

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2028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。

2024 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：2028 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

＜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：2028 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：2028 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：2028 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：2028 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：2028年度)

2025年1月29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. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028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
- (5) 発動指令電源の調整係数

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容量について

4. オークション結果の推移

- (1) 需要曲線と供給曲線
- (2) 応札容量
- (3) 調整機能あり電源の契約容量

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

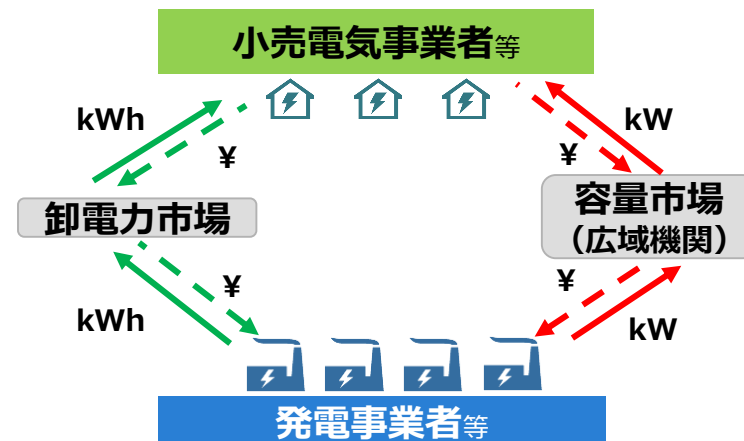
- ✓ 発電事業者等に支払われる容量確保契約金額によって電源投資が適切なタイミングで行われ、予め必要な供給力が確実に確保されるようにすること。
- ✓ 卸電力市場価格の安定化を実現することで、小売電気事業者等の安定した事業運営を可能とするとともに、電気料金の安定化により需要家にもメリットをもたらすこと。

(※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、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、2024年8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。
- 公表にあたっては、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しつつ、オークション結果の集計・公表を行うこととされている。
 - ※ 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。
- 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。

<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：2028年度）

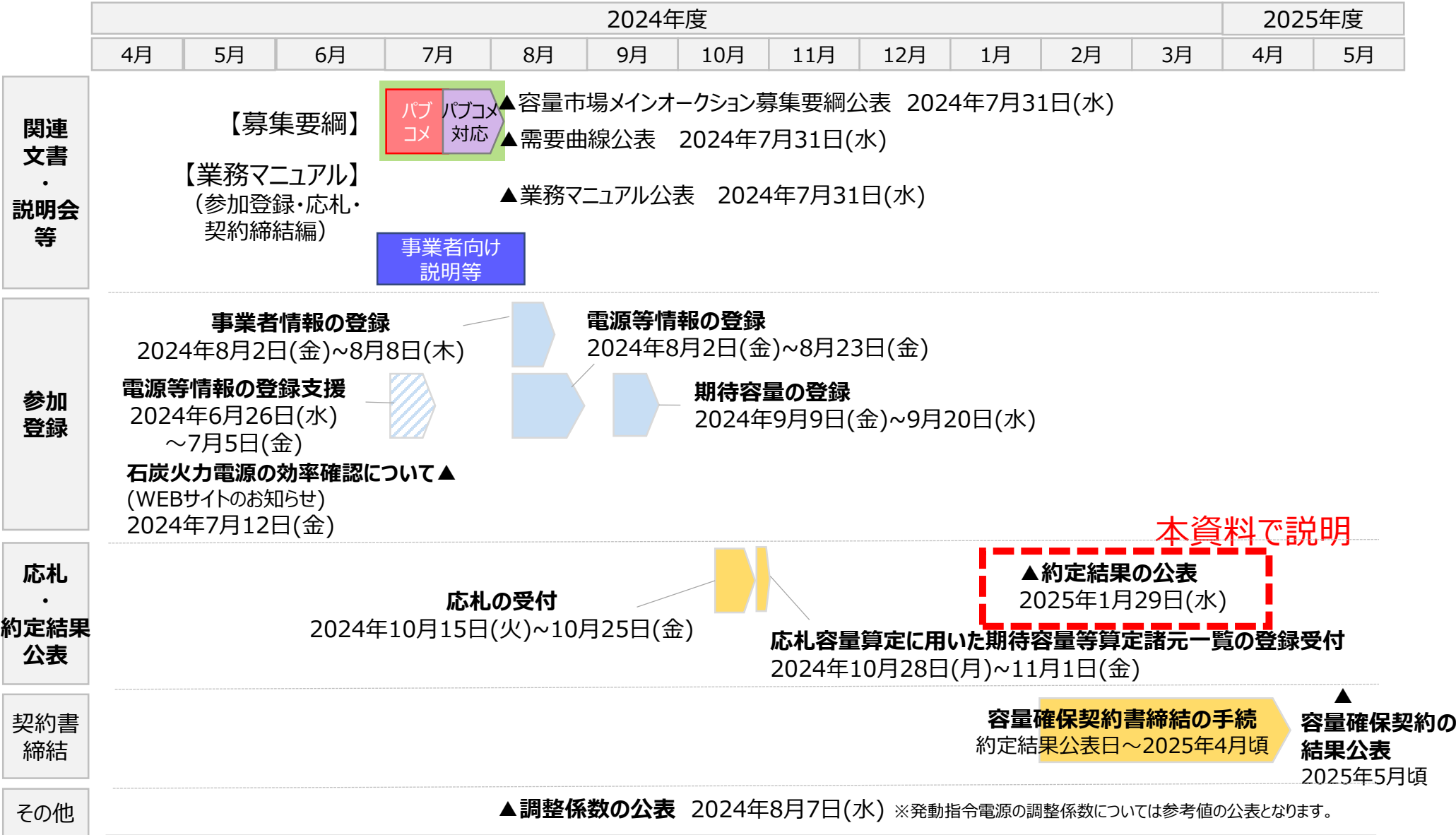
第6章 落札電源および約定価格の決定方法

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

<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



(3) 本資料における用語説明 [1/3]

