系統連系申請_記入例 (東北電力)

※系統連系申請書類については、電力会社様より申請者が必ず原本を入手していただきますようお願いします。

※以下の記入例は、原本と書式が異なる場合があります。 その際は、同様の記入項目へ本資料を参考に記入してください。

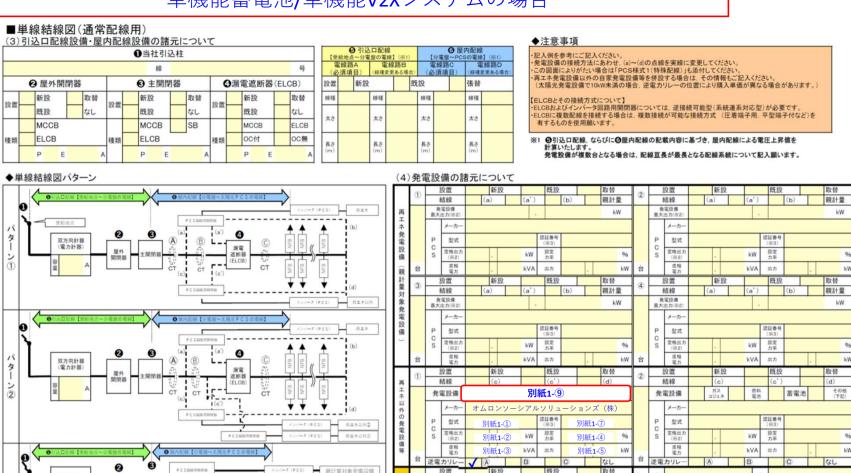
伊藤忠商事株式会社

事業計画認定番号 (再エネ特措法に関する申込の場合)	※申込みの際は、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。															
FIP認定取得(予定)		※FIPによる系統連系を希望される場合、託送供給等約款における発電契約者(売電を希望する小売電気事業者等)に本申込の提出につ出願います。									提出につい	て申し				
配線方法	余剰酉	配線(更地に発電設備を設置する場合を含む。)						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	住宅		宅兼店舗	店包	舗		事務所		その他	()
電気方式	交流	単相	2 線	ct			受電	電圧		1	00V		200V	V	100/200	0V
逆潮流の有無	逆潮流	あり(売電す	る場合)	✓ 逆	朝流なし(売電	配しない場合)								
同時最大受電電力	別紙:	L-8 k 	※同時最大 考にご記入	で受電電力に ください。	ついては、別	紙2と	託送供給等約款を	≓	連系·売電 開始日 (受給開始希	令和	0	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 発電出力	別為	紙1-6	kW	押上効	果	あり ✓ なし		望日)	※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。						
	①上記. 現在お住まいの住所 ②上記. 受給地点 ③その他住所(以下に住所をご記入ください)															
	₹ –															
受給開始後の連絡先住所 (郵便物送付先)	1	府県		市区町	7村		町当	2(建	物名がある場合	合は番	地まで)		番地	(またに	建物名)	
	フリカ・ナ		1				i i									
			1 1 1 1 1 1				l L									
本申込の提出に関する 契約者等への申し出			における契約 ェックをお願い			約者	育(売電を希望	世する	る小売電気事	事業者	-) へ本	申込の抗	是出につい	て申し	出してい	る
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	を通じた多	発電設備の	制御	卸に係るシステ	テム・	への影響を最	小化了	けるため	の対策を	を講じている	5.		
※お申込みの場合は							方止対策を講!	じてし	いる。							
必ずご記入ください!		mに関するで でない場合(B	キュリティ管理 モ名 :	E 具 仕 右 (よ、光电台	1A ¥	g∠lnj—°	i	車絡先:)		
		現在お住ま			②申込(七理	人さま住所			也住所	f(以下	に住所	をご記入く	ださい)	
		フリカ・ナ										_ + +				
	名義											エ事店コード	(-)
	担当者						推	帯電	111					_		
	15.34	=					135	m HE	, an							
工事費負担金等の請求先	住所	T ー														
工事員員但並守い謂不允		フリカーナ														
	TEL		-	•	-								•			
	FAX		_		_											
	E-mail			I I												
	連絡方法	電話(固)	定)	電影	舌(携帯)		FAX		0	E	-mail	Ι	T			
	名義	フリカ・ナ									エ事店コード	(-)	
	担当者						携	帯電	話		_					
		〒 - 都道府県 市区町村							町字(建物名がある場合は番地まで) [播地(または建物名)							
申込み代理人名義·住所 (電気工事会社等, 書類送	住所	フリカナ		可子(建物石が			'める場合は食吧まで)			食吧(または建物石)						
付先)																
	TEL		_	1	_								<u> </u>			
	FAX		_		_											
	E-mail															
	代理人への 連絡方法	電話(固)	定)	電話	舌(携帯)		FAX			E	-mail					
	≪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≫											

