

# 容量市場

## 容量確保契約の結果・状況

2023年5月10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：2026年度）
3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）
4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）

参考：各種資料等参照先

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：2026年度）
3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）
4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024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。
  - ① **容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）**  
【2022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】
  - ② **容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）**  
【2023年4月末時点】
  - ③ **容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）**  
【2023年4月末時点】
- 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。

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：2026年度）
  3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）
  4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）
- 参考：各種資料等参照先

## 2. 容量市場 容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）

### （1）はじめに

- 本機関では、2022年度の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2026年度）について、2023年2月にメインオークションの約定結果（対象実需給年度：2026年度）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：2026年度）**を公表する。

### <容量市場メインオークション募集要綱（対象実需給年度：2026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：2026年度）のスケジュール



本章が該当

### （2）概要

- 容量市場メインオークション（対象実需給年度：**2026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。
- 約定結果の公表時点から「約定総容量、約定価格、約定総額」に変更なし。
- 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：2026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：2026年度では6.0%）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：2026年度では85.6%）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：2026年度)

### (3) 契約締結総容量、約定価格、契約締結総額 [1/2]

#### <結果>

	契約締結総容量	契約締結総額 (経過措置控除後)
全国	162,710,879 kW	850,396,238,334 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	8,749※ 円/kW	5,231,090 kW	38,721,579,241 円
東北	5,833 円/kW	16,609,897 kW	80,855,254,602 円
東京	5,834 円/kW	53,536,700 kW	264,096,882,594 円
中部	5,832 円/kW	23,432,491 kW	115,291,805,834 円
北陸	5,832 円/kW	4,757,408 kW	22,954,472,591 円
関西	5,832 円/kW	26,123,850 kW	127,032,429,412 円
中国	5,832 円/kW	8,162,119 kW	39,755,201,874 円
四国	5,832 円/kW	7,952,551 kW	38,378,242,426 円
九州	8,748※ 円/kW	16,904,773 kW	123,310,369,760 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：2026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	8,749 円/kW	※	34,421,524,135 円
東北	5,833 円/kW	16,609,897 kW	80,855,254,602 円
東京	5,834 円/kW	53,536,700 kW	264,096,882,594 円
中部	5,832 円/kW	23,432,491 kW	115,291,805,834 円
北陸	5,832 円/kW	4,757,408 kW	22,954,472,591 円
関西	5,832 円/kW	26,123,850 kW	127,032,429,412 円
中国	5,832 円/kW	8,162,119 kW	39,755,201,874 円
四国	5,832 円/kW	7,952,551 kW	38,378,242,426 円
九州	8,748 円/kW	※	120,919,573,760 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）
北海道	応札価格	※	4,300,055,106 円
九州	応札価格	※	2,390,796,000 円

※ 電源の特定のおそれがあるため記載しない

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：2026年度）
  3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）
  4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）
- 参考：各種資料等参照先

### 3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）

#### （1）はじめに

- 本機関では、本機関では、これまでメインオークション約定結果、容量確保契約の結果（対象実需給年度：2025年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2023年4月末時点の**容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）**を公表する。

#### <メインオークション約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2025年度）の公表>

公表日	集計内容
2022年1月19日	2021年度容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2025年度）
2022年3月23日	2021年度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で、容量確保契約の結果として集計したもの
2023年5月10日	容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）の公表に合わせて、2023年4月末時点での状況を集計したもの <b>&lt;今回公表&gt;</b>

#### （2）概要

- 対象実需給年度：**2025年度**における、「2023年4月末時点」の契約締結総容量、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。
- 差分は容量市場メインオークション約定結果の「約定総容量、約定価格、約定総額」との差を示す。
- 以下の要因により差分が生じている。
  - 約定結果の公表後に、一部の電源で運転を開始した年月の登録内容を修正したことに伴い、経過措置控除後の契約締結総額が約定総額から減額【2022年3月23日公表】
  - 一部の電源等の市場退出【2023年5月10日公表】

※対象実需給年度：2025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：2025年度では7.5%）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：2025年度では82.0%）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。

### 3. 容量市場 容量確保契約の状況 (対象実需給年度：2025年度)

#### (3) 契約締結総容量、約定価格、契約締結総額 [1/2]

##### <全国>

	契約締結総容量 [万kW]		契約締結総額 (経過措置控除後) [億円]	
		差分※1		差分※1
全国	16,533.8	-0.4	5,139.9	-0.2

##### <エリア毎>

エリア	約定価格 [円/kW]	エリア毎の契約締結総容量 [万kW]		エリア毎の契約締結総額 (経過措置控除後) [億円]	
			差分※1		差分※1
北海道	5,242※2	541.4	±0	307.5	±0
東北	3,495	1,610.7	±0	438.6	±0
東京	3,495	5,561.7	±0	1,523.1	±0
中部	3,495	2,376.0	±0	651.1	±0
北陸	3,495	549.4	±0	148.1	±0
関西	3,495	2,617.3	±0	718.1	±0
中国	3,495	780.8	±0	210.6	±0
四国	3,495	746.3	-0.3	202.7	-0.1
九州	5,242※2	1,750.1	-0.1	940.0	-0.1

