

2022 年度 電源Ⅱ 〃 低速需給バランス調整力
募集要綱（案）

2022 年 7 月 1 日

九州電力送配電株式会社

目 次

第1章	はじめに	1
第2章	注意事項	2
第3章	用語の定義	4
第4章	募集スケジュール	9
第5章	募集概要	10
第6章	契約申込み方法	15
第7章	契約条件	25
第8章	その他	30

第1章 はじめに

- 2016年（平成28年）4月以降のライセンス制（2022年4月より開始される特定卸供給事業（アグリゲーター）制度を含みます。）導入に伴い、各事業者がそれぞれに課された責務を履行していくことが求められます。
- 九州電力送配電株式会社（以下、当社）は、一般送配電事業者としての役割を果たしつつ、より経済的・効率的な需給運用を実現するために、主に実需給断面で需給バランス調整を実施するため、一般送配電事業者からオンライン（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む。）で調整できる電源等の調整力（以下「電源Ⅱ´低速需給バランス調整力」といいます。）を募集します。
- 本要綱では、当社の募集する調整力が満たすべき条件、契約方法等について説明します。契約後の権利義務関係等については、募集にあわせて公表する電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約書【標準契約書】をあわせて参照してください。
- 電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約の希望者は、本要綱に記載の作成方法のとおり、契約申込書を作成してください。

第2章 注意事項

■一般注意事項

- (1) 当社は、経済的・効率的な需給運用に資する需給バランス調整力を効率的に確保するために、本要綱に定める募集条件等に基づき、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力を供給できる事業者を募集します。
- (2) 契約希望者は契約申込書を作成する際には、本要綱に記載の作成方法に準拠して、不備や遺漏等がないよう十分注意の上、読みやすく分かりやすいものを作成してください。
- (3) 契約希望者は、本要綱に定める諸条件の内容を全て了解のうえ、当社に契約申込書を提出してください。
- (4) 契約電源等が発電設備である場合、当社との間で当社託送供給等約款にもとづく発電量調整供給契約（発電量調整供給契約者と電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約者とが同一であることは求めません。）が締結されていることが必要です。一方、契約電源等がDRを活用したものである場合、当社との間で当社託送供給等約款にもとづく接続供給契約（接続供給契約者と電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約者とが同一であることは求めません。）が締結されていること等が必要です。
- (5) 本要綱に基づく電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約は、全て日本法に従って解釈され、法律上の効力が与えられるものとします。
- (6) 契約希望者が契約申込書に記載する会社名は、正式名称を使用してください。契約希望者の事業主体者は、日本国において法人格を有するものとします。
また、ジョイント・ベンチャー等のグループで契約申込することも可能です。この場合には、グループ各社が日本国において法人格を有するものとし、契約申込書において参加企業すべての会社名および所在地を明らかにするとともに、当社との窓口となる代表企業を明示していただきます。なお、全参加企業が連帯してプロジェクトの全責任を負うものとします。
- (7) 当社または契約者が第三者と合併または電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約に関係のある部分を第三者へ譲渡するときは、あらかじめ相手方の承認を受けるものとします。なお、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約承継の詳細な取扱いについては、募集にあわせて公表する電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約書【標準契約書】を参照してください。
- (8) 契約申込に伴って発生する諸費用（本契約申込に係る費用、契約申込書作成に要する費用、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約の交渉に要する費用等）は、すべて契約希望者で負担してください。
- (9) 契約申込書は日本語で作成してください。また、契約申込書で使用する通貨については円貨を使用してください。添付する書類等もすべて日本文が正式なものとなります。レターや証明書等で原文が外国語である場合は、必ず原文を提出するとともに和訳を正式な書面として提出してください。
- (10) 契約申込書提出後は、契約申込書の内容を変更することはできません。ページの差替え、補足説明資料の追加等も認められません。ただし、落札者の選定にあたり、当社が追加書類の提出を求めた場合については除きます。
- (11) 契約希望者は2023年10月以降、インボイス制度が導入されるため、適格請求書発行事業者の登録が必要となります。

■守秘義務

契約希望者および当社は、契約に関わる協議等を通じて知り得た相手方の機密を第三者に漏らしてはならず、また自己の役員または従業員が相手方の機密を漏らさないようにしなければなりません。

■問合せ先

本要綱の内容に関し、個別の質問がある場合は、下記の当社問合せ専用メールで受け付けます。
当社専用メール：chouseiryoku_nyusatsu@kyuden.co.jp

第3章 用語の定義

電源分類・契約関連

- 電源Ⅰ
- 電源Ⅰ周波数調整力
- 電源Ⅰ需給バランス調整力
- 電源Ⅰ 〓 厳気象対応調整力
- 電源Ⅱ
- 電源Ⅱ 〓 低速需給バランス調整力
- 電源Ⅲ
- 電源Ⅰ周波数調整力契約
- 電源Ⅰ需給バランス調整力契約
- 電源Ⅰ 〓 厳気象対応調整力 (kW) 契約
- 電源Ⅱ周波数調整力契約
- 電源Ⅱ需給バランス調整力契約
- 電源Ⅰ 〓 厳気象対応調整力 (kWh) 契約
- 電源Ⅱ 〓 低速需給バランス調整力契約

契約・料金関連

- 基本料金
- 従量料金
- 申出単価
- 上げ調整単価 (V1)
- 下げ調整単価 (V2)
- 需給調整市場システム

需給・発電機関連

- DR (ダイヤモンドリスポンス)
- アグリゲーター
- エリア需要
- H3 需要
- 需給ひっ迫
- ブラックスタート
- 調相運転
- 専用線オンライン指令

発電機能関連

- ポンプアップ (揚水運転)
- 可変速揚水発電機
- 系統連系技術要件
- 需給バランス調整機能
- LFC・AFC・ADC
- EDC (ELD)
- DSS
- DPC (OTM)
- MWD
- 調整力ベースライン
- OP 運転
- ピークモード運転
- FCB

電源分類・契約関連

用語	定義
電源Ⅰ	一般送配電事業者があらかじめ確保する、専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除く）で調整できる電源等。 なお、常時の周波数制御および需給バランス調整に用いるため、周波数調整機能の具備を必須とするものを電源Ⅰ-a、周波数調整機能を提供することを期待されないものを電源Ⅰ-bと区分する。
電源Ⅰ周波数調整力	当社があらかじめ確保し、周波数調整機能を必須とし、周波数制御及び需給バランス制御に活用される調整力。
電源Ⅰ需給バランス調整力	当社があらかじめ確保し、周波数調整機能を期待されず、専ら需給バランス調整に活用される調整力。
電源Ⅰ [〃] 厳気象対応調整力	当社があらかじめ確保し、需給ひっ迫等必要時に、オンライン（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む）で上げ調整指令ができる電源等（周波数調整機能の提供を期待されないもの）によって得られる調整力。
電源Ⅱ	一般送配電事業者から専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除く）で調整ができる電源等（電源Ⅰを除く）。原則としてゲートクローズ以降余力がある場合に一般送配電事業者が周波数制御・需給バランス調整に利用することが可能。 なお、常時の周波数制御および需給バランス調整に用いるため、周波数調整機能の具備を必須とするものを電源Ⅱ-a、周波数調整機能を当社に提供することを期待されないものを電源Ⅱ-bと区分する。
電源Ⅱ [〃] 低速需給バランス調整力	オンライン指令（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む。）で上げまたは下げ調整できる電源等（周波数調整機能の当社への提供を期待されないもの）の調整によって得られる調整力。
電源Ⅲ	一般送配電事業者からオンラインで調整ができない電源等。
電源Ⅰ周波数調整力契約	当社が周波数維持のために調整力として活用することを目的とし、電源Ⅰ-aに関して、当該契約 kW の確保・待機とその対価としての基本料金支払について締結する契約。
電源Ⅰ需給バランス調整力契約	当社が需給バランス維持のために調整力として活用することを目的とし、電源Ⅰ-bに関して、当該契約 kW の確保・待機とその対価としての基本料金支払について締結する契約。
電源Ⅰ [〃] 厳気象対応調整力 (kW) 契約	容量市場が開設されるまでの供給力確保策として、過去 10 年の中で最も猛暑・厳寒であった年度並みの気象を前提とした需要（厳気象 H1 需要）において、平均的な電源トラブルやそれを一定程度上回る供給力低下が発生しても、国からの特別な要請に基づく節電に期待する（場合によっては計画停電に至る）といった状況に陥らないようにすることを主な目的とし、オンライン（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む）で上げ調整力を指令できる電源等を対象に、当該契約 kW の確保・待機とその対価としての固定費支払について締結する契約
電源Ⅱ周波数調整力契約	当社が周波数維持のために調整力として活用することを目的とし、電源Ⅰ-a 及びⅡ-a と締結する契約。
電源Ⅱ需給バランス調整力契約	当社が需給バランス維持のために調整力として活用することを目的とし、電源Ⅰ-b 及びⅡ-b と締結する契約。
電源Ⅰ [〃] 厳気象対応調整力 (kWh) 契約	電源Ⅰ [〃] 厳気象対応調整力 (kW) 契約を締結した電源等を対象とした電力量 (kWh) 料金支払に関する契約。

電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約	当社が経済的・効率的な需給バランス調整のために調整力として活用することを目的とし、電源等と締結する契約。
-------------------	------------------------------------------------------

