

第 3 号議案

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）の 公表について (案)

容量市場におけるメインオークションの約定結果については、業務規程 32 条の 18 の規定に基づき、本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表することとしている。

2021 年度実施の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025 年度）の約定結果について、別紙の通り公表する。

＜参考 業務規程＞

（メインオークションの約定結果の公表）

第 3 2 条の 1 8 本機関は、メインオークション募集要綱に基づき、次の各号に掲げる事項を本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表する。

- 一 約定総容量
- 二 約定価格
- 三 約定総額
- 四 その他公表すべき事項

＜参考 容量市場メインオークション募集要綱（対象実需給年度：2025 年度）＞

第 6 章 落札電源および約定価格の決定方法

4. 約定結果の公表

本オークションの約定結果が判明した後、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 1. 募集スケジュール」をご参照ください。

- ・ エリア毎の約定総容量、約定価格および約定総額
（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約定総容量および約定総額
- ・ 落札電源毎の、当該電源の容量提供事業者名、電源 ID（応札単位の附番（※））、落札容量
※応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定

以 上

別紙 1：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）

別紙 2：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）

別紙：落札電源一覧

別紙 3：本機関ホームページでの公表イメージ「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）の公表について」

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)

2021年12月22日

電力広域的運営推進機関

1. はじめに

- (1) 容量市場の概要
- (2) 約定結果の公表
- (3) 本資料における用語説明

2. 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果

- (1) 概要
- (2) 約定総容量、約定価格、約定総額
- (3) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）
- (4) 需要曲線と供給曲線

3. オークション結果の集計・公表

- (1) 供給信頼度
- (2) 電源等の応札容量
- (3) 応札容量と落札容量（落札率）
- (4) 発電方式別の応札容量
- (5) 落札されなかった電源の応札容量
- (6) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）
- (7) 応札価格の加重平均
- (8) 応札価格の分布
- (9) 応札価格一定額以上の応札容量
- (10) 期待容量と応札容量の関係
- (11) 卒FIT電源の期待容量と変動電源（アグリゲート）の応札容量について
- (12) 調整機能あり電源の約定容量

参考：各種資料等参照先

1. はじめに

(1) 容量市場の概要

3

■ 容量市場とは

- ✓ 容量市場とは、電力量 (kWh) ではなく、将来の供給力 (kW) を取引する市場。
- ✓ 将来にわたる我が国全体の供給力を効率的に確保する仕組みとして、発電所等の供給力を金銭価値化し、多様な発電事業者等が市場に参加していただき供給力を確保する仕組み。

■ 容量市場導入の目的

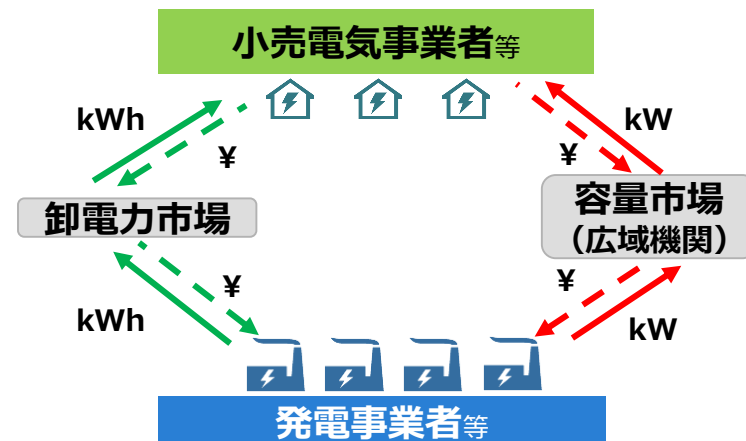
- ✓ 発電事業者等に支払われる容量確保契約金額によって電源投資が適切なタイミングで行われ、予め必要な供給力が確実に確保されるようにすること。
- ✓ 卸電力市場価格の安定化を実現することで、小売電気事業者等の安定した事業運営を可能とするとともに、電気料金の安定化により需要家にもメリットをもたらすこと。

(※概要説明ページ)

- 【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>
- 【容量市場説明会資料・動画】 https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou_setsumeikai.html

【各市場の役割】

市場	役割	主な取引主体
容量市場	● 国全体で必要となる供給力 (kW価値) の取引	広域機関
卸電力市場	● 需要家に供給するための電力量 (kWh価値) の取引	小売電気事業者
需給調整市場	● ゲートクローズ後の需給ギャップ補填、30分未満の需給変動への対応、周波数維持のための調整力 (ΔkW価値+kWh価値) の取引	一般送配電事業者



1. はじめに

(2) 約定結果の公表

- 電力広域的運営推進機関では、2021年度の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）について、2021年7月から参加登録受付を開始し、10月にメインオークションの応札受付を行ったところ。
- この度、業務規程および募集要綱に定めるところにより、約定結果を公表する。

<電力広域的運営推進機関 業務規程>

（メインオークションの約定結果の公表）

第32条の18 本機関は、メインオークション募集要綱に基づき、次の各号に掲げる事項を本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表する。

- 一 約定総容量
- 二 約定価格
- 三 約定総額
- 四 その他公表すべき事項

<容量市場メインオークション募集要綱（対象実需給年度：2025年度）>

第6章 落札電源および約定価格の決定方法

4. 約定結果の公表

本オークションの約定結果が判明した後、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 1. 募集スケジュール」をご参照ください。

- ・エリア毎の約定総容量、約定価格および約定総額（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約定総容量および約定総額
- ・落札電源毎の、当該電源の容量提供事業者名、電源ID（応札単位の附番（※））、落札容量
※応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定

(3) 本資料における用語説明 [1/2]

用語	説明
電源等の区分	オークション参加対象となる電源等の区分であり、以下の4つ
安定電源	期待容量が1,000kW以上の安定的な供給力を提供するもの 例：火力、原子力、大規模水力（揚水式、貯水式、一部の自流式）、地熱、バイオマス、廃棄物
変動電源 （単独）	期待容量が1,000kW以上の供給力を提供する自然変動電源 例：水力（一部の自流式）、風力、太陽光
変動電源 （アグリ ゲート）	単体の期待容量が1,000kW未満の自然変動電源を組み合わせることにより、期待容量1,000kW以上の供給力を提供するもの 例：水力（一部の自流式）、風力、太陽光
発動指令 電源	ディマンド・レスポンス（DR）、安定的に供給力を提供できない期待容量が1,000kW以上の電源、および単体の期待容量が1,000kW未満の電源を組み合わせることにより、期待容量1,000kW以上の供給力を提供するもの
応札容量	容量オークションに参加する事業者が応札時に提示する、供給力として提供を希望する容量（単位 kW）
期待容量	設備容量のうち、供給区域の供給力として期待できる容量の最大値で、設備容量から補機等の構内需要電力や外気温による出力低下分等を差し引いたもの
供給信頼度	電力供給の信頼性を表す指標で、需要1kWあたりの年間供給力不足電力量（単位kWh/kW・年）の期待値（EUE）を指標とする。
全国の 供給信頼度	全国の需要曲線および供給曲線の交点における供給力をもとに設定した供給信頼度。 この供給信頼度を満たしているかどうかで約定処理上の市場分断を行い、約定処理における電源の追加・減少処理を行う。

(3) 本資料における用語説明 [2/2]

用語	説明
約定処理上の市場分断	各エリアの供給信頼度が全国の供給信頼度を確保できているかを確認し、不足エリア・充足エリアの判断をすること
エリア	一般送配電事業者が託送供給等約款により定める供給区域
不足エリア・充足エリア	全国の供給信頼度に対して供給信頼度が確保できていないエリアを不足エリアとよぶ。また、全国の供給信頼度に対して供給信頼度が確保されているエリアを充足エリアと呼ぶ
ブロック	約定処理上の市場分断の結果、連系線で直接接続された複数エリアが「不足エリア」もしくは「充足エリア」となった場合にその複数のエリアを1つのブロックと呼ぶ
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。
Net CONE	新規発電設備の固定費用から電力量取引やアンシラリーサービスによる収益を差し引いた正味固定費用（CONE = Cost of New Entry）
マルチプライス	市場競争が限定的となっているおそれがあるエリアにおいて、当該エリアのエリアプライスが隣接するエリアのエリアプライスの1.5 倍を超えた場合、隣接するエリアプライスの 1.5 倍を当該エリアのエリアプライスと設定し、それを上回る価格で応札されている電源等については、それぞれの電源等の応札価格をもって約定価格とする

2. 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果 （1）概要

- 2021年度 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）は、以下の結果となった。
 - 約定総容量※1 : 1億6,534万kW（165,342,148kW）
 - エリアプライス
 - ✓ 北海道エリア : 5,242 円/kW
 - ✓ 北海道・九州エリア以外 : 3,495 円/kW
 - ✓ 九州エリア : 5,242 円/kW
 - 経過措置を踏まえた約定総額 : 5,140億円（514,010,582,305円）
 - 特記事項
 - ✓ 約定処理上の市場分断※2により北海道、九州、北海道・九州以外のブロックに分かれた。
 - ✓ エリアプライスの関係から、北海道エリア・九州エリアではマルチプライス方式※3が適用された。
 - ✓ 発動指令電源の応札容量は、メインオークションにおける調達上限容量※4を超過した※5。
 - 落札電源一覧（応札事業者名、電源ID※6、落札容量[kW]）については別紙に示すとおり。

※1 FIT電源等の期待容量等（全国計で2,206万kW）を含む調達量は1億8,740 万kW

※2 全国市場における全国の供給信頼度および各エリアの供給信頼度にもとづき約定処理上の市場分断を行う。約定処理上の市場分断については「＜参考＞ 約定処理上の市場分断について（p.14）」を参照。

※3 マルチプライス方式が適用されたため、隣接エリアのエリアプライスの1.5倍が当該のエリアプライスとなり、それを超過した応札価格の電源は応札価格が約定価格となった。マルチプライスについては「＜参考＞ マルチプライス適用時の考え方（p.15）」を参照。

※4 メインオークションにおける調達上限容量は、全国H3需要の3%

※5 メインオークションにおける調達上限容量を超過した場合の扱いについては「＜参考＞ 発動指令電源の約定処理（p.16）」を参照。

※6 応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定する。

2. 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果

（2）約定総容量、約定価格、約定総額 [1/2]

<約定結果>

	約定総容量	約定総額（経過措置控除後）
全国	165,342,148 kW	514,010,582,305 円

<約定結果（エリア）>

エリア	エリアプライス	エリア毎の約定容量	エリア毎の約定総額 （経過措置控除後）
北海道	5,242※ 円/kW	5,414,104 kW	30,753,944,683 円
東北	3,495 円/kW	16,106,883 kW	43,859,649,838 円
東京	3,495 円/kW	55,617,210 kW	152,315,961,588 円
中部	3,495 円/kW	23,759,952 kW	65,112,910,997 円
北陸	3,495 円/kW	5,494,312 kW	14,811,376,734 円
関西	3,495 円/kW	26,172,806 kW	71,813,272,884 円
中国	3,495 円/kW	7,808,417 kW	21,062,667,817 円
四国	3,495 円/kW	7,465,778 kW	20,276,409,149 円
九州	5,242※ 円/kW	17,502,686 kW	94,004,388,615 円

※ マルチプライスでの約定あり

2. 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果 （2）約定総容量、約定価格、約定総額 [2/2]

10

＜エリア毎の約定結果（マルチプライスでの約定分を除く）＞

エリア	約定価格	エリア毎の約定容量	エリア毎の約定総額 （経過措置控除後）
北海道	5,242 円/kW	2,995,236 kW	12,594,959,991 円
東北	3,495 円/kW	16,106,883 kW	43,859,649,838 円
東京	3,495 円/kW	55,617,210 kW	152,315,961,588 円
中部	3,495 円/kW	23,759,952 kW	65,112,910,997 円
北陸	3,495 円/kW	5,494,312 kW	14,811,376,734 円
関西	3,495 円/kW	26,172,806 kW	71,813,272,884 円
中国	3,495 円/kW	7,808,417 kW	21,062,667,817 円
四国	3,495 円/kW	7,465,778 kW	20,276,409,149 円
九州	5,242 円/kW	12,106,923 kW	51,694,067,379 円

＜エリア毎のマルチプライスでの約定結果＞

エリア	約定価格	エリア毎の約定容量	エリア毎の約定総額 （経過措置控除後）
北海道	応札価格	2,418,868 kW	18,158,984,692 円
九州	応札価格	5,395,763 kW	42,310,321,236 円

2. 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果

（3）一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）

11

■ エリア別の一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）は、下記のとおり。

※「電力・ガス基本政策小委員会制度検討作業部会 第四次中間とりまとめ」（令和3年6月）に基づき、一般送配電事業者の負担をH3需要の7%相当分とし、小売電気事業者の負担を一般送配電事業者負担分と経過措置控除分を差し引いたものとして試算※1を行った。

注：四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

エリア	容量拠出金（試算）		（参考） H3需要想定※2
	一般送配電事業者	小売電気事業者	
北海道	22.6 億円	265.5 億円	497.2 万kW
東北	32.6 億円	352.4 億円	1,332.6 万kW
東京	130.1 億円	1,406.9 億円	5,319.8 万kW
中部	59.9 億円	647.4 億円	2,448.0 万kW
北陸	12.1 億円	131.2 億円	496.0 万kW
関西	66.3 億円	716.9 億円	2,711.0 万kW
中国	25.3 億円	273.2 億円	1,033.2 万kW
四国	11.9 億円	129.1 億円	488.0 万kW
九州	65.9 億円	790.8 億円	1,510.6 万kW
計	426.7 億円	4,713.4 億円	15,836.3 万kW

※1 算定方法については「＜参考＞ 容量拠出金の算定方法（p.17）」を参照。

※2 メインオークション開催前に公表される最新の供給計画における実需給年度（第5年度）のH3需要（離島除き）

2. 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果

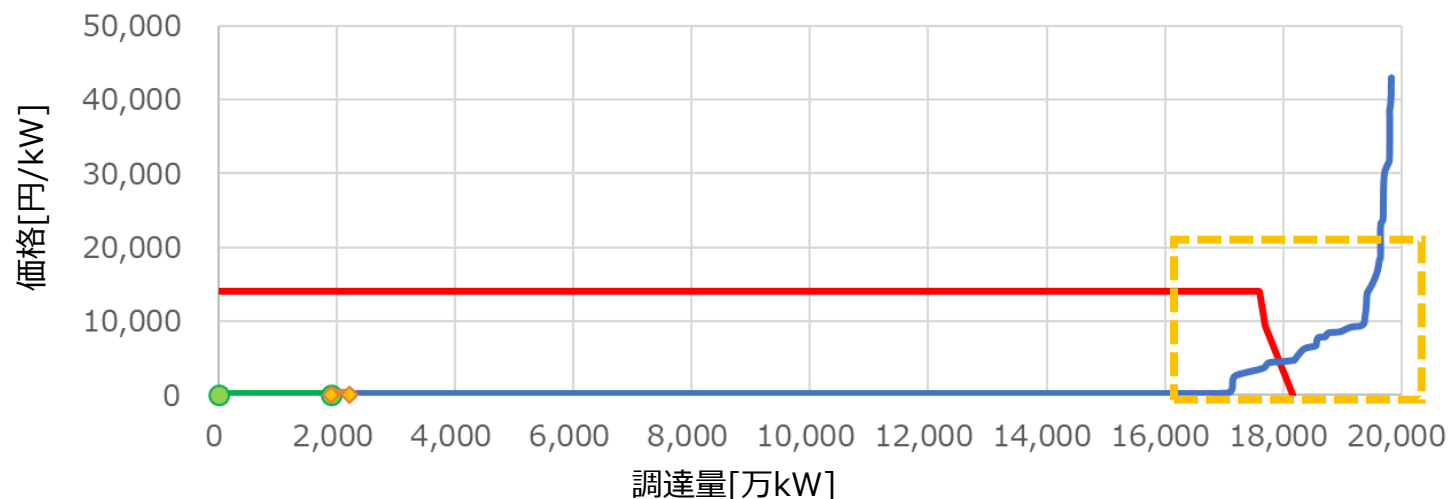
（4）需要曲線と供給曲線

12

■ 需要曲線に対する応札状況（供給曲線※1）は、下記のとおり

※1供給曲線を公表するに際して、個社情報を特定できないようにするため、スムージング処理を行った。なお、米国PJMを含め、諸外国における供給曲線の公表も、スムージング処理後の供給曲線を公表している。

