

## 電源Ⅱ需給バランス調整力契約書【標準契約書】

〇〇株式会社（以下「甲」という。）と中部電力パワーグリッド株式会社（以下「乙」という。）とは、2021年8月30日に乙が公表した2021年度電源Ⅱ需給バランス調整力募集要綱（以下「募集要綱」という。）を承認のうえ甲が需給バランス調整等を実施するための調整力（以下「需給バランス調整力」という。）を乙に提供することについて、次のとおり契約（以下「本契約」という。）する。

### （需給バランス調整力の提供）

第1条 甲は、乙が需給バランス調整等を実施するため、別紙1の発電設備または負荷設備（以下「契約電源等」という。）を用いて、乙に対して需給バランス調整力の提供を行うものとする。

なお、この場合の当該契約電源等は、2021年4月1日実施の乙の託送供給等約款（以下「約款」という。）に規定する（乙が約款を変更した場合には、変更後の託送供給等約款の該当条項による。以下同じ。）次の各設備に該当するものとして取り扱う。

（1）揚水発電設備または蓄電池（以下「揚水発電設備等」という。）

約款附則4（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）（3）に規定する「当社が指定する系統安定上必要な調整機能を有する揚水発電設備等であって別途当社と調整に関する契約を締結する設備」

（2）発電設備（揚水発電設備等を含む。）

約款15（契約および託送供給等の単位）（4）に規定する調整電源

（3）負荷設備

約款15（契約および託送供給等の単位）（5）に規定する調整負荷

2 本契約において、需給バランス調整力の提供とは、甲が乙の指令に従い、契約電源等について次の運転を行うことをいう。

（1）出力の増加

契約電源等の出力を別紙2に記載の需給バランス調整機能を使用し、増加させること。

（2）OP運転

需給ひっ迫時等の緊急の場合、甲の承諾を得たうえで、契約電源等について定格出力値を超えた発電を行うこと（以下「OP運転」という。）。

#### (発電計画値等の提出と調整力ベースラインの設定)

- 第2条 甲は、発電設備を活用して需給バランス調整力の提供を行う場合、契約電源等ごとに当該契約電源等の発電バラシンググループの発電計画値（以下「BG最経済計画値」という。）を電力広域的運営推進機関を通じて乙に提出するものとする。
- 2 甲は、負荷設備を活用して需給バランス調整力の提供を行う場合、契約電源等ごとにその需要場所における需要者の電気の使用の抑制がなかった場合に想定される電力使用量（以下「調整力ベースライン」という。）を乙に提出するものとする。なお、調整力ベースラインの設定方法は、あらかじめ甲乙協議するものとする。
- 3 甲は、前項の調整力ベースラインについて、第15条に定める調整電力量とともに、原則として乙の指令にもとづき需給バランス調整力の提供を行った月の翌月末日までに、乙が別途定める書式を用いて、乙へ提出するものとする。
- 4 甲は、乙が必要と認める場合、乙が必要とする発電計画値、発電可能電力、発電可能電力量およびその他の運用制約等を乙に直接提出するものとする。

#### (受電地点および送電上の責任分界点)

- 第3条 受電地点および送電上の責任分界点は、契約電源等に関し、乙との間で約款にもとづき締結している発電量調整供給契約または接続供給契約の定めに準ずるものとする。

#### (財産分界点および管理補修)

- 第4条 財産分界点は、契約電源等に関し、約款にもとづき締結している発電量調整供給契約または接続供給契約の定めに準ずるものとし、管理補修は、約款および乙が公表する系統アクセス指針の定めに準ずるものとする。

