

2022年度
需給調整市場入札に関する覚書
【DR・簡易指令システム】

2022年9月1日

東北電力ネットワーク株式会社

※：当社が属地 TSO とならない場合の追記，置き換え箇所等

需給調整市場入札に関する覚書

〇〇株式会社（以下「甲」という。）と東北電力ネットワーク株式会社（以下「乙」という。）（※：「●●電力●●株式会社（以下「丙」という。）」を加える）は，2023年〇月〇日付電源 I' 厳気象対応調整力契約書（以下「I' 契約」という。），端境期における調整力提供に関する覚書（以下「I' 覚書」といい，「I' 契約」と総称して「I' 両契約」という。）および2020年〇月〇日付需給調整市場に関する契約書（以下「市場契約」という。）に付帯して，I' 契約における契約電源等を需給調整市場へ入札する場合の取扱いに関し，次のとおり覚書（以下「本覚書」という。）を交換する。

（用語の定義）

第1条 本覚書における用語の定義は，I' 両契約，市場契約，取引規程（需給調整市場）に準拠するものとする。

（需給調整市場システムへの電源 I 契約等契約電力の反映）

第2条 甲は，電源 I 契約等契約電力として以下の値を需給調整市場システムへ反映させる。

- (1) I' 契約における厳気象対応調整力の提供期間
電源 I 周波数調整力契約および電源 I' 厳気象対応調整力契約における契約電力
- (2) (1) 以外の期間
電源 I 周波数調整力契約における契約電力

（I' 契約における契約電源等）

第3条 甲は，I' 契約における契約電源等と完全に一致する需要家リスト・パターンを用いるものとする。

また甲は I' 契約における厳気象対応調整力の提供期間以外の期間において I' 契約における契約電源等を用いて需給調整市場へ入札する場合，I' 契約における契約電源等のすべてまたは一部により構成される需要家リスト・パターンのうちいずれかのパターンを用いるものとする。

- 2 I' 契約における契約電源等の追加，変更および削除が生じた場合は，取引規程（需給調整市場）第19条2項のスケジュールに従い，速やかに乙に申し出を行ない，乙の承諾を得た場合においてのみ，実施できるものとする。

なお，I' 契約における契約電源等の追加，変更および削除を行なった場合においても，電源 I' 両契約の契約電力の変更はできないものとする。

また、市場契約における需要家リスト・パターンの登録は市場契約第8条に従うものとする。

(指令値)

第4条 I' 両契約にもとづき指令を行なう場合の発動対象コマにおける指令は、市場契約にもとづく指令とは別途行なうものとする。

(調整電力量の算定)

第5条 I' 両契約にもとづき指令が行なわれた場合の発動対象コマにおける調整電力量は、30分コマごとに、それぞれ以下のとおり算定する。

(1) 市場契約における調整電力量

市場契約第13条によるものとする。

(2) I' 両契約における調整電力量

調整電力量を算定する30分コマごとに、I' 契約第2条による契約電源等の調整力ベースラインを合計したものから需給調整市場にて約定した需要家リスト・パターンの合計基準値を差し引いた値とする。

ただし、対象コマにおいて需給調整市場にて落札されなかった場合は、I' 契約第17条により算出された調整電力量とする。

(上げ調整電力量料金算定における適用単価)

第6条 上げ調整電力量料金算定における適用単価は、需給調整市場システムに登録されたV1単価(以下「システム登録単価」という。)とする。

2 前項にもとづき登録するV1単価の上限はI' 契約第16条2項の定めによるものとする。ただし、I' 契約における厳気象対応調整力の提供期間外において、電源I' と同時提供しない場合はこの限りではない。

3 第1項のV1単価登録期限はI' 契約第16条1項の定めによるものとする。

(本覚書の有効期間)

第7条 本覚書の有効期間は、本覚書交換の日からI' 両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。

(協議事項)

第8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(※:甲乙を「当事者間で」に置き換える。)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通作成し，甲乙双方（※：甲乙双方を：「甲，乙，丙」へ置き換える。）記名押印のうえ，各自その1通を保有する。

〇〇〇〇年〇月〇日

甲（住所）

〇〇株式会社

取締役社長 〇 〇 〇 〇

乙 宮城県仙台市青葉区本町一丁目7番1号

東北電力ネットワーク株式会社

取締役社長 坂 本 光 弘

（※：丙として●●電力●●株式会社を加える）