

接 続 検 討 申 込 書

●●株式会社

御中

電気事業法等の関係法令、政省令その他ガイドライン、電力広域的運営推進機関の送配電等業務指針及び関係する一般送配電事業者又は配電事業者の約款・要綱等を承認の上、以下のとおり接続検討を申し込みます。

代表者氏名

住 所 〒 ●●●●—●●●●  
●●●●●●●● ●●●●●●●● ●●●●●●●●—●●—●●

(フリガナ) ( ●●●●●●●● )  
事 業 者 名 ●●●●●●株式会社

申込者氏名 ●●●●●●

(1) 発電設備等設置者名 (フリガナ) (仮称可) <small>一般送配電事業者又は配電事業者の同一法人又は親子法人等 該当有無</small>	(△△△) ●●●●●●●●株式会社 <input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 無 <small>一般送配電事業者又は配電事業者が同一法人又は親子法人等であるかについて有・無をご選択ください。</small>
(2) 発電者の名称 (フリガナ) (発電所名、仮称可)	(△△△) ●●●●●●●●株式会社 ●●●●●●●●発電所 (仮称)
(3) 発電設備等設置場所	●●●●●●●●市●●●●町●●●●番地●●
(4) 連系先一般送配電事業者 又は配電事業者	●●●●●●●●株式会社 <small>接続検討を申し込まれる発電設備等(発電場所)と電力系統を接続する既設の送電設備の有・無をご選択ください。</small>
(5) 既設アクセス設備 <sup>※1</sup> の有無	<input type="checkbox"/> 有 <input type="checkbox"/> 無 <small>※1：アクセス設備：発電設備等を送電系統に連系するための流通設備</small>
(6) 発電設備等変更の有無 <small>有を選択された場合、□内の該当項目に○をご記載ください。</small>	<input checked="" type="checkbox"/> 新規 <input type="checkbox"/> 有〔増設・減設・更新・廃止・その他( )〕 <input type="checkbox"/> 無
(7) 受給契約 <sup>※2</sup> (フリガナ) <small>受給契約の契約種別をご選択ください。 ※契約種別によって技術検討の結果が変わることはありません。</small>	<input checked="" type="checkbox"/> 一般送配電事業者又は配電事業者と受給契約を締結予定 <input type="checkbox"/> 上記以外の事業者と受給契約を締結予定 <input type="checkbox"/> 未定 <small>※2：入札の対象 (FIT/FIP) をご確認のうえ、ご記入下さい。</small>
(8) 連絡先	<b>【連絡先】</b> 住所 〒 ●●●●—●●●● 東京都●●●●区●●●●●●丁目●●●●番地●●号 事業者名 ●●●●●●●●株式会社 所 属 ●●●●●●部 担当者名 (フリガナ) ●●●●●●●● (●●●●●●●●) 電 話 ●●●●—●●●●—●●●●●● FAX ●●●●—●●●●—●●●●●● e-mail ●●●●@●●●●●●●●●● <b>【技術的事項に関する連絡先 (上記と異なる場合のみ記載)】</b> 住所 〒 ●●●●—●●●● 東京都●●●●区●●●●●●丁目●●●●番地●●号 事業者名 ●●●●●●●●株式会社 所 属 ●●●●●●グループ 担当者名 (フリガナ) ●●●●●●●● (●●●●●●●●) 電 話 ●●●●—●●●●—●●●●●● FAX ●●●●—●●●●—●●●●●● e-mail ●●●●@●●●●●●●●●●
(9) 特記事項	・最寄りの電柱は●●●●●●号柱。 (目標となる最寄りの電柱をご記載ください) ・蓄電池特別措置適用の有無 (予定)：「有り」 <small>系統用蓄電池を設置する場合、託送供給等約款附則に定める「揚水発電設備等が設置された需要場所に接続供給を行なう場合の特別措置」適用の有無 (予定) を記載ください。</small>

記載例(太陽光の場合)

様式 2

●●年 ●●月 ●●日

発電に限らず、電力系統に接続しアクセス設備を使用可能とする希望日をご記載ください。(発電所の所内電力受電時期等)

発電設備等の概要

発電設備等設置者名 ●●●●●

1. 希望時期

(1) アクセス設備 <sup>※3</sup> の運用開始希望日	2020年 7月 15日
(2) 発電設備等の連系開始希望日(試運転) <sup>※4</sup>	2020年 7月 15日
(3) 発電設備等の連系開始希望日(営業運転)	2020年 7月 30日
(4) 発電量調整供給又は振替供給の終了希望日 〔発電量調整供給又は振替供給の希望契約期間〕	年 月 日 ・ 希望なし 〔 年間〕

試運転で系統連系する予定時期をご記載ください。(発電機の連系開始までには技術要件が整うことが必要です)

託送供給開始(営業運転開始)の予定時期をご記載ください。

連系エリアの一般送配電事業者及び配電事業者の託送供給等約款又はその他要綱等に定める契約受電電力に対する標準電圧を参考に、ご希望の受電電圧をご記載ください。接続検討の結果、近隣の送配電設備の状況等により、希望受電電圧と異なる電圧でご回答することもあります。この場合は、予め推奨する連系電圧が最適であることを説明いたします。

※3: アクセス設備: 発電場所と送電系統を接続する設備 ※4: 運転開始前の試運転など、送電系統への送電

2. 希望受電電圧・予備電線路希望の有無

(1) 希望受電電圧 <sup>※5</sup>	6.6 kV
(2) 予備電線路希望の有無	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 無
希望する予備送電サービス	<input type="checkbox"/> A (予備線) <input type="checkbox"/> B (予備電源)
予備送電サービス契約電力	kW

発電設備のアクセス線の予備電線路の希望有無をご記載ください。予備電線路がない場合、アクセス線の作業停止や事故停止等に伴って、運用上の制約が発生します。  
※無の場合は、以下項目の記入は省略可。

・予備送電サービスAとは、常時利用変電所から常時利用と同位の電圧で利用する場合があります。  
・予備送電サービスBとは、常時利用変電所以外の変電所を利用する場合または常時利用変電所から常時利用と異なった電圧(高圧または特別高圧に限り)で利用する場合があります。

※5: 接続検討の結果、希望受電電圧以外となる場合もございます。

3. 電源種別

該当する電源種別を選択してください。

<input type="checkbox"/> 火力(LNG: Conv)	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: CC(1, 100℃級))	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: ACC(1, 100℃級))	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: MACC(1, 500℃級))
<input type="checkbox"/> 火力(石炭)	<input type="checkbox"/> 火力(石油)	<input type="checkbox"/> 一般水力 <sup>※6</sup>	<input type="checkbox"/> 小水力 <sup>※7</sup> <input type="checkbox"/> 揚水 <input checked="" type="checkbox"/> 太陽光 <input type="checkbox"/> 風力(陸上) <input type="checkbox"/> 風力(洋上)
<input type="checkbox"/> バイオマス(専焼) <sup>※8</sup> <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(石炭混焼) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(LNG混焼) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(石油混焼) <sup>※9</sup> <input type="checkbox"/> バイオマス(液体燃料) <sup>※9</sup>
<input type="checkbox"/> 廃棄物(バイオマス(専焼)を除く) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> 原子力	<input type="checkbox"/> 地熱	<input type="checkbox"/> 蓄電池 <input type="checkbox"/> その他( )

※6: 発電機定格出力1,000kWを超えるもの。 ※7: 発電機定格出力1,000kW以下のもの。

※8: バイオマスに該当する廃棄物のみを燃焼するものを含みます。

※9: 地域資源バイオマスに該当する場合は、様式1「(9) 特記事項」にその旨記載願います。なお、その場合で燃料貯蔵や技術に由来する制御等により出力抑制が困難となる見込みである場合も様式1「(9) 特記事項」にその旨記載願います。

4. 発電設備等の定格出力合計<sup>※10</sup>

(1) 変更前	— 台	— kW (℃)
(2) 変更後	4 台	2,000 kW (℃)

パワーコンディショナ単位で、太陽光パネルとパワーコンディショナの定格出力のいずれか小さい方を合算した値をご記載ください。(可能最大出力)。

※10: ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合、各温度における発電出力を記載

5. 受電地点における受電電力(送電系統への送電電力)<sup>※11</sup>

(1) 変更前	最大 <sup>※12</sup>	— kW (℃)
(2) 変更後	最大	1,998 kW (℃)
	最小	-40 kW (℃)

受電地点における受電電力(系統への送電電力)の最大値、最小値をご記載ください。最小値は、停止時の系統からの供給電力をマイナス表記します。  
最大: 発電機最大出力(4項の数値)  
— 自家消費最小電力(6項の数値)  
最小: - 自家消費最大電力(6項の数値)

