	進相無効電力制御 有効電力抑制制御 (出力を半定格又 は0に制御)	109V	整定値範囲 : 107~113V 設定ステップ : 0.5 秒
交流過電流 ACOC	検出レベル	32.5Arms	整定値範囲 : 固定 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	0.4 秒	整定値範囲 : 固定

前ページからのつづき			
保護機能		レベル・時 限・初期値	整定値範囲
直流過電圧 DCOVR	検出レベル	450V	整定値範囲 : 固定 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	0.3 秒	整定値範囲 : 固定
直流不足電圧 DCUVR	検出レベル	70V	整定値範囲 : 固定 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	0.4 秒	整定値範囲 : 固定
直流分流出検出	検出レベル	236mA	整定値範囲 : 固定 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	0.4 秒	整定値範囲 : 固定
瞬時交流過電圧 OVR	検出レベル	130V	整定値範囲 : 固定 解列箇所 : 機械的開閉箇所+ゲートブロック
	検出時限	0.1 秒	整定値範囲 : 固定
DC 地絡	検出時限	0.5 秒	整定値範囲 : 0.5~1.5 秒 設定ステップ : 0.5 秒

5-2 パワーコンディショナ自己診断機能

パワーコンディショナ本体の保護機能動作時、系統の停電などを検出した場合、本体表示部に点検コードを表示します。コードが「E」で始まるものは系統側、「F」で始まるものはパワーコンディショナ側(自立運転の内容を含む)を意味します。リモコンに「F」で始まる点検コード表示の際、リモコンのブザー音を鳴らします。(リモコンの運転/停止スイッチにより停止状態にすることにより、ブザー音は停止します。パワコン本体のブザー音の有無は設定可能です。)

表 5-2 にパワーコンディショナの点検コード一覧表を示します。点検コードは、リモコンでは、「総積算 SW」を 5 秒以上長押しし抑制時間を表示させた後に「総積算 SW」を再度 10 秒以上長押しします。その後「総積算 SW」を押すことで、一方本体では、本体表示基板上の「エラー呼び出し SW」を押すことで過去に遡って(最大 16 個)確認することが可能です。ただし、必ずしも一致するものではありません。また、自立運転時に表示した点検コードは履歴に記憶されません。

表 5-2 点検コード内容一覧

系統側に関する点検コード内容 (E-XX)		
点検コード	項目	内容
E 1	系統過周波数	系統過周波数検出
E 2	系統不足周波数	系統不足周波数検出
E 3	U 相不足電圧	U 相系統不足電圧検出
E 4	U 相過電圧	U 相系統過電圧検出
E 5	W 相不足電圧	W 相系統不足電圧検出
E 6	W 相過電圧	W 相系統過電圧検出
E 7	位相跳躍	位相跳躍検出
E 8	高速単独運転	高速単独運転検出
E 9	U 相瞬時過電圧	U 相瞬時過電圧検出
E 10	W 相瞬時過電圧	W 相瞬時過電圧検出
E 11	ゼロクロス未入力	系統ゼロクロス未入力