契約・料金関連

用語	定義
基本料金	別途定める電源Ⅰ「廠気象対応調整力契約等を当社と締結した電源等がkWを供出するために必要な費用への対価。本要綱に基づく契約においては設定なし。
従量料金	当社指令により、契約電源等が発電等出力増(kWh)の調整力供出に必要な費用への対価。
申出単価	従量料金を算定する際に利用する単価。燃料費等の情勢を反映するため、契約者は需給調整市場システムに毎週登録する必要がある。当社指令の種類に応じ、以下の2つの単価がある。 上げ調整単価(V1)、下げ調整単価(V2)
上げ調整単価(V1)	当社が契約電源等に対して、出力増指令したことにより増加したkWhに乗じて支払う単価。
下げ調整単価(V2)	当社が契約電源等に対して、出力減指令したことにより減少したkWhに乗じて受け取る単価。
需給調整市場システム	需給調整市場において△kW(一般送配電事業者が、調整電源を調達した量で調整できる状態で確保し、必要ときに指令できる権利)を取引するためのシステム。

需給・発電機関連

用語	定義
DR (ダイヤモンドリスポンス)	本要綱においては、需給バランス調整のために、需要家側で電力の使用を抑制もしくは増加すること。(Demand Response の略)
ネガワット	本要綱においては、需要家の需要抑制等による順潮流(一般送配電事業者が運用する電力系統から需要家の構内側へ向かう電力の流れ)の減少のことをいいます。
ポジワット	本要綱においては、発電設備の増出力による逆潮流(発電設備等の設置者の構内から一般送配電事業者が運用する電力系統側へ向かう電力の流れ)の増加のことをいいます。
アグリゲーション	本要綱においては、複数の需要家の需要抑制または発電設備の増出力を束ねることをいいます。
アグリゲーター	単独または複数の、DR を実施できる需要家を集約し、それらに対する負荷制御(増または減)量・期間等を指令し、制御を実行させることにより、総計として、当社の指令に応じ、本要綱に定める要件を満たす需給バランス調整を実現する事業者(その事業者が調整力提供に当たって使用する設備を含む)。なお、需要家が自らアグリゲータとなることも可能。
エリア需要	一般送配電事業者の自らの供給区域(離島除く)で消費される電力のこと。
H3 需要	ある年における毎日の最大電力(1時間平均)を上位から3日とり平均したもの。
需給ひっ迫	想定される需要に対して、供給力が不足する状態のこと。
ブラックスタート	一般送配電事業者の供給区域(離島除く)において広範囲に及ぶ停電が発生した場合、電力系統からの電力供給を受けずに発電機の起動が可能な機能を活用して発電機の起動を行なうこと。
調相運転	一般送配電事業者が自らの供給区域(離島除く)の電圧調整のために、発電機(ポンプ水車)の空転状態において力率調整を行なうことにより無効電力を供給または吸収すること。
専用線オンライン指令	一般送配電事業者が周波数調整および需給バランス調整を行うため、通信伝送ルートを通じて、直接的に、周波数調整・需給バランス調整機能を具備した電源へ運転(出力増減)を指令すること。中央給電指令所へ発電所間の通信設備等が必要となる。尚、本要綱においては、別途指定する、「簡易指令システム」における指令についても、専用線オンライン指令に準じて取扱うことができることとし、“オンライン指令(ただし、簡易指令システムを用いたものを含む。)”と表記する。

発電機能関連

用語	定義
ポンプアップ (揚水運転)	揚水発電所において、発電電動機を用い水車(タービン)をポンプとして利用して、下池から上池へ水を汲み上げること。
可変速揚水 発電機	発電電動機の回転速度制御を行うことにより、ポンプ水車の回転速度を変化させ、揚水量を変化させることで、ポンプアップ時でも AFC が利用できる揚水発電機のこと。
系統連系技術要件	一般送配電事業者が維持・運営する電力系統に接続する電源に求める技術的な要件。託送供給等約款の別冊にて規定。
需給バランス調整機能	電源等が接続する電力系統の需給バランス調整を目的に、出力を増減させるために必要な機能。
LFC・AFC・ADC	定常時における電力系統の周波数および地域間連系線の電力潮流を規定値に維持するため、負荷変動に起因する周波数変化量や地域間連系線電力変化量などを検出し、発電機の出力を自動制御することをいう。 (LFC: Load Frequency Control の略、AFC: Automatic Frequency Control の略、ADC: Automatic Dispatch Control の略)
EDC (ELD)	電力系統の安定かつ合理的運用を目的に、各発電所(各発電機)に最も経済的になるよう負荷配分を行う制御をいう。(EDC: Economic Load Dispatching Control の略、ELD: Economic Load Dispatching の略)
DSS	需給運用の一環として、発電機を電気の使用量が少ない夜間は停止し、朝起動、昼間～点灯の時間帯運転すること。1日の間に起動・停止を行うことから、日間起動停止運転という。(Daily Start up and Shut down もしくは Daily Start Stop の略)
DPC (OTM)	中央給電指令所から発電機に対して運転基準出力を指令する装置。 (DPC: Dispatching Power Control の略、OTM: Order Telemeter の略)
MWD	発電機の出力指令値。(Mega Watt Demand の略)
調整力ベースライン	託送供給等約款、エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン(資源エネルギー庁策定)における標準ベースライン等。 DRを実施する際、その出力増減幅の基準となる負荷消費電力または一定期間の負荷消費電力量を言い、当社託送供給等約款における損失率を考慮したものとする。
OP 運転	事業者と事前に合意のうえ、定格出力を超えて発電すること。(Over Power の略)
ピークモード運転	事業者と事前に合意のうえ、排気ガスの温度設定を通常の運転値を超過して上昇させることにより出力を上昇させる運転のこと。
FCB	送電線事故などにより電力系統から分離した場合に、発電機の出力を急速に低下させ、所内単独運転に移行する機能をいう。(Fast Cut Back の略)

第4章 募集スケジュール

■2022年度における電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約に関する募集開始から、契約締結までの予定スケジュールは以下のとおりです。

ただし、やむを得ない事由によりスケジュールが変更となる場合もあります。

日程	ステップ	説明
7/1～ 8/1	①募集の公表および 意見募集	当社は、次年度分の調整力を調達するための「電源Ⅱ「低速需給バランス調整力募集要綱（案）」を策定しましたので、募集内容を公表するとともに、要綱案の仕様等について、意見募集を行います。 契約希望者は、本要綱案を参照の上、各項目に対するご意見がございましたら、理由と併せて意見募集期間中に専用メール宛にご意見をお寄せ下さい。
8/2～ ●/●	②募集要綱の確定	当社は、意見募集で頂いた意見や関係機関の検討状況等を反映した「電源Ⅱ「低速需給バランス調整力募集要綱」を制定します。
●/●～ ●/●	③契約申込みの受付 開始および契約協 議	当社は、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約申込みの受付、契約協議を開始します。 2022年度供給計画へ反映するための契約受付については10月29日を一次締切として設定しますので、契約希望者は、本要綱に記載のとおり契約申込書を作成し、10月29日までに提出してください。
●/●	④以降、随時受付お よび契約協議	一次締切を過ぎたあとも契約申込みは随時受け付けします。契約希望者は、本要綱に記載のとおり契約申込書を作成し、提出してください。

第5章 募集概要

■ 募集内容および電源Ⅱ「低速需給バランス調整力が満たすべき要件は以下のとおりです。

(1) 募集規模	—	<p>■ 募集規模は設けておりません。 (契約申込みを受付けた電源のうち、本要綱で規定する要件を満たす電源全てと契約協議を行います。)</p>
(2) 調整力提供期間	<p>・原則、1年間</p>	<p>■ 調整力提供期間は、原則として、2023年4月1日から2024年3月31日までの1年間とします。</p> <p>■ 以下に示す事情等により、4月1日以降に契約する場合の調整力提供期間は契約者との協議にもとづき定められた日から当該年度末(3月31日)までとします。</p> <p>イ 一次募集締切以降の随時受付による契約申込であって、2023年3月31日までに契約協議が完了しない場合</p> <p>ロ 契約希望者が新たに特定卸供給事業を開始するにあたって、電気事業法および関連法令に定める届出等の手続きを実施し、事業開始可能な状態となる日が2023年4月1日以降となる場合</p> <p>■ 上記における提供開始日については、契約申込みいただいた日程等を踏まえ、定めることとします。</p>
(3) 対象電源	<p>・当社の系統に連系するオンラインで出力調整可能な電源等</p>	<p>■ 当社の系統(離島除く)に連系する電源(地域間連系線を経由して当社系統に接続するものを除く)で、当社中央給電指令所からオンライン(ただし、簡易指令システムを用いたものを含む。)で出力調整可能な電源等といたします。</p> <p>■ 契約申込時点で営業運転を開始していない電源等、および当社とオンライン信号(ただし、簡易指令システムを用いたものを含む)の送受信を開始していない電源等の場合、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力提供期間開始までに電源等の試運転や必要な対応工事・試験が完了していることが必要です。また、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約において、計量器の取り付け・取り替え等の工事が必要な場合、契約期間開始までに必要な対応工事・試験が完了していることが必要です。</p>
(4) 契約単位	<p>・原則、発電機単位</p>	<p>■ 原則として発電機単位で契約しますので、契約に際して計量器の設置が必要になる場合があります。計量器の設置に係る費用は、契約者の負担とします。</p> <p>■ なお、例外として約款における契約受電電力が1,000kW未満であるもの、契約受電電力が1,000kW以上ではあるが発電設備単体で1,000kW未満である電源(※1)、または提供期間を通じ安定的に1,000kW以上を供出する</p>