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、水力（ただし、調整式または貯水式に限る）、水力（ただし、揚水式で発電可能時間3時間以上に限る）、蓄電池（ただし、放電可能時間3時間以上に限る）、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（ただし、安定的に供給力を提供できるものは除く）、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（ただし、安定的に供給力を提供できるものは除く）、風力、太陽光
	発動指令電源	デマンド・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
調整係数		再エネや一般水力、揚水、蓄電池、発動指令電源の供給力評価を表す指標で、供給信頼度の評価において各電源の導入により安定電源の必要量と同等に評価できる供給力を安定電源代替価値として反映したもの 容量市場において調整係数が設定される電源の調達量（kW価値、期待容量）については、導入量に調整係数を乗じた容量とする

(3) 本資料における用語説明 [2/3]

用語	説明
約定処理	全国市場の約定処理において、全国の需要曲線および供給曲線の交点における電源を確認し、需要曲線上の交点における全国の供給信頼度をもとに、約定処理上の市場分断の判断を行う。 約定処理上の市場分断と判断された場合については、約定処理上の市場分断処理を行い、落札電源および約定価格を決定する。
約定処理上の市場分断	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算定した供給信頼度から各エリアの不足ブロック（エリア）・充足ブロック（エリア）について確認を行い、異なるブロック（エリア）が生じた場合については、約定処理上の市場分断と判断する。
約定処理上の市場分断処理	全国市場の約定処理において、不足ブロック（エリア）と判断されたブロック（エリア）では追加処理、充足ブロック（エリア）と判断されたブロック（エリア）では減少処理を行う。 追加処理では、供給曲線上の交点の電源後で当該ブロック（エリア）における応札価格が最も安価な電源を1つ追加し、約定処理上の市場分断の判断、ブロック再構成、エリアプライスの更新を繰り返し行う。追加処理は、不足ブロック（エリア）が解消されるもしくは追加可能な電源がなくなった時点で処理を終了する。 減少処理では、供給曲線上の交点の電源以前で当該ブロック（エリア）における応札価格が最も高価な電源を1つ減少し、約定処理上の市場分断の判断、ブロック再構成、エリアプライスの更新を繰り返し行う。減少処理は、追加処理により増加した供給力と同量を減少した場合もしくは減少により供給信頼度が確保できなくなった時点で処理を終了する。
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。
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呼ぶ。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。

(3) 本資料における用語説明 [3/3]

用語	説明
エリアプライス	オークション方式は、シングルプライスオークションにより約定価格を決定する。 不足ブロック（エリア）は、マルチプライスが適用される場合を除き、当該ブロック（エリア）が充足ブロックとなる際に追加した電源の応札価格もしくは追加処理において最後に追加した電源の応札価格をエリアプライスとし、充足ブロック（エリア）は、当該ブロック（エリア）から減少した電源の次に当該ブロック（エリア）内で高価な電源の応札価格をエリアプライスとする。
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。
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。
Net CONE （指標価格）	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）

2. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）の約定結果 （1）概要

- 2024年度 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）は、以下の結果となった。
 - 約定総容量※1 : 1億6,621万kW（166,213,742kW）
 - エリアプライス
 - 北海道/東北/東京 : 14,812 円/kW
 - 中部 : 10,280 円/kW
 - 北陸/関西/中国/四国 : 8,785 円/kW
 - 九州 : 13,177 円/kW
 - 経過措置を踏まえた約定総額 : 1兆8,506億円（1,850,597,827,276円）
 - 特記事項
 - ✓ 約定処理の過程※2で北海道/東北/東京、中部、九州、その他のブロック（エリア）となった。
 - ✓ エリアプライスの関係から、九州エリアではマルチプライス方式※3が適用された。
 - ✓ 発動指令電源の調整係数反映前※4の応札容量は、メインオークションにおける応札上限容量※5を超過したが、調整係数反映後の応札容量では上限を超過しなかったため、全電源を落札候補として約定処理を行った。
 - 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2,702万kW）を含む調達量は1億9,323万kW

※2 約定処理においては、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.17）」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.18）」を参照。

※4 発動指令電源の調整係数については「（5）発動指令電源の調整係数（p.14）」を参照。

※5 メインオークションにおける応札上限容量（＝想定導入量上限）は、全国H3需要の4%

※6 応札した電源等に対して、メインオークションごとに設定する。

2. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）の約定結果 （2）約定総容量、約定価格、約定総額 [1/2]

10

<約定結果>

	約定総容量	約定総額（経過措置控除後）
全国	166,213,742 kW	1,850,597,827,276 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	14,812 円/kW	5,293,409 kW	71,740,775,643 円
東北	14,812 円/kW	16,526,974 kW	222,793,802,026 円
東京	14,812 円/kW	54,048,583 kW	731,025,393,338 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	209,952,113,525 円

2. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）の約定結果 （2）約定総容量、約定価格、約定総額 [2/2]