E 12	系統周波数未決定	系統周波数未決定
E 13	U相系統遮断	U相系統遮断電圧検出
E 14	W相系統遮断	W相系統遮断電圧検出
E 99	系統異常手動復帰待ち	系統異常からの手動復帰待ち
パワーコンディショナ側に関する点検コード内容 (F・XX)		
F 1	IPM アラーム	IPM エラー信号検出
F 2	瞬時過電流検出	瞬時過電流検出 (47A 以上)
F 3(※1)	太陽電池過電圧	太陽電池過電圧検出 (450V 以上)
F 4	直流地絡	直流地絡検出 (±100mA 以上、以下)
F 5	OTP エラー	外部 ROM エラー
F 6	チョッパ過電圧	昇圧後電圧の過電圧検出 (460V 以上)
F 7	チョッパ瞬時過電圧	昇圧後電圧の瞬時過電圧検出 (465V 以上)
F 8	直流分検出	インバータ直流分検出 (±236mA 以上、以下)
F 9	交流過電流	交流過電流検出 (32.5Arms 以上)
F 12	IPM 温度異常	放熱板の温度異常 (104.5℃以上)
F 13	ヒートシンクサーミスタ	ヒートシンク用サーミスタのオープン・ショート検出
F 14	補正值異常	センサの補正值異常
F 15	昇圧後電圧検出回路故障	昇圧後電圧検出回路の故障
F 16	発電上限指示値受信異常	出力制御ユニットとの通信断絶
F 18	チョッパ不足電圧	目標電圧値未昇圧
F 19	端子台異常	温度ヒューズ動作検出
F 20	U-O 間誤接続	U-O 間誤接続検出 (140V 以上)
F 21	W-O 間誤接続	W-O 間誤接続検出 (140V 以上)
F 24	地絡センサオープン	直流地絡センサオープン検出
F 25	交流・直流電力不一致	交流・直流電力不一致
F 26(※1)	直流電流センサ異常	直流電流センサ異常
F 27	交流電流センサ異常	交流電流センサ異常
F 32	リレー溶着検出	系統解列用リレー接点の溶着を検出
F 33	リレー接続不可	系統解列用リレー接続不可時
F 35	表示機用アドレス重複	表示機用同一アドレスが通信ラインに存在
F 36(※1)	瞬時直流過電流	直流過電流検出 (14.5A 以上)
F 41	HIC アラーム	HIC アラーム信号検出
F 42	ファンロック	ファンロック信号検出
F 45	昇圧回路故障	昇圧回路故障を検出
F 46	即断チョッパ過電圧	昇圧後電圧の即断過電圧検出 (470V 以上)
F 47(※2)	リモコン通信異常	本体と同じアドレスのリモコンとの通信異常検出
F 57	瞬時過電流多数回	F 2、F 9を8回検出
F 58	IPM アラーム多数回	F 1を8回検出
F 59	直流地絡多数回	F 4を8回検出

前ページからのつづき		
点検コード	項目	内容
F 60	直流分検出多数回	F 8 を 8 回検出
F 61	チョッパ過電圧多数回	F 6、F 7、F 46 を 8 回検出
F 63	IPM 温度異常多数回	F 12 を 8 回検出
F 65(※1)	太陽電池過電圧多数回	F 3 を 8 回検出
F 66(※1)	直流過電流多回数	F 36 を 8 回検出
F 67	HIC アラーム多数回	F 41 を 8 回検出
L 1(※3)	リモコンアドレス重複	リモコンアドレス重複

自立運転に関する点検コード内容 (F-XX)		
点検コード	項目	内容
F 81	過電流検出	自立運転時過電流検出 (15.5Arms)
F 82	不足電圧検出	自立運転時不足電圧検出 (91Vrms)
F 83	過電圧検出	自立運転時過電圧検出 (111Vrms)
F 87	自立リレー接続前不足電圧検出	不足電圧により自立リレーが ON できない (95Vrms)
F 88	自立リレー接続前過電圧検出	過電圧により自立リレーが ON できない (107Vrms)
F 89	過電流多数回	F 81 を 8 回検出
F 90	不足電圧多数回	F 82 を 8 回検出
F 91	過電圧多数回	F 83 を 8 回検出

※直流不足電圧に対する点検コード表示は行いません。

※点検コード履歴はリモコンではリモコン上のスイッチを操作することにより、また本体では本体基板上的の押しボタンスイッチを操作することにより、確認および消去可能です。

(※1)は本体表示部のみストリング識別用アルファベットが表示され、下記のように対応しています。

ストリング 1 ⇒ A

ストリング 2 ⇒ b

ストリング 3 ⇒ c

ストリング 4 ⇒ d

ストリング 5 ⇒ E

(例)ストリング 3 太陽電池過電圧発生時

・リモコン表示部 ⇒ F 3

・本体表示部 ⇒ F 3c

(※2)は本体のみに表示するエラーコードです。

(※3)はリモコンのみに表示するエラーコードです。

6. 試験・検査

下記に示す試験項目を検査工程にて行い、検査成績書を製品に同梱します。

〔試験項目〕

- (1) 外観・構造検査
- (2) 絶縁性能試験
- (3) 耐電圧性能試験
- (4) 保護性能試験
 - ① 交流過電圧試験 (OVR)
 - ② 交流不足電圧試験 (UVR)
 - ③ 交流過周波数試験 (OFR)
 - ④ 交流不足周波数試験 (UFR)
 - ⑤ 単独運転防止検査
 - ⑥ 復電後の一定時間投入阻止の検査
- (5) 定格時特性試験 (効率・力率・高調波含有率)
- (6) 自立運転試験 (電圧精度・周波数精度)