		<p>ことができない電源(※2)については、複数の発電機をまとめ、その合計が1,000kW以上となるアグリゲーション及び、これらとDRを活用したアグリゲーションの組合せにより入札することができます。この場合、集約した発電設備に係る発電量調整供給契約および需要者に係る接続供給契約が、全て同一の一般送配電事業者と締結されていることが必要です。</p> <p>アグリゲーションの組み合わせと入札可否の詳細については、第8章および別途ホームページに公表する資料「逆潮流アグリゲーションおよび発電バランスンググループの設定方法に関する取扱いについて」をご確認ください。</p> <p>※1 発電機ごとに計量器が取り付けられている場合に限ります。</p> <p>※2 提供期間を通じ1,000kW以上を供出できないことを確認できる資料を入札時に提出し、当社が認めた場合に限ります。</p> <p>■DRを活用した契約を希望される場合は、本要綱に定める要件を満たすことのできるアグリゲーター単位で契約申込みしていただきます。</p> <p>■契約者が計量単位の集約を希望する場合は個別協議させていただきます。</p> <p>■複数の契約申込が同一の設備（または需要家）を重複して用い、当該設備から提供される、それらの供出電力（kW）の合計値が、当該設備の設備容量を超過して契約申込していることが判明した場合、当該設備（または需要家）を用いた全契約申込に対し、当該設備（または需要家）を契約申込内容の内訳として勘案しないこととします。</p>
(5) 出力調整幅	<p>・1,000kW以上(1kW単位)</p>	<p>■当社中央給電指令所からの指令により、45分以内で出力調整可能な上げ、または、下げの量が1,000kW以上あることが必要です。（上げと下げの両方に応じていただける場合、その大きい方を指すものとします。）</p> <p>※同じ募集量に対し、一定レベルの最低容量を設けなければ、契約する事業者数が相当数増加し、指令に応じるための通信設備等の設備コストの増加、起動・解列指令等の当社中給における実務対応の増加を招くことになるため、現状の設備実態等を踏まえて最低容量を設定しております。</p>
(6) 設備要件	<p>・信号</p>	<p>■専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除く）での契約申込の場合</p>

<p>(6) 設備要件</p>	<p>・ 信号</p>	<p>契約申込いただく電源等については、需給バランス調整機能に必要な信号を受信する機能及び、必要な信号を送信する機能を具備していただきます。</p> <p>当該機能については電力制御システムに該当するため、情報セキュリティ対策として「電力制御システムセキュリティガイドライン」への準拠が必要になります。（改訂の際には速やかに最新版を参照および最新版に準拠いただくものとします。）</p> <p>加えて、当社の電力制御システムに接続することになるため、当社が定めるセキュリティ要件に従っていただきます。</p> <p>●受信信号</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 調整実施 ※調整実施指令信号 <p>●送信信号</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 調整実施了解 ※調整実施了解信号 <p>※当社からの受信信号に対する打ち返しとし、当社からの信号受信から調整実施までに相応の時間がある電源等については、調整実施了解の旨を、当社からの信号受信から遅滞なく調整実施可能な電源等については、調整完了の旨を、それぞれ通知いただくものとします。</p> <p>■簡易指令システムを用いたオンラインでの契約申込の場合</p> <p>契約申込いただく電源等については、需給バランス調整機能に必要な信号を受信する機能および、必要な信号を送信する機能を具備していただきます。</p> <p>●受信信号</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) 調整実施 <ul style="list-style-type: none"> (イ) 調整実施指令信号 <p>当社からの発電等出力増（または契約に応じて減）指令を受信していただきます。</p> (ロ) 調整実施指令変更信号 <p>当社からの発電等出力増（または契約に応じて減）指令変更を受信していただきます。</p> (ハ) 調整実施取消信号 <p>当社からの発電等出力増（または契約に応じて減）指令取消を受信していただきます。</p> <p>●送信信号</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) 調整実施可否 ※調整実施可否信号 <p>※当社からの調整実施信号に対する打ち返しとし、調整実施可否を通知いただくものとします。</p> <p>なお、当該機能について、事業者は電力システムのセキュリティ設計に準拠、連携した対策が必要となるため、経済産業省および独立行政法人情報処理推進機構[IPA]が定める「エネルギー・リソ</p>
-----------------	-------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>ース・アグリゲーション・ビジネスに関するサイバーセキュリティガイドライン」のセキュリティ要件に準拠した対策が必要となります。（改訂の際には速やかに最新版を参照および最新版に準拠いただくものとします。）</p> <p>通信仕様については、OpenADR 2.0b に準拠します。</p> <p>OpenADR 2.0 Profile Specification B Profile (Rev1.1) およびデマンドリスポンス・インタフェース仕様書第 2.0 版を参照してください。</p> <p>ただし、「簡易指令システム」において、電力系統への影響軽減の観点から、同一の伝送媒体および送受信装置に接続する設備（または需要家）から供出される電力の合計が、1,000,000kW 以下になるように（複数の伝送媒体および送受信装置に分割するなど）していただく必要があります。</p>
(7)運用要件	<ul style="list-style-type: none"> ・需給運用への参加 ・運用要件の遵守 	<ul style="list-style-type: none"> ■当社の求めに応じて契約電源等の発電等計画値（DR を活用した契約者の場合は、需要家毎の内訳を含む）や発電等可能電力、発電等可能電力量、その他運用制約等を提出していただきます。 ■ゲートクローズ後、当社が調整力の提供を求め、契約電源等の提供について当社の指令に応じることが可能な場合、その指令に応諾し、その応諾内容について、特別な事情がある場合を除いて、これに応じていただきます。（ただし専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除きます。）で契約申込いただいている契約電源等については、上記イにおいて発電等可能としている期間において、応諾がなされているものと見做します。） ■また、当社が調整力を必要とする場合は、ゲートクローズ前であっても発電等の指令をすることがあります。なお、この場合も、当社託送供給等約款に基づき提出される、発電バランスグループの計画値に織り込む必要はありません。 ■当社が必要とする調整力を契約電源等から供出できるように予め確保していただくことについて、協議をさせていただきます。 ■作業等により契約電源等（発電設備を活用した電源等に限る）の出力抑制が必要となった場合は、速やかに発電計画値を制約に応じたものに変更していただきます。 ■トラブル等、不具合の発生時には、速やかに当社へ連絡の上、遅滞なく復旧できるよう努めていただきます。

<p>(8)その他</p> <p>・技術的信頼性</p>	<p>■ 申込していただく設備等については、発電事業者であれば発電実績を有すること、DR 事業者であれば DR 実績（DR 実証試験による実績を含む）を有すること、またはそれぞれの実績を有する者の技術支援等により、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力の供出を行なううえでの技術的信頼性を確保していただきます。</p> <p>■ 設備要件、運用要件を満たしていることを確認するために、当社が以下の対応を求めた場合は、その求めに応じていただきます。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・試験成績書の写し等、電源等の性能を証明する書類等の提出。 ・当社からの、オンライン指令（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む）による性能確認試験の実施。 ・現地調査、および現地試験。 ・その他、当社が必要と考える対応。 <p>■ 電源Ⅱ「低速需給バランス調整力提供期間において、定期点検の結果等により、契約電源等の機能等に変更があった場合は、適宜、当社に連絡していただきます。</p>
<p>(8)その他</p> <p>・技術的信頼性</p>	<p>■ 契約希望者は、低速需給バランス調整力の提供に必要なとなる電気事業法および関連法令に定める届出等の手続きを実施し、提供期間の始期までに事業開始可能な状態としていただく必要があります。</p>
<p>・電気事業法に定める手続きの実施</p>	<p>■ 契約希望者は、低速需給バランス調整力の提供に必要なとなる電気事業法および関連法令に定める届出等の手続きを実施し、提供期間の始期までに事業開始可能な状態としていただく必要があります。</p>
<p>・電源等が準拠すべき基準</p>	<p>■ 契約申込していただく電源等については、電気事業法、計量法、環境関連諸法令等、発電事業に関連する諸法令等を遵守していただきます。</p>
<p>・電力量不足に起因する需給ひっ迫への対応に伴う協力依頼について</p>	<p>■ 今後の「制度設計専門会合（電力・ガス取引監視等委員会）」および「調整力および需給バランス評価等に関する委員会（広域機関）」における検討結果等を踏まえ、継続的な電力量不足への対応としての調整力供出等について、協議させていただくことがあります。</p>

第6章 契約申込み方法

■契約希望者は、下記のとおり、契約申込書を募集期間内に2部（本書1部、写し1部）提出して下さい。

提出された申込書（写し含む。）は返却しませんので、あらかじめ了承願います。

なお、申込書類および印鑑証明書は電子データでの提出は認められませんが、1 入札書の提出
ア 提出書類（7）供出設備に関する情報がわかる書類（添付書類）について、例えば地点数が多い入札案件などで添付書類が膨大となる場合は、入札前に当社へ事前相談の上当社が認めた場合のみ、電子データでの提出を可能とします。