<2021年度実施 容量市場メインオークションの供給曲線（スムージング処理後）>

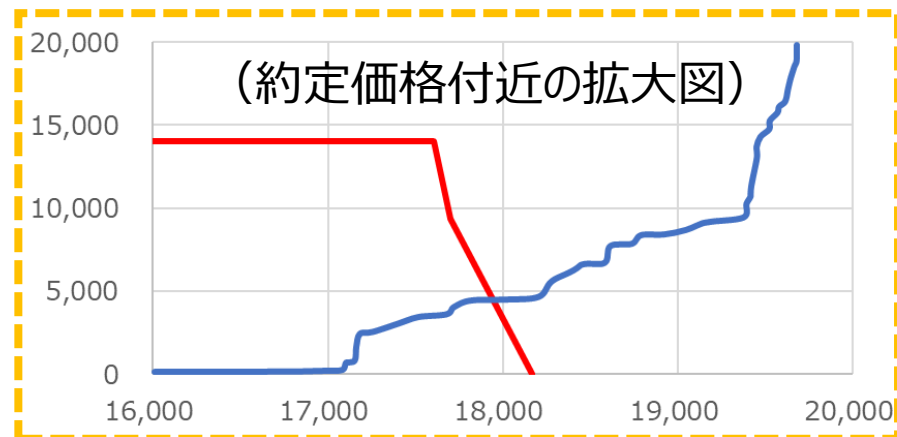


- 需要曲線
- 供給曲線※2
- FIT電源等の期待容量※3、※4
- ◆ 追加オークションで調達を予定している供給力※4

※2 発動指令電源の応札容量については、メインオークションにおける調達上限容量を超過した非落札電源の容量は除外している。

※3 応札後に織込む石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源の供給力を含む

※4 供給曲線に織込む各容量については「<参考> FIT電源等の期待容量等について（p.13）」を参照。



- FIT電源の期待容量および追加オークションで調達を予定している供給力については、需要曲線作成要領において公表している。
- 石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源については、FIT制度の適用を想定して応札しなかった電源、および応札した結果で非落札となった電源について、応札後にFIT電源等の期待容量に織り込んだ。

		期待容量／供給力
FIT電源の期待容量	太陽光、風力、水力、地熱、バイオマス	1,336万kW
	石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源の供給力 (応札後に織込む)	553万kW
追加オークションで調達を 予定している供給力	—	317万kW

第32回 容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

(応札後に織り込む供給力について)

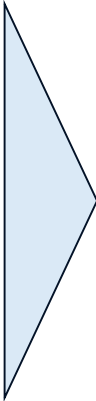
- 石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源については、当該発電設備を供給計画に計上していること（供給計画に関連した石炭混焼バイオ発電設備の事業者報告で確認がなされたもの）を前提に、以下の場合、原則として当該設備のFITおよび非FITの供給力をFIT電源等の期待容量に織り込む。
 - FIT制度の適用を想定して応札しなかった場合
 - 応札した結果、非落札となった場合

- 需要曲線と供給曲線の交点における全国の供給信頼度は0.017 kWh/kW・年となった。
- 全国の供給信頼度をもとに約定処理上の市場分断処理を行い、北海道、九州が不足エリア（全国の供給信頼度を超過）となり、北海道エリアと九州エリア以外が充足ブロックとなった。
- 不足エリアで、全国の供給信頼度を満たすまで電源の追加処理を行った結果、追加量は826万kWとなった。
- 不足エリア・充足ブロックの供給信頼度が全国の供給信頼度を満たす範囲内で、充足ブロックで電源の減少処理を行った結果、減少量は101万kWとなった。

<追加減少処理前>

エリア	供給信頼度※	市場分断
北海道	363.234	不足
東北	0.001	充足
東京	0.001	
中部	0.001	
北陸	0.001	
関西	0.001	
中国	0.001	
四国	0.001	
九州	137.555	不足

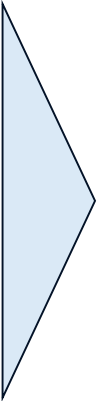
追加
処理



<追加処理後>

追加量	供給信頼度※
+ 242万kW	0.017
—	0.000
	0.000
	0.001
	0.000
	0.000
	0.000
	0.000
+ 584万kW	0.008

減少
処理



<減少処理後>

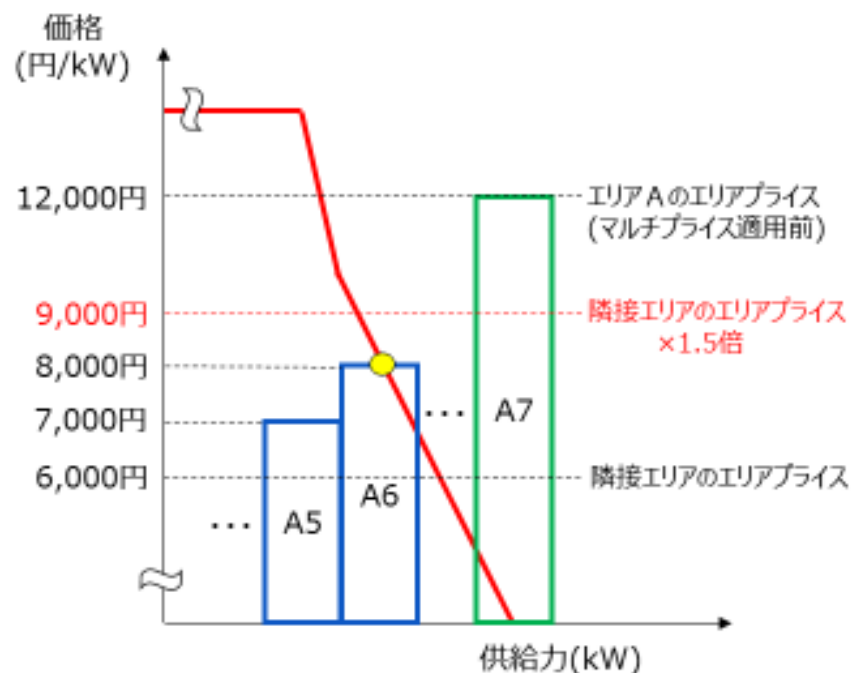
減少量	供給信頼度※
—	0.017
▲ 101万kW	0.000
	0.001
	0.001
	0.000
	0.000
	0.000
	0.000
—	0.008

※ 供給信頼度は四捨五入による表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。

第32回 容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

(参考) マルチプライス適用時の入札価格に応じた減額について

- 入札価格に応じた減額は約定処理後に適用されるため、①市場分断処理、②市場競争が限定的なエリアに対するマルチプライス適用、③入札価格に応じた減額の順に適用される。



<①市場分断後エリアプライスのイメージ>

電源	応札価格	エリアプライス
A5	7,000円	12,000円
A6	8,000円	
A7	12,000円	

<②マルチプライス適用後のイメージ>

電源	応札価格	約定価格
A5	7,000円	9,000円
A6	8,000円	
A7	12,000円	12,000円

隣接エリアのエリアプライス
×1.5倍が
Aエリアのエリアプライス

<③入札価格に応じた減額後のイメージ>

電源	応札価格	約定価格	減額後*
A5	7,000円	9,000円	7,380円
A6	8,000円		9,000円
A7	12,000円	12,000円	12,000円

9,000円×0.82
= 7,380円
を下回る応札が
減額対象

※2010年度以前に建設された電源は、さらに経過年数に応じた減額が適用される

<参考> 発動指令電源の約定処理

- 今回のオークションでは、発動指令電源の応札容量の合計が、メインオークションにおける調達上限容量※を超過し、かつ当該調達上限容量を超える点において、同一価格（0円/kW）の応札が複数存在した。
※ メインオークションにおける調達上限容量は、全国H3需要の3%
- そのため、同一価格の応札が複数存在した場合の約定処理について、これまでの整理に基づき、約定・未約定をランダムに決定した。

4. 具体的な約定処理のプロセス

18

補足2：発動指令電源の0円入札による、同一価格の札の約定処理方法

- 発動指令電源の応札容量の合計がメインオークションにおける調達上限容量を超過し、かつ当該調達上限容量を超える点において、同一価格の応札が複数存在する場合は、下記①～③の順で約定処理を行う※1・2。

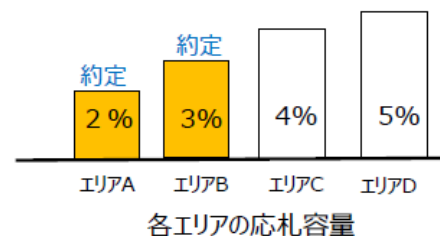
- ① エリア需要の3%を超過していないエリアは全て約定※3
- ② エリア需要の3%を超過しているエリアは、超過率が等しくなるように当該エリアへ約定可能な容量を分配※3
- ③ エリア内の約定、未約定はランダムに決定

※1: 0円以外の同一価格札を約定する場合も、同様の対応方法を行う。
 ※2: 発動指令電源の上限容量に係る入替は、全国約定処理前に行うため、追加・減少処理時に入替は発生しない。
 ※3: 市場分断が発生した場合は、ブロック単位で判断する

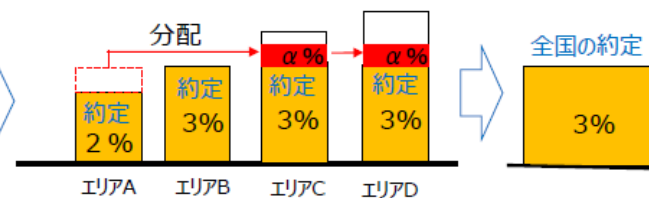
第32回 容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

<約定のイメージ>

①の手順



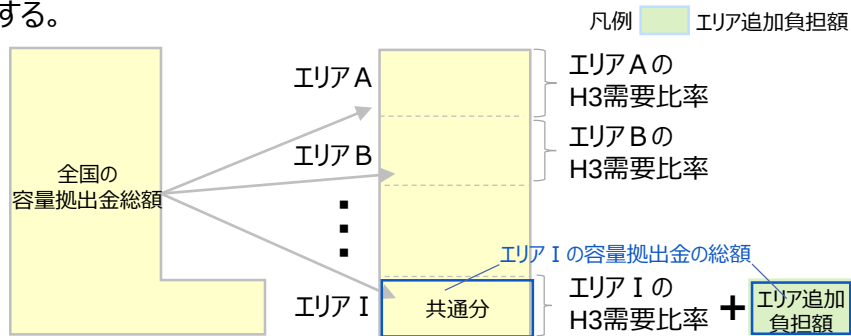
②の手順



- 市場が分断される場合における容量拠出金の請求額は、以下の手順で算定を行う。

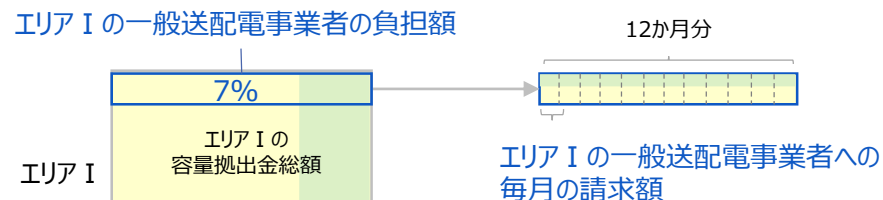
①エリア別の容量拠出金総額の算定

全国の容量拠出金の総額をエリア別のH3需要比率に応じて、各エリアに分配する。



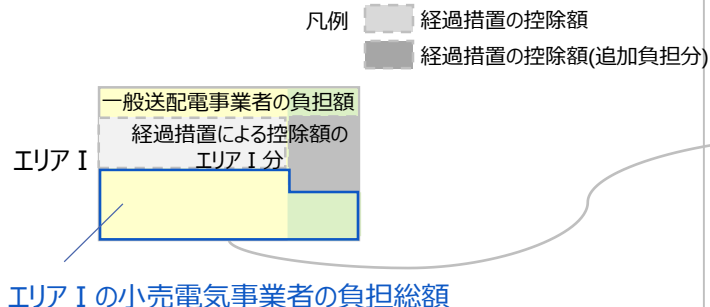
②一般送配電事業者の負担額と請求額の算定

エリアの約定価格×エリアのH3需要に7%を乗じること、エリア毎に一般送配電事業者の容量拠出金の負担額および毎月の請求額を算定する。



③小売電気事業者の負担総額の算定

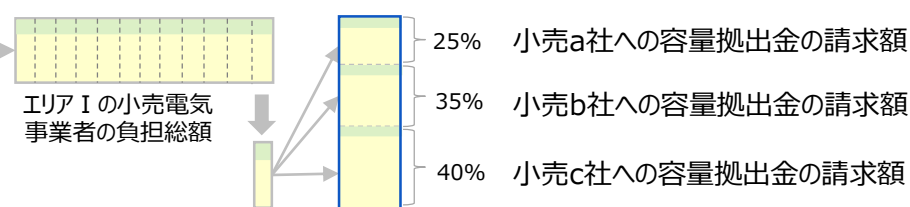
当該エリアの容量拠出金の総額から一般送配電事業者の負担額と経過措置による控除額を減算することで、エリア毎の小売電気事業者の負担総額を算定する。



④各小売電気事業者への請求額の算定

エリア毎の小売電気事業者の容量拠出金の負担総額を12等分し、小売各社の配分比率(実需給年の毎月のシェア変動を加味したもの)に応じて毎月の請求額を算定する。

エリアIに小売電気事業者がa・b・cの3社が存在し、小売各社の配分比率を25%、35%、40%とした場合



- 容量市場の在り方等に関する検討会において、市場競争の状況の検証のため、事業者の経営情報（個別電源の応札価格など）の扱いや個社情報が特定されないようにすること（※）等に留意した集計方法をとつつ、オークション結果の集計・公表を行うこととされたところ。

※ 個社情報の特定に至らないよう、原則として3者以上のデータで構成されるよう集計する。

- 2021年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2025年度）の約定結果について、現時点の集計結果に基づき、以下の項目の公表を行う。

- （1）供給信頼度
- （2）電源等の応札容量
- （3）応札容量と落札容量（落札率）
- （4）発電方式別の応札容量
- （5）落札されなかった電源の応札容量
- （6）一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）
- （7）応札価格の加重平均
- （8）応札価格の分布
- （9）応札価格一定額以上の応札容量
- （10）期待容量と応札容量の関係
- （11）卒FIT電源の期待容量と変動電源（アグリゲート）の応札容量について
- （12）調整機能あり電源の約定容量

3. オークション結果の集計・公表

(1) 供給信頼度 [1/2]

- 約定処理の結果、オークションで確保した容量における供給信頼度は下記のとおりとなった。
- 全国の供給信頼度は、0.017 kWh/kW・年となった。
- 以降では、北海道エリア・九州エリアと北海道・九州エリア以外で区分した集計も行う。

注：四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

			供給信頼度 [kWh/kW・年]
目標調達量において維持される全国の供給信頼度基準値			0.048
	供給信頼度※1 [kWh/kW・年]	想定需要	調達量※2
北海道	0.017	497 万kW	635 万kW
東北	0.000	1,333 万kW	1,973 万kW
東京	0.001	5,320 万kW	5,914 万kW
中部	0.001	2,448 万kW	2,736 万kW
北陸	0.000	496 万kW	660 万kW
関西	0.000	2,711 万kW	2,785 万kW
中国	0.000	1,033 万kW	1,219 万kW
四国	0.000	488 万kW	859 万kW
九州	0.008	1,511 万kW	1,958 万kW
合計		15,836 万kW	18,740 万kW

※1 供給信頼度は四捨五入により表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。

※2 FIT電源等の期待容量等を含む。(全国計で2,206万kW)

3. オークション結果の集計・公表
(1) 供給信頼度 [2/2]

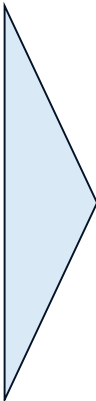
再掲

- 需要曲線と供給曲線の交点における全国の供給信頼度は0.017 kWh/kW・年となった。
- 全国の供給信頼度をもとに約定処理上の市場分断処理を行い、北海道、九州が不足エリア（全国の供給信頼度を超過）となり、北海道エリアと九州エリア以外が充足ブロックとなった。
- 不足エリアで、全国の供給信頼度を満たすまで電源の追加処理を行った結果、追加量は826万kWとなった。
- 不足エリア・充足ブロックの供給信頼度が全国の供給信頼度を満たす範囲内で、充足ブロックで電源の減少処理を行った結果、減少量は101万kWとなった。

<追加減少処理前>

エリア	供給信頼度※	市場分断
北海道	363.234	不足
東北	0.001	充足
東京	0.001	
中部	0.001	
北陸	0.001	
関西	0.001	
中国	0.001	
四国	0.001	
九州	137.555	不足

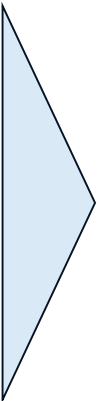
追加
処理



<追加処理後>

追加量	供給信頼度※
+ 242万kW	0.017
—	0.000
	0.000
	0.001
	0.000
	0.000
	0.000
+ 584万kW	0.008