11

＜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	14,812 円/kW	5,293,409 kW	71,740,775,643 円
東北	14,812 円/kW	16,526,974 kW	222,793,802,026 円
東京	14,812 円/kW	54,048,583 kW	731,025,393,338 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	※	206,150,590,636 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）
九州	応札価格	※	3,801,522,889 円

※ 電源の特定のおそれがあるため記載しない

2. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028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）

12

- メインオークション（対象実需給年度：2028年度）と長期脱炭素電源オークション（応札年度：2023年度）の約定結果に基づく、実需給2028年度におけるエリア別の容量拠出金（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 第十三次中間とりまとめ」（令和5年8月）に基づき、メインオークションにおける送配電事業者の負担をH3需要の8%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。

※長期脱炭素電源オークション分は、他市場収益の推定還付額を控除した約定総額のうち2028年度の容量拠出金を試算。

エリア	容量拠出金（試算）				（参考） H3需要想定※1
	一般送配電事業者		小売電気事業者		
	メイン	長期	メイン	長期	
北海道	61.4 億円	0.5 億円	658.1 億円	5.8 億円	518.1 万kW
東北	158.1 億円	1.2 億円	1,694.3 億円	14.8 億円	1,333.8 万kW
東京	663.7 億円	5.2 億円	7,114.7 億円	62.2 億円	5,601.1 万kW
中部	196.8 億円	2.2 億円	2,108.4 億円	26.6 億円	2,393.0 万kW
北陸	34.1 億円	0.5 億円	367.9 億円	5.4 億円	485.0 万kW
関西	187.4 億円	2.5 億円	2,022.3 億円	29.6 億円	2,666.0 万kW
中国	74.2 億円	1.0 億円	800.9 億円	11.7 億円	1,055.9 万kW
四国	32.8 億円	0.4 億円	354.2 億円	5.2 億円	467.0 万kW
九州	162.4 億円	1.4 億円	1,814.5 億円	17.1 億円	1,537.9 万kW
小計	1,570.8 億円	15.0 億円	16,935.2 億円	178.4 億円	16,057.7 万kW
合計	1,585.8 億円		17,113.6 億円		

※1 算定方法については「＜参考＞容量拠出金の算定方法（p.19）」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. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）の約定結果 （4）需要曲線と供給曲線

13

■ 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。

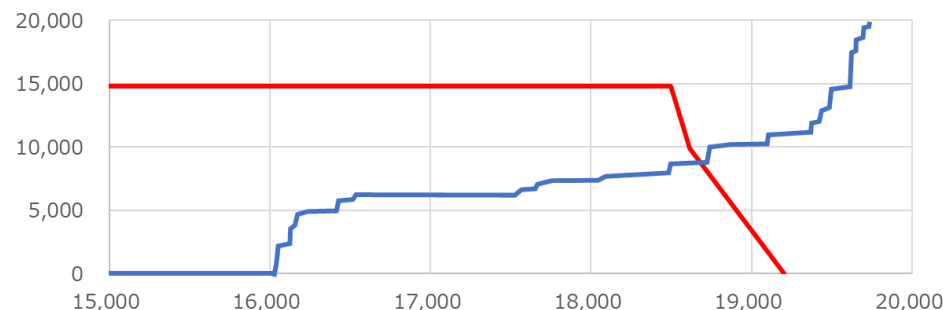
<2024年度実施 容量市場メインオークションの供給曲線（スムージング処理後）>



- 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
- ▲▲ 容量市場外の見込み供給力控除量※4
- 長期脱炭素電源オークション契約容量※4

※2 発動指令電源の応札容量については、調整係数反映後の容量としている。
※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.15）」を参照。

（約定価格付近の拡大図）



2. 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028年度）の約定結果

（5）発動指令電源の調整係数

14

- 応札の結果から事後的に算定した発動指令電源の調整係数、および応札容量の調整係数反映前後の容量は下記のとおり。
- 調整係数反映前の応札容量は、メインオークションにおける応札上限容量を超過したが、調整係数反映後の応札容量では上限を超過しなかったため、全電源を落札候補とし、応札容量に調整係数を反映した容量にて約定処理を行った。
- なお、応札容量に調整係数を反映した容量が1,000kW未満となる場合は、当該電源等は非落札となる。

※発動指令電源の調整係数については、「＜参考＞発動指令電源の調整係数について（p.20～21）」を参照。

エリア	発動指令電源の調整係数[%]		発動指令電源の応札容量[kW]		
	事後的に算定※1	(参考) 事前公表時※2	調整係数反映前		調整係数反映後 (約定処理に使用)
			応札容量[kW]	H3需要比[%]	
北海道	82.5265966981271	100	282,276	5.45	232,940
東北	100		462,166	3.46	同左
東京	100		1,678,402	3.00	
中部	100		1,068,554	4.47	
北陸	100		159,706	3.29	
関西	100		940,442	3.53	
中国	100		764,720	7.24	
四国	100		275,590	5.90	
九州	92.5038746694362		878,361	5.71	812,499
			6,510,217	4.05	6,395,019

※1 約定処理において約定候補となる各エリアの調整係数反映前の容量に、追加オーク（計）
によって調達する容量（H3需要の12％）を超過した容量を基に調整係数を算定