※ご記入いただきましたお客さま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。

	受付	番号
市北南 TANK	事業所コード -	受付番号
東北電力NW 記入欄		
	_	

単機能蓄電池/単機能V2Xシステムの場合



結線

発電設備

型式

定格出力 (※2) 皮相 電力

※2 発電股偏最大出力(太陽光の場合はPCS1台あたりに接続 ※3 PCSが非認証品の場合は、「非認証品」と記載してください。

照料 電池

kW 設定 力率 kVA 出力 蓄電池

東北電力NW使用欄 (差替時兼用)

りに接続されるパネル出力)。定格出力は小数点以下第3位までご記入ください。

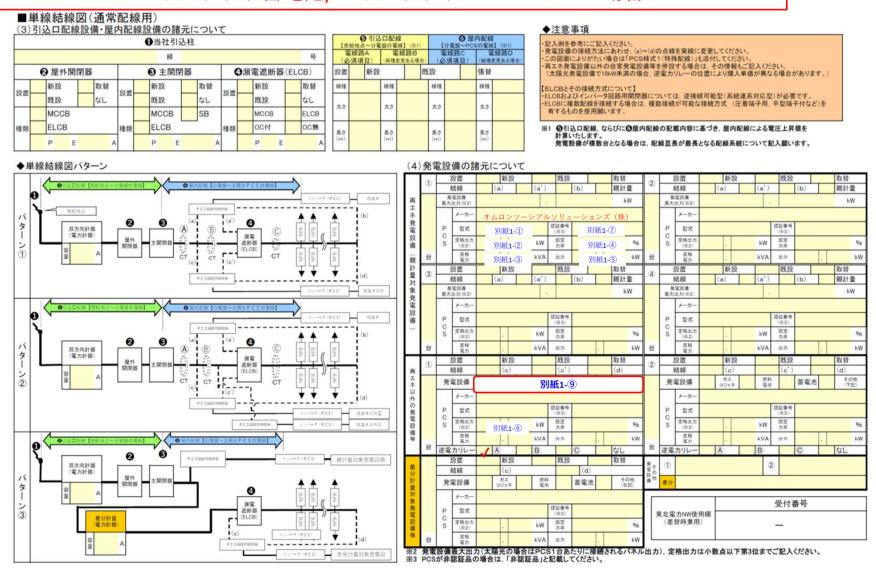
ハイブリッド蓄電池/ハイブリッドV2Xシステムの場合

0

3

PCS様式1-1-2(単線結線図P2(通常配線用))

受付番号



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。)