#### (受電（供給）地点特定番号、所在地、定格出力および電圧)

- 第5条 契約電源等の受電（供給）地点特定番号、所在地、定格出力および電圧は、別紙1のとおりとする。

#### (設備要件)

- 第6条 甲は、契約電源等について、別紙2に記載の設備要件を満たすものとする。

#### (需給運用への参加)

- 第7条 乙は、約款にもとづく当日計画の提出期限（以下「ゲートクローズ」という。）後に、本契約第2条にもとづき提出された発電計画値等を確認のうえ、甲に対し、

調整力の提供を求めることができるものとする。

- 2 前項にかかわらず、乙が需給バランス調整力を必要とする場合、乙は甲に対してゲートクローズ前でも、甲の申し出の範囲で需給バランス調整力の提供を求めることができるものとする。この場合、乙は、甲乙別途協議により定めた金額を甲乙別途協議により定めた方法により甲に支払うものとする。
- 3 甲は、本条第1項および前項にもとづき乙が需給バランス調整力の提供を求めた場合には、特別の事情がある場合を除き、これに応じるものとする。

#### (運用要件)

第8条 甲は、契約電源等について次の各号の運用要件を満たすものとする。

- (1) 甲は、契約電源等や需給バランス調整機能に不具合が生じた場合、速やかに乙に連絡のうえ、遅滞なく復旧すること。
- (2) 甲は、契約電源等や需給バランス調整機能の不具合が解消した場合、速やかに乙に連絡すること。
- (3) 甲は、契約電源等を所有する発電事業者および需要者に、本契約に定める事項、募集要綱、約款、系統運用ルール、電力広域的運営推進機関の業務規程および送配電等業務指針のほか、本契約に付帯して交換する申合書等（以下「申合書等」という。）を遵守させること。

#### (計量)

第9条 契約電源等が発電設備の場合には、契約電源等から受電する電力量（以下「発電実績電力量」という。）は、原則として契約電源等ごとに取り付けられた記録型計量器により受電電圧と同位の電圧で、契約電源等が負荷設備の場合には、契約電源等から受電する電力量（発電実績電力量とあわせて「実績電力量」という。）は、原則として契約電源等ごとに取り付けられた記録型計量器により受電電圧と同位の電圧で、それぞれ30分単位で計量するものとする。ただし、契約電源等ごとに計量することができない場合の実績電力量は、別途甲乙の協議により定めるものとする。

- 2 計量器の故障等により、電力量を正しく計量できない場合は、その都度甲乙協議のうえ、別途電力量を決定するものとし、これを実績電力量として取り扱うものとする。
- 3 乙は、調整力ベースラインの算定に必要な実績電力量を、原則として、甲が乙の指令にもとづき需給バランス調整力の提供を行った月の翌月第10営業日までに、甲に提出するものとする。

### (計量器等の取付け)

第10条 需給バランス調整力の提供に係る料金（以下「需給バランス調整力料金」という。）の算定上必要な記録型計量器，その付属装置（計量器箱，変成器，変成器の2次配線等をいう。）および区分装置（力率測定時間を区分する装置等をいう。）は，原則として，乙が選定し，乙の所有として，乙が取り付けるものとする。ただし，約款66（計量器等の取付け）にもとづき取り付ける計量器等で代替可能な場合は，当該計量器等で代替するものとし，本契約にもとづき，あらためて計量器等を取り付けることはしないものとする。