7. 据付工事に関する注意事項

- (1) パワーコンディショナは壁面に正しい方向で取り付けてください。
- (2) パワーコンディショナの重量 (壁取り付け板を含め 36kg) に十分耐える壁構造が必要です。
- (3) パワーコンディショナは水平に設置してください。
- (4) パワーコンディショナの前面には点検スペースとして 800mm 以上を確保することを推奨します。また、上下左右は放熱スペース及び点検のために、図 7-1 に示すスペースが必要です。パワーコンディショナに同梱されている施工説明書を参照の上、正しく据付けてください。

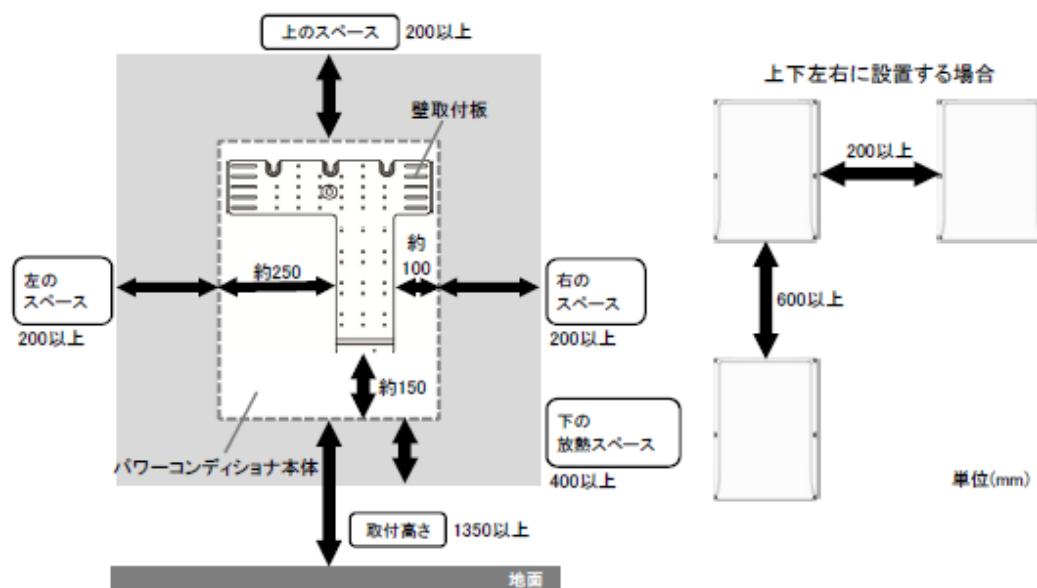


図 7-1 壁面取り付け時の周囲との最低スペース

※上下設置する場合は 2 台までとしてください。

※HQJP-R46-A1 と HQJP-R59-A1 を上下に設置する場合は、必ず HQJP-R46-A1 を下に、HQJP-R59-A1 を上に設置してください。