※11: ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合、各温度における受電電力を記載

※12: 連系地点において、受電電力がない(連系地点からの需要供給のみ)場合は、0を記載

6. 自家消費電力(発電に必要な所内電力を含む)

最大	40 kW	(力率 98%)
最小 <sup>※13</sup>	2 kW	(力率 98%)

自家消費する電力(所内電力を含む)の最大値(最小値)とその負荷の力率をご記載ください。力率はご不明な場合「不明」と記載。

※13: 発電の有無に拘わらず必要となる負荷設備の容量を記載

7. サイバーセキュリティ対策

【留意事項】系統連系に際して、サイバーセキュリティ対策の実施、セキュリティ対策の確保をさせていただきます。

- 系統連系技術要件に基づいた以下のサイバーセキュリティ対策を講ずること。
  - ・事業用電気工作物(発電事業の用に供するものに限る。)は、1台あたり出力10kW以上50kW未満の太陽光発電設備と出力20kW未満の風力発電設備に準拠すること。
  - ・自家用電気工作物(発電事業の用に供するもの及び小規模事業用電気工作物を除く。)に係る遠隔監視システム及び制御システムは、「自家用電気工作物に係るサイバーセキュリティの確保に関するガイドライン」に準拠すること。
  - ・上記以外の発電設備等は、以下の対策を講ずること。
    - 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等の制御に
    - 2: 発電設備等の制御に係るシステムへのマルウェアの侵入防止対策

【参考:「発電事業」の要件 資源1科杆-庁HPより】  
「発電事業」は、以下のいずれの条件にも該当する発電用の電気工作物について、小売電気事業者等の用に供する電力の合計が1万kWを超えるものであること。  
①出力計1,000kW以上  
②託送契約上の同時最大受電電力が5割超  
③年間の逆潮流量(電力量)が5割超

【参考:「小規模事業用電気工作物の例」経済産業省HPより】  
出力10kW以上50kW未満の太陽光発電設備と出力20kW未満の風力発電設備

- セキュリティ管理責任者
  - 様式1(8)連絡先【連絡先】の記載と同じ
  - 様式1(8)連絡先【技術的事項に関する連絡先】の記載と同じ
  - その他 氏名 ●●●●●

発電設備のセキュリティ管理責任者について、いずれかをご選択ください。その他を選択された場合、氏名をご記載ください。

記載例(系統用蓄電池の場合)

様式 2

●●年 ●●月 ●●日

発電に限らず、電力系統に接続しアクセス設備を使用可能とする希望日をご記載ください。(発電所の所内電力受電時期等)

発電設備等の概要

発電設備等設置者名 ●●●●●

1. 希望時期

(1) アクセス設備 <sup>※3</sup> の運用開始希望日	2020年 7月 15日
(2) 発電設備等の連系開始希望日(試運転) <sup>※4</sup>	2020年 7月 15日
(3) 発電設備等の連系開始希望日(営業運転)	2020年 7月 30日
(4) 発電量調整供給又は振替供給の終了希望日 〔発電量調整供給又は振替供給の希望契約期間〕	年 月 日 ・ 希望なし 〔 年間〕

試運転で系統連系する予定時期をご記載ください。(発電機の連系開始までには技術要件が整うことが必要です)

託送供給開始(営業運転開始)の予定時期をご記載ください。

連系エリアの一般送配電事業者及び配電事業者の託送供給等約款又はその他要綱等に定める契約受電電力に対する標準電圧を参考に、ご希望の受電電圧をご記載ください。接続検討の結果、近傍の送配電設備の状況等により、希望受電電圧と異なる電圧でご回答することもあります。この場合は、予め推奨する連系電圧が最適であることを説明いたします。

※3: アクセス設備: 発電場所と送電系統を接続する設備 ※4: 運転開始前の試運転など、送電系統への送電

2. 希望受電電圧・予備電線路希望の有無

(1) 希望受電電圧 <sup>※5</sup>	6.6 kV
(2) 予備電線路希望の有無	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 無
希望する予備送電サービス	<input type="checkbox"/> A (予備線) <input type="checkbox"/> B (予備電源)
予備送電サービス契約電力	kW

発電設備のアクセス線の予備電線路の希望の有無をご記載ください。予備電線路がない場合、アクセス線の作業停止や事故停止等に伴って、運用上の制約が発生します。  
※無の場合は、以下項目の記入は省略可。

・予備送電サービスAとは、常時利用変電所から常時利用と同位の電圧で利用する場合があります。  
・予備送電サービスBとは、常時利用変電所以外の変電所を利用する場合または常時利用変電所から常時利用と異なった電圧(高圧または特別高圧に限り)で利用する場合があります。

※5: 接続検討の結果、希望受電電圧以外となる場合もございます。

3. 電源種別

該当する電源種別を選択してください。

<input type="checkbox"/> 火力(LNG: Conv)	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: CC(1, 100℃級))	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: ACC(1, 300℃級))	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: MACC(1, 500℃級))
<input type="checkbox"/> 火力(石炭)	<input type="checkbox"/> 火力(石油)	<input type="checkbox"/> 一般水力	<input type="checkbox"/> 小水力 <sup>※7</sup>
<input type="checkbox"/> バイオマス(専焼) <sup>※8</sup> <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(石炭混焼) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(LNG混焼) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(石油混焼) <sup>※9</sup>
<input type="checkbox"/> バイオマス(液体燃料) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> 廃棄物(バイオマス(専焼)を除く) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> 原子力	<input type="checkbox"/> 地熱
<input checked="" type="checkbox"/> 蓄電池	<input type="checkbox"/> その他( )		

※6: 発電機定格出力1,000kWを超えるもの。 ※7: 発電機定格出力1,000kW以下のもの。

※8: バイオマスに該当する廃棄物のみを燃焼するものを含みます。

※9: 地域資源バイオマスに該当する場合は、様式1「(9) 特記事項」にその旨記載願います。由来する制御等により出力抑制が困難となる見込みである場合も様式1「(9) 特記事項」に

パワーコンディショナ単位で、蓄電池とパワーコンディショナの定格出力のいずれか小さい方を合算した値をご記載ください。(可能最大出力)  
なお、系統用蓄電池の場合には、放電側をプラス表記、充電側をマイナス表記として、記載欄にそれぞれの値をご記載ください。

4. 発電設備等の定格出力合計<sup>※10</sup>

(1) 変更前	— 台	— kW (℃)		
(2) 変更後	4 台	+2,000 kW(放電側) (℃)	-1,900 kW(充電側) (℃)	kW (℃)

※10: ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合、各温度における発電出力

受電地点における受電電力(系統への送電電力)の最大値、最小値をご記載ください。最小値は、停止時の系統からの供給電力をマイナス表記します。  
最大: 発電機最大出力(4項の数値)  
— 自家消費最小電力(6項の数値)  
最小: — 自家消費最大電力(6項の数値)  
なお、系統用蓄電池の場合には、以下を参考に記載ください。  
最大: 蓄電池の最大出力(放電側) — 自家消費最小電力(6項の数値)  
(例) 2,000kW — 2kW = 1,998kW  
最小: 蓄電池の最大出力(充電側) — 自家消費最大電力(6項の数値)  
(例) -1,900kW — 40kW = -1,940kW

5. 受電地点における受電電力(送電系統への送電電力)<sup>※11</sup>

(1) 変更前	最大 <sup>※12</sup>	— kW (℃)	
(2) 変更後	最大	1,998 kW (℃)	
	最小	-1,940 kW (℃)	

※11: ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合、各温度における受電電力

※12: 連系地点において、受電電力がない(連系地点からの需要供給のみ)場合は、0を記載

自家消費する電力(所内電力を含む)の最大値(最小値)とその負荷の力率をご記載ください。力率は不明な場合「不明」と記載。  
なお、系統用蓄電池の場合、自家消費する電力の最大値(最小値)には、蓄電池の最大出力(充電側)を除いた値をご記載ください。

6. 自家消費電力(発電に必要な所内電力を含む)

最大	40 kW
最小 <sup>※13</sup>	2 kW (力率 98%)

※13: 発電の有無に拘わらず必要となる負荷設備の容量を記載

7. サイバーセキュリティ対策

【留意事項】系統連系に際して、サイバーセキュリティ対策の実施、セキュリティ対策の確保をさせていただきます。

- 系統連系技術要件に基づいた以下のサイバーセキュリティ対策を、事業用電気工作物(発電事業の用に供するものに限る。)に準拠すること。
- ・事業用電気工作物(発電事業の用に供するもの及び小規模事業用電気工作物を除く。)に係る遠隔監視システム及び制御システムは、「自家消費用電気工作物に係るサイバーセキュリティの確保に関するガイドライン」に準拠すること。
- ・上記以外の発電設備等は、以下の対策を講じること。
- 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等の制御に
- 2: 発電設備等の制御に係るシステムへのマルウェアの侵入防止対策