2 乙は，前項に係る工事に要する費用の全額を工事費負担金として甲から申し受けるものとする。

3 法令等により，本契約にもとづき取り付けた計量器およびその付属装置ならびに区分装置を取り替える場合は，甲は実費を乙に支払うものとする。

### (通信設備等の施設)

第11条 契約電源等に対する乙の指令の受信および契約電源等の現在出力等の乙への伝送等に必要通信設備および伝送装置等は，次のとおり施設するものとする。

#### (1) 甲の簡易指令システム用受信装置

甲が選定し，甲の所有として，甲が取り付けるものとする。また，その工事に要する費用は甲が負担するものとする。

#### (2) 簡易指令システムから甲の簡易指令システム用受信装置までの間の通信回線等

乙が指定する通信回線および認証・暗号化等について，甲の負担で契約を行うものとする。

### (料金)

第12条 乙は，調整力の提供に係る料金として，本契約第13条で定める上げ調整電力量料金および需給ひっ迫対応電力量料金を甲に支払うものとする。

2 甲は，本契約第13条で定める下げ調整電力量料金を乙に支払うものとする。

3 前二項に係る料金の算定期間（以下「料金算定期間」という。）は，毎月1日から当該月末日までの期間とする。

### (各料金の算定)

第13条 上げ調整電力量料金，下げ調整電力量料金および需給ひっ迫対応電力量料金は，それぞれ次の金額とする。

#### (1) 上げ調整電力量料金

契約電源等ごとに，出力帯別に，本契約第15条にもとづく上げ調整電力

量に、本契約第14条にもとづく上げ調整電力量料金単価を乗じて得た金額を、すべての契約電源等につき合計した金額とする。

#### (2) 下げ調整電力量料金

契約電源等ごとに、本契約第15条にもとづく下げ調整電力量に、その30分の約款24（発電量調整受電計画差対応電力）に規定する発電量調整受電計画差対応補給電力料金単価に1 / (1 + 消費税等率（消費税率および地方消費税率を合計した値とする。)) を乗じて得た値を乗じて得た金額を、すべての契約電源等につき合計した金額とする。

ただし、契約電源等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する。

#### (3) 需給ひっ迫対応電力量料金

契約電源等ごとに、本契約第15条にもとづく30分ごとの需給ひっ迫対応電力量に、本契約第14条にもとづく需給ひっ迫対応電力量料金単価を乗じて得た金額を、すべての契約電源等につき合計した金額とする。

### (各料金に係る単価)

第14条 甲は、前条の上げ調整電力量料金および需給ひっ迫対応電力量料金の算定に用いる単価および単価の算定基準となる火力発電機の熱消費量特性曲線より求めた定数（契約設備が火力発電機の場合に限る。）を、契約電源等ごとに、毎週火曜日、14時までに1週間分（当該週の土曜日から翌週金曜日まで）需給調整市場システムに登録するものとする。

なお、甲が当該期限までに単価の登録を行わない場合は、提供期間以前に、甲があらかじめ需給調整市場システムに登録した単価（以下「初期登録単価」という。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するものとする。）を適用するものとする。

また、各料金単価は次のとおり設定するものとする。

#### (1) 電力量料金の算定に用いる単価（1キロワット時あたり銭単位で設定）

出力帯別の上げ調整電力量および需給ひっ迫対応電力量に適用する単価を設定するものとする。

#### (2) 収入割相当額の扱い

上げ調整電力量料金および需給ひっ迫対応電力量料金の算定に用いる単価については、収入割相当額を含めないものとする。

2 甲は、第1項にもとづき各料金単価を登録した後、ゲートクローズまでの間、単価の変更を行うことができるものとする。ただし、契約電源等に関し電源 I'

廠気象対応調整力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）の当該変更期限は、当該契約の規定によるものとする。

- 3 甲が、第1項および第2項にもとづき、単価の登録および変更を行なうに際し、需給調整市場システムを利用するために必要となる機材および通信設備等は、甲の責任と負担において準備するものとする。
- 4 甲は、需給調整市場システムにおいて、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われた処理について、甲は一切の責任を負うものとする。