※設置場所により、上記寸法の他に操作スペース・工事スペース等を確保する必要があります。

8. 使用上の注意

以下での使用は装置故障等の原因となりますので、設置および接続はしないでください。

- (1) 壁の変色や排熱・機器特性上の電磁音が気になる場所
- (2) 上下さかさまや横倒しの設置
- (3) 積雪地域(積雪時に本製品が雪に埋もれてしまうような場所や、落雪による衝撃を受けるおそれのある場所)・塩害地域(沖縄、離島、外海の海岸から 1km 以内、内海の海岸から 500m 以内または潮風が直接あたる場所)
※1
- (4) 水上及び常時水を浴びる場所、住宅の屋側から離れるなどして風雨の影響を著しく受ける場所、冠水のおそれのある場所、水はけの悪い場所
- (5) 周囲温度範囲(-20℃~+50℃)の範囲外の場所、直射日光の当たる場所
- (6) 著しく湿度の高い場所(湿度 90%RH を超える場所)
- (7) 換気・風通しの悪い場所や夏場温度が著しく上昇する場所 (屋根裏・納戸・押入れ・床下等)、設置に必要なスペースが確保できない場所
- (8) メンテナンスが容易に行えない場所
- (9) 過度の水蒸気・油蒸気・煙・塵埃・砂ぼこりや塩分・腐食性物質・爆発性/可燃性ガス・化学薬品・火気、燃焼ガスにさらされる場所及びさらされるおそれのある場所
- (10) ポールなどが当たるおそれのある場所(野球場・サッカー場など)
- (11) 標高 2000m を超える場所
- (12) 温度変化の激しい場所(結露のある場所)
- (13) 騒音について厳しい制約を受ける場所(寝室の壁への設置は避けることをおすすめします)
- (14) テレビ・ラジオなどのアンテナ、アンテナ線より 3m 以上間隔をとれない場所
- (15) 信号線は動力線と並走させたり、同一配線管におさめない
- (16) 商用電源の電圧を制御する機器(省エネ機など)との併用
- (17) 高周波ノイズを発生する機器のある場所
- (18) 電氣的雑音の影響を受けると困る電気製品の近く

PLC、DLNAなど通信を利用する機器については、相互に干渉し正常な動作が出来なくなる場合があります。

(19) アマチュア無線のアンテナが近隣にある場所

近隣にアマチュア無線のアンテナがあると太陽光発電システムを設置すると、太陽光発電システムの機器や配線から発生する電氣的雑音(ノイズ)を感度の高いアマチュア無線機が受信することで通信の障害となる場合がありますので設置はお控えください。

(20) その他特殊な機器(医療機器・通信機器・発電機)への接続

(21) その他特殊な条件下(自動車・船舶など)

(感電・火災・故障・電磁波雑音の原因となります)

(22) 一括制御リモコンをパワーコンディショナ内に設置しない

故障・動作障害のおそれがあります。また、運転状態が確認できなくなるおそれがあります。

※1 塩害地域に設置する場合の注意事項

- ・壁取付板は、別売品の屋外マルチパワコン用耐塩害仕様壁取付板POKTP59STを使用してください。平地置台セットを使用する場合は、アンカーボルトも耐塩害仕様品を使用してください。別売品を使用して塩害地域に設置する場合は、耐重塩害仕様ではありませんので、沖縄、離島は海岸から 500m以上、その他の地域は海岸から300m以上離れ、かつ海水・潮風が当たらない場所に設置してください。
- ・本製品に付着した塩分等が雨水によりなるべく洗い流されるような場所に設置してください。
- ・本製品の据付け状態を定期的に点検し、必要に応じて再防錆処理を行ってください。

9. 専売別売品

9-1 リモコン

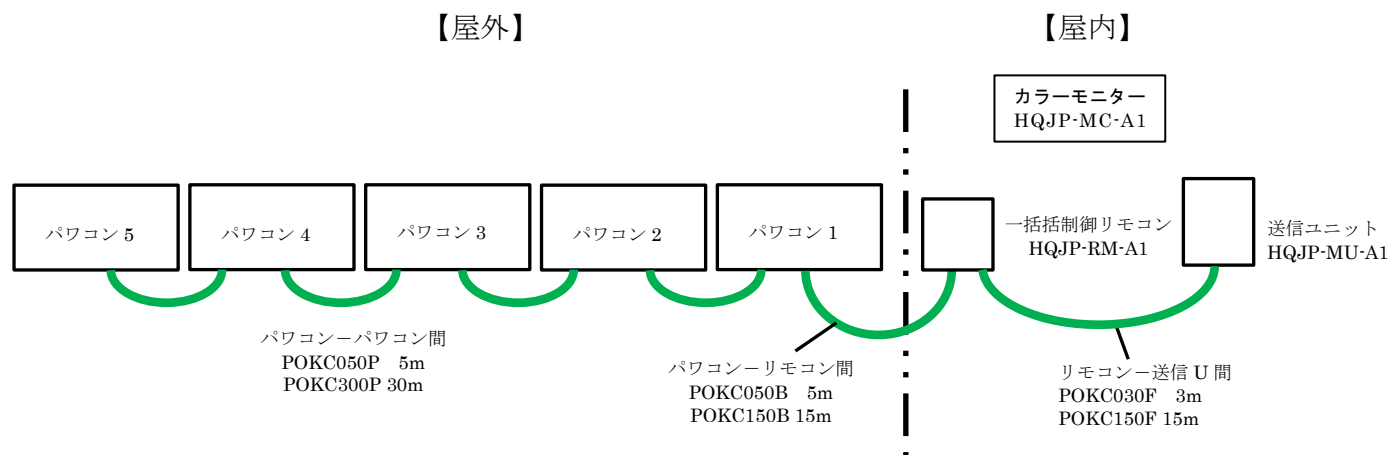
部品名	品番	用途
一括制御リモコン	HQJP-RM-A1	リモコン 1 台で屋外用マルチストリング型パワーコンディショナの運転・停止を最大 10 台まで制御します。