1 契約申込書の提出

<p>ア 提出書類</p>	<p>申込書類（様式1～様式7）および添付書類 申込書の概要は以下の通りです。</p> <ul style="list-style-type: none"> （1）契約者の概要申込書（様式1） （2）契約者の概要（様式2） （3）電源等の仕様（様式3、3-1、3-2） （4）電源等の運転実績について（様式6） （5）運用条件に関わる事項（様式7） （6）契約申込書に押捺した印章の印鑑証明書 （7）供出設備に関する情報がわかる書類（添付書類） <p>※提出書類については、開札後、弊社からの求めに応じて電子データの提出に応じていただきます。</p> <p>※入札書および添付書類において使用する言語は日本語、通貨は日本円としていただきます。</p> <p>※公租公課における事業税相当額については、以下のとおりとしてください。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・応札者が収入割を含む場合は、料金支払い時に事業税相当額（収入割に相当する金額に限る。）を加算いたしますので、容量価格、上限電力量単価に事業税相当額を含めないでください。 ・応札者が収入割を含まない場合は、料金支払い時に事業税相当額を加算いたしませんので、容量価格、上限電力量単価に事業税相当額を含めてください。 <p>※消費税等相当額は、外税方式によりお支払いいたしますので、容量価格、上限電力量単価には含めないでください。</p>
<p>イ 提出方法</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. 提出書類は部単位にまとめ、一式を、それぞれ封緘、封印のうえ持参してください。なお、当社は契約申込書受領時に受領書を発行いたしますので、持参者は本人の印鑑（認印で可）をお持ちください。 2. 郵送で応札する場合、以下の点に留意の上、ウに記載の提出場所へ郵送してください。なお、郵送の際は添付資料も含めて郵送してください。一部のみ郵送いただいた契約申込書は無効とさせていただきます。

	<p>(1) 契約申込書は封緘、封印をした申込書一式を別の封筒に入れ、郵送してください。封筒の表面には宛先に加えて「契約申込書在中」と記載してください。</p> <p>(2) 一般書留または簡易書留で郵送してください。</p> <p>(3) 郵送での応札の場合、募集期間中の必着となるように郵送してください。提出期限日の消印有効ではありませんのでご注意ください。</p> <p>※「必着」とは、契約申込書一式が募集期間中の受付時間内に担当部署に到達していることを指します。</p> <p>※期限を過ぎて到着した申込書は受理しません。</p> <p>※郵便事故等により申込書が提出期限までに到達しなかった場合であっても異議を申し立てることはできません。</p> <p>(4) 郵送で応札する場合であっても事前に当社までご連絡をお願いします。</p>
ウ 提出場所	<p>福岡県福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号 九州電力送配電株式会社 系統技術本部 運用計画グループ</p>
エ 募集期間	<p>一次募集：2022年●月●日(●)～2022年●月●日(●)(金)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・受付時間は、土・日・祝日を除く平日の午前10時～午前12時および午後1時～午後4時とさせていただきます。 ・提出手続きを円滑に進めるため、お手数をおかけいたしますが、ご提出の際には事前に当社までご連絡をお願いします。 <p><ご連絡先> 九州電力送配電株式会社 系統技術本部 運用計画グループ 電話：092 - 761 - 3340 (代表)</p>
オ 申込みを無効とするもの	<ul style="list-style-type: none"> ・記名捺印のないもの ・提出書類に不備または虚偽の内容があったもの

(1) 契約申込書 (様式1)

2022年●月●日

契 約 申 込 書

九州電力送配電株式会社

代表取締役社長 廣渡 健殿

会社名 ●●株式会社

代表者氏名 ●●●● 印

九州電力送配電株式会社が公表した「2021年度電源Ⅱ^〳低速需給バランス調整力募集要綱」を承認し、下記のとおり申込みます。

記

1. 申込み契約

電源Ⅱ^〳低速需給バランス調整力契約

2. 対象発電機等 ●●発電所 ●号機

●●発電所 ●号機

※DRを活用した電源等については、アグリゲーター名を記載

3. 当社からの指令受信方法

専用線オンライン

・簡易指令システムを用いたオンライン

(該当するものに○ (マル) をつけてください。)

4. 契約期間

20●●年●月●日 ～ 20●●年●月●日

5. 提出書類

(1) 契約申込書 (本書)

(2) 契約者の概要

(3) 電源等の仕様

(4) 電源等の運転実績について

(5) 運用条件に関わる事項

(6) 契約申込書に押捺した印章の印鑑証明書

(2) 契約者の概要 (様式2)

契約者の概要

会 社 名	●●株式会社
業 種	●●
本 社 所 在 地	●●県●●市●●町●●番
設 立 年 月 日	19●●年●●月●●日
資 本 金 (円)	●, ●●●
売 上 高 (円)	●, ●●●
総 資 産 額 (円)	●, ●●●
従 業 員 数 (人)	●, ●●●
事 業 税 課 税 標 準	<input checked="" type="radio"/> 収入割を含む ・ <input type="radio"/> 収入割を含まない

(作成にあたっての留意点)

- ・業種は、証券コード協議会の定める業種別分類(33業種)に準拠してください。
- ・契約主体が、合弁会社の場合や契約後に設立する新会社である場合は、代表となる事業者に加えて関係する事業者についても、本様式を提出してください。また、あわせて会社概要を示した資料(パンフレット等)を添付してください。
- ・資本金、売上高、総資産額、従業員数は、直前の決算期末の値(単独決算ベース)を記入してください。
なお、契約後に新会社等を設立する場合は、契約時点で予定している資本金等を可能な限り記入してください。
- ・契約者が適用する事業税課税標準について、該当するものを○(マル)で囲んでください。

(3) 発電設備の仕様 (様式3)

電源等の仕様 (火力発電機)

1 アグリゲーターの所在地・名称

- (1) 住所
- (2) 名称

2 電源等の設備一覧 (アグリゲーターが集約する需要家等の一覧)

1	評価対象※1	ネガワット・ポジワット
	供給(受電)地点特定番号	
	発電者名又は需要家名	
	電源等の名称	
	住所	
	契約受電電力(kW)※2	
	供出電力(kW)※3	
	電源等種別	電源(自家発等)・需要抑制・電源および需要抑制
	供出方法	工場ラインの一部停止・自家発の起動・発電機の起動
	発電設備の容量(kW)または 負荷設備の容量(kW)※4	
	他需要抑制契約状況	一般送配電事業者以外の小売事業者へも提供 ・ 本要綱に基づく一般送配電事業者への提供のみ
計量器の有無※5	有・申請中	
2	評価対象※1	ネガワット・ポジワット
	供給(受電)地点特定番号	
	発電者名又は需要家名	
	電源等の名称	
	住所	
	契約受電電力(kW)※2	
	供出電力(kW)※3	
	電源等種別	電源(自家発等)・需要抑制・電源および需要抑制
	供出方法	工場ラインの一部停止・自家発の起動・発電機の起動
	発電設備の容量(kW)または 負荷設備の容量(kW)※4	
	他需要抑制契約状況	一般送配電事業者以外の小売事業者へも提供 ・ 本要綱に基づく一般送配電事業者への提供のみ
計量器の有無※5	有・申請中	

(作成にあたっての留意点)

○評価対象 (ポジワットもしくはネガワット), アグリゲーションの有無に関わらず, 全ての入札案件に本様式の提出が必要です。電源等が複数の場合は, 欄を追加の上, 記載してください。

○契約電力を変更しないことを前提に、落札者選定後に契約電源等内訳一覧を変更することは可能とします。

○用紙の大きさは、日本工産業規格A4サイズとしてください。

※1 指令時に当該地点をネガワット・ポジワットどちらで評価するか選択してください。また、ポジワットを選択された電源等については、様式3-1もしくは様式3-2を提出してください。なお、同一地点でネガワットとポジワットの双方を評価対象とすることを希望する場合は、分けて記載してください。

※2 発電量調整供給契約の契約受電電力を記入してください。

※3 供給電力(kW)が、発電設備または負荷設備(または需要家)の容量(送電端値)以下であることが必要です。

同一の発電設備または負荷設備(または需要家)を他の契約と共有する場合は、それらの供出電力(kW)と供出電力量(kWh)が重複しておらず、明確に区別・区分されることが前提となり、それぞれの契約への供出電力(kW)の合計値が、当該設備(または需要家)容量(送電端値)以下となっているかを確認させていただきます。そのため、当該設備(または需要家)からの調整力供出電力・供出電力量の区分方法などが分かるものを提出願います。(様式は問いません。)

同一発電設備または負荷設備(または需要家)を共有する他の契約にも同様の資料を提出いただいた上で、それぞれの調整力供出電力を確実に供出いただけることを確認させていただきますが、その内容が確認できない場合は(それぞれの契約での当該設備(または需要家)からの調整力供出(電力(kW)/電力量(kWh))の確実性が確認できない場合は、当該設備(または需要家)を契約内容として勘案しません。(需要家等の対象から除外します。)

※4 評価対象ごとに以下の情報が分かる書類を添付してください。

(1) 発電設備の場合：発電機の基本仕様、起動カーブ、運転記録、運転体制、厳気象対応調整機能に必要な信号を送受信する機能

(2) 負荷設備の場合：対象負荷設備の容量、制御方法、運転体制、厳気象対応調整機能に必要な信号を送受信する機能

※5 属地TSOの約款に基づく計量器の有(ただし調整力ベースラインの設定、ならびに、当社からの指令に基づく調整力ベースラインからの出力増減が特定できる計量器に限ります。)、もしくは属地TSOに事前に計量器取り付け・取り替えを申請中である場合、申請中を○(マル)で囲んでください。

(3) 発電設備の仕様 (様式3)

電源等の仕様 (火力発電機)