※1 約定処理において約定候補となる各エリアの調整係数反映前の容量に、追加オークションで調達する容量（H3需要の1%）を加えた容量を基に調整係数を算定

※2 発動指令電源がH3需要の5%導入された場合の参考値（2024年8月7日公表）

- 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む。
- 容量市場外の供給力として見込まれる状況を考慮して、必要供給力から一定量を控除して容量市場で調達する。
- 長期脱炭素電源オークションの契約容量のうち実需給年度2028年度に稼働予定の供給力についても、FIT電源等の期待容量等に織り込む。

		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	1,600万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)	483万kW
追加オークションで 調達を予定している供給力	—	321万kW
容量市場外の見込み供給力控除量	一定の蓋然性のある供給力：120万kW BS 電源のひっ迫時に活用できる供給力：66万kW	186万kW
長期脱炭素電源オークション契約容量	長期脱炭素電源オークションの契約容量のうち 実需給年度2028年度に稼働予定の供給力	111万kW

※ FIT電源の期待容量については訂正後の値。訂正内容についてはp.42を参照。

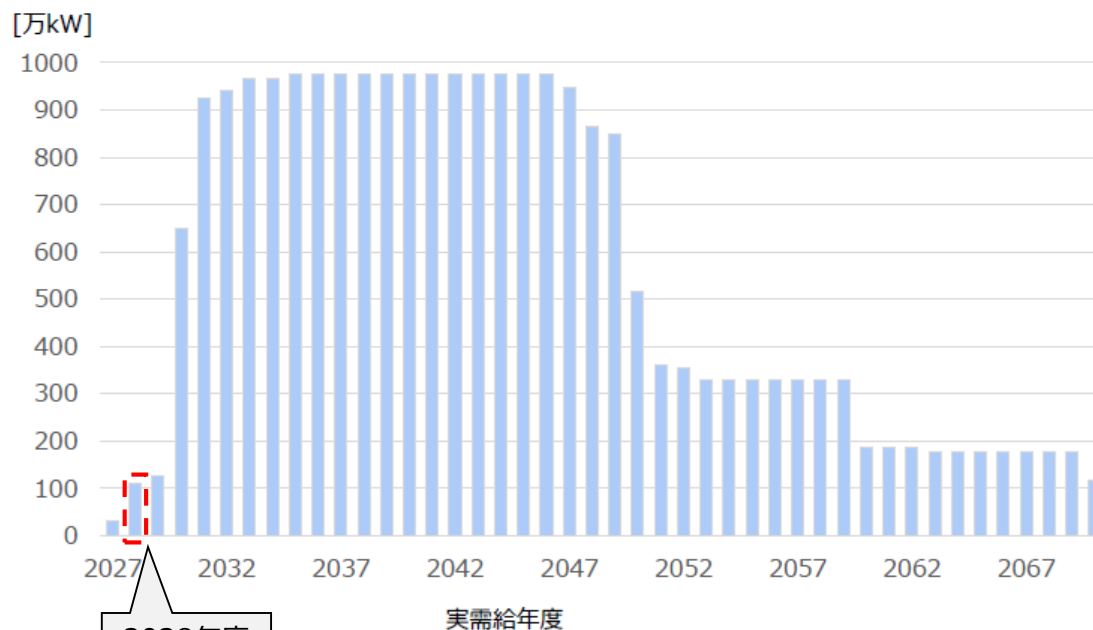
■ 長期脱炭素電源オークションにおける実需給年度毎の落札容量は以下のとおり。

2. 長期脱炭素電源オークション（応札年度：2023年度）の約定結果
（4）実需給年度毎の落札容量

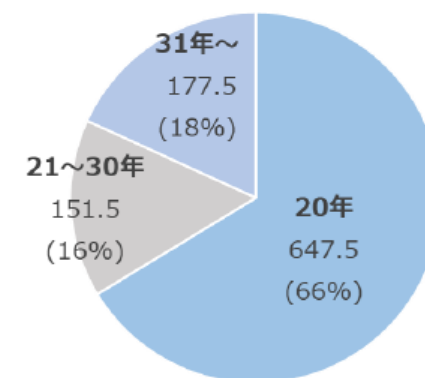
容量市場長期脱炭素電源
オークション約定結果
（応札年度：2023年度）

- 実需給年度毎の落札容量は、下記のとおり。
- 落札電源毎に供給力提供開始時期や制度適用期間が異なる。

実需給年度毎の落札容量



落札電源の制度適用期間



<参考> 約定処理上の市場分断について

- 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0.012 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の判断を行う全国市場の約定処理後に、**北海道・東北・東京・中部、九州が不足ブロック（エリア）**、**その他が充足ブロック**となった。
- 不足ブロック（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い、追加量は合計600万kW（内訳：北海道101万kW、東京338万kW、九州194万kW）となった。
- 北海道・東北・東京、九州が不足ブロック（エリア）のまま追加できる電源がなくなったため、減少処理は行わなかった。

単位：追加量[万kW]、供給信頼度[kWh/kW・年]

エリア	全国約定処理後	追加処理①後		追加処理②後		追加処理(結果)	
	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度
北海道	1.605	+44	0.235	+24	0.077	+33	0.017
東北	0.245		0.060		0.032		0.018
東京	0.246	+189	0.061	+76	0.032	+73	0.018
中部	0.029		0.012		0.007		0.005
北陸	0.002		0.001		0.000		0.000
関西	0.002		0.001		0.000		0.000
中国	0.002		0.001		0.000		0.000
四国	0.001		0.001		0.000		0.000
九州	1.350		1.338	+194	0.042		0.042