【参考: 「発電事業」の要件 資源1補杆-1序HPより】  
「発電事業」は、以下のいずれの条件にも該当する発電用の電気工作物について、小売電気事業者等の用に供する電力の合計が1万kWを超えるものであること。  
①出力計1,000kW以上  
②託送契約上の同時最大受電電力が5割超  
③年間の逆潮流量(電力量)が5割超

【参考: 「小規模事業用電気工作物の例」経済産業省HPより】  
出力10kW以上50kW未満の太陽光発電設備と出力20kW未満の風力発電設備

発電設備のセキュリティ管理責任者について、いずれかをご選択ください。その他を選択された場合、氏名をご記載ください。

- セキュリティ管理責任者  様式1(8)連絡先【連絡先】の記載と同じ
- 様式1(8)連絡先【技術的事項に関する連絡先】の記載と同じ
- その他 氏名 ●●●●●

記載例(蓄電池併設の場合)

様式 2

●●年 ●●月 ●●日

発電に限らず、電力系統に接続しアクセス設備を使用可能とする希望日をご記載ください。(発電所の所内電力受電時期等)

発電設備等の概要

発電設備等設置者名 ●●●●●

1. 希望時期

(1) アクセス設備 <sup>※3</sup> の運用開始希望日	2020年 7月 15日
(2) 発電設備等の連系開始希望日(試運転) <sup>※4</sup>	2020年 7月 15日
(3) 発電設備等の連系開始希望日(営業運転)	2020年 7月 30日
(4) 発電量調整供給又は振替供給の終了希望日 [発電量調整供給又は振替供給の希望契約期間]	年 月 日・希望なし [ 年間]

試運転で系統連系する予定時期をご記載ください。(発電機の連系開始までには技術要件が整うことが必要です)

託送供給開始(営業運転開始)の予定時期をご記載ください。

連系エリアの一般送配電事業者及び配電事業者の託送供給等約款又はその他要綱等に定める契約受電電力に対する標準電圧を参考に、ご希望の受電電圧をご記載ください。接続検討の結果、近傍の送配電設備の状況等により、希望受電電圧と異なる電圧でご回答することもあります。この場合は、予め推奨する連系電圧が最適であることを説明いたします。

※3: アクセス設備: 発電場所と送電系統を接続する設備 ※4: 運転開始前の試運転など、送電系統への送電

2. 希望受電電圧・予備電線路希望の有無

(1) 希望受電電圧 <sup>※5</sup>	6.6 kV
(2) 予備電線路希望の有無	<input type="checkbox"/> 有 <input checked="" type="checkbox"/> 無
希望する予備送電サービス	<input type="checkbox"/> A (予備線) <input type="checkbox"/> B (予備電源) (kV)
予備送電サービス契約電力	kW

発電設備のアクセス線の予備電線路の希望有無をご記載ください。予備電線路がない場合、アクセス線の作業停止や事故停止等に伴って、運用上の制約が発生します。※無の場合は、以下項目の記入は省略可。

・予備送電サービスAとは、常時利用変電所から常時利用と同位の電圧で利用する場合があります。  
・予備送電サービスBとは、常時利用変電所以外の変電所を利用する場合または常時利用変電所から常時利用と異なった電圧(高圧または特別高圧に限り)で利用する場合があります。

※5: 接続検討の結果、希望受電電圧以外となる場合もございます。

3. 電源種別

該当する電源種別を選択してください。

<input type="checkbox"/> 火力(LNG: Conv)	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: CC(1, 100℃級))	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: ACC(100℃級))	<input type="checkbox"/> 火力(LNG: MACC(1, 500℃級))
<input type="checkbox"/> 火力(石炭)	<input type="checkbox"/> 火力(石油)	<input type="checkbox"/> 一般水力	<input type="checkbox"/> 小水力 <sup>※7</sup>
<input type="checkbox"/> バイオマス(専焼) <sup>※8※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(石炭混焼) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(LNG混焼) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> バイオマス(石油混焼) <sup>※9</sup>
<input type="checkbox"/> バイオマス(液体燃料) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> 廃棄物(バイオマス(専焼)を除く) <sup>※9</sup>	<input type="checkbox"/> 原子力	<input type="checkbox"/> 地熱
<input checked="" type="checkbox"/> 蓄電池	<input type="checkbox"/> その他( )		

※6: 発電機定格出力1,000kWを超えるもの ※7: 発電機定格出力1,000kW以下のもの。

※8: バイオマス(太陽光) パワーコンディション単位で、太陽光パネルと太陽光用パワーコンディションの定格出力のいずれか小さい方を合算した値をご記載ください。(可能最大出力)  
※9: 地域資源由来する制

(蓄電池) 太陽光等と蓄電池を併設する場合は、改行のうえ分けて(2段書き)でご記載ください。パワーコンディション単位で、蓄電池と蓄電池用パワーコンディションの定格出力のいずれか小さい方を合算した値をご記載ください。(可能最大出力) なお、放電側をプラス表記、充電側をマイナス表記として、記載欄にそれぞれの値をご記載ください。(系統充電を行わない場合は、充電側は0kWとご記載ください)

4. 発電設備等の定格出力合計

(1) 変更前	—	— kW (℃)
(2) 変更後	4 台	太陽光 2,000 kW (℃) 蓄電池(放電側) +1,500 kW (℃) 蓄電池(充電側) -1,000 kW (℃)

※10: ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合には、各温度における

5. 受電地点における受電電力(送電系統への送電電力)<sup>※11</sup>

(1) 変更前	最大 <sup>※12</sup>	— kW (℃)
(2) 変更後	最大	1,998 kW (℃)
	最小	-1,040 kW (℃)

※11: ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合には、各温度における

※12: 連系地点において、受電電力がない(連系地点からの需要供給のみ)場合は、

受電地点における受電電力(系統への送電電力)の最大値、最小値をご記載ください。最小値は、停止時の系統からの供給電力をマイナス表記します。  
最大: 発電機最大出力(4項の数値) - 自家消費最小電力(6項の数値)  
ただし、系統への送電電力を発電機最大出力合計以下に制御する場合は、制御後の発電機最大出力を基にご記載ください(根拠資料も合わせてご提出ください)  
左記記載例における制御後の発電機最大出力は、2,000kWです。  
最小: - 自家消費最大電力(6項の数値)  
なお、以下を参考に記載ください。  
最大: 発電機および蓄電池(放電側)の最大出力 - 自家消費最小電力(6項の数値)  
(例) 2,000kW - 2kW = 1,998kW  
最小: 蓄電池の最大出力(充電側) - 自家消費最大電力(6項の数値)  
(例) -1,000kW - 40kW = -1,040kW

6. 自家消費電力(発電に必要な所内電力を含む)

最大	40 kW
最小 <sup>※13</sup>	2 kW (力率 98%)

※13: 発電の有無に拘わらず必要となる負荷設備の容量を記載

自家消費する電力(所内電力を含む)の最大値(最小値)とその負荷の力率をご記載ください。力率はご不明な場合「不明」と記載。なお、蓄電池を併設する場合、自家消費する電力の最大値(最小値)には、蓄電池の最大出力(充電側)を除いた値をご記載ください。

7. サイバーセキュリティ対策

【留意事項】系統連系に際して、サイバーセキュリティ対策の実施、セキュリティ対策の承認をさせていただきます。

対策	<input checked="" type="checkbox"/> 系統連系技術要件に基づいた以下のサイバーセキュリティ対策 ・事業用電気工作物(発電事業の用に供するものに限る。)は、 準備すること。 ・自家用電気工作物(発電事業の用に供するもの及び小規模事業用電気工作物を除く。)に係る遠隔監視システム及び制御システムは、「自家用電気工作物に係るサイバーセキュリティの確保に関するガイドライン」に準拠すること。 ・上記以外の発電設備等は、以下の対策を講じること。 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等の制御に 2: 発電設備等の制御に係るシステムへのマルウェアの侵入防止対策 セキュリティ管理責任者 <input type="checkbox"/> 様式1(8)連絡先【連絡先】の記載と同じ <input type="checkbox"/> 様式1(8)連絡先【技術的事項に関する連絡先】の記載と同じ <input checked="" type="checkbox"/> その他 氏名 ●●●●●
----	---

【参考: 「発電事業」の要件 資源I初版一庁HPより】  
「発電事業」は、以下のいずれの条件にも該当する発電用の電気工作物について、小売電気事業者等の用に供する電力の合計が1万kWを超えるものであること。  
①出力計1,000kW以上  
②託送契約上の同時最大受電電力が5割超  
③年間の逆潮流量(電力量)が5割超