1 アグリゲーターの所在地・名称

記載例

(1) 住所

(2) 名称

2 電源等の設備一覧 (アグリゲーターが集約する需要家等の一覧)

1	評価対象※1	ネガワット ・ ポジワット
	供給(受電)地点特定番号	00XXXXYYYYZZZZRRRRTTTT
	発電者名又は需要家名	〇〇株式会社〇〇支社
	電源等の名称	〇〇支社
	住所	〇〇県〇〇市〇〇字〇〇番〇
	契約受電電力(kW)※2	
	供出電力(kW) ※3	200
	電源等種別	電源 (自家発等) ・ 需要抑制 ・ 電源および需要抑制
	供出方法	工場ラインの一部停止 ・ 自家発の起動 ・ 発電機の起動
	発電設備の容量(kW)または 負荷設備の容量(kW) ※4	包装ライン 300 kW
	他需要抑制契約状況	一般送配電事業者以外の小売事業者へも提供 ・ 本要綱に基づく一般送配電事業者への提供のみ
計量器の有無 ※5	有 ・ 申請中	
2	評価対象※1	ネガワット ・ ポジワット
	供給(受電)地点特定番号	00XXXXYYYYZZZZRRRRSSSS
	発電者名又は需要家名	〇〇株式会社〇〇工場
	電源等の名称	〇〇工場1G
	住所	〇〇県〇〇市〇〇字〇〇番〇
	契約受電電力(kW)※2	400
	供出電力(kW) ※3	200
	電源等種別	電源 (自家発等) ・ 需要抑制 ・ 電源および需要抑制
	供出方法	工場ラインの一部停止 ・ 自家発の起動 ・ 発電機の起動
	発電設備の容量(kW)または 負荷設備の容量(kW) ※4	ディーゼル発電機 400 kW×2台
	他需要抑制契約状況	一般送配電事業者以外の小売事業者へも提供 ・ 本要綱に基づく一般送配電事業者への提供のみ
計量器の有無 ※5	有 ・ 申請中	

(作成にあたっての留意点)

○評価対象 (ポジワットもしくはネガワット), アグリゲーションの有無に関わらず, 全ての入札案

件に本様式の提出が必要です。電源等が複数の場合は、欄を追加の上、記載してください。

○契約電力を変更しないことを前提に、落札者選定後に契約電源等内訳一覧を変更することは可能とします。

○用紙の大きさは、日本工産業規格A4サイズとしてください。

- ※1 指令時に当該地点をネガワット・ポジワットどちらで評価するか選択してください。また、ポジワットを選択された電源等については、様式3-1もしくは様式3-2を提出してください。なお、同一地点でネガワットとポジワットの双方を評価対象とすることを希望する場合は、分けて記載してください。
- ※2 発電量調整供給契約の契約受電電力を記入してください。
- ※3 供給電力(kW)が、発電設備または負荷設備(または需要家)の容量(送電端値)以下であることが必要です。

同一の発電設備または負荷設備(または需要家)を他の契約と共有する場合は、それらの供出電力(kW)と供出電力量(kWh)が重複しておらず、明確に区別・区分されることが前提となり、それぞれの契約への供出電力(kW)の合計値が、当該設備(または需要家)容量(送電端値)以下となっているかを確認させていただきます。そのため、当該設備(または需要家)からの調整力供出電力・供出電力量の区分方法などが分かるものを提出願います。(様式は問いません。)

同一発電設備または負荷設備(または需要家)を共有する他の契約にも同様の資料を提出いただいた上で、それぞれの調整力供出電力を確実に供出いただけることを確認させていただきますが、その内容が確認できない場合は(それぞれの契約での当該設備(または需要家)からの調整力供出(電力(kW)/電力量(kWh))の確実性が確認できない場合)は、当該設備(または需要家)を契約内容として勘案しません。(需要家等の対象から除外します。)
- ※4 評価対象ごとに以下の情報が分かる書類を添付してください。
 - (1) 発電設備の場合：発電機の基本仕様、起動カーブ、運転記録、運転体制、厳気象対応調整機能に必要な信号を送受信する機能
 - (2) 負荷設備の場合：対象負荷設備の容量、制御方法、運転体制、厳気象対応調整機能に必要な信号を送受信する機能
- ※5 属地TSOの約款に基づく計量器の有(ただし調整力ベースラインの設定、ならびに、当社からの指令に基づく調整力ベースラインからの出力増減が特定できる計量器に限ります。)、もしくは属地TSOに事前に計量器取り付け・取り替えを申請中である場合、申請中を○(マル)で囲んでください。

(3) 発電設備の仕様 (様式3-1)

発電設備の仕様 (火力発電機)

1 発電機の所在地

- (1) 住所 ○○県○○市○○町○○番○
- (2) 名称 ○○火力発電所 ○号発電機
- (3) 受電地点特定番号 ○○

2 営業運転開始年月日 20●●年6月30日

3 使用燃料・貯蔵設備等

- (1) 種類 LNG
- (2) 発熱量 44.7×10^6 (kJ/t)
- (3) 燃料貯蔵設備 総容量 100.0千 (kl)
タンク基数 6基
備蓄日数 10日分 (100%利用率)
- (4) 燃料調達計画

4 発電機

- (1) 種類 (形式) コンバインドサイクルガスタービン
- (2) 定格容量 800,000kVA
- (3) 定格電圧 25kV
- (4) 連続運転可能電圧(定格比) 97%~103%
- (5) 定格力率 90%
- (6) 周波数 60Hz
- (7) 連続運転可能周波数 58.5Hz~60.5Hz

5 熱効率、所内率

- (1) 発電端熱効率 38.8% (HHV)
- (2) 送電端熱効率 37.2%
- (3) 所内率 4.0%

○発電機の性能 (発電機容量、需給バランス調整機能に必要な信号を送受信する機能) を証明する書類を添付してください。

(3) 発電設備の仕様 (様式 3-2)

発電設備の仕様 (水力発電機)

- 1 発電機の所在地
 - (1) 住所 ○○県○○市○○字○○番○
 - (2) 名称 ○○水力発電所 ○号発電機
 - (3) 受電地点特定番号 ○○

- 2 営業運転開始年月日 20●●年 11 月 30 日

- 3 最大貯水容量 (発電所単位で記載) 9,000 (10³m³)

- 4 発電機
 - (1) 種類 (形式) 揚水式
 - (2) 定格容量 279,000kVA
 - (3) 定格電圧 13.2kV
 - (4) 連続運転可能電圧 (定格比) 97%~103%
 - (5) 定格力率 90%
 - (6) 周波数 60Hz
 - (7) 連続運転可能周波数 58.5Hz~60.5Hz

- 5 所内率 4.0%

○発電機の性能 (発電機容量、需給バランス調整機能に必要な信号を送受信する機能) を証明する書類を添付してください。

(4) 発電設備の運転実績について (様式6)

電源等の運転実績について

○電源Ⅱ「低速需給バランス調整力を供出する電源等の運転実績(前年度以前実績)について記入してください。

(DRを活用して契約を希望される場合、当社との瞬時調整契約の実績や、過年度の調整力契約実績、DR実証事業^{※1}などへの参画実績等を記載ください。)

- ※1 一般社団法人新エネルギー導入促進協議会が公募した H26 年度次世代エネルギー技術実証事業費補助金(補正予算に係るもの)のうち、「C. エネルギーマネジメントシステムの構築に係る実証事業、C-1. ネガワット取引に係るエネルギーマネジメントシステム構築と実証」、一般財団法人エネルギー総合工学研究所が公募した(H28年度)バーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「B. 高度制御型ダイヤモンドリスpons実証事業、B-1. 一般送配電事業者が活用するネガワット取引の技術実証」、および、(H29年度)バーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「需要家側エネルギーリソースを活用したバーチャルパワープラント構築実証事業、A事業. VPP構築実証事業」、一般社団法人環境共創イニシアチブが公募した(平成30年度)需要家側エネルギーリソースを活用したバーチャルパワープラント構築実証事業のうち、「B-1. VPPアグリゲーター事業」を指します。

- ※2 運転実績等のない場合は、本要綱で求める要件を満たしていることを証明できる書類ならびに発電機等の試験成績書を提出してください。

設備運転実績

電源等名称	●●発電所
出力/総使用量	●●, ●●●kW
営業運転開始年月	20●●年 ●●月
運転年数	●●年 ●●ヶ月 ((20●●年●●月末時点)
総発電電力量/総使用電力量	●●, ●●●kWh ((20●●年●●月末時点)
設備利用率 ^{※3}	約●●%

- ※3 DRを活用して応札される場合は、記載不要です。

DRにおける瞬時調整契約等の実績

DR 実績	契約(実証参画)期間
●●	●●年●●月～●●年●●月
▲▲	▲▲年▲▲月～▲▲年▲▲月
■	■年■月～■年■月

- ※4 複数のDR実績が該当する場合は、それぞれについて記載するとともに、当該契約または実証事業参画のエビデンスを添付してください。

○定期検査の実績について記入してください。

○契約申込された電源Ⅱ「低速需給バランス調整力の調整力供出能力・性能を把握する為、契約開始前に、契約申込者の負担において、調整力発動試験を実施いたします。
ただし、上記運転実績等をもって、調整力供出能力・性能の把握が可能な場合、当社の判断において、調整力発動試験を省略することがあります。
また、契約申込者が上記以外のエビデンスによって調整力供出能力・性能を示すことを申し出、当社が認める場合、当該エビデンスをもって、調整力発動試験を省略することがあります。

