

端境期における調整力提供に関する覚書

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。）および●●電力株式会社（以下「丙」という。）は、2023年〇月〇〇日付電源Ⅰ「厳気象対応調整力契約（以下「原契約」という。）に付帯して、甲が、端境期における需給ひっ迫時（他の一般送配電事業者の供給区域における需給ひっ迫時を含む。）の広域的な需給バランス調整等を実施するための調整力（以下「調整力」という。）を丙を通じて乙に提供することについて、次のとおり覚書（以下「本覚書」という。）を交換する。

（端境期における調整力の提供）

第1条 甲は、乙が端境期（2023年4月1日から6月30日、10月1日から11月30日および2024年3月1日から3月31日の期間における各日0時から24時をいう。以下、同じ。）の需給ひっ迫時の需給バランス調整等を実施するため、原契約に定める契約電源等（以下「契約電源等」という。）を用いて、可能な範囲で丙を通じて乙に対して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、2022年7月1日実施の丙の託送供給等約款（以下「約款」という。）に規定する（丙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●（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）（●）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●（契約および託送供給等の単位）（●）に規定する調整電源

（3）負荷設備

約款●（契約および託送供給等の単位）（●）に規定する調整負荷

2 本覚書において、調整力の提供とは、原契約第3条で定める受電地点において、契約電源等により甲が乙【乙からの依頼を受けた丙を経由して指令する方法を採用する場合、「乙から依頼を受けた丙」とします。（以下、本覚書における指令に関する箇所については同様とします。）】の指令に従い発電出力の増加または負荷設備における電気の使用を抑制することをいい、当該指令内容は以下の手順により決定したものとする。

（1）乙は、自らが調整力の提供を希望する時間帯の開始時刻に対して5時間前

(※) までに、希望する電力および時間帯を甲へ通知するものとする。

(2) 甲は、前号の通知を受けた場合は、当該通知内容を確認のうえ、乙が提供を希望する時間帯の開始時刻に対して4時間前(※)までに、提供可能な電力および時間帯を乙へ通告するものとする。

※ 応答時間が3時間のリソースの場合の標準的な時間を記載しております。甲乙協議のうえ、異なる時間を設定することもございます。

(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 発電計画値等の提出と調整力ベースラインの設定については、原契約第2条の定めによるものとする。

(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、原契約第3条の定めによるものとする。

(財産分界点および管理補修)

第4条 財産分界点および管理補修は、原契約第4条の定めによるものとする。

(厳気象対応調整力契約電力、所在地、受電(供給)地点特定番号、負荷設備・発電設備区分、最大供出電力および電圧)

第5条 契約電源等の厳気象対応調整力契約電力、所在地、受電(供給)地点特定番号、負荷設備・発電設備区分、最大供出電力および電圧は、原契約第5条の定めによるものとする。

(設備要件)

第6条 契約電源等に関する設備要件は、原契約第6条の定めによるものとする。

(運用要件)

第7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とともに、法令遵守または公衆安全確保等のやむを得ない事由がある場合を除き、乙の指令に従うものとする。

(1) 乙からの指令は、乙が調整力の提供を希望する時間帯の開始時刻に対して、原契約別紙1に定める応答時間前までに行うものとし、甲は、本覚書第1条第2項に基づき決定された指令内容に従い調整力の提供を行うことが可能であること。

(2) 甲は、毎月、端境期において定期点検、補修作業等により調整力の提供に応

じられない日時を、乙に対して、乙が定める期日までに提出すること。

(3) 甲は、契約電源等に不具合が生じた場合、速やかに乙および丙に連絡のうえ、遅滞なく復旧すること。

(4) 甲は、契約電源等の不具合が解消した場合、速やかに乙および丙に連絡すること。

(計量)

第8条 契約電源等から受電する電力量の計量は、原契約第8条の定めによるものとする。

(計量器等の取付けおよび通信設備等の施設)

第9条 計量器等の取付けおよび通信設備等の施設は、原契約第9条および第10条の定めによるものとする。

(料金)

第10条 丙は、調整力の提供に係る料金として、上げ調整電力量料金を甲に支払うものとする。

2 甲は、下げ調整電力量料金が発生した場合、当該料金を丙へ支払うものとする。

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とする。

(上げ調整電力量料金および下げ調整電力量料金)

第11条 上げ調整電力量料金および下げ調整電力量料金は、原契約第15条の定めによるものとする。

(上げ調整電力量料金に係る単価)

第12条 前条の上げ調整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）は、原契約第16条の定めによるものとする。

(調整電力量)

第13条 調整電力量は、原契約第17条の定めによるものとする。

(料金の支払い)

第14条 本覚書第10条で定める料金の支払いは、原契約第18条第3項ないし第8項の定めによるものとする。

(本覚書の有効期間)

第15条 本覚書の有効期間は、本覚書交換の日から本覚書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。

(本覚書の解約および解除)

第16条 原契約が原契約第20条または第21条の定めに従い解約または解除された場合、本覚書も解約または解除するものとする。なお、本覚書の解約または解除に伴う補償は、原契約第22条の定めによるものとする。

(契約の承継)

第17条 本覚書の承継は、原契約第23条の定めによるものとする。

(反社会的勢力の排除)

第18条 反社会的勢力の排除に関する事項は、原契約第24条の定めによるものとする。

(損害賠償)

第19条 損害賠償に関する事項は、原契約第25条の定めによるものとする。

(事業税相当額および収入割相当額ならびに消費税相当額)

第20条 事業税相当額および収入割相当額ならびに消費税相当額は、原契約第26条および第27条の定めによるものとする。

(単位および端数処理)

第21条 本覚書の料金の計算における金額の単位および端数処理は、原契約第28条の定めによるものとする。

(運用細目)

第22条 本覚書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23条 本覚書に関する訴訟については、名古屋地方裁判所を第一審の専属的合意管轄裁判所とする。

2 本覚書は、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24条 本覚書の内容ならびに本覚書の交換および履行に際して知り得た相手方の情報に関する事項は、原契約第31条の定めによるものとする。

(協議事項)

第25条 本覚書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、本覚書交換の証として、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 清水 隆一
社長執行役員

丙 ●●県●●市●●町●●番
●●電力株式会社
代表取締役社長 ●● ●●