

東北電力用 記入例
型番：PJ1A-B591A / B

申 込 書 類 一 式

〒 9 8 4 － 8 5 0 8

仙台市若林区沖野二丁目 5 － 1 0

東北電力株式会社
太陽光受給センター 行

郵送前の確認事項

申込みに必要な書類について、すべて記入されていることをご確認ください。

(PCSの認証有無により、必要書類が違います。空欄へチェックし、漏れなく郵送ください。)

	PCSが認証品の場合	PCSが非認証品の場合
低圧太陽光発電設備系統連系・電力売電申込書		
単線結線図		
設備認定通知書(写)		
認証証明書(写)		
保護継電器整定一覧表		
その他資料 (仕様書、詳細資料説明書、各種試験データ)		

【発送元】

ご住所	
お名前 (ご法人さま名)	ご担当者様氏名：
ご連絡先	

〈お願い〉

本書は、東北電力太陽光受給センターへお申込書類を郵送する際に、封筒に貼付のうえご利用ください。

提出書類チェックリスト

(PCS 低圧配電線連系)

今回の
お申込み



「認証登録品の場合」

様式		提出書類	チェックポイント	日)お客さま提出 日	当社確認日	備考
太陽 光 様 式	1 または 1-1	系統連系申込書	①必要項目がすべて記入されていますか			
	1	単線結線図	①必要項目がすべて記入されていますか			
PCS 様 式	2	保護継電器整定一覧表				認証登録品の場合は提出不要です
	3	その他資料	①認証登録品の場合、認証証明書が添付されていますか			

今回の



「認証登録品以外の場合」

様式		提出書類	チェックポイント	日)お客さま提出 日	当社確認日	備考
太陽 光 様 式	1 または 1-1	系統連系申込書	①必要項目がすべて記入されていますか			
	1	単線結線図	①必要項目がすべて記入されていますか			
PCS 様 式	2	保護継電器整定一覧表	①必要項目がすべて記入されていますか			
	3	その他資料	①認証登録品以外の場合、仕様書・詳細資料説明書および各種試験データが添付されていますか			

申込日	平成	年	月	日
-----	----	---	---	---

※太枠内を漏れなく記入。(以下も同じ)

東北電力株式会社 御中

お 客 さ ま

電気工事会社等

電力受給開始日の変更について

電力受給開始日を以下のとおり変更することといたしたく、ご了承願います。
なお、あわせて現地調査も依頼いたしますので、立合いをお願いいたします。

【お申込み内容】

ご契約名義		受付No.	
受給地点 (発電設備設置場所)			

※既申込み内容を記入。

【電力受給開始日の変更内容】

変更前	平成	年	月	日	→	変更後	平成	年	月	日
-----	----	---	---	---	---	-----	----	---	---	---

変更理由	☐ 内線工事遅れ	☐ 建築工事遅れ
	☐ その他 ()	

【現地調査希望日】

	日 程	時 間 帯
現地調査希望日 時間帯は○で囲む	平成 年 月 日	午前 / 午後
連系日当日調査の理由	受給契約確認書の一部変更契約手続き等を要するため	
当日の立会い者名		当日緊急時連絡先