(5) 運用条件に関わる事項 (様式7)

運用条件に関わる事項

運 転 管 理 体 制	※当社中央給電指令所からの給電指令に対応するための運転管理体制 (運転要員、緊急連絡体制等) について記入してください。
給電指令対応システム	※当社からの指令に応じるためのシステム概要について(オンライン (ただし、簡易指令システムを用いたものを含みます。)・オフライン共) 記入してください。(信号受信装置から発電設備の出力制御回路までの連携方法等。なお、DR を活用して契約申込される場合は、アグリゲーターが当社からの信号を受信し、個別需要家等への指令を行うまでの方法も含めて記入してください。)
そ の 他	※その他、起動や解列にかかる制約 (同一発電所における同時起動制約等)、条例による制約等、特記すべき運用条件等がありましたら、記入してください。

第7章 契約条件

■電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約における主たる契約条件は以下のとおりです。

(1) 契約期間	<p>・電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約締結の日から当該契約に基づく全ての債務の履行が完了した日まで</p>	<p>■契約期間は、電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約締結の日から当該契約に基づく全ての債務の履行が完了した日までといたします。</p>
(2) 基本料金	<p>—</p>	<p>■本契約に基本料金の設定はありません。</p>
(3) 従量料金	<p>・当社指令による kWh 調整費用を各月毎に支払い</p>	<p>■当社指令に従って運転したことにもなう kWh 調整費用を各月ごとにお支払いいたします。</p> <p>イ 契約者は、契約期間の開始までに、ロの単価の登録が期限までに行なわれなかった場合に適用する上げ調整単価、下げ調整単価（以下、総称して「初期登録単価」といいます。）をあらかじめ需給調整市場システムに登録していただきます。初期登録単価に変更が生じた場合は、需給調整市場システムに再登録していただきます（契約設備が需給調整市場における取引に用いられない場合（需給調整市場に関する契約が締結されていない場合）であっても、ロの単価含め需給調整市場システムへの登録が必要です。）。</p> <p>ロ 契約者は、毎週火曜日 14 時までには、週間単位（当該週の土曜日から翌週金曜日まで）の料金に適用する上げ調整単価、下げ調整単価を、需給調整市場システムに登録（上げ調整単価および下げ調整単価、その他単価の単位は円/kWh とし、銭単位まで、起動費の単価は円単位で、それぞれ登録いただきます。）していただきます。</p> <p>なお、当該期限までに単価の登録が行なわれなかった場合、初期登録単価を適用することといたします。</p> <p>また、各単価については、コストを踏まえた設定としてください。</p> <p>ハ ロの単価登録以降にロで登録した単価を変更する場合は、約款にもとづく当日計画の提出締め切りまでに行なっていただきます。</p> <p>ただし、契約設備が電源Ⅰ´ 廠気象対応調整力の提供に関する契約が締結されている場合、または需給調整市場における取引に用いられる場合（需給調整市場に関する契約が締結されている場合）の当該</p>

<p>(3) 従量料金</p>	<p>・当社指令による kWh 調整費用を各月毎に支払い</p>	<p>変更期限は、当該契約の規定によるものとします。</p> <p>ニ イおよびロの単価登録やハの単価変更をする際は、以下のとおりとさせていただきます。</p> <p>(イ) 発電機を用いた契約者の場合</p> <p>最低出力から最大出力までの間において、常に上位の出力帯の単価が下位の出力帯の単価を上回るように登録していただきます。なお、最低出力未満はこの限りではありません。</p> <p>(ロ) DR を活用した契約者の場合</p> <p>常に上位の供出電力帯の単価が下位の供出電力帯の単価を上回るように登録していただきます。</p> <p>なお、出力帯および供出電力帯は、最下限値 0kWh から登録していただきます（最下限値が 0kWh 以外の場合は、最下限値を 0kWh とみなし料金の算定を行います。）。</p> <p>ホ 当社指令による上げ調整費用（上げ調整量×上げ調整単価）、下げ調整費用（下げ調整量×下げ調整単価）に係る料金を各月毎に、調整力を提供した翌々月に精算します。</p> <p>へ 当社からの上げ指令にも関わらず、下げ応動（発電等出力減）となっている場合、当該時間帯のインバランス単価を用い、（下げ応動量×インバランス単価）で算出される料金（ただし、契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合（需給調整市場に関する契約が締結されている場合）、需給調整市場において約定した 30 分コマごとの適用単価は、需給調整市場に関する契約によるものとします。）により精算を行います。</p> <p>同様に、当社からの下げ指令にも関わらず、上げ応動（発電等出力増）となっている場合、料金精算は行ないません。</p> <p>ト 当社指令により揚水運転を行なうために要した託送料金を各月毎に精算します。</p> <p>チ その他、本項目に定めのない費用について、当社が必要と認めた場合には、別途協議のうえ、お支払いいたします。</p> <p>リ 契約設備が需給調整市場における取引に用いられる場合（需給調整市場に関する契約が締結されている場合）は、イ、ロおよびハの単価にもとづき、従量料金を需給調整市場における調整電力量料金とあわせて算出し、精算いたします。</p>
-----------------	----------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

(3) 従量料金	<p>・当社指令による kWh 調整費用を各月毎に支払い</p>	<p>※イおよびロの単価登録やハの単価変更をする際に需給調整市場システムを使用するため、当該システムを利用するために必要となる機材等を、契約希望者の責任と負担において用意していただきます（当該機材等の購入費用や通信設備の施設に係る費用等、需給調整市場システムの利用に係る費用については、すべて契約希望者の負担といたします。）。</p> <p>また、単価登録および単価変更をするために必要となる電源等データ等その他の情報についても、あらかじめ需給調整市場システムに登録していただきます。</p> <p>なお、需給調整市場運営者が定める操作方法に従い操作し、需給調整市場システムを通じて行なわれた処理について、一切の責任を負っていただきます。需給調整市場システムに関する詳細については、需給調整市場における取引規程等をご確認ください。</p>
<p>※ (2) (3) について、消費税等相当額は、外税方式によりお支払いいたします。また、契約者の事業税に収入割を含む場合、イ、ロおよびハで登録・変更する上げ調整単価の単価は、あらかじめ需給調整市場システムへ登録した収入割に相当する率から算出される収入割相当額分を控除したものとしてください。料金支払い時に事業税相当額（収入割に相当する金額に限ります。）を加算いたします。</p> <p>一方、当社が支払いを受ける場合は、料金支払い時に、消費税等相当額ならびに事業税相当額（収入割に相当する金額に限ります。）を加算していただきます。</p>		
(4) 計量器	<p>・原則として、発電機毎に計量器を設置</p>	<p>■原則として発電機ごとに記録型等計量器を取り付け、30分単位で計量を実施します。</p> <p>■発電機ごとに計量できない場合は、別途協議により計量値の仕訳を実施します。</p> <p>■送電端と異なる電圧で計量を行なう場合は、別途協議により定めた方法により、計量値を送電端に補正したうえで調整電力量の算定を行ないます。</p> <p>■計量器の取り付けが必要な場合、計量器は当社が選定し、原則として、当社の所有として当社が取り付け、その工事費の全額を契約者から申し受けるものとします。</p> <p>■DRを活用した契約を希望される場合は、当社託送供給等約款にもとづく計量器を用いて、調整力ベースラインの設定、ならびに、当社からの指令にもとづく調整力ベースラインからの出力増を特定できることを前提とし、本要綱のみにもとづく計量器の設置は不要です。具体的には、アグリゲーターが集約する需要家等の状況（計量器の種類（例えば30分計量の可否等）・設置形態等）を踏まえ、個別協議させていただきます。</p>
(5) 運用要件	<p>・需給運用への参加</p>	<p>■契約者は、契約電源等について本要綱第5章に定める</p>

	<ul style="list-style-type: none"> ・運用要件の遵守 	<p>運用要件を満足し、当社の指令に応じることが可能な場合、その指令に応諾し、当社の指令に従って運用していただきます。</p>
(6) 契約解除	<ul style="list-style-type: none"> ・契約の遵守を著しく怠った場合、契約を解除可能 	<p>■いずれか一方が契約の遵守を著しく怠った場合、その相手方が契約履行の催告を行い、催告後、30日を経過しても契約を履行しなかった場合、契約を解除することができるものとします。</p> <p>■いずれか一方が、本契約に定める規定に違反し、その履行が将来にわたって客観的に不可能となった場合、または次の項目に該当する場合、契約者または当社は、違反または該当した相手方に対して何らの催告を要することなく、電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約を解除することができます。</p> <p>(イ) 破産手続開始、民事再生手続開始、会社更生手続開始、特別清算開始等の申立てがあった場合</p> <p>(ロ) 強制執行、差押、仮差押、競売等の申立てがあった場合</p> <p>(ハ) 手形交換所から取引停止処分を受けた場合</p> <p>(ニ) 公租公課の滞納処分を受けた場合</p> <p>■契約者が提供期間の始期までに、低速需給バランス調整力の提供に必要となる電気事業法および関係法令に定める届出等の事業開始手続きが完了しないことが明らかとなった場合、当社は電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約を解除できるものといたします。</p> <p>■契約の解除によって損害が発生する場合、その責めに帰すべき者は相手方の損害賠償の責を負うこととします。</p>
(7) アグリゲーターの要件	<p>アグリゲーターが電源Ⅱ´低速需給バランス調整力契約を希望される場合は、次の要件を満たしていただきます。</p> <p>■アグリゲーターが当社指令に応じて電源Ⅱ´低速需給バランス調整力を提供すること。</p> <p>■アグリゲーターが供出する電源Ⅱ´低速需給バランス調整力が5,000kW以上であり、かつ、アグリゲーターが複数の需要家を束ねて電源Ⅱ´低速需給バランス調整力を供出するときは、需要家ごとの調整量が1kW以上であって、次のいずれにも該当すること。</p> <p>イ 調整力の安定かつ適正な供出を確保するための適切な需給管理体制及び情報管理体制を確立し、実施および維持することができること。</p> <p>ロ 需要家の保護の観点から適切な情報管理体制を確立し、実施および維持できること。</p> <p>ハ 需要家と電力需給に関する契約等を締結している小売電気事業者等が供給力を確保するよう、当該小売電気事業者とアグリゲーターとの間で、適切な契約がなされていること。</p>	