※ 表の背景を、不足エリアについては赤、充足エリアについては青で着色

※ 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。

<参考> マルチプライス適用時の考え方

18

- 市場競争が限定的となっているエリアのエリアプライスが隣接エリアのエリアプライスの1.5倍を超える場合については、隣接エリアのエリアプライスの1.5倍を当該エリアのエリアプライスとする
- 応札価格が当該エリアのエリアプライスを上回る電源の約定価格は、当該電源の応札価格とする

約定処理イメージ

①全国市場の約定処理

<約定電源>

A1～A5、B1～B6

<エリアプライス（全国）>

6,000円/kW

②約定処理上の市場分断処理

<約定電源>

A6～A7(追加)、B5～B6(減少)

<エリアプライス>

エリアA：10,000円/kW

エリアB：5,000円/kW

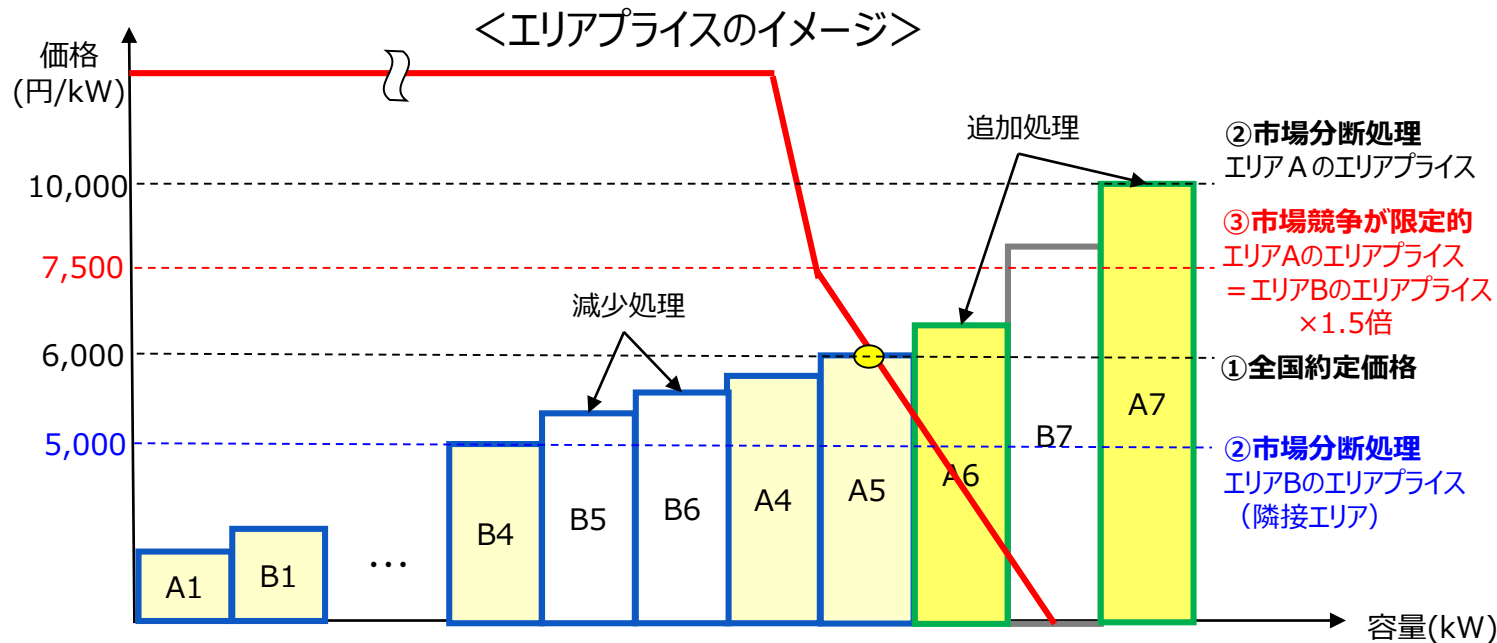
③市場競争が限定的

<エリアプライス（エリアA）>

7,500円/kW

= 5,000円/kW※ × 1.5

※エリアBはエリアAの隣接エリア



<①全国市場の約定処理後>

電源	約定価格	エリアプライス
A1～A5	6,000円/kW	6,000円/kW
A6	—	
A7	—	
B1～B6	6,000円/kW	

<②市場分断処理後>

電源	約定価格	エリアプライス
A1～A5		
A6	10,000円/kW	10,000円/kW
A7		
B1～B4	5,000円/kW	5,000円/kW

エリアAの市場競争が
限定的であった場合

<③市場競争が限定的>

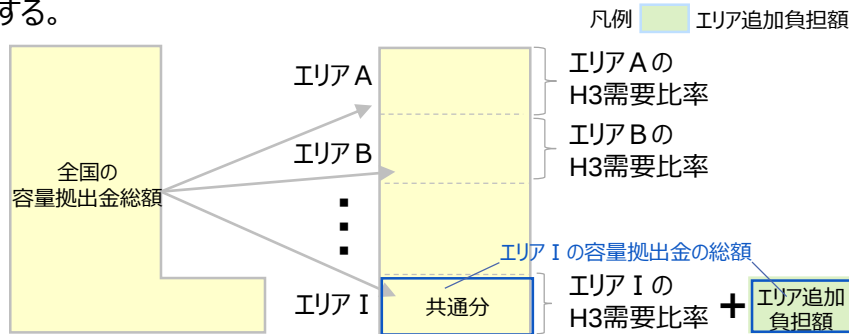
電源	約定価格	エリアプライス
A1～A5		
A6	7,500円/kW	7,500円/kW
A7	10,000円/kW※	
B1～B4	5,000円/kW	5,000円/kW