減少
処理



<減少処理後>

減少量	供給信頼度※
—	0.017
▲ 101万kW	0.000
	0.001
	0.001
	0.000
	0.000
	0.000
—	0.008

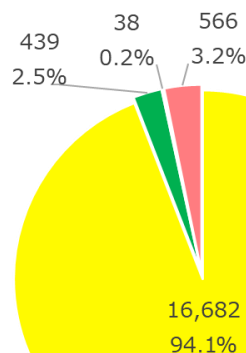
※ 供給信頼度は四捨五入による表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。

3. オークション結果の集計・公表

(2) 電源等の応札容量

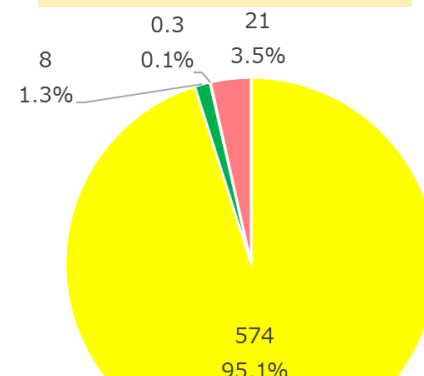
- 全国の応札容量は合計で17,725万kW、そのうち電源等の区別に、安定電源が 16,682万kW (94.1%)、変動電源 (単独) が 439万kW (2.5%)、変動電源 (アグリゲート) が 38万kW (0.2%)、発動指令電源が 566万kW (3.2%) であった。

全国

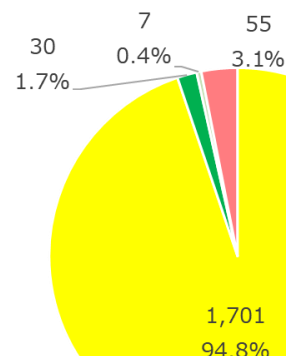


電源等の区別の応札容量
[単位：万kW]

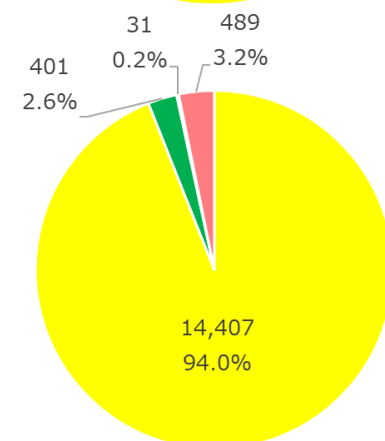
北海道エリア



九州エリア



北海道・九州エリア
以外



■ 安定電源 ■ 変動電源 (単独) ■ 変動電源 (アグリ) ■ 発動指令電源

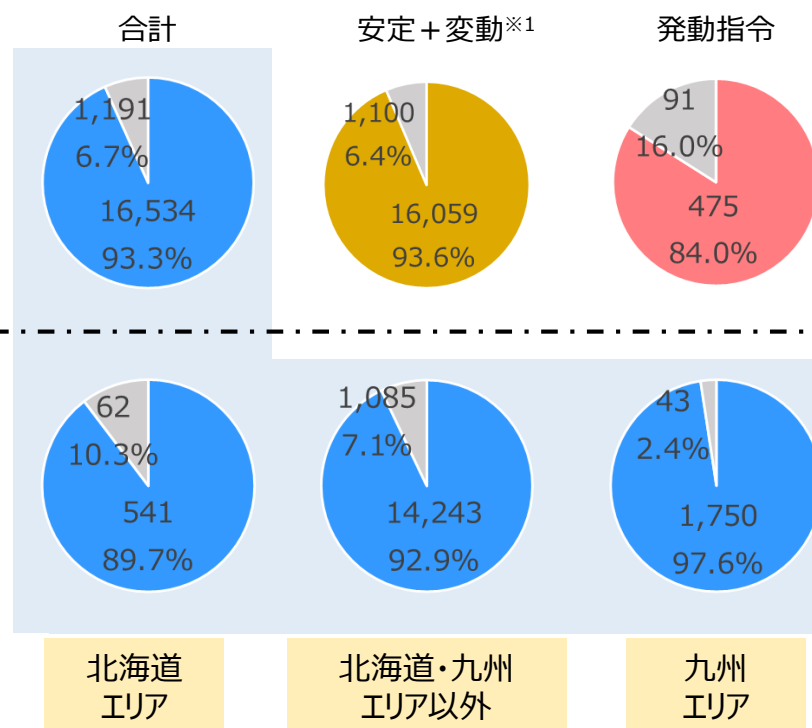
3. オークション結果の集計・公表

(3) 応札容量と落札容量（落札率）

- 全国の電源等の区分別の落札率は、安定電源、変動電源（単独）、変動電源（アグリゲート）を合わせて93.6%、発動指令電源が84.0%であった。また、全体の落札率は、93.3%であった。
- 北海道エリア、九州エリア、北海道・九州エリア以外における、落札率は下記のとおり。

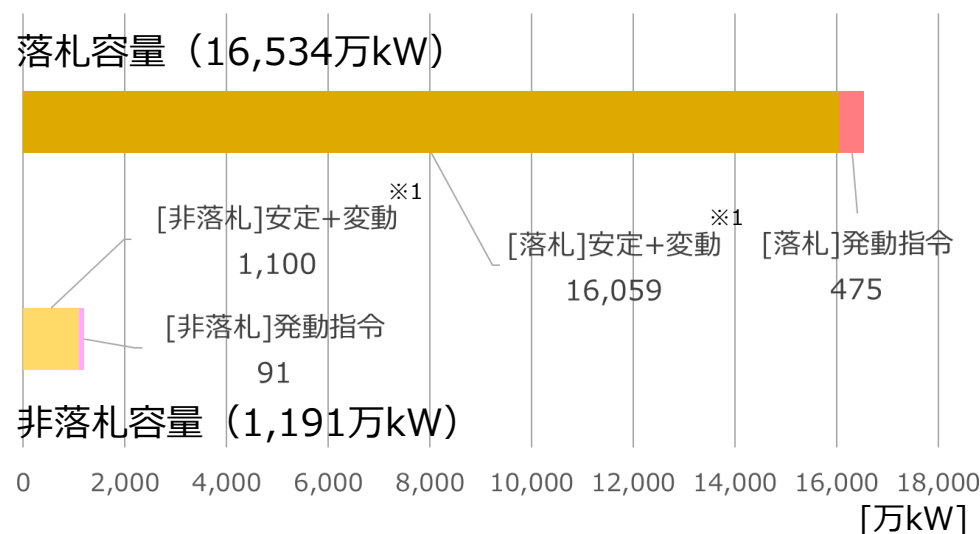
電源等の区分別の落札率

[単位：万kW、%]



電源等の区分別の落札容量

[単位：万kW、%]



※1 3者未満のデータとなるため、安定電源、変動電源（単独）、変動電源（アグリゲート）を合わせて、「安定 + 変動」として記載している。

※2 電源等の区分別の結果は、3者未満のデータとなるため記載しない。

3. オークション結果の集計・公表

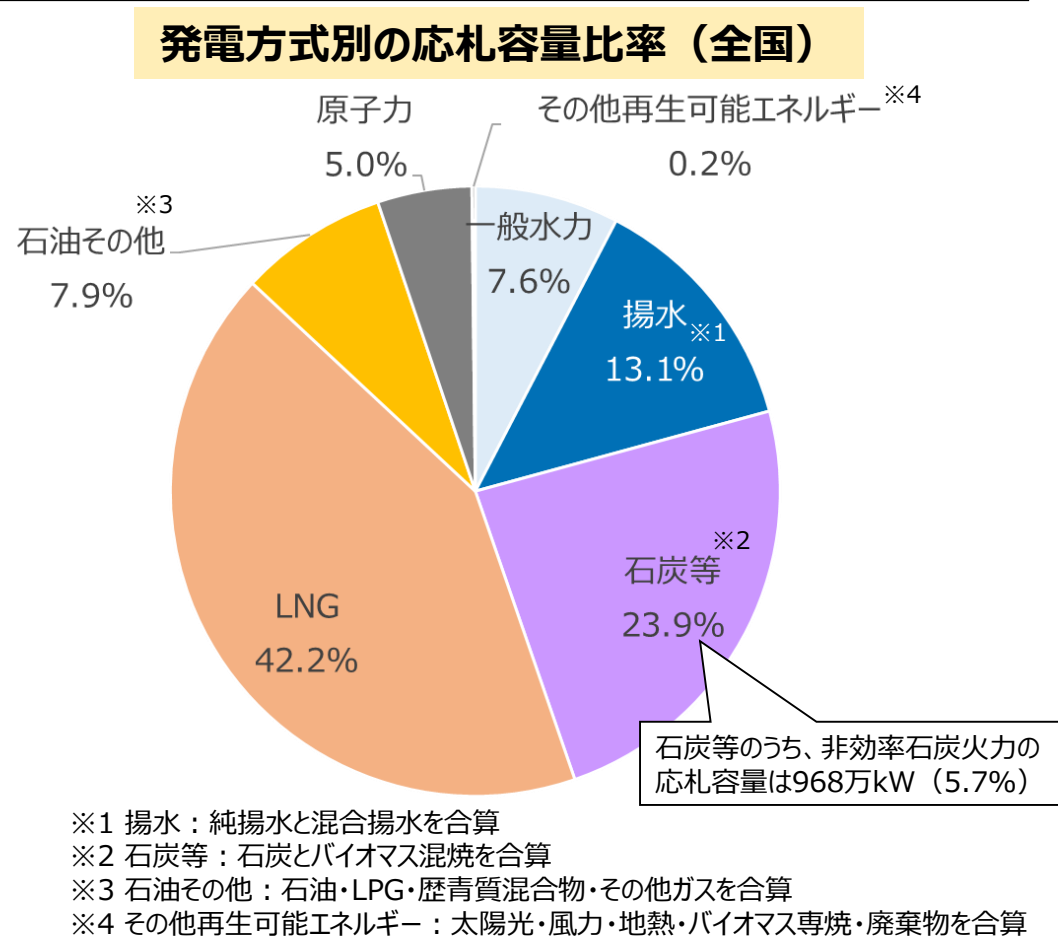
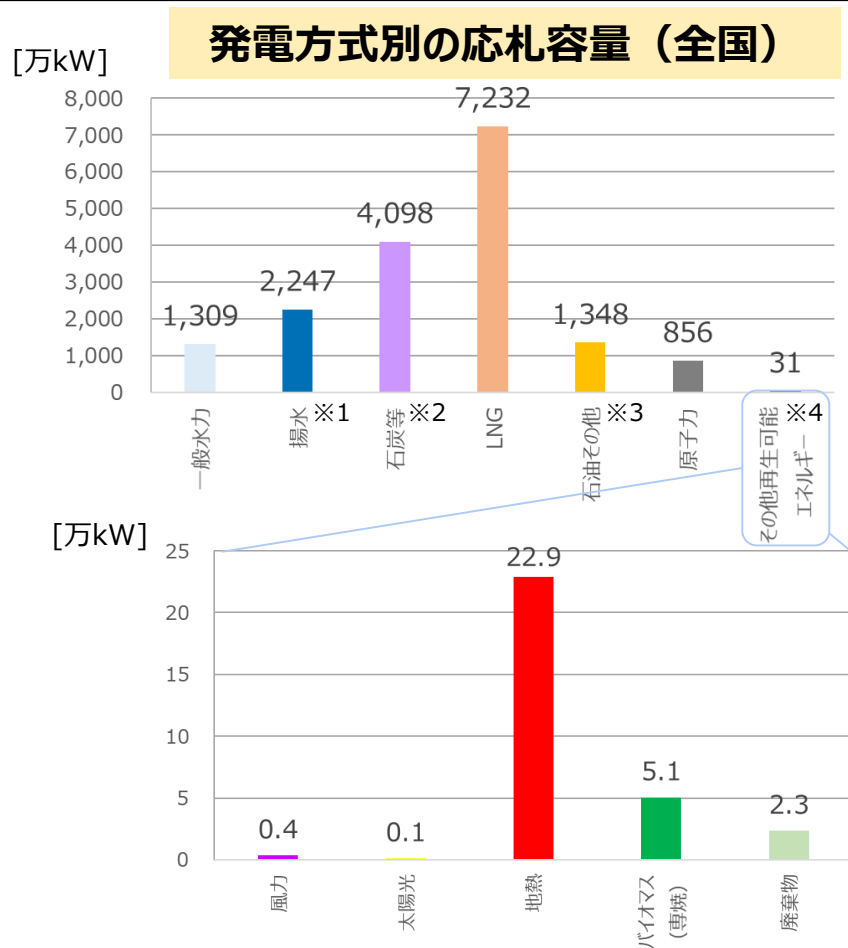
(4) 発電方式別の応札容量

23

- 全国の発電方式別の応札容量※とその比率は、下記のとおり。

※ 電源等の区分のうち、安定電源と変動電源（単独）のみの発電別方式の応札容量とその比率を示している。

- 一般水力は 1,309万kW（7.6%）、揚水は 2,247万kW（13.1%）、石炭等は 4,098万kW（23.9%）、LNGは 7,232万kW（42.2%）、石油その他は 1,348万kW（7.9%）、原子力は 856万kW（5.0%）、その他再生可能エネルギーは 31万kW（0.2%）であった。

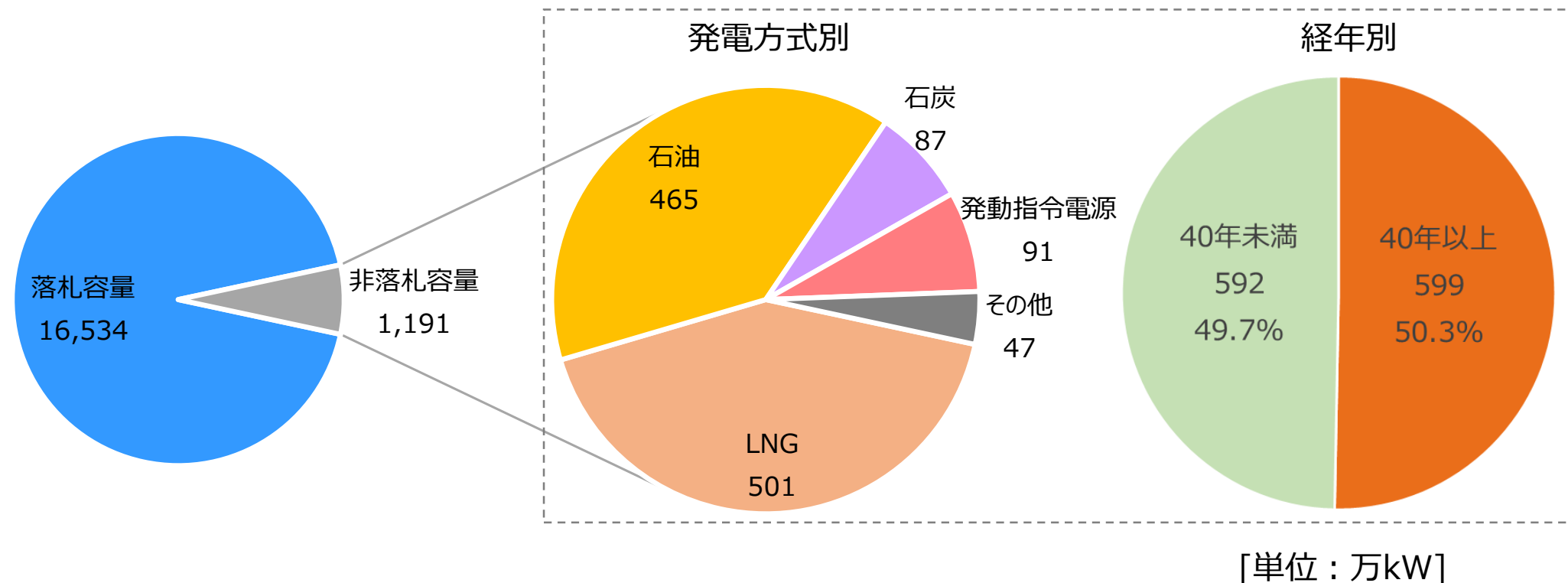


3. オークション結果の集計・公表

(5) 落札されなかった電源の応札容量

- 落札されなかった電源の応札容量は1,191万kWであった。そのうち、発電方式別では石油・石炭・LNGの火力が88.4%を占めた。また、経年40年※以上の電源の割合は50.3%であった。

※経年は実需給年度（2025年度）を起点に算定



3. オークション結果の集計・公表

再掲

25

(6) 一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）

■ エリア別の一般送配電事業者・小売電気事業者が負担する容量拠出金（試算）は、下記のとおり。

※「電力・ガス基本政策小委員会制度検討作業部会 第四次中間とりまとめ」（令和3年6月）に基づき、一般送配電事業者の負担をH3需要の7%相当分とし、小売電気事業者の負担を一般送配電事業者負担分と経過措置控除分を差し引いたものとして試算※1を行った。