### （調整電力量）

第15条 調整電力量は、契約電源等ごとに、次のとおり算定するものとする。

- (1) 発電設備の場合、30分ごとの実績電力量からゲートクローズ時点における30分ごとのBG最経済計画値を減じた値とする。
  - (2) 負荷設備の場合、ゲートクローズ時点における30分ごとの調整力ベースラインから30分ごとの実績電力量に $1 / (1 - \text{損失率} [\text{約款} 3.3 \{ \text{損失率} \} ]$ を乗じた値を減じた値とする。
  - (3) 前二号において、送電端と異なる電圧で実績電力量の計量を行うときは、甲乙別途協議により定めた方法により、計量した実績電力量を送電端に補正したうえで、調整電力量の算定を行うものとする。
- 2 前項の調整電力量は、次のとおり算定するものとする。
- (1) 上げ調整電力量  
乙が契約電源等の出力を増加させる指令を行い、調整電力量が正の場合の電力量（ただし、需給ひっ迫対応電力量を除く。）
  - (2) 下げ調整電力量  
乙が契約電源等の出力を増加させる指令を行い、調整電力量が負の場合の電力量
  - (3) 需給ひっ迫対応電力量  
乙の指令にもとづき、OP運転をした時間帯における本契約第14条による単価にて指定した出力を超える部分の電力量
- 3 乙は、前項により算定された調整電力量を料金算定期間において合計した値について、料金算定期間の翌々月10日までに、甲に通知するものとする。

### （料金の支払い）

第16条 乙は、本契約第13条にもとづく各料金を、原則として、翌々月15日までに需給調整市場システムを通じ、甲に通知する。

- 2 甲は、本契約第13条にもとづく上げ調整電力量料金および需給ひっ迫対応電力量料金に、消費税等相当額および事業税相当額を加算した金額を、第1項にもとづく通知日の翌日から起算して6日以内に請求書により乙に請求するものとし、乙は同月末日（ただし、当該日が金融機関の休業日の場合はその直前の休業日でない日）（以下、「支払期日」という。）までに甲に支払うものとする。ただし、甲の請求書による請求が第1項にもとづく通知日の翌日から起算して6日以内に行われなかった場合は、その遅延した日数に応じて支払期日を延長するものとする。
- 3 乙は、本契約第13条にもとづく下げ調整電力量料金に、消費税等相当額および事業税相当額を加算した金額を、第1項にもとづく通知日の翌日から起算して6日以内に請求書により甲に請求するものとし、甲は同月末日（ただし、当該日が金融機関の休業日の場合はその直前の休業日でない日）（以下、「支払期日」という。）までに乙に支払うものとする。ただし、乙の請求書による請求が第1項にもとづく通知日の翌日から起算して6日以内に行われなかった場合は、その遅延した日数に応じて支払期日を延長するものとする。
- 4 甲または乙は、前二項の支払いを支払期日までに行わなかった場合、支払期日の翌日以降支払いの日まで、当該不払額（消費税等相当額および事業税相当額は含まない。）に対して、年10パーセント（閏年についても、365日あたりの割合とする。）の延滞利息を相手方に支払うものとする。
- 5 乙は、本契約第13条にもとづく下げ調整電力量料金が生じた場合、第3項にもとづく乙から甲に対する請求額と、同月における第2項にもとづく甲から乙に対する請求額とを差し引きのうえ授受することができるものとし、その場合の料金の請求および支払いは前各項に準ずるものとする。
- 6 契約電源等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、需給調整市場に関する契約にもとづく料金とあわせて料金等の授受を行なうこととする。

#### （需給バランス調整力の提供期間および契約の有効期間）

- 第17条 本契約にもとづく甲から乙への需給バランス調整力の提供期間は、2022年●月●日から2023年3月31日までとする。ただし、提供期間満了の3ヶ月前までに甲乙いずれからも何らの申し出がない場合は、さらに1年間同一条件で提供期間を延長するものとし、その後も同様とする。
- 2 本契約の有効期間は、本契約締結の日から本契約にもとづくすべての債務の履行が完了した日までとする。

### (合意による解約)

第18条 甲または乙は、やむを得ない事由により本契約の全部または一部の解約を希望する場合、あらかじめ書面をもって相手方にその旨を申し出て、相手方と誠意をもって協議のうえ合意が得られたときは、本契約の全部または一部を解約することができるものとする。