※希望日どおりに調査できない場合があります。その際は、別途協議させていただきますので、ご了承願います。

以 上

《東北電力使用欄》

電力受給開始日	年 月 日
現地調査日時	年 月 日 時 分

《メモ欄》

技術検討 担当個所	太陽光契約担当個所		
	課長	副長	担当者

1. 単線結線図

東北電力用 記入例
型番：PJ1A-B591A / B

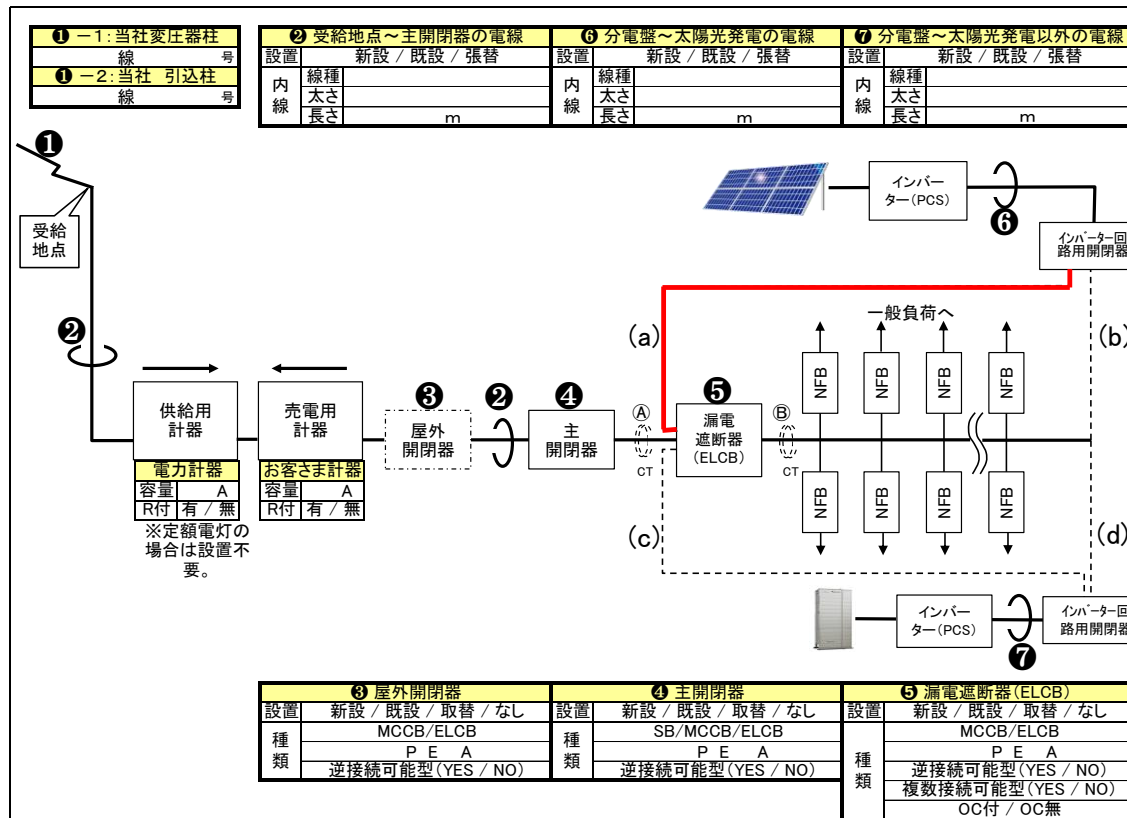
お客さま名	お客さま番号	
	契約名義	
	契約容量	
	受給最大電力	kW
電気工事会社		
ご担当者名		
電話番号	()	—
FAX番号	()	—
携帯番号	()	—

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あわせ、(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別途図面を添付してください。
- ◆ 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。
(太陽光発電設備が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ります。)
- ◆ 下記質問事項にお答えいただいた上で、下記単線結線図①～⑦と発電設備の諸元をもらなく記入してください。

下記質問の該当するものに○を記入してください。

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	☐ 逆潮流があり、当社へ売電する。	☐ 逆潮流があるが、当社へ売電しない(無償提供等)。
質問(2) インバータ(PCS)の設置数について	☐ インバータは1台(単機)の新設である。	☐ インバータは複数台の新設、あるいは増設である。 (本図面によりがたい場合は、任意様式で単線結線図を提出してください。)
質問(3) ダブル発電(トリプル発電)について	☐ ダブル発電に該当しない。	☐ ダブル発電で押し上げ効果がある。
質問(4) 全量配線による場合の配線方法について	☐ 2引込方式	☐ 1引込Y分岐
質問(5) 一般用電気工作物について	☐ 発電設備以外の一般用電気工作物に対して工事を行っていない。	☐ ブレーカー取替(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(6) 発電設備の設置状況について	☐ 太陽光パネルの設置場所は、引込線の取付場所と同一の敷地内である。	☐ 太陽光パネルの設置場所は、引込線の取付場所と隣接する場所である。



太陽光発電設備	新設・既設・取替	インバーター回路用開閉器 (a) / (b) MCCB / ELCB 逆接続可能型(YES/NO) (※3) 太陽光パネル 発電出力 [kW] × [枚]最大出力(※1) [kW] インバータ(PCS) メーカー IDEC 型式 PJ1A-B591A 認証番号(※2) P / MP- 0099 定格出力 5.9 [kW]
	新設・既設・取替	インバーター回路用開閉器 (a) / (b) MCCB / ELCB 逆接続可能型(YES/NO) (※3) 太陽光パネル 発電出力 [kW] × [枚]最大出力(※1) [kW] インバータ(PCS) メーカー IDEC 型式 PJ1A-B591A 認証番号(※2) P / MP- 0099 定格出力 5.9 [kW]
	新設・既設・取替	インバーター回路用開閉器 (a) / (b) MCCB / ELCB 逆接続可能型(YES/NO) (※3) 太陽光以外の自家発電設備等 種類 ガスコジェネ/燃料電池/蓄電池 その他() インバータ(PCS) メーカー IDEC 型式 PJ1A-B591A 認証番号(※2) P / MP- 0099 定格出力 5.9 [kW]
太陽光以外の自家発電設備等	新設・既設・取替	インバーター回路用開閉器 (c) / (d) MCCB / ELCB 逆接続可能型(YES/NO) (※3) 太陽光以外の自家発電設備等 種類 ガスコジェネ/燃料電池/蓄電池 その他() インバータ(PCS) メーカー IDEC 型式 PJ1A-B591A 認証番号(※2) 逆電力リレー 有リ (A) / (B) ・ なし
	新設・既設・取替	インバーター回路用開閉器 (c) / (d) MCCB / ELCB 逆接続可能型(YES/NO) (※3) 太陽光以外の自家発電設備等 種類 ガスコジェネ/燃料電池/蓄電池 その他() インバータ(PCS) メーカー IDEC 型式 PJ1A-B591A 認証番号(※2) 逆電力リレー 有リ (A) / (B) ・ なし
	新設・既設・取替	インバーター回路用開閉器 (c) / (d) MCCB / ELCB 逆接続可能型(YES/NO) (※3) 太陽光以外の自家発電設備等 種類 ガスコジェネ/燃料電池/蓄電池 その他() インバータ(PCS) メーカー IDEC 型式 PJ1A-B591A 認証番号(※2) 逆電力リレー 有リ (A) / (B) ・ なし