	<ul style="list-style-type: none">■需要者に係る接続送電サービスまたは臨時接続送電サービスが電灯定額接続送電サービスまたは電灯臨時定額接続送電サービスもしくは動力臨時定額接続送電サービスでないこと。■電源Ⅱ「低速需給バランス調整力の算定上、需要場所が当社託送供給等約款（計量）（技術上、経済上やむをえない場合等特別の事情があつて、計量器をとりつけない事業者等）に該当しないこと。■アグリゲーターが、需要家に当社の託送供給等約款における需要者に関する事項を遵守させ、かつ、需要家が当該約款における需要者に関する事項を遵守する旨の承諾をすること。■需要家と電力需給に関する契約等を締結している小売電気事業者等が、当社託送供給等約款附則（契約の要件等についての特別措置）の適用を受けていないこと。
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

第8章 その他（上げ単価・下げ単価の設定について）

■電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約を締結した調整電源（事業者）は、当社の指令に応じる kWh 対価を予め提示していただきます。

イ 発電設備を活用した場合

精算時は、GC 時点の計画値と実績との差分電力量に以下の kWh 対価（V1（上げ調整に応じていただける契約者に限り、V2（下げ調整に応じていただける契約者に限り、）を乗じて対価を算定します。

{ V1：上げ調整を行った場合の増分価格(円/kWh) を設定
V2：下げ調整を行った場合の減分価格(円/kWh) を設定

ロ DRを活用した場合

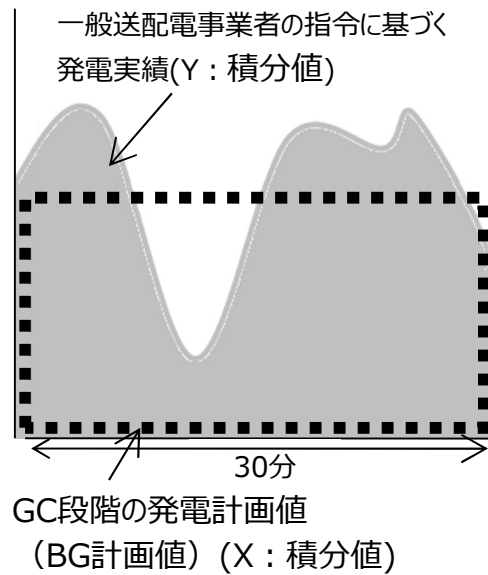
精算時は、実績電力量に当社託送供給等約款における損失率を考慮したものと、調整力ベースラインとの差分に、以下のキロワット時対価（V1（上げ調整に応じていただける契約者に限り、V2（下げ調整に応じていただける契約者に限り、）を乗じて対価を算定します。

調整力ベースライン：当社の託送供給等約款、「エネルギー・リソース・アグリゲーション・ビジネスに関するガイドライン」における標準ベースラインや発電等計画値等*を踏まえ、電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約の中で、個別に協議し、その設定方法を取り決めます。（*例えば「DR実施日の直近5日間（DR実施当日は含みません。）のうち、DR実施時間帯の平均需要量の多い4日間（High 4 or 5）の需要データ（平日実施の場合はすべて平日のデータとします。）を当日調整したもの」等）

{ V1：上げ調整を行った場合の増分価格(円/kWh) を設定
V2：下げ調整を行った場合の減分価格(円/kWh) を設定

■当社の指令に応じる kWh 対価については、週1回需給調整市場システムに登録（火曜日 14 時まで）していただきます。

なお、入船トラブル・燃料切替時、ユニット効率低下時等、緊急的に変更が必要な場合は変更協議を行います。



「託送供給等約款」上、BG 計画に基づき発電したとみなした上で、調整電源と一般送配電事業者の対価の授受として

□ $Y-X>0$ の場合

- 差分 $\times V1$ （上げ調整に応じていただける契約者に限ります。）を一般送配電事業者が事業者
に支払い
（ただし、当社からの指令が下げ調整の場合については、料金精算は致しません）

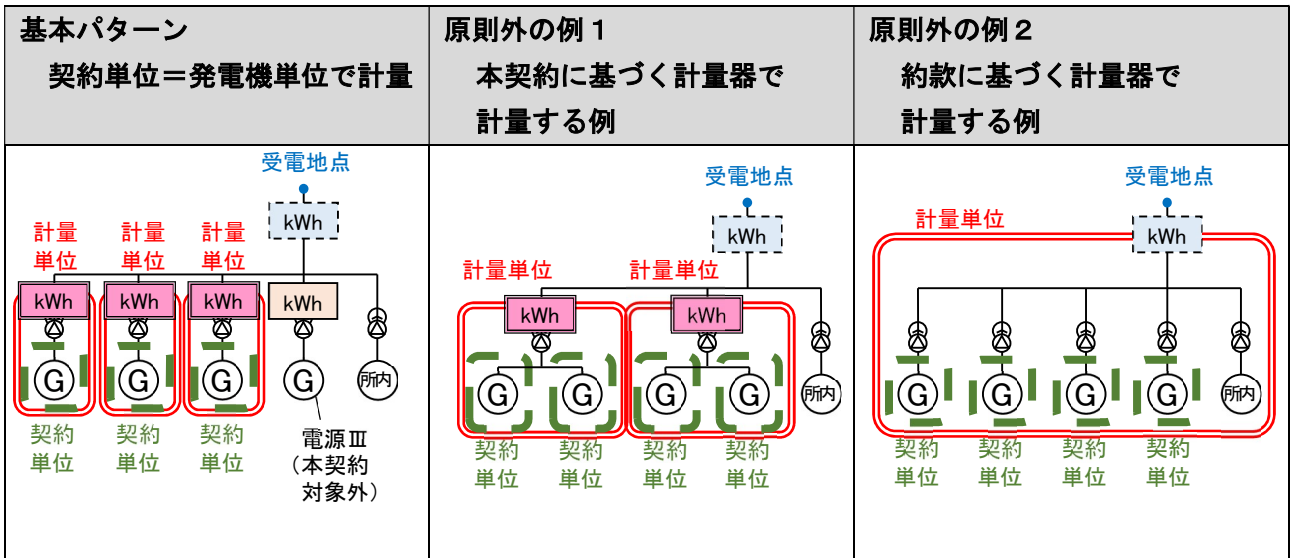
□ $Y-X<0$ の場合

- 差分 $\times V2$ （下げ調整に応じていただける契約者に限ります。）を一般送配電事業者が事業者
から受領
（当社からの指令が上げ調整の場合については、差分 \times インバランス単価（当該時刻におけ
る、当社のインバランス単価）を一般送配電事業者が事業者から受領）
（ $Y-X=0$ の場合は対価発生せず）

上記において、DR を活用した契約者の場合、Y を“調整力ベースラインから求まる積分値”に、
X を“一般送配電事業者の指令に基づく需要実績の積分値”に読み替えます。なお、それぞれ、当
社託送供給等約款における損失率を考慮したもの（ $1 / (1 - \text{損失率})$ を乗じたもの）とします。

その他（計量単位について：発電設備を活用した事業者に限る）

- 本要綱の第5章、第7章にあるとおり、原則として発電機単位で契約しますので、契約に際して計量器の設置が必要になる場合があります。
- 計量単位の集約を希望する場合は個別に協議させていただきます。ただし、計量単位に含まれる全ての発電機と本契約を締結し、全ての発電機の調整力提供に関わる kWh 単価（V1（上げ調整に応じていただける契約者に限ります。）、V2（下げ調整に応じていただける契約者に限ります。））が同一であること等が条件になります。



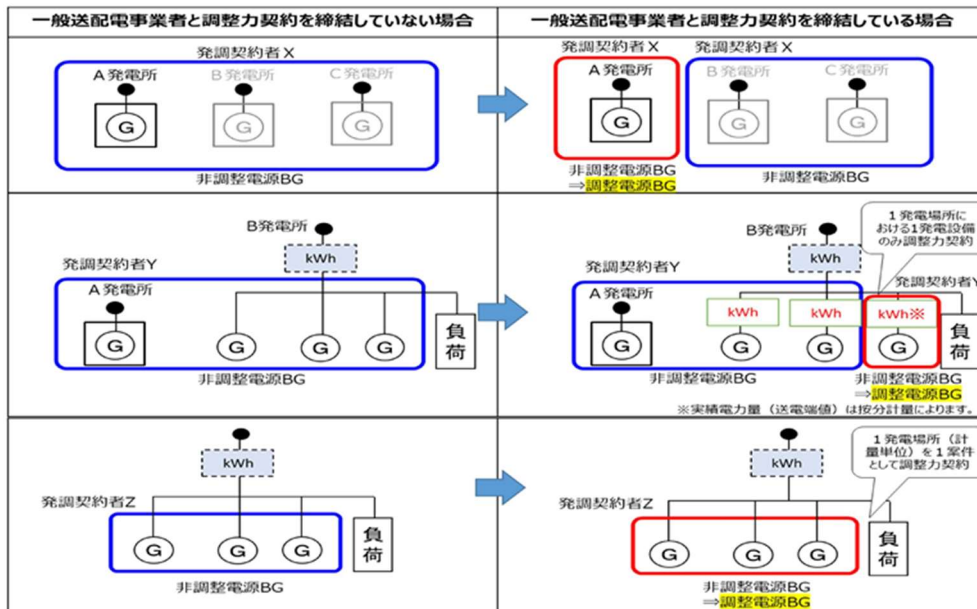
kWh ……約款に基づく計量器
 (発電量調整契約の精算用)

kWh ……本契約に基づく計量器
 (本契約の調整電力量精算用)