9-2 通信ケーブル

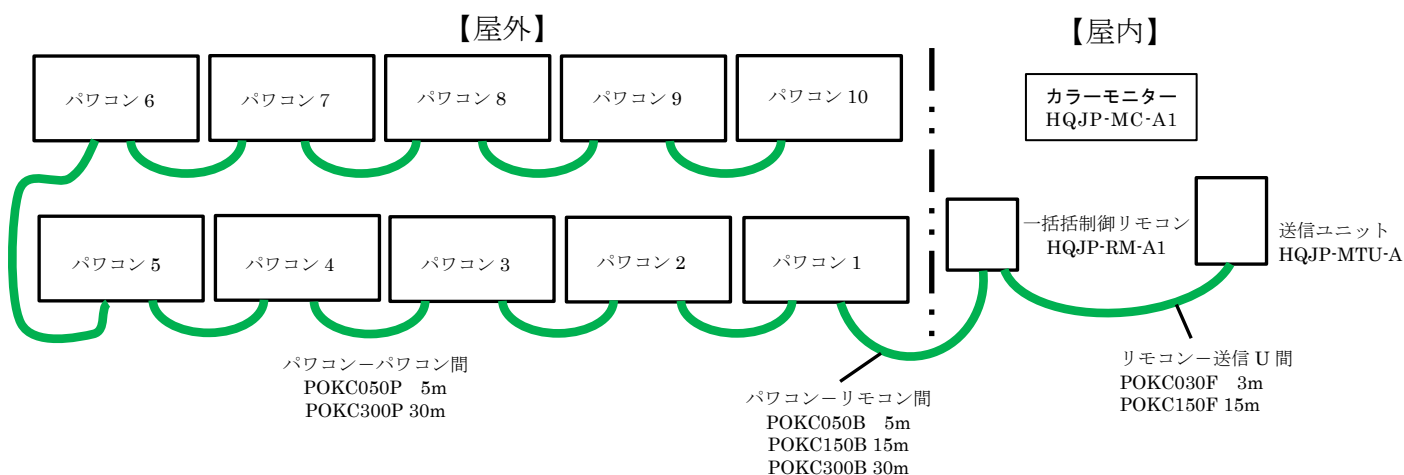
部品名	長さ	品番	用途
屋外マルチ パワコン・リモコン間ケーブル	5m	POKC050B	パワーコンディショナ本体とリモコンの接続用で 1 台目の設置に必要です。
	15m	POKC150B	
	30m	POKC300B	
屋外マルチパワコン間ケーブル	5m	POKC050P	パワーコンディショナを複数台連携し、送信ユニットを 設置する場合に、パワーコンディショナを相互にわり 接続します。
	30m	POKC300P	
屋外マルチ リモコン・送信 U 間ケーブル	3m	POKC030F	送信ユニットを設置する場合にリモコンと接続します。
	15m	POKC150F	