※マルチプライス適用

- 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。

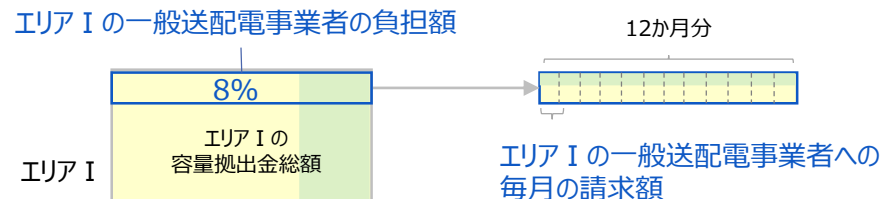
① エリア別の容量拠出金総額の算定

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。



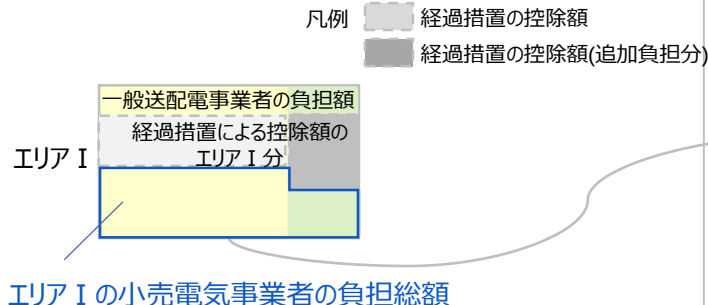
② 一般送配電事業者の負担額と請求額の算定

エリアの約定価格×エリアのH3需要に8%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

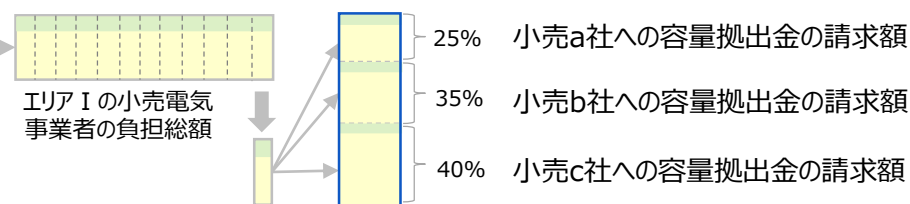
当該エリアの容量拠出金の総額から一般送配電事業者の負担額と経過措置による控除額を減算することで、エリア毎の小売電気事業者の負担総額を算定する。



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



- 発動指令電源が一定の導入量を超える場合には、供給信頼度を確保する観点から**調整係数の設定が必要**であり、発動指令電源の調整係数は、応札上限容量を設定※1した上で実際の**メインオークションにおける応札容量に、追加オークションで調達を予定している供給力を反映した容量をもとに調整係数を事後的に算定し、調整係数反映後の応札容量※2にて約定処理を行い落札電源を決定**する。

※1 対象実需給年度2028年度の応札上限容量はメインオークション4%、追加オークション1%に設定

※2 応札容量に調整係数を反映した容量が1,000kW未満となる場合は、当該電源等は非落札

第64回 制度検討 作業部会資料より

発動指令電源の募集量等について（募集量等の設定）

- 発動指令電源について、第2回メインオークションでは、566万kW（H3需要想定0の3.6%）の応札があったことから、想定導入量上限の全体は以下の案が考えられる。
案1：4%（633万kW程度）
メインオークション3%＋追加オークション1%
案2：5%（792万kW程度）
メインオークション4%＋追加オークション1%
案3：上限を設定しない
メインオークションX%＋追加オークション1%
- 発動指令電源の調達量を増加させる場合、安定電源の調達量が減少するため、全体の調達量が増加しない点には留意が必要である。また、導入量増加に伴い調達量は増加していくものの、導入量が一定量を超過すると調達量が飽和して増加しなくなることを踏まえると、発動指令電源に応札する事業者にとっても徒に上限を増加させることは望ましくないと考えられる。
- 一方で、DRの市場参入を促進する観点から、第2回メインオークションの応札量を踏まえ、案2とすることとしてはどうか。

40

第38回 容量市場の在り方等 に関する検討会資料より

3. メインオークション募集要綱（案）と約款（案）の主なポイント ②発動指令電源の募集量等（1／4）

10

2022年度オークションに向けた検討

■ 発動指令電源の募集量等

- 募集量等の設定については、現行の4%から全体として5%に拡充する。
（メインオークション4%＋追加オークション1%）
- 発動指令電源は、応札容量に調整係数を乗じた容量により約定処理を実施する。
- 調整係数の設定方法については、事後的に算定することとする。

募集要綱・約款への反映内容

- メインオークションにおける発動指令電源の応札上限容量、約定方法の表記を変更【募集要綱】
- 調整係数の公表時期について、メインオークションの約定結果公表日に公表することを記載【募集要綱】

- 調整係数が適用される電源の調達量（kW価値、期待容量）は、導入量に調整係数を反映した容量となる。
- 約定した発動指令電源については、**調整係数反映後の応札容量が契約容量**となるが、発動指令に対応する場合に、**調整係数反映前の応札容量（導入量）を提供※する必要がある**。