※1 差分は容量市場メインオークション約定結果の「約定総容量、約定価格、約定総額」との差を示す。

※2 マルチプライスでの約定あり

### 3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025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 [円/kW]	エリア毎の契約締結総容量 [万kW]		エリア毎の契約締結総額 (経過措置控除後) [億円]	
			差分※1		差分※1
北海道	5,242	299.5	±0	125.9	±0
東北	3,495	1,610.7	±0	438.6	±0
東京	3,495	5,561.7	±0	1,523.1	±0
中部	3,495	2,376.0	±0	651.1	±0
北陸	3,495	549.4	±0	148.1	±0
関西	3,495	2,617.3	±0	718.1	±0
中国	3,495	780.8	±0	210.6	±0
四国	3,495	746.3	-0.3	202.7	-0.1
九州	5,242	1,210.6	-0.1	516.9	-0.1

<エリア毎のマルチプライスでの結果>

エリア	約定価格 [円/kW]	エリア毎の契約締結総容量 [万kW]		エリア毎の契約締結総額 (経過措置控除後) [億円]	
			差分※1		差分※1
北海道	応札価格	241.9	±0	181.6	±0
九州	応札価格	539.6	±0	423.1	±0

※1 差分は容量市場メインオークション約定結果の「約定総容量、約定価格、約定総額」との差を示す。

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：2026年度）
3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）
4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）

参考：各種資料等参照先



#### 4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）

##### （1）はじめに

- 本機関では、これまでメインオークション約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2024年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2023年4月末時点の**容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）**を公表する。

#### <メインオークション約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2024年度）の公表>

公表日	集計内容
2020年9月14日	2020年度容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2024年度）
2020年12月2日	2020年度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で、容量確保契約の結果として集計したもの
2022年3月23日	容量確保契約の結果（対象実需給年度：2025年度）の公表に合わせて、2022年2月末時点での状況を集計したもの
2023年5月10日	容量確保契約の結果（対象実需給年度：2026年度）の公表に合わせて、2023年4月末時点での状況を集計したもの

<今回公表>

（2）概要

- 対象実需給年度：**2024年度**における、「2023年4月末時点」の契約締結総容量、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。なお、発動指令電源の実効性テストの結果を踏まえた契約変更の手続きが完了していないため、当該分は今回の公表資料では反映していない。
- 差分は容量市場メインオークション約定結果の「約定総容量、約定価格、約定総額」との差を示す。
- 以下の要因により差分が生じている。
  - 一部の電源等の市場退出【2023年5月10日公表】

※対象実需給年度：2024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、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（42%）を設定して、支払額を減額するもの

#### 4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）

##### （3）契約締結総容量、約定価格、契約締結総額

###### <全国>

	契約締結総容量 [万kW]		契約締結総額（経過措置控除後） [億円]	
		差分※1		差分※1
全国	16,662.2	-107.0	15,891.9	-95.5

###### <エリア毎>

エリア	約定価格 [円/kW]	エリア毎の契約締結総容量 [万kW]		エリア毎の契約締結総額（経過措置控除後） [億円]	
			差分※1		差分※1
北海道	14,137	527.6	-65.6	499.5	-54.7
東北	14,137	1,759.6	-5.7	1,713.7	-7.0
東京	14,137	5,282.2	-15.9	5,325.6	-14.0
中部	14,137	2,527.1	-0.5	2,398.2	-0.7
北陸	14,137	546.7	-0.6	480.8	-0.8
関西	14,137	2,821.4	-12.9	2,625.8	-10.8
中国	14,137	763.3	-2.5	658.3	-3.3
四国	14,137	700.0	-1.9	629.7	-2.2
九州	14,137	1,734.4	-1.4	1,560.3	-1.9

※1 差分は容量市場メインオークション約定結果の「約定総容量、約定価格、約定総額」との差を示す。

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：2026年度）
3. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2025年度）
4. 容量市場 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2024年度）

参考：各種資料等参照先

## <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](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](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](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](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](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](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20220714_1.pdf)

<お問い合わせ先> ・容量市場問合せ窓口

mail: [youryou\\_inquiry@occto.or.jp](mailto:youryou_inquiry@occto.or.jp)

（@は半角に変更して下さい）