### (契約の解除)

第19条 甲および乙は、相手方が本契約に定める義務を履行しない場合、相手方に対して、書面をもってその履行を催告し、その後30日を経過しても相手方が当該義務を履行しなかったときには、本契約を解除することができるものとする。

2 甲および乙は、相手方が次の各号のいずれかに該当した場合は、相手方に対し書面により通知して、本契約をただちに解除することができるものとする。

(1) 支払停止もしくは支払不能の状態に陥った場合、または手形交換所から警告もしくは不渡処分を受けた場合

(2) 破産手続、民事再生手続、会社更生手続、特別清算もしくはその他の倒産関連法令にもとづく手続(以下総称して「倒産手続」という。)開始の申立てを受け、または自ら倒産手続の申立てをし、もしくは解散の決議を行った場合

(3) 本契約における重大な義務違反があった場合

3 乙は、甲が故意または重過失により需給バランス調整力の全部または一部の提供を停止した場合は、本契約をただちに解除することができるものとする。

4 本契約にもとづく甲の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連法令に定める届出等の事業開始手続きが提供期間の始期までに完了しないことが明らかとなったときには、乙は、本契約をただちに解除できるものとする。

### (解約または解除に伴う補償)

第20条 本契約の解約または解除により、その責めに帰すべき者の相手方に損害が発生する場合は、その責めに帰すべき者は解約または解除により生ずる相手方の損害を賠償しなければならないものとする。

### (契約の承継)

第21条 甲は、第三者と合併し、またはその事業の全部もしくは本契約に関係のある部分を第三者に譲渡するときは、あらかじめ乙に書面によりその旨を通知し、乙の承認を受けたうえで、本契約をその承継者に承継させるものとする。



### (反社会的勢力の排除)

第22条 乙は、甲が反社会的勢力（暴力団、暴力団員、暴力団員でなくなった時から5年を経過しない者、暴力団準構成員、暴力団関係企業、総会屋等、社会運動等標ぼうゴロ、特殊知能暴力集団、その他これらに準ずる者をいう。以下同じ。）に該当し、または反社会的勢力と次の各号のいずれかに定める関係を有することが判明した場合は、ただちに本契約を解除することができるものとする。

- (1) 反社会的勢力が経営を支配していると認められるとき
- (2) 反社会的勢力が経営に実質的に関与していると認められるとき
- (3) 自己もしくは第三者の不正の利益を図り、または第三者に損害を加える等、反社会的勢力を利用していると認められるとき
- (4) 反社会的勢力に対して資金等を提供し、または便宜を供与する等の関与をしていると認められるとき
- (5) その他役員等または経営に実質的に関与している者が、反社会的勢力と社会的に非難されるべき関係を有しているとき

2 乙は、甲が自らまたは第三者を利用して、次の各号のいずれかに定める行為をした場合は、ただちに本契約を解除することができるものとする。

- (1) 暴力的な要求行為
- (2) 法的な責任を超えた不当な要求行為
- (3) 取引に関して脅迫的な言動をし、または暴力を用いる行為
- (4) 風説を流布し、偽計または威力を用いて相手方の信用を毀損し、または相手方の業務を妨害する行為
- (5) その他前各号に準ずる行為

3 甲は、自己が将来にわたり前二項に該当しないことを表明・確約する。

4 甲は、自己が反社会的勢力から不当要求または業務妨害等の不当介入を受けた場合は、これを拒否し、不当介入があった時点で、速やかに不当介入の事実を乙に報告し、乙の捜査機関への通報に必要な協力を行うものとする。

5 甲が前項の規定に違反した場合は、乙は、ただちに本契約を解除することができるものとする。

6 乙が本条第1項、第2項または前項の規定により本契約を解除した場合、甲は、解除により乙に生ずる損害を賠償するものとする。なお、この場合、甲は、解除により自己に生ずる損害の賠償を乙に請求することができないものとする。