通信ケーブル配線図

・ HQJP-MC-A1 と HQJP-MU-A1 を接続した場合

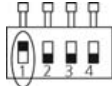




・ HQJP-MC-A1 と HQJP-MTU-A1 を接続した場合



※パワーコンディショナ及びリモコンスイッチ設定により一括制御リモコンにてパワーコンディショナを 10 台まで一括制御することができます。

パワーコンディショナとパワーコンディショナ DIP スイッチ、リモコンサービススイッチ組み合わせ表

型番	1~5 台	6~10 台	パワコン側(DIP スイッチ)		リモコン側
			HQJP-M55-A1	HQJP-R59-A1 HQJP-R46-A1	HQJP-RM-A1
			S100 の 1 番(SW-SELECT) 	S017 の 3 番 	リモコンサービススイッチ 
HQJP-M55-A1	○	×	OFF	—	1 番
	○	○	ON	—	2 番
HQJP-R59-A1 HQJP-R46-A1	○	×	—	OFF	1 番
	○	○	—	ON	2 番
並列					
HQJP-M55-A1 と HQJP-R59-A1 HQJP-R46-A1	○	×	OFF	OFF	1 番
	○	○	ON	ON	2 番
HQJP-R59-A1 と HQJP-R46-A1	○	×	—	OFF	1 番
		○	—	ON	2 番