【参考: 「小規模事業用電気工作物の例」 経済産業省HPより】  
出力10kW以上50kW未満の太陽光発電設備と出力20kW未満の風力発電設備

発電設備のセキュリティ管理責任者について、いずれかをご選択ください。その他を選択された場合、氏名をご記載ください。

年 月 日

主要設備仕様 (回転機)

設備等設置者名

**太陽光・系統用蓄電池は不要**

発電機 (既設・新設・増設)

1. 一般

(1) 原動機の種類 (内燃機関、風力など)		
(2) 発電機の種類 (同期発電機、誘導発電機)		
(3) 発電機台数	台	
(4) 運転可能周波数	～ Hz	
(5) 連続運転可能周波数	～ Hz	
(6) 周波数低下時の 運転継続時間	0.97pu時 (50Hzエリア : 48.5/60Hzエリア : 58.2 [Hz] )	[分]
	0.96pu時 (50Hzエリア : 48.0/60Hzエリア : 57.6 [Hz] )	[分]
(7) 自動電圧調整装置 (AVR) の有無	有 ・ 無	
(8) 自動電圧調整装置 (AVR) の定数 (整定値)		

2. 昇圧用変圧器

(1) 定格容量		kVA
(2) 定格 1 次電圧 / 2 次電圧		kV / kV
(3) タップ切替器仕様	タップ数	
	電圧調整範囲	[kV]
(4) %インピーダンス (変圧器定格容量ベース)		%

3. 交流発電機

共通事項	容量		kVA	
	定格電圧		V	
	定格出力		kW	
	出力抑制時の最低出力 <small>(火力・バイオマスの場合)</small>		kW	
	力率 (定格)	%	力率 (運転可能範囲)	
	F R T 要件適用の有無		有 ・ 無	
同期発電機	(a) Xd (同期リアクタンス)		%	
	(b) Xd' (過渡リアクタンス)		%	
	(c) Xd'' (初期過渡リアクタンス)		%	
	(d) Tdo' (開路時定数)		s	
	(e) Tdo'' (開路時定数)		s	
	(f) 慣性定数		s	
	制動巻線		有 ・ 無	
誘導発電機	(g) x (拘束リアクタンス)		[%]	
	限流リアクトル	有 ・ 無	限流リアクトル容量	

※ (a)、(b)、(c) または、(g) については必ず記載



●●年●●月●●日

主要設備仕様 (直流発電設備等)

発電設備等設置者名 ●●●●

1~4号発電機 (既設  新設  増設)

1. 一般

(1) 原動機の種類 (内燃機関、風力、太陽光など)	太陽光発電		発電する際の周波数をご記載ください。
(2) 発電機台数 (PCSまたは逆変換装置の台数)	4		
(3) 運転可能周波数	48.5 ~ 52.5 Hz		
(4) 連続運転可能周波数	47.5 ~ 53.5 Hz		
(5) 周波数低下時の 運転継続時間	0.97pu時	10 [分]	
	0.96pu時	1 [分]	
(6) 自動電圧調整装置 (AVR)	自動電圧調整装置 (AVR) の有無を記載してください。 「有」の場合には、整定値、整定可能範囲、刻みをご記載ください。		<input checked="" type="radio"/> 有 <input type="radio"/> 無
(7) 自動電圧調整装置 (AVR) の定数 (整定値)	220V (214V~230V、1V刻み)		

2. 昇圧用変圧器

(1) 定格容量	昇圧用変圧器の定格容量、定格電圧、タップ数、各タップ電圧%インピーダンス (定格容量ベース) をご記載ください。 ※メーカーのカatalog等を参照してください。		2,100 kVA
(2) 定格1次電圧 / 2次電圧			200V / 6.6 kV
(3) タップ切替器仕様	タップ数	5	
	電圧調整範囲	F6.75-R6.6-F6.45-F6.3-F6.15	
直流発電機の最大出力を記載してください。 太陽光発電の場合、各号機毎のパネルの総出力をご記載してください。			5.0 %

3.

直流発電装置		逆変換装置 (インバータ)	
直流最大出力	2,000kW	電気方式	三相3線式
最高使用電圧	400V	定格電圧	200 (-10~+12%) V
通電電流制限値	390A	定格出力	500 kW
その他特記事項 逆変換装置に接続されるストリングの短絡電流合計をご記載ください。		力率 (定格)	85%以上 (出力1/8~定格時) %
		力率 (運転可能範囲)	遅れ 85% ~ 進み 85%
		主回路方式	自励式 (電圧形・電流形) 他励式
		出力制御方式	電圧制御方式・電流制御方式
	インバータの出力制御方式、ならびに出力制御する際の最大抑制率をご記載ください。		50 %抑制・その他 ( )
	絶縁変圧器	有・無	インバータの主回路方式 (転流方式を含む) をご記載ください。 (※スイッチング方式ではございません。)
・直流発電設備合計 500W×1,000枚=500kW (1ユニット)		最大短絡電流・遮断時間	○○○ A・○○ ms
・発電設備合計 500kW×4ユニット=2,000kW		FRT要件適用の有無	有・無
発電設備合計・パネル内訳をご記載ください。		(測定データ) 高周波	高周波 (電波障害、伝導障害) 対策
	高調波による電波障害や伝導障害に対する対策がある場合にはご記載ください。		高調波電流歪率 (総合) 5%以下 (各次最大) 第5次 3%以下
		その他	力率一定制御
			事故時運転継続 (FRT) 要件適用の有無を記載してください。 FRT要件の詳細は、系統連系規程をご参照ください。

連系用遮断器、その他機器の仕様についてご記載ください。

◇遮断器 VCBの仕様についてご記載ください。

◇その他機器 VT・CT・PD・ZPD・ZCTの仕様についてご記載ください。

●●●年●●●月●●●日

電設備等設置者名 ●●●●

4. 保護リレー

機器名称	系	製造者	型式	定格容量	遮断容量	動作時間	備考
連系用遮断器 その他機器	遮断器 ( VCB )	主	○○○	○○○	7,200V 600A	12.5kA	3サイクル
	( )				V A	A	サイクル
	V T	主	○○○	○○○	6,600V/110V	—	負担: 50VA
					V/ V	—	負担: VA
	C T	主	○○○	○○○	300/5A 40VA	過電流強度	40
		主				過電流定数	n>10
					機械的耐電流	12.5kA 0.25s	
P D		○○○	○○○	250 pF	Z PD	6,600 V/ 7.6 V	
Z C T	主	○○○	○○○	200/1.5mA			

【補足説明】  
◆CT過電流定数n  
保護リレー用変流器であることから過電流領域や短絡領域での特製が重要である。CTの過電流領域における誤差を過電流定数で示す。「比誤差が-10%となるときの1次側電流を定格1次側電流で除した数」

記号	リレー名称	系	製造者	型式	相数		
OCR-H (51R)	過電流	主	○○○	○○○	2	電流: 2-2.5-3-3	時限: 0.25-0.5-1
DGR (67GR)	地絡方向	主	○○○	○○○	1	電流: 0.2-0.3-0	時限: 0.2-0.3-0.4
OVGR (64R)	地絡過電圧	1	○○○	○○○	1	電圧: 2-2.5-3-4-5-6-7.5-10-	時限: 0.1-0.9(0.1s ステップ) 1-
		2				15-30%	2-4-6-10s
DSR (67S)	方向短絡					電流:	時限:
		2				電圧:	時限:
OVR (59R)	過電圧	1	○○○	○○○ (PCS内蔵)	3	電圧: 200V~240V (2V ステップ)	時限: 0.5-2.0(0.1s ステップ)
		2				電圧:	時限:
UVR (27R)	不足電圧	1	○○○	○○○ (PCS内蔵)	3	電圧: 160V~200V (2V ステップ)	時限: 0.5-2.0(0.1s ステップ)
		2				電圧:	時限:
OFR (95H)	周波数上昇	1	○○○	○○○ (PCS内蔵)	1	周波数: 50.25-53.0Hz (0.25Hz 毎)	時限: 0.5-2.0s(0.1s ステップ)
						備考	
UFR (95L)	周波数低下	1	○○○	○○○ (PCS内蔵)	1	周波数: 47.0-49.7Hz (0.25Hz 毎)	時限: 0.5-2.0s(0.1s ステップ)
		2				電圧:	時限:
RPR ※ (67P)	逆電力	1				電力:	時限:
		2				電力:	時限:
UPR ※ (91L)	不足電力	1					時限:
		2					時限:
単独運転検出要素 (受動: 電圧位相跳躍検出)			○○○	○○○	1	整定値: OFF、3、6、9、12、15°	時限: 0.5s以内
単独運転検出要素 (能動: 無効電力変動方式)			○○○	○○○	1	整定値: OFF、ON 検出周波数±5	時限: 0.5s~1.0s