注：四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

エリア	容量拠出金（試算）		（参考） H3需要想定※2
	一般送配電事業者	小売電気事業者	
北海道	22.6 億円	265.5 億円	497.2 万kW
東北	32.6 億円	352.4 億円	1,332.6 万kW
東京	130.1 億円	1,406.9 億円	5,319.8 万kW
中部	59.9 億円	647.4 億円	2,448.0 万kW
北陸	12.1 億円	131.2 億円	496.0 万kW
関西	66.3 億円	716.9 億円	2,711.0 万kW
中国	25.3 億円	273.2 億円	1,033.2 万kW
四国	11.9 億円	129.1 億円	488.0 万kW
九州	65.9 億円	790.8 億円	1,510.6 万kW
計	426.7 億円	4,713.4 億円	15,836.3 万kW

※1 算定方法については「＜参考＞容量拠出金の算定方法（p.17）」を参照。

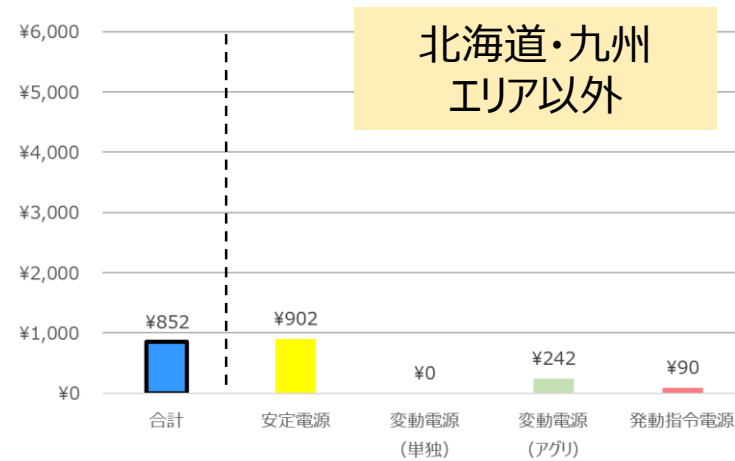
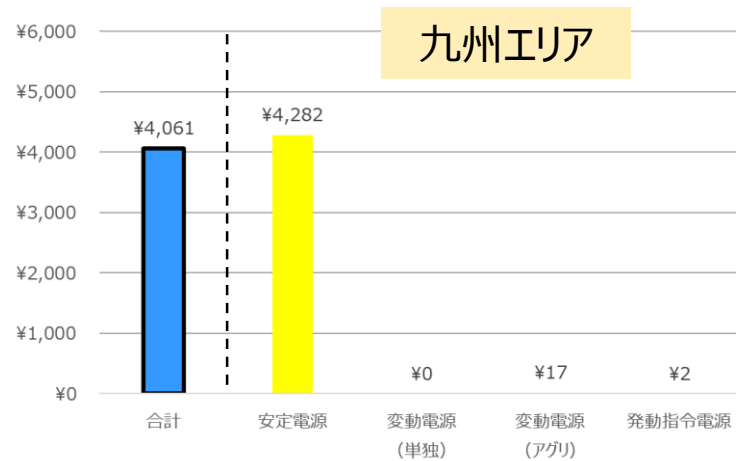
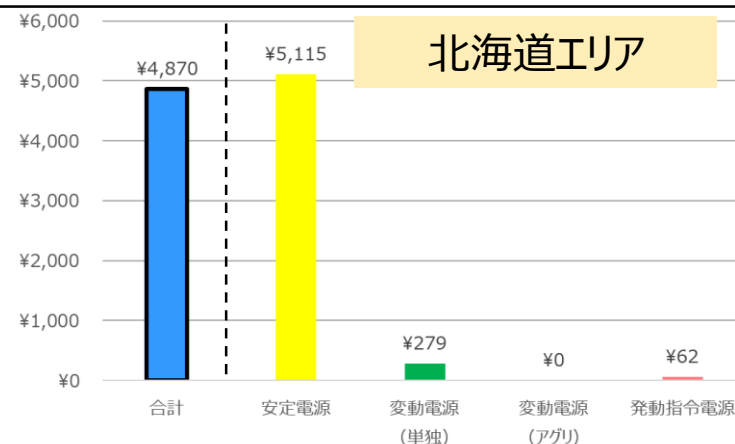
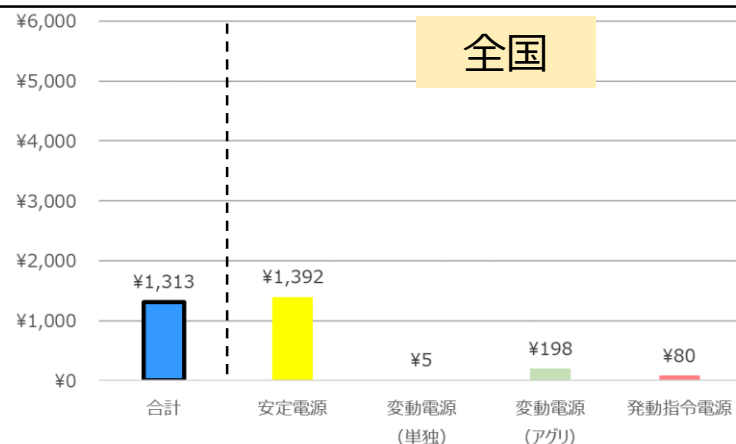
※2 メインオークション開催前に公表される最新の供給計画における実需給年度（第5年度）のH3需要（離島除き）

3. オークション結果の集計・公表

(7) 応札価格の加重平均

- 全国の応札価格の加重平均は、1,313円/kWであった。電源等の区分別では、安定電源が1,392円/kW、変動電源（単独）が5円/kW、変動電源（アグリゲート）が198円/kW、発動指令電源が80円/kWであった。
- 北海道・九州エリア以外の応札価格加重平均は852円/kW、北海道エリアでは4,870円/kW、九州エリアでは4,061円/kWであった。

応札価格 (加重平均) [単位：円/kW]

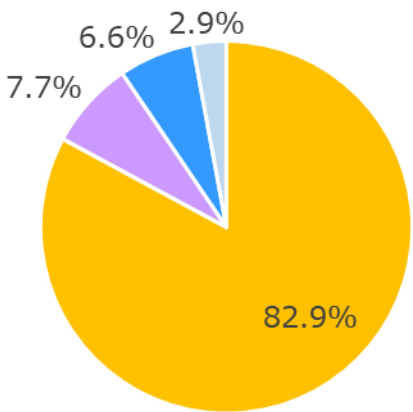


3. オークション結果の集計・公表
(8) 応札価格の分布

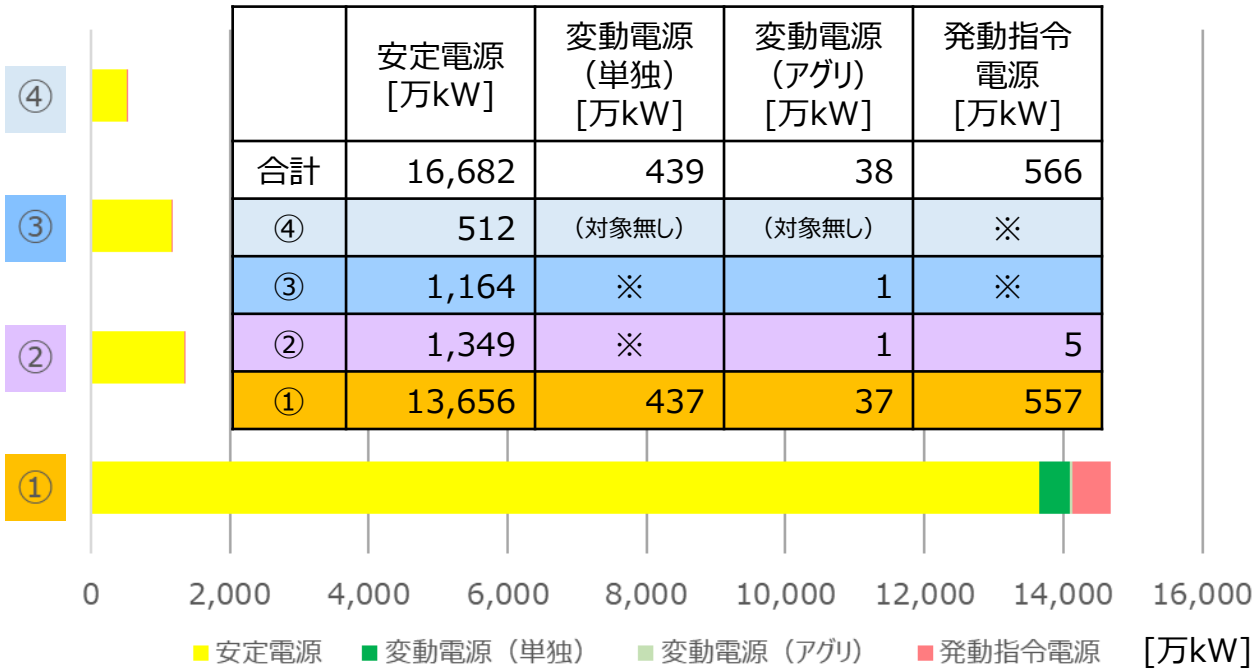
- 応札価格を、①0円、②～Net CONEの50%以下、③～Net CONE以下、④Net CONE超、の4つの区分にした、応札価格の分布は下記のとおり。
- ①0円は82.9%、②～Net CONEの50%以下は7.7%、③～Net CONE以下は6.6%、④Net CONE超は2.9%であった。
- なお、変動電源では99%以上、発動指令電源では98%以上の応札価格が0円/kWだった。

注：四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

応札価格の分布



電源等の区分別の分布



※ 3者未満のデータとなるため記載しない。

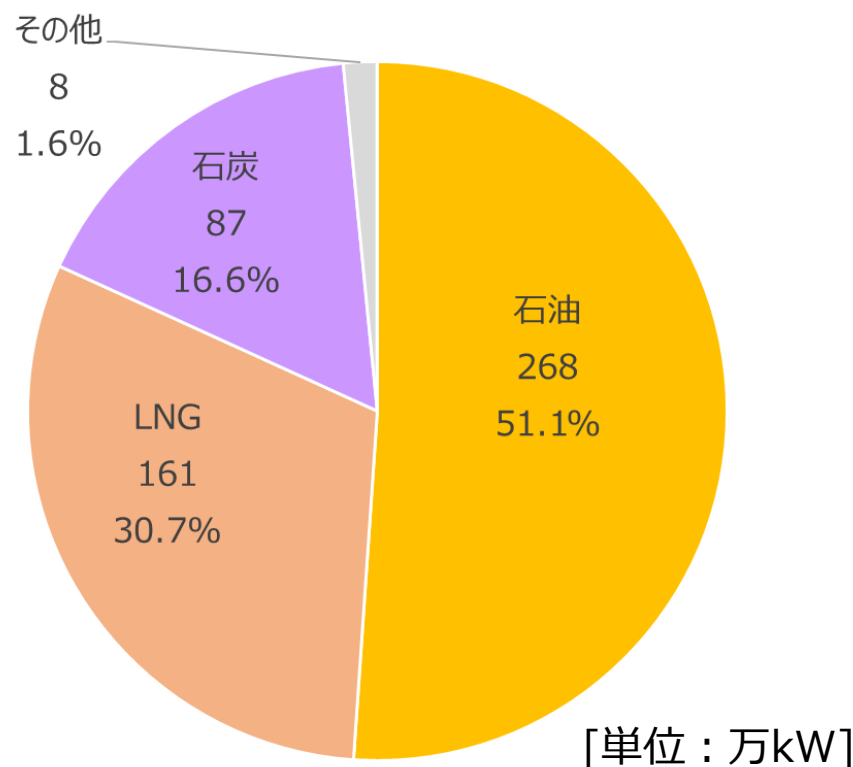
3. オークション結果の集計・公表

(9) 応札価格一定額以上の応札容量

28

- 応札価格が、9,372円/kW（NetCONE）以上の電源等の応札容量は、下記のとおり。
- 応札価格9,372円/kW以上の応札容量は524万kWであった。発電方式別では、石油・LNG・石炭が98.4%を占めた。

応札価格一定額以上の応札容量（発電方式別）



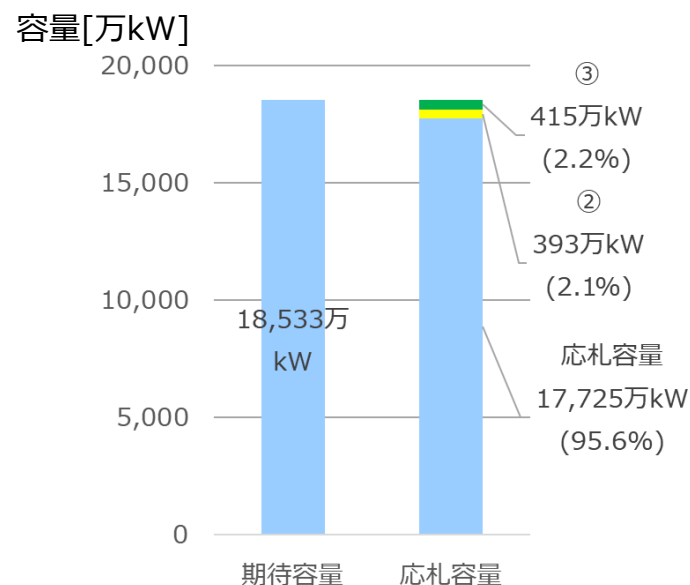
3. オークション結果の集計・公表

(10) 期待容量と応札容量の関係

29

- 容量市場では、登録した期待容量よりも小さい容量で応札することや、期待容量は登録したものの、応札しないことが認められている。そのため、期待容量が登録された各電源の応札及びその容量は以下のいずれかとなる。
 - ①登録した期待容量と同じ容量で応札した場合
 - ②登録した期待容量よりも小さい容量で応札した場合
 - ③期待容量は登録したものの、応札しなかった場合
- 上記②・③の件数と減少量は下記のとおりであり、「アグリゲートして応札する事業者が、期待容量登録を応札容量より多く登録したケース」、「FIT混焼をしている電源が、期待容量を登録してから応札判断を直前に行ったケース」、「未稼働原子力について期待容量のみ登録したケース」などがあつた。

	件数	減少量
②登録した期待容量よりも小さい容量で応札	約200件	393万kW
③期待容量は登録したものの、応札しなかった	約100件	415万kW



3. オークション結果の集計・公表

30

(11) 卒FIT電源の期待容量と変動電源（アグリゲート）の応札容量について

- FIT電源等の期待容量の算定では、FIT買取期間が終了した容量分は期待容量から控除しているところ、卒FIT（2024年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量と、変動電源（アグリゲート）の応札容量は、下記のとおり。

	期待容量／応札容量
卒FIT（2024年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量	76万kW
変動電源（アグリゲート）の応札容量	38万kW

第32回 容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

3. 具体的な約定処理のプロセス

STEP1:約定処理準備（FIT電源等の期待容量について）

5

- FIT電源は容量市場へ参加することはできないものの、一定の期待容量を有しており、調達量に含めて供給信頼度評価を行うため、FIT電源等の期待容量を算定する必要がある。
- FIT電源の実需給年度の導入容量については、最新の供給計画（2021年度供給計画の第5年度）や2020年度末時点で確認が可能なFIT電源の導入容量をもとに算定する。
- 具体的な算定は、以下手順で実施する。
 - 太陽光、風力については、最新の供給計画の設備量想定および2020年度末時点で確認が可能なFIT電源の導入容量をもとに算定する（ただし、FIT買取期間が終了した容量分は控除する）
 - 水力、地熱、バイオマスについては、2020年度末時点で確認が可能なFIT電源の導入容量をもとに算定する（ただし、FIT買取期間が終了した容量分は控除する）

3. オークション結果の集計・公表

(12) 調整機能あり電源の約定容量

- 調整機能あり電源の約定容量は下記のとおり。
- なお、調整機能ありの非落札電源の応札容量の総量は1,087万kWだった。

	調整機能あり 電源の約定容量	(参考) 調達量※		
		(内) LNG	(内) 揚水	
全国	12,817 万kW	6,200 万kW	2,204 万kW	18,740 万kW
北海道	459 万kW	54 万kW	74 万kW	635 万kW
東北	1,305 万kW	656 万kW	0 万kW	1,973 万kW
東京	4,596 万kW	2,620 万kW	933 万kW	5,914 万kW
中部	2,142 万kW	1,351 万kW	371 万kW	2,736 万kW
北陸	422 万kW	88 万kW	11 万kW	660 万kW
関西	1,756 万kW	754 万kW	372 万kW	2,785 万kW
中国	670 万kW	244 万kW	181 万kW	1,219 万kW
四国	558 万kW	86 万kW	63 万kW	859 万kW
九州	910 万kW	347 万kW	198 万kW	1,958 万kW