### (損害賠償)

第23条 甲または乙は、自己の責めに帰すべき事由により、相手方または第三者に損害を与えた場合は、当該損害を賠償するものとする。

### (事業税相当額および収入割相当額)

第24条 本契約において事業税相当額とは、地方税法および特別法人事業税及び特別法人事業譲与税に関する法律の規定により課される事業税に相当する金額をいい、収入割相当額とは、事業税相当額のうち収入割に相当する金額をいう。

なお、収入割相当額の算定にあたっては、需給調整市場システムに甲が登録した事業税率を適用する。

2 甲の事業税に収入割を含む場合、甲の乙に対する上げ調整電力量料金および需給ひっ迫対応電力量料金の請求時に収入割相当額をそれぞれ加算する。ただし、甲の事業税に収入割を含む場合で、かつ、乙の事業税の課税標準とすべき収入金額の算定にあたり、地方税法の規定により乙の収入とすべき金額の総額から乙が甲に料金として支払うべき金額に相当する金額が控除される場合に限り加算するものとする。

なお、乙の甲に対する下げ調整電力量料金の請求時には、事業税相当額をそれぞれ加算する。

### (消費税等相当額)

第25条 本契約において消費税等相当額とは、消費税法の規定により課される消費税および地方税法上の規定により課される地方消費税に相当する金額をいう。

2 消費税等相当額の計算にあたっては、第13条により算定した料金に前条第2項に定める収入割相当額または事業税相当額を加算した金額を課税標準とする。

### (単位および端数処理)

第26条 本契約において、料金その他を計算する場合の単位および端数処理は、次のとおりとする。

(1) 発電機等出力の増減電力量および揚水発電の電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入するものとする。

(2) 前二条で定める事業税相当額、収入割相当額および消費税等相当額を加算して授受する場合は、事業税相当額、収入割相当額および消費税等相当額が課される金額、収入割相当額、事業税相当額ならびに消費税等相当額の単位はそれぞれ1円とし、その端数はそれぞれ切り捨てるものとする。

### (運用細目)

第27条 乙の電力系統において契約電源等に係る制約が生じ契約電源等の出力抑制が必要となった場合は、乙は速やかに甲に当該制約の内容について連絡するものとする。

2 その他本契約の運用上必要な細目については、別途甲乙間で定めるものとする。

#### (合意管轄および準拠法)

第28条 本契約に関する訴訟については、名古屋地方裁判所の管轄に属するものとする。

2 本契約は、すべ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する。

#### (秘密保持義務)

第29条 甲および乙は、本契約の内容ならびに本契約の締結および履行に際して知り得た相手方の情報について、本契約の有効期間中はもとより、有効期間満了または解除等による終了後においても、第三者に対して開示してはならないものとする。ただし、あらかじめ相手方の承諾を得た場合または電気事業法および関係法令にもとづく監督官庁等の要請に対して当該監督官庁等に提示する場合、需給バランス調整力の広域的運用に伴い他の一般送配電事業者に提示する場合は、この限りでない。

2 前項の相手方の情報には、次の各号のいずれかに該当するものは、含まれないものとする。

- (1) 本契約の締結前から既に自ら保有していたもの
- (2) 本契約の締結後に自らの責めによらず公知となったもの
- (3) 正当な権限を有する第三者より秘密保持の義務なく入手したもの
- (4) 相手方の情報を使用もしくは参照することなく独自に開発したもの