保護リレーについて、製造者、型式、相数、整定範囲について、ご記載ください。  
※PCSや各継電器の仕様書等をご参照ください。

単独運転検出機能（受動方式・能動方式）について、製造者、型式、相数、整定範囲、時限をご記載ください。

※逆潮流なしの場合

付加機能に関する事項			
電圧上昇抑制機能	無	有	
発電機並列時・脱落時の電圧変動抑制機能	無	有	
自動負荷遮断装置	無	有	
自動同期検定装置	無	有	
電圧 5 %、周波数差 0.1 Hz			
位相差 ±1 度、前進時間 0.05 s			
・その他			

電圧上昇抑制機能、発電機並列時・脱落時の電圧変動抑制機能、自動負荷遮断装置、自動同期検定機能の有無をご記載ください。

年 月 日

発電設備仕様 (二次励磁巻線形誘導機)

発電設備等設置者名

号発電機 ( 既設 ・ 新設 ・ 増設 )

**太陽光・系統用蓄電池は不要**

1. 全般

(1) 原動機の種類 (風力など)	
(2) 発電機台数	[台]

2. 交流発電機

(1) メーカー・型式	【メーカー】	【型式】
(2) 電気方式	三相3線式 ・ 単相3線式 ・ 単相2線式	
(3) 定格容量	[kVA]	
(4) 定格出力	[kW]	
(5) 出力抑制時の最低出力 (火力・バイオマスの場合)	[kW]	
(6) 定格電圧	[kV]	
(7) 力率	定格	[%] 運転可能範囲 遅れ [%] ~ 進み [%]
	調整範囲	力率設定範囲 : [%] ~ [%]
		力率設定ステップ : [%]
(8) 定格周波数	[Hz]	
(9) 連続運転可能周波数	[Hz] ~ [Hz]	運転可能周波数 [Hz] ~ [Hz]
(10) 周波数低下時の 運転継続時間	0.97pu時 (50Hzエリア : 48.5/60Hzエリア : 58.2 [Hz] ) [分]	
	0.96pu時 (50Hzエリア : 48.0/60Hzエリア : 57.6 [Hz] ) [分]	
(11) 系統並解列箇所	添付 様式5の4 参照	
(12) 自動的に同期がとれる機能の有無	有 ・ 無	
(13) 誘導発電機諸定数 (基準容量 kVA)		
(a) 拘束リアクタンス	( $X_L$ )	[%]
(14) 二次励磁装置種類	他励式インバータ ・ その他 ( )	
(a) 主回路方式	電圧型 ・ 電流型	
(b) 出力制御方式	電圧制御方式 ・ 電流制御方式	
	PWM ・ PAM (サイリスタ)	
(15) 事故時運転継続 (FRT) 要件適用の有無	有 ・ 無	
(16) 高調波電流歪率	総合	[%]
	各次最大	第 次 [%]

【留意事項】

- 異なる仕様の発電機がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 系統安定度の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。



●●年●●月●●日

発電設備仕様 (逆変換装置)

各数値は、メーカーへお問い合わせいただき、  
ご記載ください。

発電設備等設置者名 ●●●●

号発電機 (既設・**新設**・増設)

1. 全般

(1) 原動機の種類 (風力、太陽光など)	太陽光発電
(2) 台数 (逆変換装置またはPCSの台数)	4 [台]

2. 逆変換装置

(1) メーカー・型式	【メーカー】 ●●●●	【型式】 ●●●●
(2) 電気方式	三相3線式 ・ 単相3線式 ・ 単相2線式	
(3) 定格容量	525 [kVA]	
(4) 定格出力	500 [kW]	
(5) 出力変化範囲	0 [kW] ~ 500 [kW]	
(6) 定格電圧	200 [V]	
(7) 力率 (定格)	95 [%]	
(8) 力率 (運転可能範囲)	遅れ 95 [%] ~ 進み 95 [%]	
(9) 定格周波数	50 [Hz]	
(10) 連続運転可能周波数	逆変換装置の自動電圧調整機能の種類を記載してください。 力率一定制御が可能な場合は、その他の○内に「力率一定制御」とご記載ください。	運転可能周波数 <sup>※1</sup> 47.5 [Hz] ~ 53.5 [Hz]
(11) 周波数低下時の運転継続時間 <sup>※1</sup>	[Hz) 10 [分]	[Hz) 1 [分]
(12) 自動電圧調整機能	無効電力制御機能・出力制御機能・その他 (力率一定制御)	
(13) 自動同期検定機能 (自励式の場合)	有 ・ 無	
(14) 系統並解列箇所	発電機の並解列箇所の分かる図を様式5の4にご記載ください。 添付 様式5の4 参照	
(15) 通電電流制限値	150 [%]	
	0.1 [s]	
(16) 主回路方式	自励式 (電圧形 ・ 電流形) 他励式	
(17) 出力制御方式	電圧制御方式 (電流制御方式 ・ その他 ( ))	
(18) 事故時運転継続 (FRT) 要件適用の有無	有 ・ 無	
(19) 高調波電流歪率	総合	0.8 [%]
	各次最大	第 13 次 0.5 [%]
(20) 発電機の出力特性 (風力の場合)	添付 様式5の9~10 参照	
(21) 出力変動対策の方法 (風力の場合)	添付 様式5の11 参照	
(22) 蓄電池設置 (出力変動対策) の有無 (風力)	有 <sup>※2</sup> ・ 無	
(23) ウィンドファームコントローラーの有無 (風力の場合)	有 ・ 無	
(24) 蓄電容量	出力 100 [kW]	時間 2.5 [h]

※1: 逆変換装置を用いた発電設備等でFRT要件非適用の設備は記載不要

※2: 「有」の場合、蓄電池設備仕様および蓄電池システムの諸元を算定する発電データ等の提出が必要となります。(任意様式)

蓄電池定格出力[kW]および定格出力時の出力可能時間[h]を記載ください。

【留意事項】

- 異なる仕様の逆変換装置がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 電圧変動の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。

●●年●●月●●日

発電設備仕様 (逆変換装置)

各数値は、メーカーへお問い合わせいただき、ご記載ください。

発電設備等設置者名 ●●●●

号発電機 (既設・**新設**・増設)

1. 全般

(1) 原動機の種類 (風力、太陽光など)	蓄電池
(2) 台数 (逆変換装置またはPCSの台数)	4 [台]

2. 逆変換装置

(1) メーカー・型式	【メーカー】 ●●●●	【型式】 ●●●●
(2) 電気方式	三相3線式 ・ 単相3線式 ・ 単相2線式	
(3) 定格容量	(充電側) -500 [kVA]、(放電側) +525 [kVA]	
(4) 定格出力	(充電側) -475 [kW]、(放電側) +500 [kW]	
(5) 出力変化範囲	(充電側) -475 [kW] ~ (放電側) +500 [kW]	
(6) 定格電圧	200 [V]	
(7) 力率 (定格)	95 [%]	
(8) 力率 (運転可能範囲)	遅れ 95 [%] ~ 進み 95 [%]	
(9) 定格周波数	50 [Hz]	
(10) 連続運転可能周波数	逆変換装置の自動電圧調整機能の種類を記載してください。力率一定制御が可能な場合は、その他の○内に「力率一定制御」とご記載ください。	運転可能周波数 <sup>※1</sup> 47.5 [Hz] ~ 53.5 [Hz]
(11) 周波数低下時の運転継続時間 <sup>※1</sup>	[Hz) 10 [分]	[Hz) 1 [分]
(12) 自動電圧調整機能	無効電力制御機能・出力制御機能・その他 ( <b>力率一定制御</b> )	
(13) 自動同期検定機能 (自励式の場合)	<b>有</b> ・ 無	
(14) 系統並解列箇所	発電機の並解列箇所の分かる図を様式5の4にご記載ください。添付 様式5の4 参照	
(15) 通電電流制限値	150 [%]	0.1 [s]
(16) 主回路方式	事故時運転継続 (FRT) 要件適用の有無をご記載ください。	自励式 ( <b>電圧形</b> ) ・ 電流形 ) 他励式
(17) 出力制御方式	電圧制御方式 ( <b>電流制御方式</b> ) ・ その他 ( )	
(18) 事故時運転継続 (FRT) 要件適用の有無	<b>有</b> ・ 無	
(19) 高調波電流歪率	総合	0.8 [%]
	各次最大	第 13 次 0.5 [%]
(20) 発電機の出力特性 (風力の場合)	添付 様式5の9~10 参照	
(21) 出力変動対策の方法 (風力の場合)	添付 様式5の11 参照	
(22) 蓄電池設置 (出力変動対策) の有無 (風力)	有 <sup>※2</sup> ・ 無	
(23) ウィンドファームコントローラーの有無 (風力の場合)	有 ・ 無	
(24) 蓄電容量	出力 500 [kW]	時間 3.0 [h]

