

容量市場 容量確保契約の結果 メインオークション（対象実需給年度：2028年度）

2025年7月16日

電力広域的運営推進機関

1. はじめに
 2. 容量市場 容量確保契約の結果（対象実需給年度：2028年度）
- 参考：各種資料等参照先

- 本機関では容量市場における容量確保契約の締結について、容量市場メインオークション募集要綱に定めるところにより、結果を公表することとしている。

- 今回は以下の内容を公表する。

容量確保契約の結果（対象実需給年度：2028年度）

【2024年度実施の容量市場メインオークションにおける容量確保契約書の締結期間終了時点】

- なお、本資料の集計において、端数処理の関係で合計が合わないことがある。

2. 容量市場 容量確保契約の結果（対象実需給年度：2028年度）

（1）はじめに

- 本機関では、2024年度の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）について、2025年1月に約定結果を公表し、その後、落札した事業者と容量確保契約書の締結を行ってきた。
- この度、容量市場メインオークション募集要綱に定めるところにより、**容量確保契約の結果（対象実需給年度：2028年度）**を公表する。

※長期脱炭素電源オークションの容量確保契約の結果については含まない。

<容量市場メインオークション募集要綱（対象実需給年度：2028年度）>

第6章 落札電源および約定価格の決定方法

6.容量確保契約の結果の公表

容量確保契約書の締結期間終了後、本機関は以下の情報を公表します。公表時期は「第3章 募集概要 2. 落札後のスケジュール（予定）」を参照ください。

- ・エリア毎の契約締結総容量、約定価格および契約締結総額（マルチプライスでの約定分を除く）
- ・エリア毎のマルチプライスでの契約締結総容量および契約締結総額

<参考> 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）のスケジュール

| 2024年度 | | | | | | | | | | | | 2025年度 | |
|--------|----|----|----|----|----|-----|-----|-----|----|----|----|--------|----|
| 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 | 4月 | 5月 |

関連文書・説明会等

【募集要綱】
 ▲容量市場メインオークション募集要綱公表 2024年7月31日(水)
 ▲需要曲線公表 2024年7月31日(水)
 ▲業務マニュアル公表 2024年7月31日(水)

【業務マニュアル】
 (参加登録・応札・契約締結編)

事業者向け説明等

参加登録

事業者情報の登録 2024年8月2日(金)~8月8日(木)

電源等情報の登録 2024年8月2日(金)~8月23日(金)

電源等情報の登録支援 2024年6月26日(水)~7月5日(金)

期待容量の登録 2024年9月9日(金)~9月20日(水)

石炭火力電源の効率確認について▲
 (WEBサイトのお知らせ)
 2024年7月12日(金)

応札・約定結果公表

応札の受付 2024年10月15日(火)~10月25日(金)

▲約定結果の公表 2025年1月29日(水)

応札容量算定に用いた期待容量等算定諸元一覧の登録受付 2024年10月28日(月)~11月1日(金)

契約書締結

容量確保契約書締結の手続 約定結果公表日~2024年3月頃

本資料が該当
 容量確保契約の結果公表 2025年7月

その他

▲調整係数の公表 2024年8月7日(水) ※発動指令電源の調整係数については参考値の公表となります。

（2）概要

- 容量市場メインオークション（対象実需給年度：**2028年度**）で落札した全ての電源等について、容量提供事業者との間で容量確保契約書の締結が完了した。
- 約定結果の公表後に、一部の電源の契約金額について端数処理の過程で差異が生じたことから、約定総額が5円減額となった。
- 契約締結総容量、約定価格および契約締結総額（経過措置控除後）は次頁以降のとおり。

※対象実需給年度：2028年度での経過措置：

電源等の区分が安定電源および変動電源（単独）を対象に、容量確保契約金額に対して、「電源等の経過年数に応じた控除」と「入札内容に応じた控除」により、支払額を減額するもの

- 「電源等の経過年数に応じた控除」は、2010年度末以前に建設された電源の容量確保契約金額に対して、一定の控除率（対象実需給年度：2028年度では3.0%）を設定して、支払額を減額する。
- 「入札内容に応じた控除」は、メインオークション応札時の応札価格が、約定価格に一定の係数（対象実需給年度：2028年度では92.8%）を乗じた価格以下だった電源の容量確保契約金額に対して、支払額を減額する。
- ただし、メインオークションの個々の電源の約定価格が、同指標価格の50%（※）以下となった場合は、「電源等の経過年数に応じた控除」と「入札内容に応じた控除」を行わない。 ※同指標価格の50%の値にて円未満を切り捨て
- また、メインオークションの個々の電源の約定価格が、同指標価格の50%を超えており、かつ「電源等の経過年数に応じた控除」と「入札内容に応じた控除」の経過措置を適用した際に、同指標価格の50%以下となる場合は、当該電源の経過措置適用後の価格が同指標価格の50%の価格となるように、経過措置による控除額を調整する。