#### (協議事項)

第30条 本契約に定めのない事項については、募集要綱、約款、系統運用ルールおよび本契約に付帯して交換する申合書等（以下「申合書等」という。）によるものとする。

2 本契約および申合書等により難い特別な事項については、その都度甲乙誠意をもって協議のうえ定めるものとする。

以上、本契約締結の証として、本書2通を作成し、甲乙双方記名押印のうえ、各自その1通を保有する。

□□□□年□□月□□日

甲 ○○県○○市○○町○○番  
○○株式会社  
取締役社長 ○○ ○○

乙 愛知県名古屋市東区東新町1番地  
中部電力パワーグリッド株式会社  
代表取締役 市川 弥生次  
社長執行役員

## 別紙 1 . 契約電源等一覧表

| 事業者名             | 契約電源等  | 受電（供給）地点特定番号 | 所在地        | 号機  | 定格出力<br>(kW) | 電圧<br>(kV) |
|------------------|--------|--------------|------------|-----|--------------|------------|
| □<br>□<br>発電株式会社 | ××発電所  |              | ○○県○○市××   | 1号機 | ○○           | 275        |
|                  |        |              |            | 2号機 | ○○           | 275        |
|                  |        |              |            | 3号機 | ○○           | 275        |
|                  |        |              |            | 4号機 | ○○           | 275        |
|                  | ○○○発電所 |              | ○○県□□市○○   | 1号機 | ○○           | 500        |
|                  |        |              |            | 2号機 | ○○           | 500        |
|                  |        |              |            | 3号機 | ○○           | 500        |
|                  | □□発電所  |              | ○○県□□村大字○○ | 1号機 | ○○           | 500        |
|                  |        |              |            | 2号機 | ○○           | 500        |

## 契約電源等の設備要件

電源Ⅱ需給バランス調整力契約書第6条で定める設備要件については、以下のとおりとする。

### 1 需給バランス調整機能

火力発電設備においては、次の各号に定める機能を有するものとする。具体的な発電設備の性能は別表に定めるものとする。ただし、当社系統の電源構成の状況等、必要に応じて別途協議を行うことがある。なお、LFCおよびEDCの要件、あるいはADCの要件についてはいずれかの設備要件を満たしていただく。

また、火力発電設備以外においては、火力発電設備と同等程度の需給バランス調整機能を有するものとし、必要に応じて別途協議するものとする。

- ・負荷周波数制御機能（LFC機能：Load Frequency Control）、経済負荷配分制御機能（EDC機能：Economic load Dispatching Control）、自動負荷給電制御機能（ADC機能：Automatic Dispatching Control）

LFC機能は、定常時における電力系統の周波数および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連系線電力変化量などを検出し、発電機の出力を制御させる機能。EDC機能は、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機能。ADC機能は、当社中央給電指令所からの出力制御信号に追従し、自動的に発電機出力を変動させる機能。

(別表)

|                       | ガスタービンおよびガスタービンコンバインドサイクル         | その他火力              |
|-----------------------|-----------------------------------|--------------------|
| EDC+LFC変化速度またはADC変化速度 | 10%/分以上<br>(定格出力基準)               | 1%/分以上<br>(定格出力基準) |
| 最低出力<br>(注1)          | 50%以下<br>(定格出力基準)<br>DSS機能具備 (注2) | 30%以下<br>(定格出力基準)  |

(注1) 気化ガス (boil of gas) 処理等により最低出力を満たせない場合には別途協議。

(注2) 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時間帯や太陽光供給力の多い昼間時間帯に停止し、その他の時間帯に起動させること。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。) は、発電機解列から並列まで8時間以内で可能なこと。

### 2 オンライン指令の信号送受信機能

- ・需給バランス調整に必要な以下の信号等を送受信する機能を具備するものとする。

・当該機能について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を行うものとする。

・通信仕様については，OpenADR 2.0b に準拠するものとする。

・OpenADR 2.0 Profile Specification B Profile※およびデマンドレスポンス・インタフェース仕様書※を参照するものとする。

※改訂の際には最新版を参照し，速やかに最新版に準拠していただく。

・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100万キロワット以下になるように（複数の伝送媒体および送受信装置に分割する等）するものとする。

(1) 受信信号

・運転指令および出力指令または出力変化量指令

(2) 送信信号

・現在出力または供出可能量

・需給バランス調整機能故障

(3) 送信周期

・(2) 現在出力または供出可能量を当社へ送信する周期は1分とする。

以 上