※1: 逆変換装置を用いた発電設備等でFRT要件非適用の設備は記載不要

※2: 「有」の場合、蓄電池設備仕様および蓄電池システムの諸元を算定する発電データ等の提出が必要となります。(任意様式)

【留意事項】

- 異なる仕様の逆変換装置がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 電圧変動の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。

蓄電池定格出力[kW]および定格出力時の出力可能時間[h]を記載ください。  
なお、記入いただく容量は、構内の蓄電池容量全体であり、また、PCS出力にて制約を受ける場合は、PCS出力にて記載ください。

負荷設備および受電設備

余剰電力売電の場合は、自家消費電力の数値を含めてご記載ください。

発電設備等設置者名 ●●●●

1. 負荷設備

(1) 合計容量	40 kW
(2) 総合負荷力率	98 %

2. 受電用変圧器

受電用変圧器（昇圧用変圧器）について  
定格容量、電圧、タップ切替仕様、%Z、台数を  
ご記載ください。

(1) 定格容量	2,100 kVA	
(2) 定格電圧	690 V / 6.6 kV	
(3) タップ切換器仕様	タップ数	5
	電圧	F6.75-R6.6-F6.45-F6.3-F6.15
	制御方式	手動・自動
(4) %インピーダンス（変圧器定格容量ベース）	5 %	
(5) 台数	1 台	

3. 調相設備※1

(1) 種類	なし	
(2) 電圧別容量	高圧	
	低圧	
(3) 合計容量		
(4) 自動力率制御装置の有無	有	無

※1. 「総合負荷力率」に調相設備を含む場合は不要

4. 高調波発生機器 (有・無)

※高調波発生機器を有する場合には、「高調波抑制対策技術指針 (JEAG9702)」の高調波流出電流計算書を添付してください。

5. 電圧フリッカ発生源 (有・無) 電圧フリッカ対策 (有・無)

対策設備の概要

※電圧フリッカ対策有の場合は資料を添付してください。

6. 特記事項

年 月 日

発電設備等設置者名

主 発 電 機 系 ブ ロ ッ ク 図  
－ 励 磁 系 －

太陽光・系統用蓄電池は不要

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズまたはA4サイズとしてください

年 月 日

発電設備等設置者名

発電機制御系ブロック図  
ー ガバナ系 ー

太陽光・系統用蓄電池は不要



■接続検討時に記載いただきたい項目

受電電力（電力系統に流入する電力）の運転パターンをご記載ください。

※時間毎で想定しうる最大値を設定してください。

※時間毎の受電電力が不明の場合は、様式2「5. 受電地点における受電電力（同時最大受電電力）」により検討させていただきます。

記載例(太陽光の場合)

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

●●年●●月●●日

発電設備等設置者名 ●●●●

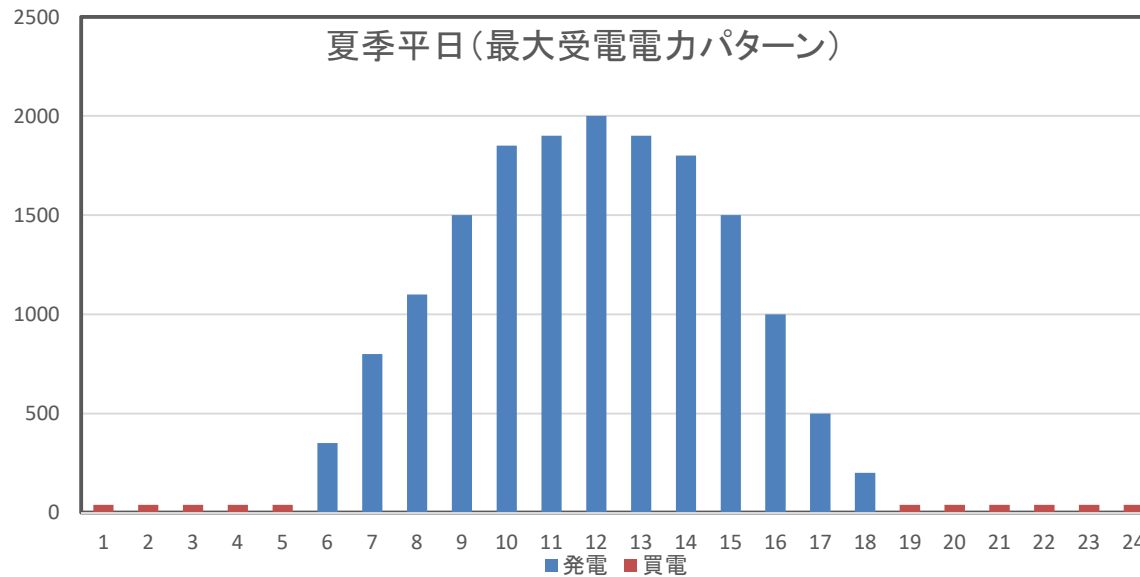
設備運用方法

ー 発電機運転パターン、受電地点における受電電力パターン ー

(受電地点における最大受電電力が発生する日(※1)、受電地点における最小受電電力が発生する日)

季節別のパターンの提出を求める場合もあります。

※1 最大受電電力発生日が、夏期ピーク時(気温33℃、平日)と異なる場合は、夏期ピーク時もご記載ください。  
系統状況によっては、その他の日(季節毎)のパターンを提示していただく場合があります。



時間	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
発電	0	0	0	0	0	350	800	1100	1500	1850	1900	2000	1900	1800	1500	1000	500	200						
買電	40	40	40	40	40														40	40	40	40	40	40

記載例(系統用蓄電池の場合)