2. 容量市場 容量確保契約の結果 (対象実需給年度：2028年度)

(3) 契約締結総容量、約定価格、契約締結総額 [1/2]

<約定結果>

| | 契約締結総容量 | 契約締結総額 (経過措置控除後) |
|----|----------------|---------------------|
| 全国 | 166,213,742 kW | 1,850,597,827,271 円 |

<結果 (エリア) >

| エリア | エリアプライス | エリア毎の契約締結総容量 | エリア毎の契約締結総額 (経過措置控除後) |
|-----|-------------|---------------|--------------------------|
| 北海道 | 14,812 円/kW | 5,293,409 kW | 71,740,775,643 円 |
| 東北 | 14,812 円/kW | 16,526,974 kW | 222,793,802,025 円 |
| 東京 | 14,812 円/kW | 54,048,583 kW | 731,025,393,336 円 |
| 中部 | 10,280 円/kW | 23,597,868 kW | 221,281,627,563 円 |
| 北陸 | 8,785 円/kW | 4,557,129 kW | 36,303,409,526 円 |
| 関西 | 8,785 円/kW | 27,502,806 kW | 219,807,149,644 円 |
| 中国 | 8,785 円/kW | 9,727,561 kW | 77,854,256,273 円 |
| 四国 | 8,785 円/kW | 7,504,988 kW | 59,839,299,738 円 |
| 九州※ | 13,177 円/kW | 17,454,424 kW | 209,952,113,523 円 |

※ マルチプライスでの約定あり

2. 容量市場 容量確保契約の結果 (対象実需給年度：2028年度)

(3) 契約締結総容量、約定価格、契約締結総額 [2/2]

<エリア毎の結果 (マルチプライスでの約定分を除く) >

| エリア | 約定価格 | エリア毎の契約締結総容量 | エリア毎の契約締結総額 (経過措置控除後) |
|-----|-------------|---------------|--------------------------|
| 北海道 | 14,812 円/kW | 5,293,409 kW | 71,740,775,643 円 |
| 東北 | 14,812 円/kW | 16,526,974 kW | 222,793,802,025 円 |
| 東京 | 14,812 円/kW | 54,048,583 kW | 731,025,393,336 円 |
| 中部 | 10,280 円/kW | 23,597,868 kW | 221,281,627,563 円 |
| 北陸 | 8,785 円/kW | 4,557,129 kW | 36,303,409,526 円 |
| 関西 | 8,785 円/kW | 27,502,806 kW | 219,807,149,644 円 |
| 中国 | 8,785 円/kW | 9,727,561 kW | 77,854,256,273 円 |
| 四国 | 8,785 円/kW | 7,504,988 kW | 59,839,299,738 円 |
| 九州 | 13,177 円/kW | ※ | 206,150,590,634 円 |

<エリア毎のマルチプライスでの結果>

| エリア | 約定価格 | エリア毎の契約締結総容量 | エリア毎の契約締結総額 (経過措置控除後) |
|-----|------|--------------|--------------------------|
| 九州 | 応札価格 | ※ | 3,801,522,889 円 |

<各種資料等参照先>

- ・容量市場に関するお知らせ等 <https://www.occto.or.jp/market-board/market/index.html>
- ・かいせつ容量市場スペシャルサイト <https://www.occto.or.jp/capacity-market/index.html>
- ・容量市場の在り方等に関する検討会 <https://www.occto.or.jp/iinkai/youryou/index.html>
- ・容量市場説明会資料・動画 https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou_setsumeikai.html
- ・総合資源エネルギー調査会 電力・ガス事業分科会
電力・ガス基本政策小委員会 制度検討作業部会
中間とりまとめ（平成30年7月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20180713_01.pdf
第二次中間とりまとめ（令和元年7月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20190724_01.pdf
第三次中間とりまとめ（令和2年7月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20200730_01.pdf
第四次中間とりまとめ（令和3年6月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20210614_1.pdf
第七次中間とりまとめ（令和4年7月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20220714_1.pdf
第十三次中間とりまとめ（令和5年8月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20230810_1.pdf
第十五次中間とりまとめ（令和6年2月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20240403_1.pdf

<お問い合わせ先> ・容量市場問合せ窓口

mail: youryou_inquiry@occto.or.jp

(@は半角に変更して下さい)