※ FIT電源等の期待容量等を含む。(全国計で2,206万kW)

<各種資料等参照先>

- ・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>

- ・容量市場説明会資料・動画

https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou_setsumeikai.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>

- ・容量市場に関するお知らせ等

<https://www.occto.or.jp/market-board/market/index.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

<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）

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1	電源開発株式会社	5151	1,888,000
2	電源開発株式会社	5112	992,000
3	電源開発株式会社	5113	992,000
4	電源開発株式会社	5118	940,000
5	電源開発株式会社	5133	879,637
6	電源開発株式会社	5140	832,512
7	電源開発株式会社	5117	650,000
8	電源開発株式会社	5121	643,387
9	電源開発株式会社	5152	565,000
10	電源開発株式会社	5153	565,000
11	電源開発株式会社	5143	520,944
12	電源開発株式会社	5141	499,507
13	電源開発株式会社	5138	476,795
14	電源開発株式会社	5150	468,000
15	電源開発株式会社	5142	428,537
16	電源開発株式会社	5145	362,524
17	電源開発株式会社	5157	242,514
18	電源開発株式会社	5166	217,982
19	電源開発株式会社	5164	192,947
20	電源開発株式会社	5137	180,971
21	電源開発株式会社	5134	170,409
22	電源開発株式会社	5123	169,993
23	電源開発株式会社	5158	105,954
24	電源開発株式会社	5148	98,303
25	電源開発株式会社	5156	94,624
26	電源開発株式会社	5144	91,816
27	電源開発株式会社	5125	90,899
28	電源開発株式会社	5159	81,836
29	電源開発株式会社	5132	76,929
30	電源開発株式会社	5160	73,020
31	電源開発株式会社	5119	71,956
32	電源開発株式会社	5115	64,870
33	電源開発株式会社	5165	59,082
34	電源開発株式会社	5161	57,884
35	電源開発株式会社	5116	54,757
36	電源開発株式会社	5169	53,892
37	電源開発株式会社	5122	47,156
38	電源開発株式会社	5126	47,106
39	電源開発株式会社	5146	41,916
40	電源開発株式会社	5114	39,920

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
41	電源開発株式会社	5124	38,922
42	電源開発株式会社	5127	38,107
43	電源開発株式会社	5136	37,924
44	電源開発株式会社	5154	36,136
45	電源開発株式会社	5167	32,601
46	電源開発株式会社	5135	31,936
47	電源開発株式会社	5147	31,936
48	電源開発株式会社	5162	29,940
49	電源開発株式会社	5129	28,044
50	電源開発株式会社	5128	27,345
51	電源開発株式会社	5155	26,946
52	電源開発株式会社	5120	24,950
53	電源開発株式会社	5130	24,118
54	電源開発株式会社	5163	21,257
55	電源開発株式会社	5149	19,960
56	電源開発株式会社	5556	10,971
57	電源開発株式会社	5553	10,768
58	電源開発株式会社	5168	10,576
59	電源開発株式会社	5558	6,758
60	電源開発株式会社	5554	5,346
61	電源開発株式会社	5555	4,388
62	電源開発株式会社	5131	4,125
63	電源開発株式会社	5557	3,511
64	電源開発株式会社	5139	2,384
65	ENEOS株式会社	5171	405,555
66	ENEOS株式会社	5175	313,417
67	ENEOS株式会社	5178	118,667
68	ENEOS株式会社	5177	108,167
69	ENEOS株式会社	5173	90,583
70	ENEOS株式会社	5176	54,333
71	ENEOS株式会社	5172	36,100
72	ENEOS株式会社	5174	6,500
73	Iサ-ブ 株式会社	4415	12,750
74	Iサ-ブ 株式会社	4416	8,500
75	日本テノ株式会社	4508	98,000
76	日本テノ株式会社	4509	96,000
77	日本テノ株式会社	4510	9,000
78	JST石油株式会社	4507	180,000
79	株式会社V-Power	4722	9,100
80	ア-バンエナジ-株式会社	4736	30,000

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
81	ア-バ-ンIナジ-株式会社	4737	12,000
82	ア-バ-ンIナジ-株式会社	4742	10,000
83	ア-バ-ンIナジ-株式会社	4741	3,000
84	ア-バ-ンIナジ-株式会社	4743	2,019
85	ア-バ-ンIナジ-株式会社	4738	2,000
86	ア-バ-ンIナジ-株式会社	4739	1,000
87	北海道瓦斯株式会社	4419	87,563
88	北海道瓦斯株式会社	4418	14,600
89	株式会社I初キ`ア`リリ-ジョン`アント``サ-ビ`s	4721	55,000
90	静岡ガス&パワ-	4709	15,332
91	静岡ガス&パワ-	4711	9,000
92	静岡ガス&パワ-	4710	1,000
93	北海道電力株式会社	5371	661,000
94	北海道電力株式会社	5372	553,417
95	北海道電力株式会社	5369	538,333
96	北海道電力株式会社	5400	367,191
97	北海道電力株式会社	5368	332,250
98	北海道電力株式会社	5363	319,625
99	北海道電力株式会社	5367	319,625
100	北海道電力株式会社	5373	314,667
101	北海道電力株式会社	5370	243,000
102	北海道電力株式会社	5364	237,250
103	北海道電力株式会社	5402	193,859
104	北海道電力株式会社	5399	181,919
105	北海道電力株式会社	5366	137,667
106	北海道電力株式会社	5403	50,431
107	北海道電力株式会社	4895	34,000
108	北海道電力株式会社	5391	27,583
109	北海道電力株式会社	5379	25,115
110	北海道電力株式会社	5401	24,144
111	北海道電力株式会社	5394	22,599
112	北海道電力株式会社	5387	21,292
113	北海道電力株式会社	5388	19,986
114	北海道電力株式会社	5384	19,357
115	北海道電力株式会社	5365	15,879
116	北海道電力株式会社	5380	14,518
117	北海道電力株式会社	5383	13,792
118	北海道電力株式会社	5386	12,388
119	北海道電力株式会社	5392	12,340
120	北海道電力株式会社	5390	10,162

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
121	北海道電力株式会社	5393	9,678
122	北海道電力株式会社	5378	9,678
123	北海道電力株式会社	5377	7,646
124	北海道電力株式会社	5389	7,259
125	北海道電力株式会社	5398	6,920
126	北海道電力株式会社	5395	6,533
127	北海道電力株式会社	5355	6,000
128	北海道電力株式会社	5356	5,218
129	北海道電力株式会社	5397	5,033
130	北海道電力株式会社	5357	5,000
131	北海道電力株式会社	5382	4,936
132	北海道電力株式会社	5385	4,839
133	北海道電力株式会社	5360	4,348
134	北海道電力株式会社	5359	4,348
135	北海道電力株式会社	5396	3,533
136	北海道電力株式会社	5381	3,436
137	北海道電力株式会社	5376	3,387
138	北海道電力株式会社	5107	3,208
139	北海道電力株式会社	5354	2,478
140	北海道電力株式会社	5353	2,435
141	北海道電力株式会社	5361	1,839
142	北海道電力株式会社	5358	1,696
143	東北電力株式会社	6144	1,672,250
144	東北電力株式会社	6121	1,138,167
145	東北電力株式会社	6133	1,003,417
146	東北電力株式会社	6146	948,000
147	東北電力株式会社	6147	946,000
148	東北電力株式会社	6128	579,000
149	東北電力株式会社	6142	569,000
150	東北電力株式会社	6140	565,000
151	東北電力株式会社	6141	565,000
152	東北電力株式会社	6134	546,250
153	東北電力株式会社	6122	448,767
154	東北電力株式会社	4899	70,000
155	東北電力株式会社	4896	52,400
156	東北電力株式会社	6016	51,748
157	東北電力株式会社	6104	42,940
158	東北電力株式会社	6103	41,288
159	東北電力株式会社	6108	41,288
160	東北電力株式会社	6044	35,177

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
161	東北電力株式会社	6101	34,021
162	東北電力株式会社	6092	33,196
163	東北電力株式会社	6076	31,434
164	東北電力株式会社	6099	31,379
165	東北電力株式会社	6145	30,537
166	東北電力株式会社	6073	30,278
167	東北電力株式会社	6127	30,100
168	東北電力株式会社	6031	29,838
169	東北電力株式会社	5103	29,574
170	東北電力株式会社	6111	29,507
171	東北電力株式会社	6045	28,626
172	東北電力株式会社	6047	28,406
173	東北電力株式会社	6028	25,268
174	東北電力株式会社	6126	22,633
175	東北電力株式会社	6075	21,360
176	東北電力株式会社	6100	21,195
177	東北電力株式会社	6137	19,000
178	東北電力株式会社	6136	18,700
179	東北電力株式会社	6123	18,175
180	東北電力株式会社	6125	17,958
181	東北電力株式会社	6084	15,855
182	東北電力株式会社	6064	14,588
183	東北電力株式会社	6072	12,607
184	東北電力株式会社	6066	11,561
185	東北電力株式会社	6082	11,175
186	東北電力株式会社	6048	11,010
187	東北電力株式会社	6001	10,680
188	東北電力株式会社	6105	10,294
189	東北電力株式会社	6124	9,983
190	東北電力株式会社	6130	9,500
191	東北電力株式会社	6056	9,414
192	東北電力株式会社	6007	9,359
193	東北電力株式会社	6078	8,643
194	東北電力株式会社	6041	8,478
195	東北電力株式会社	6091	7,872
196	東北電力株式会社	6106	7,872
197	東北電力株式会社	6063	7,432
198	東北電力株式会社	6074	7,432
199	東北電力株式会社	6069	7,267
200	東北電力株式会社	6017	7,267

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
201	東北電力株式会社	6113	6,826
202	東北電力株式会社	6109	6,606
203	東北電力株式会社	6062	6,276
204	東北電力株式会社	6049	6,166
205	東北電力株式会社	6097	6,111
206	東北電力株式会社	6114	6,056
207	東北電力株式会社	6071	5,890
208	東北電力株式会社	6131	5,800
209	東北電力株式会社	6022	5,780
210	東北電力株式会社	6011	5,780
211	東北電力株式会社	6093	5,400
212	東北電力株式会社	6023	5,010
213	東北電力株式会社	6020	4,844
214	東北電力株式会社	6110	4,844
215	東北電力株式会社	6054	4,789
216	東北電力株式会社	6085	4,679
217	東北電力株式会社	6033	4,514
218	東北電力株式会社	6058	3,964
219	東北電力株式会社	6102	3,909
220	東北電力株式会社	6065	3,909
221	東北電力株式会社	6087	3,909
222	東北電力株式会社	6068	3,854
223	東北電力株式会社	6026	3,854
224	東北電力株式会社	6008	3,799
225	東北電力株式会社	6051	3,633
226	東北電力株式会社	6083	3,358
227	東北電力株式会社	6043	3,303
228	東北電力株式会社	6046	3,276
229	東北電力株式会社	6039	3,193
230	東北電力株式会社	6025	3,193
231	東北電力株式会社	6095	3,083
232	東北電力株式会社	6005	3,028
233	東北電力株式会社	6042	2,973
234	東北電力株式会社	6055	2,918
235	東北電力株式会社	6067	2,863
236	東北電力株式会社	6040	2,808
237	東北電力株式会社	6012	2,808
238	東北電力株式会社	6013	2,753
239	東北電力株式会社	6050	2,753
240	東北電力株式会社	6080	2,753

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
241	東北電力株式会社	6077	2,477
242	東北電力株式会社	6098	2,367
243	東北電力株式会社	6135	2,340
244	東北電力株式会社	6070	2,312
245	東北電力株式会社	6030	2,202
246	東北電力株式会社	6009	2,202
247	東北電力株式会社	6079	2,037
248	東北電力株式会社	6089	1,982
249	東北電力株式会社	6010	1,927
250	東北電力株式会社	6003	1,817
251	東北電力株式会社	6061	1,817
252	東北電力株式会社	6081	1,762
253	東北電力株式会社	6004	1,707
254	東北電力株式会社	6024	1,707
255	東北電力株式会社	6060	1,707
256	東北電力株式会社	6052	1,652
257	東北電力株式会社	6116	1,652
258	東北電力株式会社	6032	1,652
259	東北電力株式会社	6053	1,652
260	東北電力株式会社	6035	1,607
261	東北電力株式会社	6036	1,596
262	東北電力株式会社	6034	1,541
263	東北電力株式会社	6006	1,486
264	東北電力株式会社	6002	1,459
265	東北電力株式会社	6118	1,431
266	東北電力株式会社	6027	1,431
267	東北電力株式会社	6057	1,382
268	東北電力株式会社	6018	1,376
269	東北電力株式会社	6021	1,371
270	東北電力株式会社	6037	1,321
271	東北電力株式会社	6090	1,310
272	東北電力株式会社	6086	1,266
273	東北電力株式会社	6015	1,266
274	東北電力株式会社	6038	1,211
275	東北電力株式会社	6088	1,211
276	東北電力株式会社	6107	1,156
277	東北電力株式会社	6014	1,156
278	東北電力株式会社	6029	1,101
279	東北電力株式会社	6115	1,101
280	東北電力株式会社	6117	1,046

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
281	東北電力株式会社	6059	1,046
282	東北電力株式会社	6112	1,024
283	東北電力株式会社	6019	1,018
284	東北電力株式会社	6096	1,015
285	東北電力株式会社	6094	1,007
286	東京電力エナジーパートナー株式会社	4975	150,000
287	東京電力エナジーパートナー株式会社	4976	150,000
288	東京電力エナジーパートナー株式会社	4957	150,000
289	東京電力エナジーパートナー株式会社	4958	150,000
290	東京電力エナジーパートナー株式会社	5101	56,714
291	東京電力エナジーパートナー株式会社	4940	34,800
292	東京電力エナジーパートナー株式会社	4953	27,000
293	東京電力エナジーパートナー株式会社	4943	25,000
294	東京電力エナジーパートナー株式会社	4971	20,000
295	東京電力エナジーパートナー株式会社	4972	20,000
296	東京電力エナジーパートナー株式会社	4932	20,000
297	東京電力エナジーパートナー株式会社	4935	17,500
298	東京電力エナジーパートナー株式会社	4968	17,300
299	東京電力エナジーパートナー株式会社	4960	15,000
300	東京電力エナジーパートナー株式会社	4944	15,000
301	東京電力エナジーパートナー株式会社	4966	10,000
302	東京電力エナジーパートナー株式会社	4965	10,000
303	東京電力エナジーパートナー株式会社	4961	10,000
304	東京電力エナジーパートナー株式会社	4926	10,000
305	東京電力エナジーパートナー株式会社	4949	10,000
306	東京電力エナジーパートナー株式会社	4948	10,000
307	東京電力エナジーパートナー株式会社	4963	7,400
308	東京電力エナジーパートナー株式会社	4974	7,000
309	東京電力エナジーパートナー株式会社	4946	7,000
310	東京電力エナジーパートナー株式会社	4962	5,000
311	東京電力エナジーパートナー株式会社	4933	5,000
312	東京電力エナジーパートナー株式会社	4934	5,000
313	東京電力エナジーパートナー株式会社	4945	5,000
314	東京電力エナジーパートナー株式会社	4967	3,000
315	東京電力エナジーパートナー株式会社	4930	2,500
316	北陸電力株式会社	5946	661,000
317	北陸電力株式会社	5942	485,000
318	北陸電力株式会社	5947	472,000
319	北陸電力株式会社	5945	471,000
320	北陸電力株式会社	5943	391,333

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
321	北陸電力株式会社	5900	259,163
322	北陸電力株式会社	5940	238,000
323	北陸電力株式会社	5944	235,000
324	北陸電力株式会社	5938	187,000
325	北陸電力株式会社	5939	187,000
326	北陸電力株式会社	5901	122,910
327	北陸電力株式会社	5898	117,877
328	北陸電力株式会社	5896	89,390
329	北陸電力株式会社	5899	73,830
330	北陸電力株式会社	4987	70,000
331	北陸電力株式会社	5912	65,195
332	北陸電力株式会社	5895	49,370
333	北陸電力株式会社	5913	39,758
334	北陸電力株式会社	5925	34,952
335	北陸電力株式会社	5914	33,953
336	北陸電力株式会社	5922	33,945
337	北陸電力株式会社	5905	33,490
338	北陸電力株式会社	5897	30,230
339	北陸電力株式会社	5923	28,137
340	北陸電力株式会社	5916	26,694
341	北陸電力株式会社	5921	26,057
342	北陸電力株式会社	5902	25,950
343	北陸電力株式会社	5903	19,950
344	北陸電力株式会社	5924	18,749
345	北陸電力株式会社	5108	17,699
346	北陸電力株式会社	5863	16,814
347	北陸電力株式会社	5906	14,966
348	北陸電力株式会社	5894	14,384
349	北陸電力株式会社	5859	13,950
350	北陸電力株式会社	5935	12,071
351	北陸電力株式会社	5918	11,465
352	北陸電力株式会社	5907	11,281
353	北陸電力株式会社	5915	11,243
354	北陸電力株式会社	5875	10,447
355	北陸電力株式会社	5854	9,956
356	北陸電力株式会社	5892	9,870
357	北陸電力株式会社	5858	9,798
358	北陸電力株式会社	5869	9,471
359	北陸電力株式会社	5849	8,603
360	北陸電力株式会社	5920	8,025