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

■接続検討時に記載いただきたい項目

受電電力(放電時の電力系統に流入する電力)および充電時の系統からの供給電力の運転パターンをご記載ください。

※時間毎で想定しうる最大値を設定してください。

※時間毎の受電電力が不明の場合は、様式2「5. 受電地点における受電電力(同時最大受電電力)」により検討させていただきます。

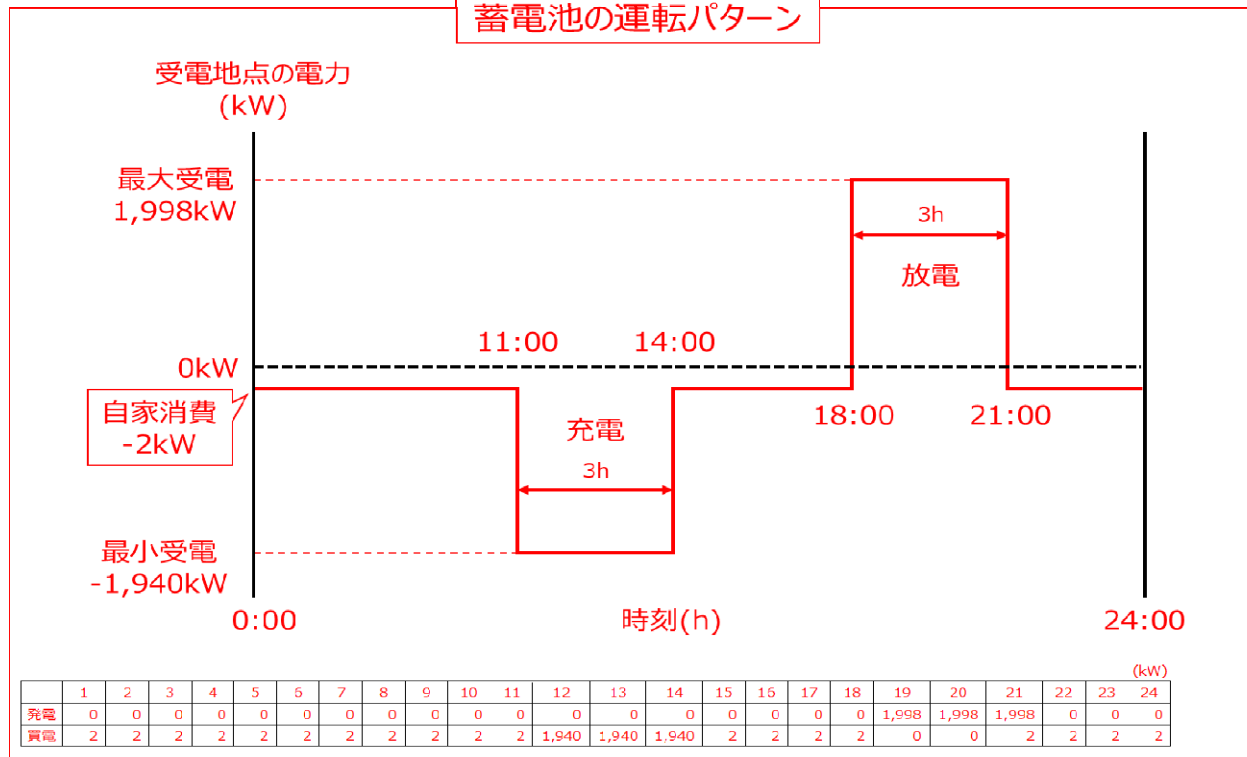
●●年●●月●●日

発電設備等設置者名

設備運用方法

— 発電機運転パターン、受電地点における受電電力パターン —

蓄電池の運転パターン



■ 接続検討時に記載いただきたい項目  
 発電機、昇圧用変圧器、連系用変圧器等の単線図を添付してください。  
 系統解列箇所を明示してください。

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

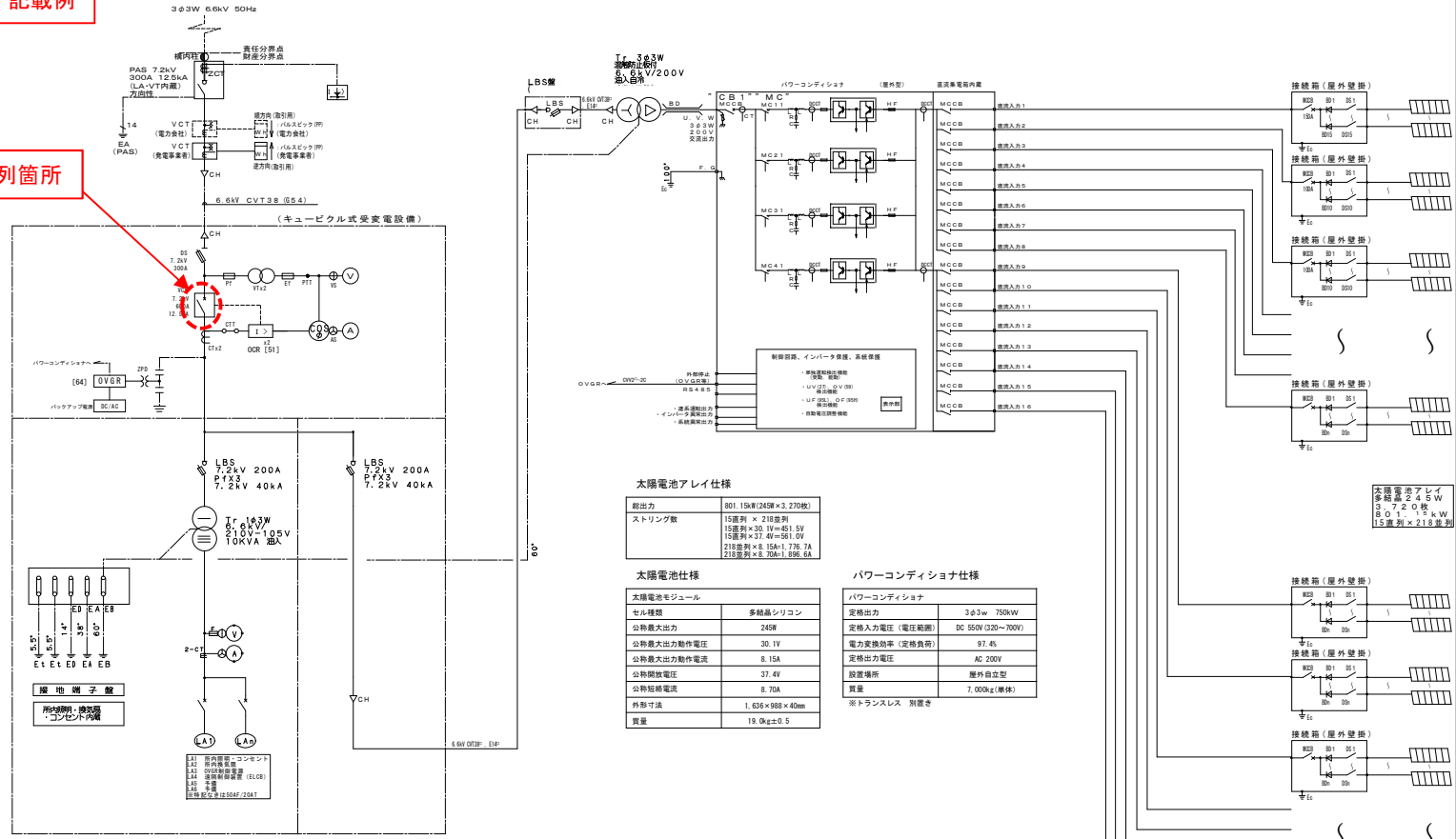
●●年●●月●●日

発電設備等設置者名 ●●●●●

単線結線図

記載例

系統解列箇所



太陽電池アレイ仕様

組出力	801.15kW(249×3.270kW)
ストリング数	15箇所 × 218本列
	15箇所 × 30.1V = 451.5V
	15箇所 × 37.4A = 561.0V
	218本列 × 8.15A = 1,776.7A
	218本列 × 8.70A = 1,896.6A

太陽電池仕様

セル種類	多結晶シリコン
公称最大出力	249W
公称最大出力動作電圧	30.1V
公称最大出力動作電流	8.15A
公称短絡電流	37.4V
公称短絡電流	8.70A
外形寸法	1,636×938×40mm
質量	19.0kg±0.5

パワーコンディショナ仕様

セル種類	多結晶シリコン
定格出力	303w 750kW
定格入力電圧 (電圧範囲)	DC 550V(320~700V)
電力変換効率 (定格負荷)	97.4%
定格出力電圧	AC 200V
設置場所	屋外自立型
質量	7,000kg(梱包)
質量	※トランスレス 別置き

太陽電池アレイ  
多結晶245W  
9.720枚  
801.15kW  
15箇所 × 218本列

凡例

記号	名称	備考	記号	名称	備考
VCT	電圧計用変圧器		VT	計測用変圧器	
WA	電力変圧器		CT	計測用変圧器	
CH	ケーブルヘッド		MOCB	配線用遮断器	
DS	断線器		ELCB	漏電検出遮断器	
VCB	真空遮断器		TR	連電圧検出継電器	
LBS	昇圧用変圧器		OPD	電圧検出継電器	
Tr	変圧器(注入)		DDP	方向性検出継電器	
PH	電力ヒューズ		DDH	過電流検出継電器	
ZCT	電圧検出継電器		UVR	不法電圧継電器	
PP	ハリス検出器		ELCB	接地漏電検出器	
LA	避雷器				

- 註記
1. キュービクルは屋外型 標準色塗装とする。
  2. キュービクルの形及寸法は、標準とする。
  3. 発電機はアグラルバー-2又は、サービシング等で標準とする。
  4. キュービクル内蔵には接地用コンタクトを設ける。
  5. キュービクル内蔵には接地用延長電線、接地線(2)1根敷設とする。
  6. 一階ケーブル導管等の他、LBSは引込ケーブルを40m敷設。
  7. キュービクル内蔵は油断層が4mmとする。
  8. 変圧器は防滴コンクリートとする。
- 注
1. 必要箇所は○印アースを施すこと。
  2. ケーブル露出部分は、保護管等にケーブル保護を行うこと。