※ 発動指令電源では、調整係数反映前の容量を供給力として3時間継続して提供することがリクワイアメントとなる

第37回 容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

第37回 容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

4. 発動指令電源の信頼度評価について

③想定導入量と調達量の関係について

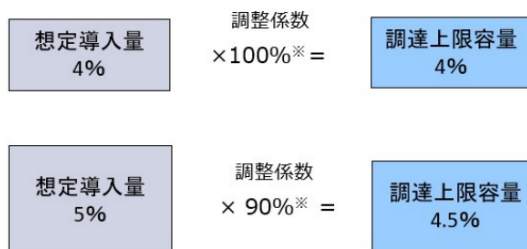
14

- 容量市場で調達する供給力において、調達量（kW価値、期待容量）は、調整係数が設定される電源については、導入量に調整係数を乗じた値となる。
- 想定導入量を増加させた場合、調整係数が100%未満となることで導入量と調達量（kW価値、期待容量）が等価とならないことがある。

<調達量（kW価値、期待容量）>

$$\text{調達量} = \text{導入量} \times \text{調整係数}$$

<想定導入量と調達上限容量のイメージ>



※調整係数はイメージ

第33回容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

4. 発動指令電源の信頼度評価について

①供給信頼度の算定方法について

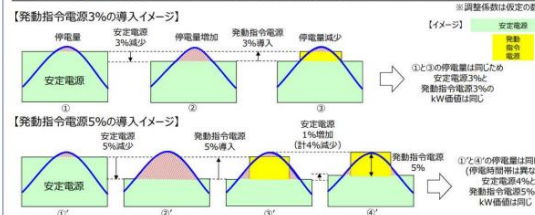
9

- 供給信頼度評価における再エネや一般水力、発動指令電源の評価方法は、国の審議会や調整力及び需給バランス評価等に関する委員会で整理され、安定電源代替価値として評価が行われている。
- また、容量市場に用いられる年間調整係数においても、従来の再エネの供給信頼度評価と同様に、追加設備量の減少に寄与できる量を調整係数に反映させることとしている。
- なお、発動指令電源に調整係数が用いられた場合は、発動時において、約定した契約量ではなく導入量を提供することとなる。

4. 発動指令電源の信頼度評価について

第33回容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

- 信頼度評価の結果を以下のイメージ図で説明すると、発動指令電源3%の導入イメージでは、安定電源を3%減少させることが可能なため、kW価値は同じとなり調整係数100%と評価される。
- 次に、発動指令電源5%の導入イメージでは、安定電源を4%しか減少させることができないため、調整係数は80%と評価される。（ $4 \div 5 \times 100 = 80$ ）
- ※調整係数は、安定電源を発動指令電源の導入量と置き換えた際、停電量が同じになるそれぞれの容量から算定
- なお、発動指令電源5%に調整係数を乗じた結果、契約容量は4%となるが、リクワイアメントは5%の供給力を提供することとなる。（5%の供給力を提供することにより、4%分のkW価値が得られるため）



- 2024年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2028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容量について

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、全国の供給信頼度は、0.012 kWh/kW・年、オークションで確保した容量における供給信頼度とブロック構成は下記のとおりとなった。
- 以降では、エリアプライスの異なる北海道・東北・東京、中部、九州とそれ以外のエリアで区分した集計も行う。

			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			0.016	
全国の供給信頼度（需要曲線と供給曲線の交点）			0.012	
エリア	供給信頼度※ ¹ [kWh/kW・年]	想定需要	調達量※ ²	
ブロック1	北海道	518.1 万kW	658 万kW	
	東北	1,333.8 万kW	2,077 万kW	
	東京	5,601.1 万kW	5,909 万kW	
ブロック2	中部	2,393.0 万kW	2,708 万kW	
	北陸	485.0 万kW	666 万kW	
	関西	2,666.0 万kW	3,008 万kW	
	中国	1,055.9 万kW	1,422 万kW	
	四国	467.0 万kW	872 万kW	
ブロック3	九州	1,537.9 万kW	2,003 万kW	
合計		16,057.7 万kW	19,323 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2,702万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

24

- 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0.012 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の判断を行う全国市場の約定処理後に、**北海道・東北・東京・中部、九州が不足ブロック（エリア）**、**その他が充足ブロック**となった。
- 不足ブロック（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い、追加量は合計600万kW（内訳：北海道101万kW、東京338万kW、九州194万kW）となった。
- 北海道・東北・東京、九州が不足ブロック（エリア）のまま追加できる電源がなくなったため、減少処理は行わなかった。

単位：追加量[万kW]、供給信頼度[kWh/kW・年]

エリア	全国約定処理後	追加処理①後		追加処理②後		追加処理(結果)	
	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度	追加量	供給信頼度
北海道	1.605	+44	0.235	+24	0.077	+33	0.017
東北	0.245		0.060		0.032		0.018
東京	0.246	+189	0.061	+76	0.032	+73	0.018
中部	0.029		0.012		0.007		0.005
北陸	0.002		0.001		0.000		0.000
関西	0.002		0.001		0.000		0.000
中国	0.002		0.001		0.000		0.000
四国	0.001		0.001		0.000		0.000
九州	1.350		1.338	+194	0.042		0.042