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
361	北陸電力株式会社	5926	7,413
362	北陸電力株式会社	5856	7,343
363	北陸電力株式会社	5911	7,149
364	北陸電力株式会社	5821	7,046
365	北陸電力株式会社	5837	6,847
366	北陸電力株式会社	5839	6,366
367	北陸電力株式会社	5850	5,935
368	北陸電力株式会社	5861	5,706
369	北陸電力株式会社	5872	5,652
370	北陸電力株式会社	5842	5,652
371	北陸電力株式会社	5927	5,638
372	北陸電力株式会社	5830	5,592
373	北陸電力株式会社	5843	4,915
374	北陸電力株式会社	5919	4,911
375	北陸電力株式会社	5873	4,675
376	北陸電力株式会社	5889	4,544
377	北陸電力株式会社	5909	4,439
378	北陸電力株式会社	5917	4,433
379	北陸電力株式会社	5829	4,086
380	北陸電力株式会社	5817	4,070
381	北陸電力株式会社	5874	4,059
382	北陸電力株式会社	5867	4,021
383	北陸電力株式会社	5928	3,962
384	北陸電力株式会社	5879	3,906
385	北陸電力株式会社	5833	3,906
386	北陸電力株式会社	5880	3,808
387	北陸電力株式会社	5828	3,802
388	北陸電力株式会社	5846	3,748
389	北陸電力株式会社	5855	3,682
390	北陸電力株式会社	5884	3,513
391	北陸電力株式会社	5834	3,475
392	北陸電力株式会社	5822	3,217
393	北陸電力株式会社	5904	3,160
394	北陸電力株式会社	5836	3,093
395	北陸電力株式会社	5820	2,903
396	北陸電力株式会社	5847	2,880
397	北陸電力株式会社	5827	2,870
398	北陸電力株式会社	5831	2,859
399	北陸電力株式会社	5910	2,853
400	北陸電力株式会社	5825	2,826

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
401	北陸電力株式会社	5853	2,766
402	北陸電力株式会社	5818	2,763
403	北陸電力株式会社	5852	2,717
404	北陸電力株式会社	5838	2,717
405	北陸電力株式会社	5832	2,717
406	北陸電力株式会社	5824	2,717
407	北陸電力株式会社	5835	2,499
408	北陸電力株式会社	5888	2,449
409	北陸電力株式会社	5893	2,390
410	北陸電力株式会社	5890	2,335
411	北陸電力株式会社	5876	2,280
412	北陸電力株式会社	5860	2,231
413	北陸電力株式会社	5871	2,182
414	北陸電力株式会社	5864	2,106
415	北陸電力株式会社	5857	2,068
416	北陸電力株式会社	5866	2,024
417	北陸電力株式会社	5862	1,953
418	北陸電力株式会社	5826	1,898
419	北陸電力株式会社	5868	1,844
420	北陸電力株式会社	5887	1,844
421	北陸電力株式会社	5882	1,746
422	北陸電力株式会社	5865	1,724
423	北陸電力株式会社	5886	1,680
424	北陸電力株式会社	5823	1,680
425	北陸電力株式会社	5841	1,680
426	北陸電力株式会社	5870	1,522
427	北陸電力株式会社	5908	1,506
428	北陸電力株式会社	5929	1,501
429	北陸電力株式会社	5851	1,457
430	北陸電力株式会社	5930	1,421
431	北陸電力株式会社	5819	1,345
432	北陸電力株式会社	5840	1,298
433	北陸電力株式会社	5932	1,262
434	北陸電力株式会社	5934	1,188
435	北陸電力株式会社	5878	1,184
436	北陸電力株式会社	5933	1,108
437	北陸電力株式会社	5931	1,098
438	北陸電力株式会社	5883	1,080
439	関西電力株式会社	5460	1,132,395
440	関西電力株式会社	5459	1,131,087

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
441	関西電力株式会社	5462	854,237
442	関西電力株式会社	5461	847,893
443	関西電力株式会社	5458	782,071
444	関西電力株式会社	5456	781,950
445	関西電力株式会社	5457	780,746
446	関西電力株式会社	5454	680,781
447	関西電力株式会社	5455	651,635
448	関西電力株式会社	5550	632,066
449	関西電力株式会社	5476	582,373
450	関西電力株式会社	5475	580,951
451	関西電力株式会社	5549	531,989
452	関西電力株式会社	5551	516,469
453	関西電力株式会社	5552	516,469
454	関西電力株式会社	5547	487,396
455	関西電力株式会社	5548	487,396
456	関西電力株式会社	5467	454,105
457	関西電力株式会社	5464	453,725
458	関西電力株式会社	5468	452,200
459	関西電力株式会社	5465	452,194
460	関西電力株式会社	5466	452,147
461	関西電力株式会社	5463	451,716
462	関西電力株式会社	5472	374,151
463	関西電力株式会社	5471	374,034
464	関西電力株式会社	5469	372,399
465	関西電力株式会社	5473	371,600
466	関西電力株式会社	5470	370,560
467	関西電力株式会社	5545	166,234
468	関西電力株式会社	5546	166,234
469	関西電力株式会社	5493	132,070
470	関西電力株式会社	5499	110,433
471	関西電力株式会社	5489	79,060
472	関西電力株式会社	5490	79,060
473	関西電力株式会社	5491	79,060
474	関西電力株式会社	5492	79,060
475	関西電力株式会社	5511	77,472
476	関西電力株式会社	5522	69,274
477	関西電力株式会社	5520	66,773
478	関西電力株式会社	5540	62,207
479	関西電力株式会社	5510	57,076
480	関西電力株式会社	5521	56,605

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
481	関西電力株式会社	5528	55,266
482	関西電力株式会社	5501	53,680
483	関西電力株式会社	4917	52,000
484	関西電力株式会社	5406	51,511
485	関西電力株式会社	4907	50,000
486	関西電力株式会社	5529	49,613
487	関西電力株式会社	5519	47,746
488	関西電力株式会社	4918	45,000
489	関西電力株式会社	5539	42,270
490	関西電力株式会社	4906	42,000
491	関西電力株式会社	5518	41,782
492	関西電力株式会社	4911	41,000
493	関西電力株式会社	5504	38,660
494	関西電力株式会社	5531	38,413
495	関西電力株式会社	4903	38,000
496	関西電力株式会社	5524	37,912
497	関西電力株式会社	5503	37,290
498	関西電力株式会社	4909	37,000
499	関西電力株式会社	5509	36,489
500	関西電力株式会社	5452	36,394
501	関西電力株式会社	5525	35,837
502	関西電力株式会社	5527	34,020
503	関西電力株式会社	5488	33,662
504	関西電力株式会社	5500	31,588
505	関西電力株式会社	4904	31,000
506	関西電力株式会社	5512	30,835
507	関西電力株式会社	5526	30,588
508	関西電力株式会社	5538	30,004
509	関西電力株式会社	5514	29,581
510	関西電力株式会社	4912	28,000
511	関西電力株式会社	5450	27,314
512	関西電力株式会社	5533	25,463
513	関西電力株式会社	5534	25,463
514	関西電力株式会社	5449	25,346
515	関西電力株式会社	5487	25,087
516	関西電力株式会社	5517	24,256
517	関西電力株式会社	5530	24,031
518	関西電力株式会社	4919	24,000
519	関西電力株式会社	4908	24,000
520	関西電力株式会社	5532	20,895

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
521	関西電力株式会社	5544	20,285
522	関西電力株式会社	4920	20,000
523	関西電力株式会社	4916	20,000
524	関西電力株式会社	4914	20,000
525	関西電力株式会社	5485	19,499
526	関西電力株式会社	5453	19,498
527	関西電力株式会社	5111	19,452
528	関西電力株式会社	5423	17,513
529	関西電力株式会社	5440	13,709
530	関西電力株式会社	5507	13,608
531	関西電力株式会社	5537	13,430
532	関西電力株式会社	5542	13,337
533	関西電力株式会社	5516	13,253
534	関西電力株式会社	5505	12,955
535	関西電力株式会社	5506	12,955
536	関西電力株式会社	5541	12,536
537	関西電力株式会社	5513	12,391
538	関西電力株式会社	5502	12,035
539	関西電力株式会社	5515	11,842
540	関西電力株式会社	5444	11,132
541	関西電力株式会社	4921	11,000
542	関西電力株式会社	5495	10,306
543	関西電力株式会社	5496	10,306
544	関西電力株式会社	5523	10,005
545	関西電力株式会社	4910	10,000
546	関西電力株式会社	5508	9,932
547	関西電力株式会社	4922	9,000
548	関西電力株式会社	5536	8,880
549	関西電力株式会社	5445	8,194
550	関西電力株式会社	5446	8,194
551	関西電力株式会社	4905	8,000
552	関西電力株式会社	5433	7,469
553	関西電力株式会社	5494	7,278
554	関西電力株式会社	5447	6,911
555	関西電力株式会社	5443	6,725
556	関西電力株式会社	5486	6,603
557	関西電力株式会社	5543	6,567
558	関西電力株式会社	5451	6,391
559	関西電力株式会社	5417	6,367
560	関西電力株式会社	5416	6,191

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
561	関西電力株式会社	5428	6,181
562	関西電力株式会社	5441	5,803
563	関西電力株式会社	5448	5,772
564	関西電力株式会社	5498	5,750
565	関西電力株式会社	5437	5,666
566	関西電力株式会社	5413	5,408
567	関西電力株式会社	5497	5,030
568	関西電力株式会社	5410	4,120
569	関西電力株式会社	5535	3,974
570	関西電力株式会社	5418	3,915
571	関西電力株式会社	5412	3,812
572	関西電力株式会社	5405	3,812
573	関西電力株式会社	5409	3,090
574	関西電力株式会社	5407	2,936
575	関西電力株式会社	5414	2,885
576	関西電力株式会社	5438	2,885
577	関西電力株式会社	5420	2,753
578	関西電力株式会社	5419	2,699
579	関西電力株式会社	5408	2,658
580	関西電力株式会社	5415	2,575
581	関西電力株式会社	5421	2,318
582	関西電力株式会社	5426	1,932
583	関西電力株式会社	5424	1,762
584	関西電力株式会社	5429	1,545
585	関西電力株式会社	5427	1,494
586	関西電力株式会社	5425	1,452
587	関西電力株式会社	5439	1,390
588	関西電力株式会社	5436	1,339
589	関西電力株式会社	5442	1,288
590	関西電力株式会社	5435	1,287
591	関西電力株式会社	5431	1,287
592	関西電力株式会社	5404	1,197
593	関西電力株式会社	5432	1,184
594	関西電力株式会社	5430	1,184
595	関西電力株式会社	5422	1,133
596	関西電力株式会社	5411	1,081
597	関西電力株式会社	5434	1,081
598	中国電力株式会社	6303	1,050,516
599	中国電力株式会社	6294	963,450
600	中国電力株式会社	6301	763,039

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
601	中国電力株式会社	6297	609,518
602	中国電力株式会社	6302	524,527
603	中国電力株式会社	6307	447,000
604	中国電力株式会社	6305	343,000
605	中国電力株式会社	6306	338,000
606	中国電力株式会社	6309	334,000
607	中国電力株式会社	6300	271,167
608	中国電力株式会社	6304	233,736
609	中国電力株式会社	6296	120,434
610	中国電力株式会社	4986	50,000
611	中国電力株式会社	5109	37,957
612	中国電力株式会社	4985	33,000
613	中国電力株式会社	6277	21,198
614	中国電力株式会社	4981	20,000
615	中国電力株式会社	4983	20,000
616	中国電力株式会社	6246	15,384
617	中国電力株式会社	6278	14,575
618	中国電力株式会社	6275	10,769
619	中国電力株式会社	6276	10,526
620	中国電力株式会社	6268	10,121
621	中国電力株式会社	6292	9,903
622	中国電力株式会社	6270	9,716
623	中国電力株式会社	6261	9,554
624	中国電力株式会社	6265	9,433
625	中国電力株式会社	6274	9,352
626	中国電力株式会社	6282	8,907
627	中国電力株式会社	6280	8,380
628	中国電力株式会社	6283	8,097
629	中国電力株式会社	6247	7,652
630	中国電力株式会社	6252	6,779
631	中国電力株式会社	6243	6,639
632	中国電力株式会社	6253	6,154
633	中国電力株式会社	6293	6,073
634	中国電力株式会社	6241	5,749
635	中国電力株式会社	6263	5,587
636	中国電力株式会社	6255	5,506
637	中国電力株式会社	6262	5,142
638	中国電力株式会社	6259	4,980
639	中国電力株式会社	6264	4,453
640	中国電力株式会社	6279	4,089

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
641	中国電力株式会社	6281	4,048
642	中国電力株式会社	6245	4,008
643	中国電力株式会社	6249	3,968
644	中国電力株式会社	6248	3,895
645	中国電力株式会社	6267	3,445
646	中国電力株式会社	6251	3,320
647	中国電力株式会社	6238	3,158
648	中国電力株式会社	6290	3,036
649	中国電力株式会社	6289	2,996
650	中国電力株式会社	6273	2,915
651	中国電力株式会社	6260	2,834
652	中国電力株式会社	6266	2,793
653	中国電力株式会社	6271	2,672
654	中国電力株式会社	6291	2,267
655	中国電力株式会社	6285	2,227
656	中国電力株式会社	6256	2,186
657	中国電力株式会社	6258	1,943
658	中国電力株式会社	6250	1,903
659	中国電力株式会社	6287	1,862
660	中国電力株式会社	6284	1,700
661	中国電力株式会社	6288	1,619
662	中国電力株式会社	6240	1,457
663	中国電力株式会社	6254	1,296
664	中国電力株式会社	6257	1,174
665	中国電力株式会社	6239	1,093
666	中国電力株式会社	6242	1,093
667	中国電力株式会社	6286	1,053
668	中国電力株式会社	6272	1,012
669	四国電力株式会社	5315	854,000
670	四国電力株式会社	5323	653,915
671	四国電力株式会社	5317	473,000
672	四国電力株式会社	5321	435,000
673	四国電力株式会社	5322	332,915
674	四国電力株式会社	5343	288,410
675	四国電力株式会社	5344	274,632
676	四国電力株式会社	5319	264,583
677	四国電力株式会社	5320	264,083
678	四国電力株式会社	5318	231,000
679	四国電力株式会社	5339	43,740
680	四国電力株式会社	5345	42,785

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
681	四国電力株式会社	5324	34,800
682	四国電力株式会社	5348	29,328
683	四国電力株式会社	5333	22,386
684	四国電力株式会社	5105	21,980
685	四国電力株式会社	5346	21,163
686	四国電力株式会社	5341	20,581
687	四国電力株式会社	5330	18,657
688	四国電力株式会社	4977	15,000
689	四国電力株式会社	4978	15,000
690	四国電力株式会社	4979	15,000
691	四国電力株式会社	5334	12,768
692	四国電力株式会社	5337	12,047
693	四国電力株式会社	5352	11,894
694	四国電力株式会社	5338	11,891
695	四国電力株式会社	5351	10,930
696	四国電力株式会社	5350	10,746
697	四国電力株式会社	5340	8,435
698	四国電力株式会社	5342	7,943
699	四国電力株式会社	5349	7,647
700	四国電力株式会社	5327	7,065
701	四国電力株式会社	5332	5,975
702	四国電力株式会社	5328	5,946
703	四国電力株式会社	5331	5,895
704	四国電力株式会社	5326	5,628
705	四国電力株式会社	5306	5,616
706	四国電力株式会社	5347	4,956
707	四国電力株式会社	5336	4,360
708	四国電力株式会社	5335	4,310
709	四国電力株式会社	5310	3,670
710	四国電力株式会社	5329	3,253
711	四国電力株式会社	5301	3,113
712	四国電力株式会社	5302	3,016
713	四国電力株式会社	5308	2,635
714	四国電力株式会社	5303	2,471
715	四国電力株式会社	5312	2,394
716	四国電力株式会社	5304	2,385
717	四国電力株式会社	5313	2,154
718	四国電力株式会社	5311	1,603
719	四国電力株式会社	5307	1,568
720	四国電力株式会社	5309	1,474