- ※1 最大出力は小数点以下第3位までご記入ください。
※2 インバータ(PCS)が非認証品の場合は、「非認証品」と記載してください。
※3 ELCBは、逆接続可能型が必要です。

2. 保護継電器整定一覧表

東北電力用 記入例
型番：PJ1A-B591A / B

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				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	
有	無										
○	○	電		過電圧継電器 OVR		検出レベル	110, 112.5, 115, 117.5, 120V	115V／230V	115V		
○	○			不足電圧継電器 UVR		検出レベル	80, 85, 90, 93, 95V	80V／160V	80V		
○	×			周波数上昇継電器 OFR		検出レベル	50.5, 50.8, 51.0, 51.5Hz	51.0Hz z／61.2Hz z	51.0Hz		
○	○			周波数低下継電器 UFR		検出レベル	47.5, 48.5, 49.0, 49.2, 49.5Hz	48.5Hz z／58.2Hz z	47.5Hz		
×	○			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			
×	△	品		逆充電 検出機能		検出レベル		最大受電電力の 3%程度			時限 ゲートブロック 0.2秒 遮断出力 0.6～0.8秒
				不足電力継電器 UPR		検出時限		1秒			
				不足電圧継電器 UVR		検出レベル		80V／160V			
○	○	質		直流検出機能		検出レベル	定格電流の1%以下	定格出力電流の 1%以下	定格電流の1%以下		
○	○					検出時限	0.5秒以下	0.5秒以下	0.5秒以下		
○	○			自動 電圧 調整 機能	進相無効電力制御	制御電圧	107.0～113.0V (0.5ステップ)	107.5V	109.0V		力率0.85まで制御
○	○			出力制御		制御電圧	107.0～113.0V (0.5ステップ)	107.5V	109.0V		
○	△	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	3, 4, 5°		4°		検出レベルのみ可変、他は固定
○	○					検出時限	0.5秒以下		0.5秒以下		
○	○			【能動的方式】 ステップ注入付周波数 フィードバック方式		変動幅	±5%		固定		
○	○					検出要素	周波数偏差				
○	○					解列時限	瞬時				
○	○			復電後の遮断器再投入時限		待機時間	5, 150, 180, 240, 300, 360秒	150～300秒	360秒		

- … 設置要
× … 設置不要
△ … どちらか一方を設置

受 動 的 方 式	検 出 基 準	検 出 時 限	保 持 時 限
電圧位相跳躍検出	位相変化 ±3 ~ ±10度	0.5秒以内	5 ~ 10秒
3次高調波 電圧急増検出	3次高調波変化 +1 ~ +3%	0.5秒以内	5 ~ 10秒
周波数変化率検出	周波数変化 ±0.1 ~ ±0.3%	0.5秒以内	5 ~ 10秒

能 動 的 方 式	変 動 幅	検 出 要 素	解 列 時 限
周波数シフト	周波数バイアス: 定格周波数の数%	周波数異常	0.5秒以上 1秒以内
有効電力変動	有効電力: 運転出力の数%	電圧, 電流, 周波数等の 周期変等分	0.5秒以上 1秒以内
無効電力変動	無効電力: 定格出力の数%	電流, 周波数等の 周期変等分	0.5秒以上 1秒以内
負荷変動	挿入抵抗: 定格出力20%相当 挿入時間: 0.3秒毎に0.001秒以下	電圧変化: 8%以上 (数回連続検出) 電流変化: 70%以下 (数回連続検出)	0.5秒以上 1秒以内

※ 単独運転検出機能の標準整定値

3. その他資料

- ・認証登録を受けている装置については、認証証明書を添付してください。
その他技術資料等は必要ありません。
- ・認証登録を受けていない装置については、技術資料等を添付してください。