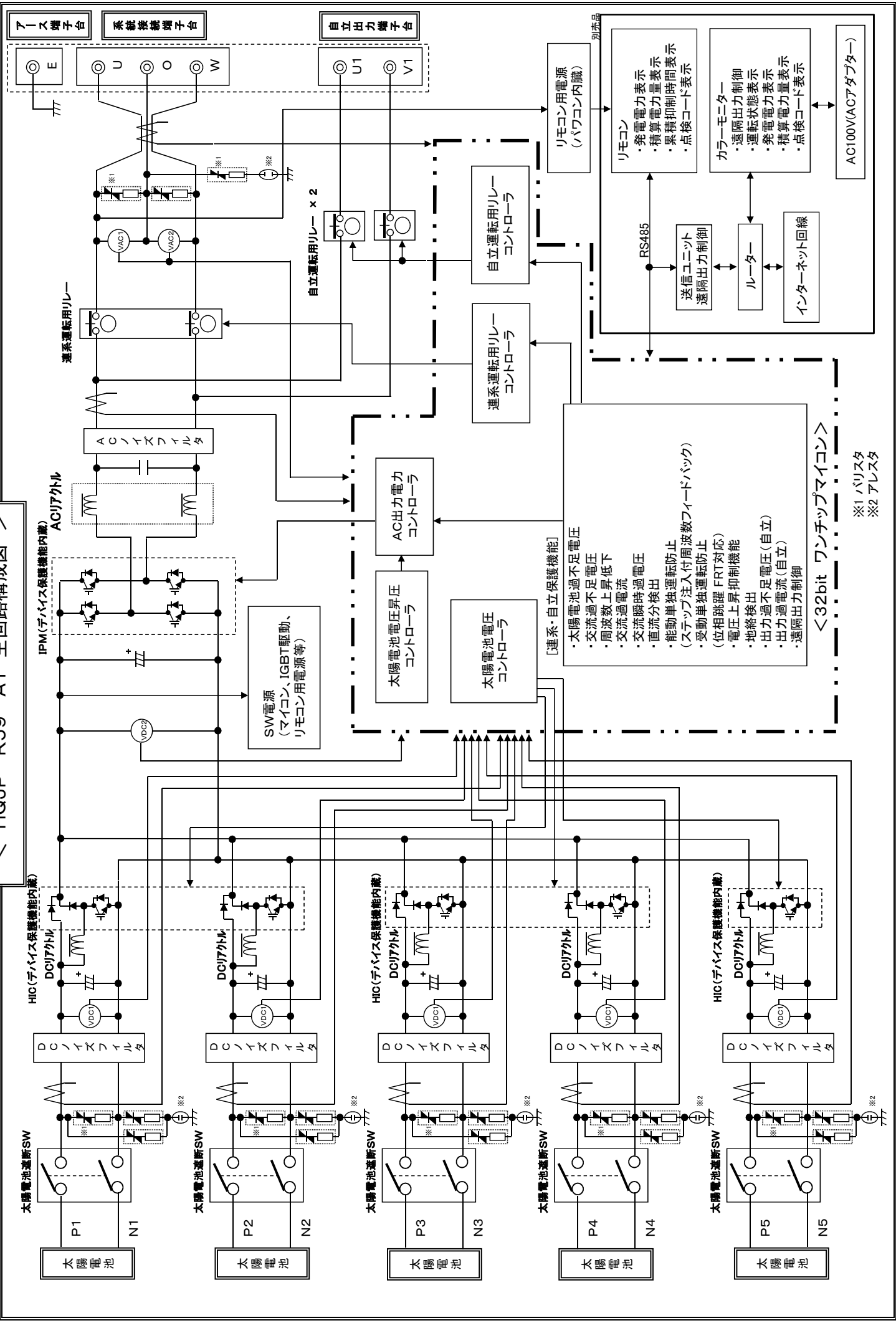
注意点

- ① リモコンのサービススイッチを 2 番に設定すると送信ユニット HQJP-MU-A1 との接続はできません。
但し、HQJP-MTU-A1 との接続は可能です。
HQJP-MU-A1 へのパワーコンディショナの接続は最大 5 台まで、HQJP-MTU-A1 は最大 10 台までです。
- ② リモコンサービススイッチの設定は、上記以外の設定をしないでください。
詳細についてはパワーコンディショナの施工説明書をご参照ください。

9-3 設置用部材

部品名	品番	用途
屋外マルチパワコン用平地置台	POKKP59ST	壁掛け設置が困難で自立設置が必要な場合に使用してください。
屋外マルチパワコン用トップカバー	POKGP59ST	設置高さが確保できないときなど、パワーコンディショナの天面に容易に手がふれる場合に、必ず使用してください。
屋外パワコン野立用架台取付板	POKTP01ST	PVモジュールの下に設置する場合に使用してください。
屋外マルチパワコン用耐塩害仕様壁取付板	POKTP59ST	壁掛け設置で柱のピッチ500mmの場合や、塩害地域に設置する場合に使用してください。重塩害地域には設置できません。

< HQJP-R59-A1 主回路構成図 >



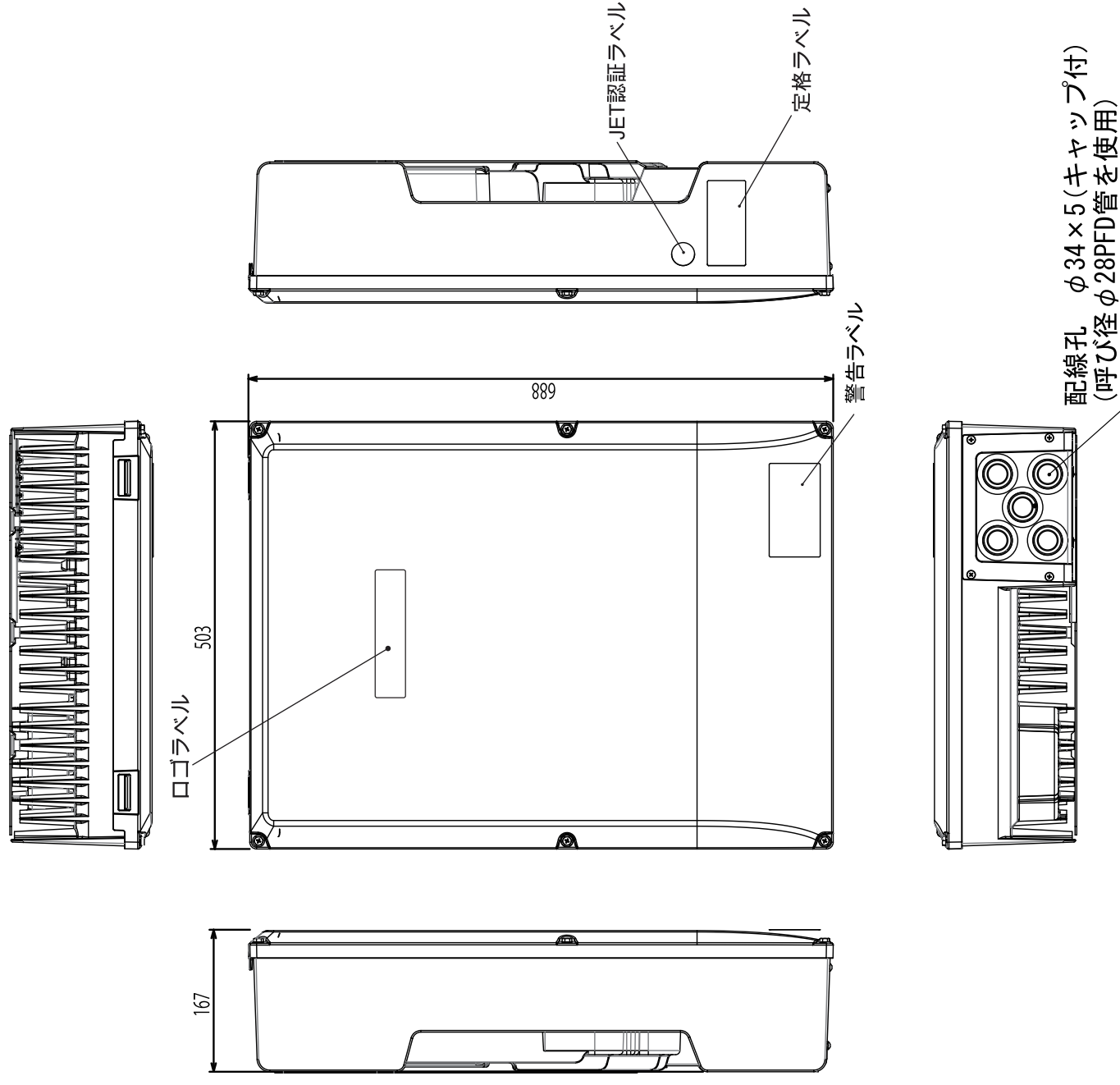
- [連系・自立保護機能]
- ・太陽電池過不足電圧
 - ・交流過不足電圧
 - ・周波数上昇低下
 - ・交流過電流
 - ・交流瞬時過電圧
 - ・直流分検出
 - ・能動単独運転防止 (ステップ注入付周波数フィードバック)
 - ・受動単独運転防止 (位相跳躍 FRT対応)
 - ・電圧上昇抑制機能
 - ・地絡検出
 - ・出力過不足電圧(自立)
 - ・出力過電流(自立)
 - ・遠隔出力制御