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
721	四国電力株式会社	5305	1,427
722	四国電力株式会社	5314	1,332
723	四国電力株式会社	5325	1,051
724	九州電力株式会社	6217	2,254,000
725	九州電力株式会社	6212	950,000
726	九州電力株式会社	6216	846,000
727	九州電力株式会社	6208	814,667
728	九州電力株式会社	6207	673,000
729	九州電力株式会社	6211	662,000
730	九州電力株式会社	6213	649,000
731	九州電力株式会社	6220	649,000
732	九州電力株式会社	6209	639,500
733	九州電力株式会社	6222	482,000
734	九州電力株式会社	6218	450,000
735	九州電力株式会社	6219	450,000
736	九州電力株式会社	6210	441,417
737	九州電力株式会社	6236	406,000
738	九州電力株式会社	6237	309,250
739	九州電力株式会社	6230	260,162
740	九州電力株式会社	6229	260,162
741	九州電力株式会社	6232	260,136
742	九州電力株式会社	6231	260,136
743	九州電力株式会社	6227	245,588
744	九州電力株式会社	6228	245,588
745	九州電力株式会社	6225	226,173
746	九州電力株式会社	6226	226,082
747	九州電力株式会社	6233	84,125
748	九州電力株式会社	6234	84,125
749	九州電力株式会社	6235	84,000
750	九州電力株式会社	6223	82,000
751	九州電力株式会社	5104	68,252
752	九州電力株式会社	6168	25,916
753	九州電力株式会社	6184	24,417
754	九州電力株式会社	6185	23,267
755	九州電力株式会社	6215	22,000
756	九州電力株式会社	6214	21,000
757	九州電力株式会社	6186	20,211
758	九州電力株式会社	6187	19,068
759	九州電力株式会社	6224	19,000
760	九州電力株式会社	6148	18,534

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
761	九州電力株式会社	6183	18,199
762	九州電力株式会社	6149	14,938
763	九州電力株式会社	6150	10,755
764	九州電力株式会社	6151	9,929
765	九州電力株式会社	6152	7,875
766	九州電力株式会社	6153	6,598
767	九州電力株式会社	6154	6,417
768	九州電力株式会社	6155	6,373
769	九州電力株式会社	6156	5,825
770	九州電力株式会社	6169	5,607
771	九州電力株式会社	6170	5,456
772	九州電力株式会社	6171	5,099
773	九州電力株式会社	6172	4,366
774	九州電力株式会社	6173	3,750
775	九州電力株式会社	6174	3,638
776	九州電力株式会社	6175	3,635
777	九州電力株式会社	6176	3,388
778	九州電力株式会社	6177	3,222
779	九州電力株式会社	6178	2,909
780	九州電力株式会社	6179	2,833
781	九州電力株式会社	6180	2,748
782	九州電力株式会社	6189	2,675
783	九州電力株式会社	6190	2,362
784	九州電力株式会社	6191	2,324
785	九州電力株式会社	6192	2,085
786	九州電力株式会社	6193	2,053
787	九州電力株式会社	6196	1,906
788	九州電力株式会社	6194	1,901
789	九州電力株式会社	6195	1,899
790	九州電力株式会社	6198	1,830
791	九州電力株式会社	6197	1,817
792	九州電力株式会社	6188	1,759
793	九州電力株式会社	6199	1,708
794	九州電力株式会社	6200	1,633
795	九州電力株式会社	6201	1,576
796	九州電力株式会社	6202	1,209
797	九州電力株式会社	6203	1,198
798	九州電力株式会社	6204	1,172
799	九州電力株式会社	6205	1,170
800	九州電力株式会社	6206	1,093

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
801	九州電力株式会社	6181	1,026
802	九州電力株式会社	6182	1,013
803	丸紅株式会社	4518	25,949
804	名南共同I社-株式会社	4731	23,608
805	秩父新電力株式会社	4923	2,228
806	NTTアノードI社-株式会社	4752	24,462
807	NTTアノードI社-株式会社	4749	5,575
808	NTTアノードI社-株式会社	4746	3,898
809	NTTアノードI社-株式会社	4747	3,079
810	NTTアノードI社-株式会社	4750	1,651
811	NTTアノードI社-株式会社	4748	1,013
812	JFEスチール株式会社	4611	387,500
813	JFEスチール株式会社	4612	99,000
814	東亜石油株式会社	4607	210,000
815	昭和電工株式会社	4347	70,000
816	東京瓦斯株式会社	4208	1,181,217
817	東京瓦斯株式会社	4209	406,535
818	東京瓦斯株式会社	4207	95,733
819	東京瓦斯株式会社	4372	20,000
820	東京瓦斯株式会社	4371	20,000
821	東京瓦斯株式会社	4370	10,000
822	東京瓦斯株式会社	4373	10,000
823	東京瓦斯株式会社	4369	5,000
824	東京瓦斯株式会社	4376	2,000
825	日立造船株式会社	4306	97,433
826	日立造船株式会社	4305	96,175
827	日立造船株式会社	4304	6,598
828	日立造船株式会社	4303	1,856
829	株式会社東京ガス横須賀パワ-	4506	194,390
830	京都府電気事業	5212	5,670
831	栃木県企業局	4504	16,100
832	栃木県企業局	4501	15,300
833	栃木県企業局	4503	10,000
834	栃木県企業局	4502	2,600
835	栃木県企業局	4505	2,112
836	長岡火力発電所	4757	82,000
837	金沢市企業局	5213	9,072
838	金沢市企業局	5215	3,961
839	金沢市企業局	5214	3,339
840	金沢市企業局	5216	1,620

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
841	山口県企業局	4428	15,479
842	山口県企業局	4429	12,512
843	山口県企業局	4430	4,490
844	山口県企業局	4433	1,993
845	山口県企業局	4432	1,382
846	山口県企業局	4431	1,280
847	株式会社コハルパワー神戸	4716	1,319,000
848	山形県企業局	5179	4,949
849	山形県企業局	5182	3,845
850	山形県企業局	5181	3,514
851	山形県企業局	5183	2,745
852	山形県企業局	5180	2,633
853	山形県企業局	5184	2,034
854	岡山県企業局	4862	9,054
855	岡山県企業局	4864	5,657
856	岡山県企業局	4863	4,406
857	岡山県企業局	4866	1,356
858	岡山県企業局	4865	1,213
859	東北自然エネルギー株式会社	4108	9,663
860	東北自然エネルギー株式会社	4110	8,912
861	東北自然エネルギー株式会社	4109	6,008
862	東北自然エネルギー株式会社	4113	5,571
863	東北自然エネルギー株式会社	4111	2,886
864	東北自然エネルギー株式会社	4105	2,833
865	東北自然エネルギー株式会社	4112	2,728
866	東北自然エネルギー株式会社	4106	2,243
867	東北自然エネルギー株式会社	4104	2,180
868	東北自然エネルギー株式会社	4107	1,787
869	岩手県企業局	4211	21,974
870	岩手県企業局	4213	20,603
871	岩手県企業局	4214	8,203
872	岩手県企業局	4215	7,087
873	岩手県企業局	4212	4,701
874	岩手県企業局	4216	3,814
875	岩手県企業局	4218	2,516
876	岩手県企業局	4217	1,856
877	岩手県企業局	4219	1,470
878	岩手県企業局	4220	1,088
879	鳥取県	5206	3,680
880	鳥取県	5205	2,004

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
881	北海道企業局	5209	7,266
882	北海道企業局	5210	5,683
883	北海道企業局	5208	4,803
884	北海道企業局	5211	2,479
885	北海道企業局	5207	1,829
886	福岡県企業局	4703	3,681
887	福岡県企業局	4704	2,947
888	宮崎県企業局	4616	13,046
889	宮崎県企業局	4619	12,539
890	宮崎県企業局	4620	10,908
891	宮崎県企業局	4617	7,845
892	宮崎県企業局	4614	7,078
893	宮崎県企業局	4618	5,160
894	宮崎県企業局	4622	3,374
895	宮崎県企業局	4615	1,396
896	宮崎県企業局	4621	1,188
897	徳島県企業局	4406	57,333
898	徳島県企業局	4407	9,417
899	徳島県企業局	4409	5,571
900	徳島県企業局	4408	1,193
901	糸魚川発電株式会社	4606	134,000
902	土佐発電株式会社	4702	150,000
903	酒田共同火力発電株式会社	4426	330,000
904	酒田共同火力発電株式会社	4425	330,000
905	三菱パワー株式会社	4102	3,561
906	勿来IGCCパワー合同会社	4708	454,750
907	株式会社パルパワー真岡	4714	1,080,558
908	株式会社三池火力発電所	4511	158,000
909	株式会社那珂瓦斯発電所	4758	98,000
910	広野IGCCパワー合同会社	4733	453,750
911	株式会社椎の森発電所	4761	90,500
912	株式会社茂原火力発電所	4760	107,700
913	株式会社パル	4712	21,417
914	中部電力株式会社	5640	1,021,934
915	中部電力株式会社	5645	892,928
916	中部電力株式会社	5646	446,464
917	中部電力株式会社	5648	230,285
918	中部電力株式会社	5647	215,183
919	中部電力株式会社	5643	79,264
920	中部電力株式会社	5642	79,014

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
921	中部電力株式会社	5591	78,424
922	中部電力株式会社	5644	57,706
923	中部電力株式会社	5625	48,124
924	中部電力株式会社	5641	47,277
925	中部電力株式会社	5573	43,845
926	中部電力株式会社	5649	41,613
927	中部電力株式会社	5106	37,602
928	中部電力株式会社	5593	33,426
929	中部電力株式会社	5574	32,371
930	中部電力株式会社	5592	29,266
931	中部電力株式会社	5575	27,554
932	中部電力株式会社	5626	25,922
933	中部電力株式会社	5594	23,881
934	中部電力株式会社	5598	23,448
935	中部電力株式会社	5651	19,784
936	中部電力株式会社	5577	19,321
937	中部電力株式会社	5650	19,018
938	中部電力株式会社	5597	18,552
939	中部電力株式会社	5559	16,674
940	中部電力株式会社	5576	15,218
941	中部電力株式会社	5596	15,193
942	中部電力株式会社	5561	15,087
943	中部電力株式会社	5627	13,685
944	中部電力株式会社	5585	13,649
945	中部電力株式会社	5595	13,570
946	中部電力株式会社	5578	12,383
947	中部電力株式会社	5584	12,225
948	中部電力株式会社	5632	11,613
949	中部電力株式会社	5579	11,279
950	中部電力株式会社	5599	10,961
951	中部電力株式会社	5602	10,145
952	中部電力株式会社	5600	9,533
953	中部電力株式会社	5581	9,060
954	中部電力株式会社	5580	7,852
955	中部電力株式会社	5620	7,803
956	中部電力株式会社	5631	6,906
957	中部電力株式会社	5629	6,897
958	中部電力株式会社	5618	6,823
959	中部電力株式会社	5628	6,715
960	中部電力株式会社	5560	6,352

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
961	中部電力株式会社	5639	6,035
962	中部電力株式会社	5619	5,797
963	中部電力株式会社	5586	5,443
964	中部電力株式会社	5609	5,154
965	中部電力株式会社	5630	5,004
966	中部電力株式会社	5601	4,977
967	中部電力株式会社	5562	4,949
968	中部電力株式会社	5563	4,471
969	中部電力株式会社	5564	4,360
970	中部電力株式会社	5633	4,139
971	中部電力株式会社	5582	3,861
972	中部電力株式会社	5568	3,856
973	中部電力株式会社	5565	3,428
974	中部電力株式会社	5621	3,421
975	中部電力株式会社	5612	3,147
976	中部電力株式会社	5605	3,092
977	中部電力株式会社	5587	3,054
978	中部電力株式会社	5603	3,034
979	中部電力株式会社	5635	2,996
980	中部電力株式会社	5636	2,982
981	中部電力株式会社	5604	2,938
982	中部電力株式会社	5611	2,903
983	中部電力株式会社	5566	2,708
984	中部電力株式会社	5634	2,707
985	中部電力株式会社	5567	2,660
986	中部電力株式会社	5610	2,532
987	中部電力株式会社	5588	2,287
988	中部電力株式会社	5606	2,280
989	中部電力株式会社	5569	2,276
990	中部電力株式会社	5570	2,205
991	中部電力株式会社	5571	1,800
992	中部電力株式会社	5613	1,661
993	中部電力株式会社	5583	1,618
994	中部電力株式会社	5637	1,524
995	中部電力株式会社	5607	1,414
996	中部電力株式会社	5590	1,337
997	中部電力株式会社	5614	1,328
998	中部電力株式会社	5615	1,283
999	中部電力株式会社	5589	1,242
1000	中部電力株式会社	5638	1,234

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1001	中部電力株式会社	5572	1,093
1002	中部電力株式会社	5617	1,091
1003	中部電力株式会社	5624	1,050
1004	中部電力株式会社	5622	1,045
1005	中部電力株式会社	5623	1,044
1006	中部電力株式会社	5608	1,041
1007	中部電力株式会社	5616	1,002
1008	鹿島パワー株式会社	4319	600,000
1009	日本製鉄株式会社	4202	475,000
1010	日本製鉄株式会社	4204	210,000
1011	日本製鉄株式会社	4203	133,000
1012	日本製鉄株式会社	4206	95,000
1013	株式会社Jパルパワー神戸第二	4715	1,224,500
1014	株式会社BPSいこま	4445	7,420
1015	日本製紙株式会社	4435	73,750
1016	日本製紙株式会社	4437	40,000
1017	日本製紙株式会社	4440	20,000
1018	日本製紙株式会社	4441	20,000
1019	日本製紙株式会社	4438	6,925
1020	日本製紙株式会社	4436	1,708
1021	尼崎エナティティサービス株式会社	4734	2,700
1022	住友共同電力株式会社	4713	333,341
1023	大阪瓦斯株式会社	4634	522,800
1024	大阪瓦斯株式会社	4635	507,908
1025	大阪瓦斯株式会社	4623	150,233
1026	大阪瓦斯株式会社	4636	143,408
1027	大阪瓦斯株式会社	4638	130,608
1028	大阪瓦斯株式会社	4637	128,342
1029	大阪瓦斯株式会社	4632	51,342
1030	大阪瓦斯株式会社	4624	8,000
1031	大阪瓦斯株式会社	4633	7,058
1032	大阪瓦斯株式会社	4627	5,700
1033	大阪瓦斯株式会社	4625	2,800
1034	大阪瓦斯株式会社	4628	1,000
1035	大阪製紙株式会社	6401	3,150
1036	株式会社INPEX	4717	51,867
1037	日鉄エンジニアリング株式会社	4744	25,000
1038	日鉄エンジニアリング株式会社	6502	18,780
1039	日鉄エンジニアリング株式会社	6503	5,300
1040	日鉄エンジニアリング株式会社	6504	1,000

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1041	広島ガス株式会社	4512	9,400
1042	防府I社ガス株式会社	4513	55,717
1043	鹿島共同火力株式会社	4602	277,000
1044	東京発電株式会社	4861	25,540
1045	東京発電株式会社	4855	3,436
1046	東京発電株式会社	4859	3,051
1047	東京発電株式会社	4858	2,934
1048	東京発電株式会社	4856	2,447
1049	東京発電株式会社	4860	2,112
1050	東京発電株式会社	4857	1,408
1051	五井J-ストイジー株式会社	4101	36,308
1052	東京二十三区清掃一部事務組合	4309	7,200
1053	東京二十三区清掃一部事務組合	4313	6,900
1054	東京二十三区清掃一部事務組合	4315	5,800
1055	東京二十三区清掃一部事務組合	4310	5,200
1056	東京二十三区清掃一部事務組合	4308	5,000
1057	東京二十三区清掃一部事務組合	4316	3,500
1058	東京二十三区清掃一部事務組合	4317	2,200
1059	東京二十三区清掃一部事務組合	4311	1,700
1060	東京二十三区清掃一部事務組合	4312	1,000
1061	東京二十三区清掃一部事務組合	4314	1,000
1062	市原パワー株式会社	4427	102,000
1063	君津共同火力株式会社	4706	550,333
1064	常磐共同火力株式会社	4423	564,000
1065	常磐共同火力株式会社	4424	564,000
1066	常磐共同火力株式会社	4422	238,000
1067	相馬共同火力発電株式会社	4301	940,000
1068	相馬共同火力発電株式会社	4302	940,000
1069	上越I社ガス株式会社	4514	7,500
1070	王子マテリア株式会社	4608	5,275
1071	積水化学工業株式会社	4850	2,424
1072	積水化学工業株式会社	4851	1,792
1073	積水化学工業株式会社	4847	1,368
1074	積水化学工業株式会社	4849	1,363
1075	積水化学工業株式会社	4848	1,235
1076	三菱マテリア株式会社	4601	27,868
1077	三和澱粉工業株式会社	4320	9,583
1078	福山製紙株式会社	4434	1,665
1079	株式会社中袖川パワー	4701	91,180
1080	MCMI社ガス株式会社	4732	24,000