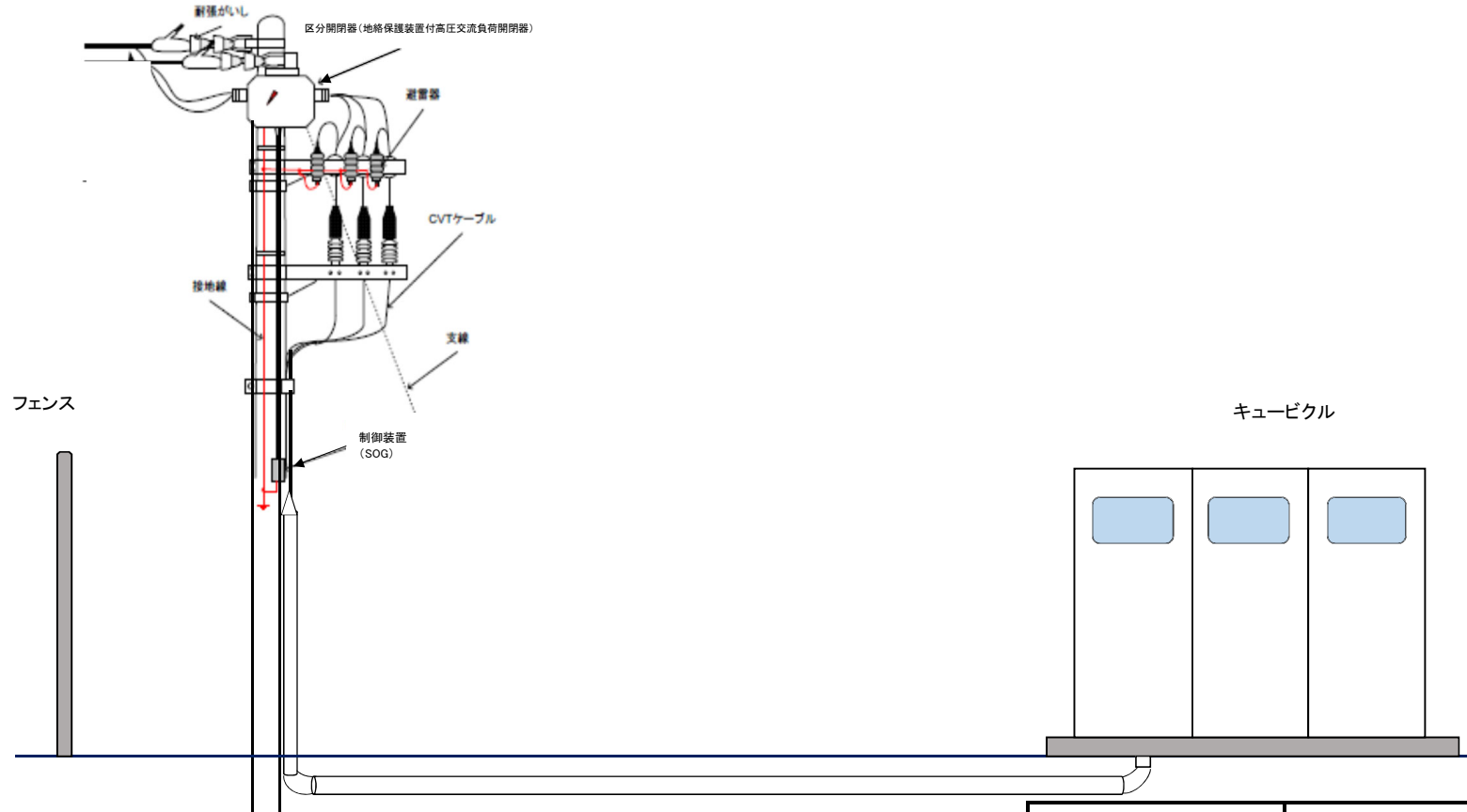
※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

●●年●●月●●日

発電設備等設置者名 ●●●●

設備配置関連  
- 主要設備レイアウト図 -

計量器、VCT、通信端末、受変電設備等の設置場所が判る図面、装柱図、キュービクル等の図面をご記載ください。  
(図中に寸法記載も可)



※計量器・VCT・通信端末ならびに受電設備の設置場所がわかるよう記載  
 ※計量器・通信端末設備の設置仕様（壁掛け・自立盤）が決まっていれば記載  
 ※通信ケーブルの引込ルートの指定があればわかるよう記載

縮 尺	1 / ●●●●
	(必ずご記載ください)

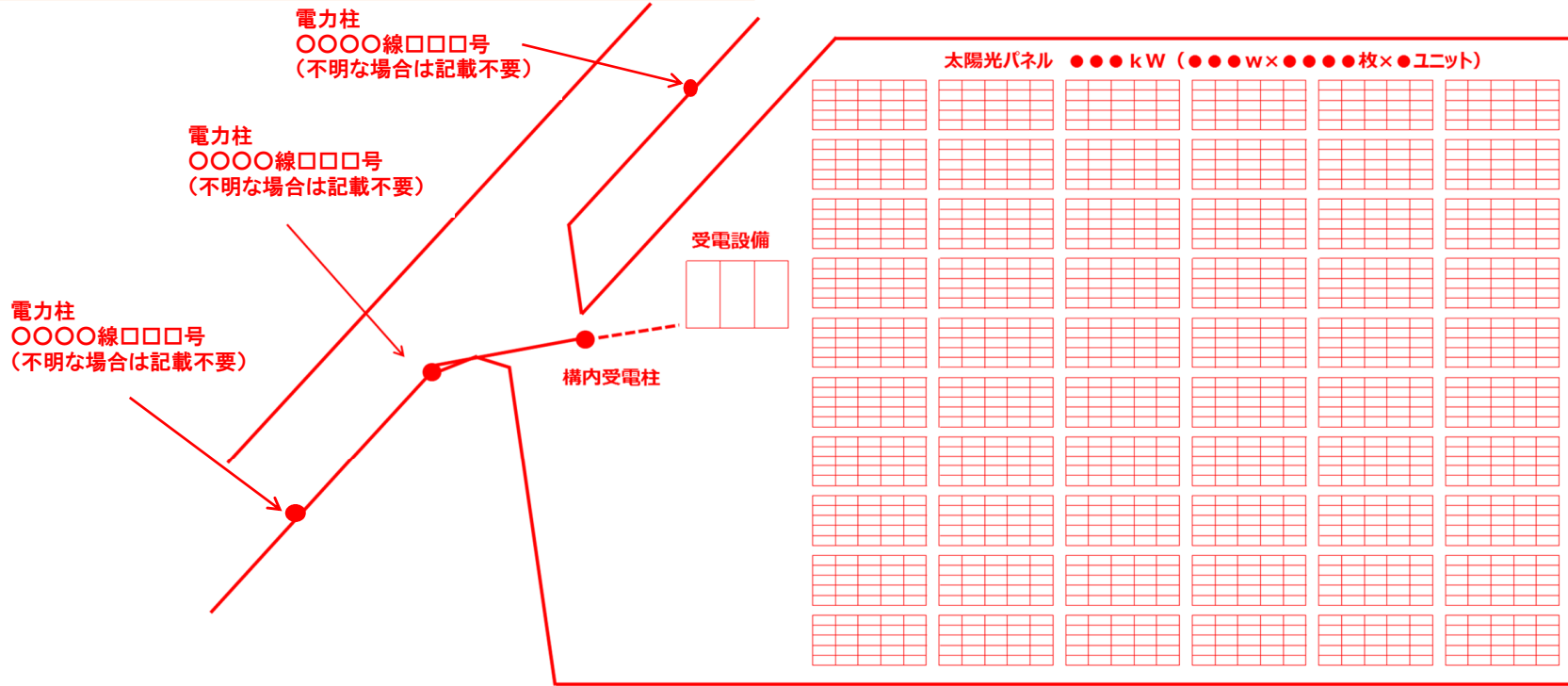
※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

●●年●●月●●日

発電設備等設置者名 ●●●●

隣接する土地と明確にしゃ断されていることが解かるようにご記載ください。  
 ※1：発電場所とは、1構内又は1建物としており、構内とは、さく・へいその他の客観的なしゃ断物によって明確に区画された区域をいい、建物とは独立した建物をいいます。  
 貴社構内引込柱、受電設備、太陽光パネル又は系統用蓄電池の設置場所をご記載ください。  
 ※電力引込柱の位置をご記載ください。当該引込柱と隣接電柱2本の計3本をご記載ください。

設備配置関連  
 ー敷地平面図ー



縮 尺

1 / ●●●  
 (必ずご記載ください)  
 縮尺は1/25,000か1/50,000としてください。



周辺地図上に、設備・縮尺をご記載ください。

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

●●年●●月●●日  
発電設備等設置者名 ●●●●

発電場所周辺地図



縮 尺

1 / ●●●●  
(必ずご記載ください)  
縮尺は1/25,000か1/50,000としてください。

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズとしてください。

●●年●●月●●日

発電設備等設置者名

●●●●

発電設備運転開始までの工事工程をご記載ください。  
 工程表内に、アクセス設備の運用開始、発電設備等の  
 連系開始日（試運転）を明記してください。

工 事 工 程 表

項目	年月	2020年				
		4月	5月	6月	7月	8月
アクセス設備の運用開始希望日					■	
発電設備等の連系開始希望日 (試運転)					■	
発電設備等の連系開始希望日 (営業運転)					■	
基礎工事		■				
架台工事		■				
配管・配線工事			■	■		
モジュール取付			■	■		
機器設置				■	■	
建柱工事				■	■	
外構工事				■	■	
各種試験					■	

※用紙の大きさは、日本産業規格A3またはA4サイズとしてください。

年 月 日

発電設備等設置者名

風力発電の出力特性  
－出力変化速度－

太陽光・系統用蓄電池は不要

※用紙の大きさは、日本産業規格A3またはA4サイズとしてください。

年 月 日

発電設備等設置者名

風力発電の出力特性  
— カットイン/カットアウト特性 —

太陽光・系統用蓄電池は不要

※用紙の大きさは、日本産業規格A3またはA4サイズとしてください。

年 月 日

発電設備等設置者名

風力発電の出力変動対策の方法

太陽光・系統用蓄電池は不要