その他（調整電源 BG の設定について）

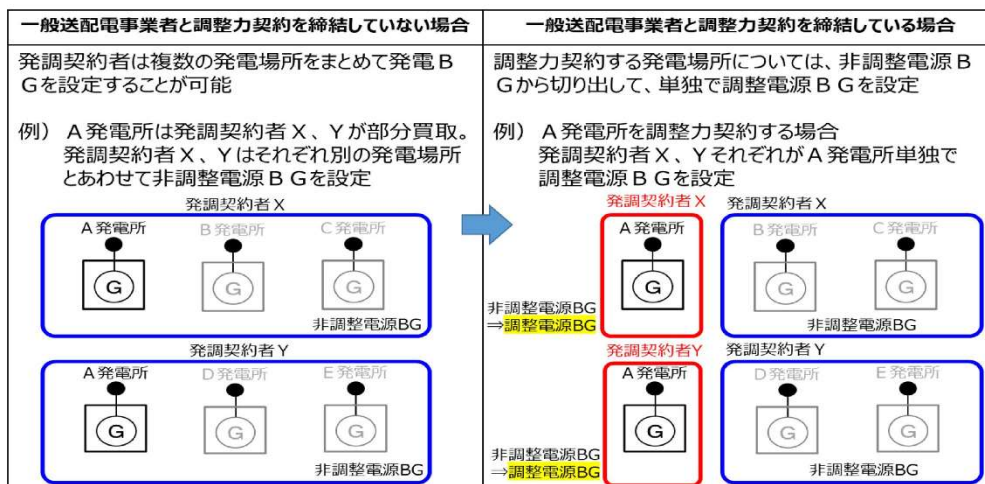
（1）調整電源 BG 設定について

調整力公募においては、調整力契約を締結している発電設備のみで単独でバランスンググループを設定していただくことを条件として入札していただきます。



（2）部分買取の発電場所の BG 設定について

部分買取を実施している発電場所に関し、調整力契約を締結のうえ調整力を提供する場合、当該発電場所を調整電源 BG として単独で BG を設定する必要があります（調整電源と非調整電源は別の BG として設定）。



※単独 BG 化に関する小売電気事業者等との協議が整わず応札が困難となる場合には、募集期間中、早期に当社までご相談ください。バランスンググループの設定方法について個別に協議させていただきます。当社との協議が整わなかった場合、落札者とならない可能性があります。なお、逆潮流アグリゲーションにつきましては第 11 回 ERAB 検討会での整理に基づき、単独 BG 化が必須となります。詳細については別途ホームページに公表する資料「逆潮流アグリゲーションおよび発電バランスンググループの設定方法に関する取扱いについて（※）」をご確認ください。

※ https://www.kyuden.co.jp/td_renewable-energy_adjusting-power_2021_index#aggre

その他（アグリゲーションの組み合わせについて）

■ 負荷設備および発電設備を用いたアグリゲーションの具体例については、HP に公開しております
「逆潮流アグリゲーションおよび発電バランスリンググループの設定方法に関する取扱いについて」
をご確認ください。

■ 同一地点のネガワット・ポジワットの評価方法

ネガワット側については、調整力ベースラインと実需要量との差分を需要抑制（DR）の調整電力量とします。

ポジワット側については、発電計画と受電点における発電量（逆潮流計測値）の差分を調整電力量とします。

その他（機能の確認・試験について）

■ 電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約における、設備要件、運用要件を満たしていることを確認するために、当社が以下の対応を求めた場合、契約申込者（または電源Ⅱ「低速需給バランス調整力契約者）はその求めに応じていただきます。

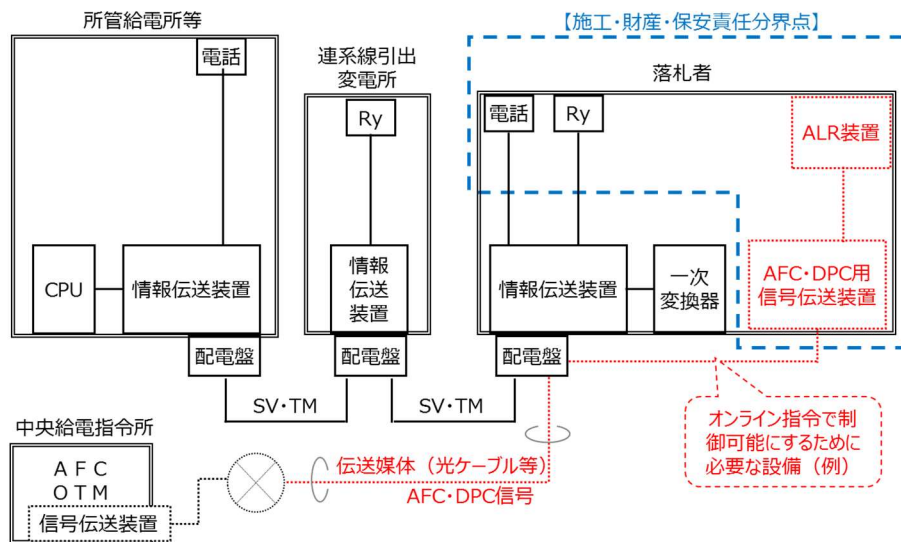
- ・ 試験成績書の写し等、電源等の性能を証明する書類等の提出。
- ・ 当社からのオンライン指令（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む。）による性能確認試験の実施。
- ・ 現地調査および現地試験。
- ・ その他、当社が必要と考える対応。

機能	確認方法			試験内容（例）
	現地 確認	対向 試験	書類 確認	
制御試験	○			■ 現地（DRを活用した電源等においては、アグリゲーター～需要家までを含みます。）での調整指令に対する調整量の確認。
オンライン調整機能 （ただし、簡易指令システムを用いたものを含みます）		○		■ 中央給電指令所との対向試験を実施。
上記以外で系統連系技術要件に定める機能			○	■ 発電機の性能を証明する書類等の提出で確認する。

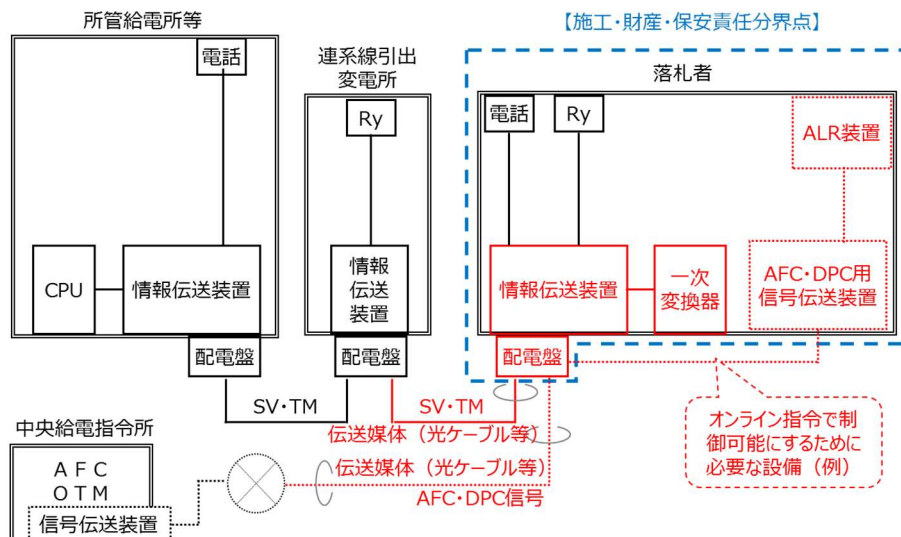
その他（オンライン指令で制御可能にするための設備について）

- (1) 本要綱に定める技術要件を満たすために必要となる、当社からのオンライン（ただし、簡易指令システムを用いたものを含む）指令で制御可能にするための設備などは、契約者の費用負担にて設置いただきます。また、中央給電指令所との間で情報や信号の送受信を行う通信設備については、信頼度確保の観点から、原則として複ルート化していただきます。通信設備の財産・保安責任分界点の標準的な例を以下に示しますので参照してください。
- (2) 費用負担の範囲や負担額、工事の施工区分等、詳細については協議させていただきますので当社ネットワークサービスセンターにご相談下さい。

■ 発電設備を活用した事業者の設備例（専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除く）の場合）



■ DRを活用した事業者の設備例（専用線オンライン（簡易指令システムを用いたものを除く）の場合）



■ 事業者の設備例（簡易指令システムの場合）