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1081	株式会社サックスインター	4444	15,000
1082	住友大阪セメント株式会社	4605	70,000
1083	川崎パワースタッフ発電株式会社	4201	28,000
1084	富士フイルム株式会社	4519	11,583
1085	北九州市	4720	5,000
1086	北九州市	4718	1,042
1087	東京都交通局	4446	10,242
1088	東京都交通局	4447	9,537
1089	神奈川県企業庁	4323	172,188
1090	神奈川県企業庁	4321	26,934
1091	神奈川県企業庁	4322	24,193
1092	神奈川県企業庁	4324	14,592
1093	神奈川県企業庁	4325	6,690
1094	神奈川県企業庁	4326	1,679
1095	神奈川県企業庁	4327	1,043
1096	岡崎市	6397	1,608
1097	SBIパワー株式会社	4225	1,400
1098	株式会社新中袖発電所	4613	92,449
1099	直江津エナジーセンター株式会社	4730	94,460
1100	群馬県企業局(発電事業)	4891	21,210
1101	群馬県企業局(発電事業)	4892	11,899
1102	群馬県企業局(発電事業)	4889	8,777
1103	群馬県企業局(発電事業)	4879	7,487
1104	群馬県企業局(発電事業)	4893	6,442
1105	群馬県企業局(発電事業)	4880	6,413
1106	群馬県企業局(発電事業)	4887	4,882
1107	群馬県企業局(発電事業)	4882	4,799
1108	群馬県企業局(発電事業)	4875	4,571
1109	群馬県企業局(発電事業)	4883	4,559
1110	群馬県企業局(発電事業)	4888	4,365
1111	群馬県企業局(発電事業)	4876	3,626
1112	群馬県企業局(発電事業)	4885	3,485
1113	群馬県企業局(発電事業)	4878	3,215
1114	群馬県企業局(発電事業)	4890	3,057
1115	群馬県企業局(発電事業)	4881	2,453
1116	群馬県企業局(発電事業)	4894	1,954
1117	群馬県企業局(発電事業)	4884	1,690
1118	三菱パワー株式会社	4610	470,117
1119	東邦瓦斯株式会社	4443	15,000
1120	東邦瓦斯株式会社	4442	1,900

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1121	本州化学工業株式会社	4421	3,433
1122	仙台パワーステーション株式会社	6396	101,650
1123	新潟県企業局	4402	52,448
1124	新潟県企業局	4401	29,359
1125	新潟県企業局	4404	6,317
1126	新潟県企業局	4403	3,017
1127	イーエー株式会社	6399	11,000
1128	イーエー株式会社	6400	2,000
1129	水島I初社センター株式会社	4755	102,660
1130	愛媛県公営企業管理局	4414	24,962
1131	愛媛県公営企業管理局	4410	14,221
1132	愛媛県公営企業管理局	4412	11,586
1133	愛媛県公営企業管理局	4413	2,884
1134	愛媛県公営企業管理局	4411	2,586
1135	秋田県	4318	15,153
1136	秋田県	5203	8,483
1137	秋田県	5204	8,431
1138	秋田県	5198	3,844
1139	秋田県	5199	3,744
1140	秋田県	5201	3,413
1141	秋田県	5202	2,898
1142	秋田県	5200	1,519
1143	秋田県	5195	1,137
1144	秋田県	5197	1,071
1145	大分県企業局	4603	23,845
1146	大分県企業局	4604	1,308
1147	山梨県企業局	4867	20,359
1148	山梨県企業局	4868	11,911
1149	山梨県企業局	4870	11,030
1150	山梨県企業局	4871	10,620
1151	山梨県企業局	4872	9,857
1152	山梨県企業局	4869	3,696
1153	伊丹産業株式会社	4420	12,000
1154	福島ガス発電株式会社	4609	1,093,550
1155	高知県公営企業局	4515	19,967
1156	高知県公営企業局	4517	5,750
1157	高知県公営企業局	4516	3,667
1158	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5809	1,111,269
1159	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5805	909,420
1160	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5808	893,715

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1161	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5801	877,126
1162	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5803	858,372
1163	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5802	691,576
1164	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5807	409,824
1165	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5806	161,385
1166	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5652	105,998
1167	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5810	104,765
1168	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5804	85,451
1169	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5703	74,469
1170	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5668	74,377
1171	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5816	55,565
1172	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5710	45,867
1173	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5811	33,531
1174	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5813	31,248
1175	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5814	30,466
1176	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5738	29,985
1177	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5705	27,057
1178	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5750	24,150
1179	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5689	24,150
1180	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5722	24,150
1181	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5695	22,840
1182	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5812	21,339
1183	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5693	18,741
1184	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5744	18,448
1185	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5672	18,389
1186	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5815	18,127
1187	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5709	16,845
1188	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5721	15,812
1189	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5653	15,358
1190	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5719	13,177
1191	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5110	11,967
1192	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5729	11,479
1193	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5748	10,776
1194	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5717	10,190
1195	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5701	9,487
1196	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5702	9,274
1197	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5687	8,609
1198	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5754	8,550
1199	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5741	8,316
1200	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5664	8,081

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1201	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5708	7,789
1202	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5673	7,731
1203	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5731	7,613
1204	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5753	7,112
1205	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5711	6,794
1206	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5746	6,266
1207	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5654	5,388
1208	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5682	5,212
1209	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5747	5,154
1210	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5752	5,122
1211	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5662	4,744
1212	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5699	4,685
1213	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5712	4,685
1214	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5739	4,626
1215	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5732	4,334
1216	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5683	4,099
1217	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5714	4,099
1218	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5655	3,982
1219	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5749	3,869
1220	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5667	3,865
1221	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5681	3,631
1222	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5658	3,631
1223	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5680	3,528
1224	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5656	3,514
1225	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5657	3,397
1226	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5713	3,338
1227	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5727	3,280
1228	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5678	3,280
1229	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5677	3,245
1230	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5676	3,186
1231	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5724	2,694
1232	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5700	2,577
1233	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5671	2,518
1234	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5684	2,225
1235	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5675	2,225
1236	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5745	1,933
1237	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5692	1,764
1238	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5733	1,561
1239	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5670	1,537
1240	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5666	1,494

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1241	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5688	1,464
1242	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5663	1,406
1243	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5685	1,288
1244	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5659	1,288
1245	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5661	1,230
1246	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5691	1,171
1247	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5686	1,171
1248	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5725	1,112
1249	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5716	1,054
1250	東京電力リニューアブルパワー株式会社	5674	1,025
1251	株式会社JERA	6379	2,266,458
1252	株式会社JERA	6395	1,649,297
1253	株式会社JERA	6371	1,570,868
1254	株式会社JERA	6369	1,466,316
1255	株式会社JERA	6376	1,432,222
1256	株式会社JERA	6368	1,090,311
1257	株式会社JERA	6367	1,084,393
1258	株式会社JERA	6325	978,000
1259	株式会社JERA	6356	964,000
1260	株式会社JERA	6355	964,000
1261	株式会社JERA	6354	964,000
1262	株式会社JERA	6357	950,000
1263	株式会社JERA	6358	950,000
1264	株式会社JERA	6380	946,238
1265	株式会社JERA	6382	946,143
1266	株式会社JERA	6312	935,000
1267	株式会社JERA	6313	935,000
1268	株式会社JERA	6370	812,359
1269	株式会社JERA	6377	795,426
1270	株式会社JERA	6391	742,086
1271	株式会社JERA	6388	742,086
1272	株式会社JERA	6390	742,086
1273	株式会社JERA	6372	671,684
1274	株式会社JERA	6373	671,617
1275	株式会社JERA	6374	659,214
1276	株式会社JERA	6375	659,214
1277	株式会社JERA	6381	659,214
1278	株式会社JERA	6338	659,000
1279	株式会社JERA	6339	659,000
1280	株式会社JERA	6392	620,600

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1281	株式会社JERA	6393	611,000
1282	株式会社JERA	6394	611,000
1283	株式会社JERA	6323	596,877
1284	株式会社JERA	6389	596,877
1285	株式会社JERA	6324	596,877
1286	株式会社JERA	6310	561,000
1287	株式会社JERA	6311	561,000
1288	株式会社JERA	6387	498,000
1289	株式会社JERA	6321	498,000
1290	株式会社JERA	6322	498,000
1291	株式会社JERA	6335	477,333
1292	株式会社JERA	6336	477,333
1293	株式会社JERA	6337	477,333
1294	株式会社JERA	6334	477,333
1295	株式会社JERA	6328	459,333
1296	株式会社JERA	6329	459,333
1297	株式会社JERA	6330	459,333
1298	株式会社JERA	6351	395,333
1299	株式会社JERA	6352	395,333
1300	株式会社JERA	6353	395,333
1301	株式会社JERA	6349	363,500
1302	株式会社JERA	6347	360,333
1303	株式会社JERA	6343	360,333
1304	株式会社JERA	6340	360,333
1305	株式会社JERA	6346	360,333
1306	株式会社JERA	6341	360,333
1307	株式会社JERA	6342	360,333
1308	株式会社JERA	6345	360,333
1309	株式会社JERA	6344	360,333
1310	株式会社JERA	6384	347,000
1311	株式会社JERA	6386	347,000
1312	株式会社JERA	6385	347,000
1313	株式会社JERA	6383	347,000
1314	株式会社JERA	6331	345,000
1315	株式会社JERA	6333	345,000
1316	株式会社JERA	6332	345,000
1317	株式会社JERA	6314	330,000
1318	株式会社JERA	6318	330,000
1319	株式会社JERA	6315	330,000
1320	株式会社JERA	6317	330,000

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1321	株式会社JERA	6319	330,000
1322	株式会社JERA	6326	330,000
1323	株式会社JERA	6327	330,000
1324	株式会社JERA	6316	330,000
1325	株式会社JERA	6348	282,417
1326	株式会社JERA	6350	282,417
1327	株式会社JERA	6360	151,510
1328	株式会社JERA	6362	151,510
1329	株式会社JERA	6359	151,510
1330	株式会社JERA	6363	151,510
1331	株式会社JERA	6361	151,510
1332	株式会社JERA	6320	151,509
1333	株式会社JERA	6364	151,509
1334	富山県企業局	5189	11,960
1335	富山県企業局	5190	6,794
1336	富山県企業局	5191	6,399
1337	富山県企業局	5187	5,003
1338	富山県企業局	5186	4,374
1339	富山県企業局	5192	4,016
1340	富山県企業局	5194	2,603
1341	富山県企業局	5193	2,560
1342	富山県企業局	5185	2,335
1343	富山県企業局	5188	1,397
1344	長野県企業局	4724	11,962
1345	長野県企業局	4729	7,000
1346	長野県企業局	4725	4,783
1347	長野県企業局	4727	4,183
1348	長野県企業局	4723	4,127
1349	長野県企業局	4728	2,673
1350	長野県企業局	4726	2,391
1351	Iベックス・ジャパン株式会社	4802	130,000
1352	Iベックス・ジャパン株式会社	4384	70,000
1353	Iベックス・ジャパン株式会社	4393	60,000
1354	Iベックス・ジャパン株式会社	4821	60,000
1355	Iベックス・ジャパン株式会社	4822	60,000
1356	Iベックス・ジャパン株式会社	4801	51,000
1357	Iベックス・ジャパン株式会社	4387	50,000
1358	Iベックス・ジャパン株式会社	4804	37,000
1359	Iベックス・ジャパン株式会社	4805	37,000
1360	Iベックス・ジャパン株式会社	4806	37,000

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1361	Iネックス・ジャパン株式会社	4389	33,000
1362	Iネックス・ジャパン株式会社	4390	33,000
1363	Iネックス・ジャパン株式会社	4391	33,000
1364	Iネックス・ジャパン株式会社	4824	33,000
1365	Iネックス・ジャパン株式会社	4825	33,000
1366	Iネックス・ジャパン株式会社	4399	31,000
1367	Iネックス・ジャパン株式会社	4812	30,000
1368	Iネックス・ジャパン株式会社	4826	30,000
1369	Iネックス・ジャパン株式会社	4803	29,000
1370	Iネックス・ジャパン株式会社	4392	27,000
1371	Iネックス・ジャパン株式会社	4386	25,000
1372	Iネックス・ジャパン株式会社	4394	20,000
1373	Iネックス・ジャパン株式会社	4397	20,000
1374	Iネックス・ジャパン株式会社	4398	20,000
1375	Iネックス・ジャパン株式会社	4388	15,000
1376	Iネックス・ジャパン株式会社	4809	15,000
1377	Iネックス・ジャパン株式会社	4813	15,000
1378	Iネックス・ジャパン株式会社	4379	10,000
1379	Iネックス・ジャパン株式会社	4810	10,000
1380	Iネックス・ジャパン株式会社	4811	10,000
1381	Iネックス・ジャパン株式会社	4814	10,000
1382	Iネックス・ジャパン株式会社	4815	10,000
1383	Iネックス・ジャパン株式会社	4382	6,000
1384	Iネックス・ジャパン株式会社	4380	5,000
1385	Iネックス・ジャパン株式会社	4383	5,000
1386	Iネックス・ジャパン株式会社	4807	5,000
1387	Iネックス・ジャパン株式会社	4400	4,000
1388	Iネックス・ジャパン株式会社	4381	3,000
1389	パシフィックパワー株式会社	4339	15,000
1390	パシフィックパワー株式会社	4341	10,000
1391	パシフィックパワー株式会社	4344	10,000
1392	パシフィックパワー株式会社	4337	5,000
1393	パシフィックパワー株式会社	4342	4,000
1394	パシフィックパワー株式会社	4343	3,000
1395	パシフィックパワー株式会社	4346	2,000
1396	三菱重工業株式会社	5009	54,700
1397	三菱重工業株式会社	5010	37,500
1398	三菱重工業株式会社	5008	18,000
1399	三菱重工業株式会社	5012	10,000
1400	三菱重工業株式会社	5011	2,000

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） 別紙：落札電源一覧

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1401	株式会社グローバルエナジー	4358	27,000
1402	株式会社グローバルエナジー	4357	10,000
1403	株式会社グローバルエナジー	4359	5,000
1404	株式会社グローバルエナジー	4356	1,000
1405	株式会社グローバルエナジー	4360	1,000
1406	中部電力ミライズ株式会社	4900	600,000
1407	中部電力ミライズ株式会社	5102	41,074
1408	中部電力ミライズ株式会社	4901	30,000
1409	株式会社Iナリス	4330	250,000
1410	株式会社Iナリス	4335	80,000
1411	株式会社Iナリス	4333	60,000
1412	株式会社Iナリス	4336	40,000
1413	株式会社Iナリス	4329	30,000
1414	株式会社Iナリス	4332	10,000
1415	株式会社Iナリス	4334	10,000
1416	出光興産株式会社	4222	3,000
1417	カスタイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	4844	1,000
1418	カスタイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	4842	1,000
1419	丸紅新電力株式会社	4352	25,000
1420	丸紅新電力株式会社	4354	6,000
1421	丸紅新電力株式会社	4355	2,000
1422	丸紅新電力株式会社	4353	2,000
1423	オムニフィールドエナジー株式会社	4348	2,000
1424	オムニフィールドエナジー株式会社	4349	2,000
1425	オムニフィールドエナジー株式会社	4351	1,000
1426	オムニフィールドエナジー株式会社	4350	1,000
1427	住友商事株式会社	4835	5,850
1428	グレイモンター株式会社	4224	21,000

※応札した電源等に対して、容量オークションごとに設定したもの

更新日:2021 年 12 月 22 日

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)の公表について

本機関は、業務規程 32 条の 18 および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)を公表いたします。

応札された電源等ごとの約定結果については、12 月 23 日以降、メールにて通知いたします。あわせて、容量市場システムからもご確認いただけるようになります。

[容量市場メインオークション約定結果\(対象実需給年度:2025 年度\)](#) 

[容量市場メインオークション約定結果\(対象実需給年度:2025 年度\) 別紙:落札電源一覧](#) 

応札された電源等が約定した事業者さまには、容量確保契約書の締結手続きを行っていただきます。

今後のスケジュールにつきましては、容量市場システムのお知らせ「容量確保契約書の締結に係るスケジュールについて」をご確認ください。

手続きの詳細については業務マニュアル(メインオークションへの応札・容量確保契約書の締結編)をご確認ください。

なお、12 月 23 日以降、容量確保契約書の確認依頼をメールにて通知いたします。

[\(参考\)容量市場業務マニュアル\(メインオークションへの応札・容量確保契約書の締結編\)\(対象実需給年度:2025 年度\)](#)

参考 業務規程

(メインオークションの約定結果の公表)

第 32 条の 18 本機関は、メインオークション募集要綱に基づき、次の各号に掲げる事項を本機関のウェブサイトへの掲載等の方法によって公表する。

- 一 約定総容量
- 二 約定価格
- 三 約定総額
- 四 その他公表すべき事項