< 32bit ワンチップマイコン >

※1 バリスタ
※2 アレスタ

【外形図及びラベル配置図】

HQJB15012
2015年12月11日
17 / 18



検査成績書

パナソニックグループ エコソリューションズ社
三洋電機株式会社 エコソリューションズ部門
パワコンSBU 品質保証部

会社名	ハンファQセルズ株式会社
品名	屋外用マルチストリング型パワーコンディショナ
型式	HQJP-R59-A1
定格出力	5.9kW
製造番号	
製造日・検査日	

総合判定	
------	--

1. 外観・構造

外観・構造・配線	判定基準	判定
	図面通りのこと	

2. 絶縁性能

測定箇所	判定基準	判定
直流入力端子～アース間	1MΩ以上であること	
交流入力端子～アース間	1MΩ以上であること	

3. 耐電圧性能

測定箇所	判定基準	判定
直流入力端子～アース間 AC1800V・1秒間印加	異常なきこと	
交流入力端子～アース間 AC1800V・1秒間印加	異常なきこと	

4. 保護性能試験

検査項目	判定基準		判定
交流過電圧 (OVR)	過電圧値	AC115V±2%以内	
	停止時間	1.0(秒)±0.1(秒)以内	
交流不足電圧 (UVR)	不足電圧値	AC80V±2%以内	
	停止時間	1.0(秒)±0.1(秒)以内	
交流過周波数 (OFR)	過周波数値	51.0Hz±0.1Hz以内	
	停止時間	1.0(秒)±0.1(秒)以内	
交流不足周波数 (UFR)	不足周波数値	47.5Hz±0.1Hz以内	
	停止時間	1.0(秒)±0.1(秒)以内	
単独運転防止 (受動+能動)	停止時間	0.2(秒)以内	
復電後の一定時間投入阻止	投入阻止時間	5(秒)以上 6(秒)以内	

5. 定常特性

検査項目	判定基準	判定
効率	定格運転にて96.0%	
力率	定格運転にて0.95以上	
出力高調波電流	定格運転にて総合電流歪5%以内	

6. 自立運転

検査項目	判定基準	判定
電圧精度	AC101V±6V以内	
周波数精度	50.0Hz±1Hz以内	