逆潮有						ナルナナメード		
	11111:	ı	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
1		П	過電圧継電器	検出レベル 110.0,112.5,115.0,120.0 (V)	115V/230V	115.0(V)	IXH TIE /C IE	VIII
0	0	電	OVR	検出時限 0.5,1.0.1.5,2.0 (秒)	1秒	1.0(秒)		
			不足電圧継電器	検出レベル 80.0,85.0,87.5,90.0 (V)	80 V / 160 V	80.0(V)		
0			UVR	検出時限 0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)	1秒	1.0(秒)		
		ı	周波数上昇継電器	検出レベル 50.5,51.0,51.5,52.0 (Hz)	51. 0H z /61. 2H z	51.0(Hz)		
0	×	力	OFR	検出時限 0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)	1秒	1.0(秒)		
		ı	周波数低下継電器	検出レベル 47.5,48.0,48.5,49.0,49.5 (Hz)	47. 5H z / 57. 0H z	47.5 (Hz)		
0	0	ı	UFR	検出時限 0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)	2秒	2.0(秒)		
П		ı	逆電力継電器	検出レベル	インバータ定格出力の	別紙1-⑪		
×	0	ı	RPR	検出時限	5%程度 0.5秒	0.5(秒)		
\vdash	-	ı	不足電力継電器	検出レベル	最大受電電力の	(,, ,		時限
×	\triangle	品	逆 文電	検出時限	3%程度			ゲートブロック 0.2秒 遮断出力 0.6~0.8秒
	\triangle	ын	検出 不足電圧継電器	検出レベル	80 V / 160 V			题例出/ 7 0.0 0.049
1 1		ı	機能 UVR	LA LURENTE				
$\vdash \vdash$	\dashv	ı	直流検出機能	検出時限検出レベル	1秒 定格出力電流の	別紙 1 -⑩		
0	\circ	ı	直视 侯山 戏 祀		1%以下			整定値は固定
ш		質		検出時限	0.5秒以下	0.5(秒)		
0	0	ı	自動 進相無効電力制御 電圧	制御電圧 107.0,107.5,108.0,108.5,109.0,	107. 5 V			
		ı	調整 出力制御	制御電圧 109.5,110.0,110.5,111.0,111.5,	107. 5 V	109.0(V)		※有効電力制御のみ
\sqcup		124	機能	112.0,112.5,113.0 (V)				
		単独	【受動的方式】	検出レベル 検出時限 整定タップなし	欄外参照	0.5(秒)		検出レベルのみ可変、他は固定
0	\triangle	運	周波数変化率検出方式	保持時限	1847 L. 20 712	0.5(1)/ _j		次山。 77 777 700 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1
		車云	【能動的方式】	変動幅	188 AL - 1077	瞬時		#10 1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1
			フィードバック方式	検出要素 整定タップなし 解列時限	欄外参照	桝吋		整定値は固定
0	0	復電	意後の遮断器再投入時限	待機時間 150,200,300,2(秒),手動復帰	150~300秒	300(秒)		
0	0	FR	CT要件		対応していること			太陽光, 蓄電池, 燃料電池, ガスエンジン, 風力発電は, 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

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 電圧歪急増検出	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
 変動幅機出要素解列時限

 ステップ注入付周波数フィードバック方式
 周波数変動 瞬時

└──※単独運転検出機能の標準整定値

<別紙1>

機種別設定値一覧 (マルチ番電ブラットフォーム) ■ITC-SSMP [JIS C4412:2021対応]

■TTC-SSMF	[ITC-SSMP [JIS C4412:2021对心]												
蓄電池容量	タイプ	システム	①型式	②定格出力 (kW)	③皮相電力 (kVA)	④設定力率 (%)	⑤出力 (kW)	⑥発電出力 (kW)	⑦認証番号	⑧最大受電電力	9発電設備	⑩直流検出機能_検出レベル(mA)	⑪RPR電流検出レベル(W)
9.8kWh	一般	単機能	ITC-SS-AC98-PKG	4.000	4.000	100	4.000	4.000	MD-0070	蓄電池発電出力と、併設されているシステムの 発電出力の合算結果を記載ください。	蓄電池	280	200
9.860011	一般	ハイブリッド(特定負荷/全負荷)	ITC-SS-DC98-PKG	5.900	5.900	95	5.600	4.000	MD-0070	パワコンの最大出力(力率100%)の5.90kWと パネル容量を比較して小さい方の値を記載ください。	蓄電池	280	200
蓄電池容量	タイプ	システム	①型式	②定格出力 (kW)	③皮相電力 (kVA)	④設定力率 (%)	⑤出力 (kW)	⑥発電出力 (kW)	⑦認証番号	⑧最大受電電力	9発電設備	⑩直流検出機能_検出レベル(mA)	⑪RPR電流検出レベル(W)
6.5kWh	一般	単機能	ITC-SS-AC98-PKG	2.500	2.500	100	2.500	2.500	MD-0070	蓄電池発電出力と、併設されているシステムの 発電出力の合算結果を記載ください。	蓄電池	280	125
6.5KWh	一般	ハイブリッド (特定負荷/全負荷)	ITC-SS-DC98-PKG	5.900	5.900	95	5.600	2.500	MD-0070	パワコンの最大出力(力率100%)の5.90kWと パネル容量を比較して小さい方の値を記載ください。	蓄電池	280	125