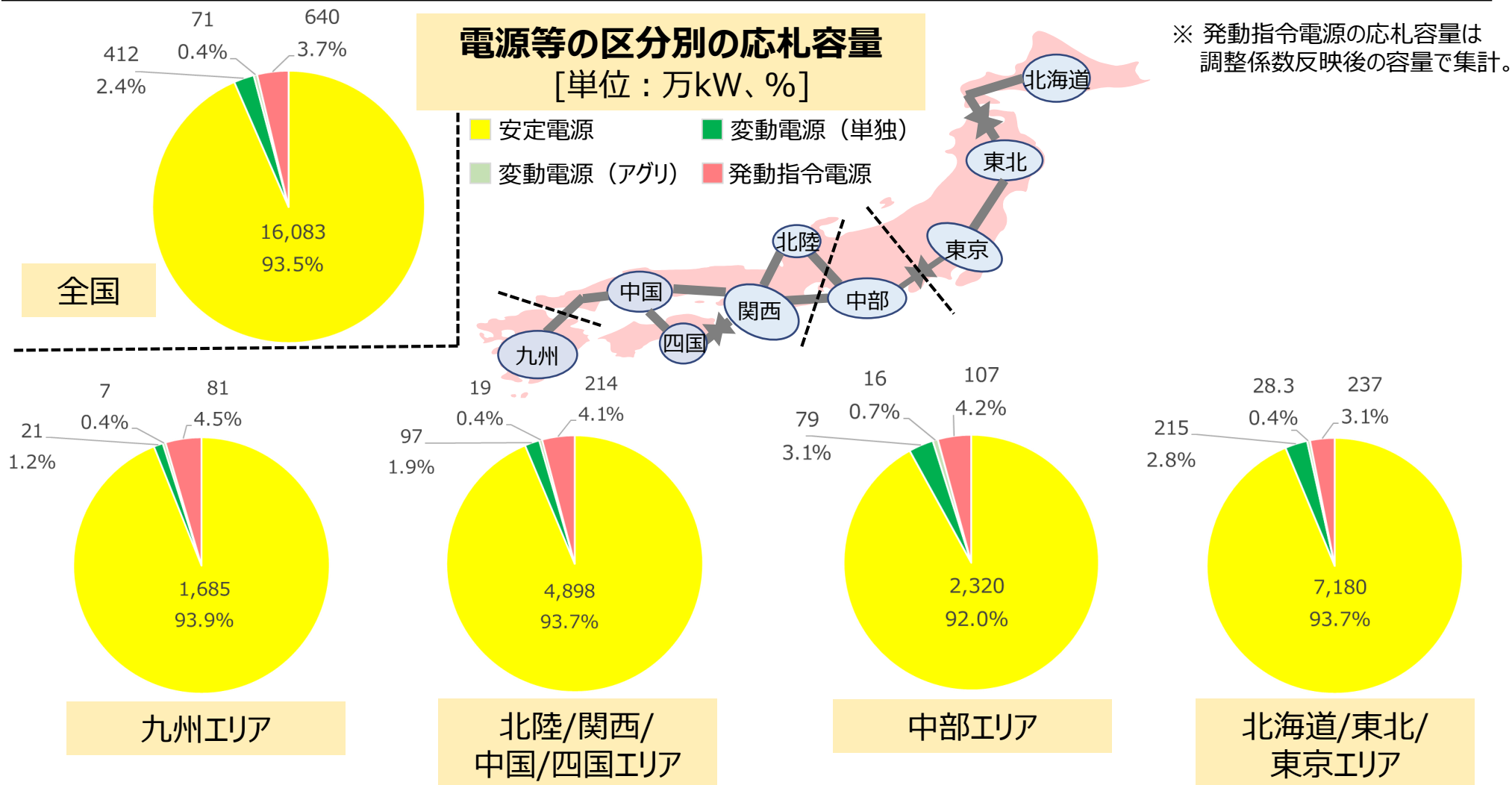
※ 表の背景を、不足エリアについては赤、充足エリアについては青で着色

※ 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17,205万kW、そのうち電源等の区分別に、安定電源が 16,083万kW (93.5%)、変動電源 (単独) が 412万kW (2.4%)、変動電源 (アグリゲート) が 71万kW (0.4%)、発動指令電源が 640万kW (3.7%) であった。



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、安定電源が96.6%、変動電源（単独）・変動電源（アグリゲート）が100%、発動指令電源が99.99%であった。また、全体の落札率は96.6%だった。

※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

電源等の区分別の落札率

[単位：万kW、%]

全国※1

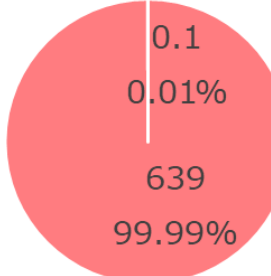
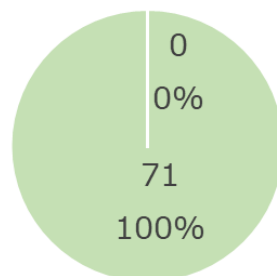
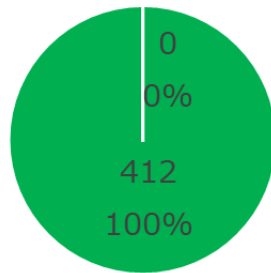
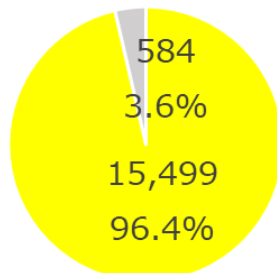
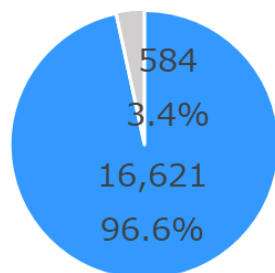
合計

安定

変動（単独）

変動（アグリ）

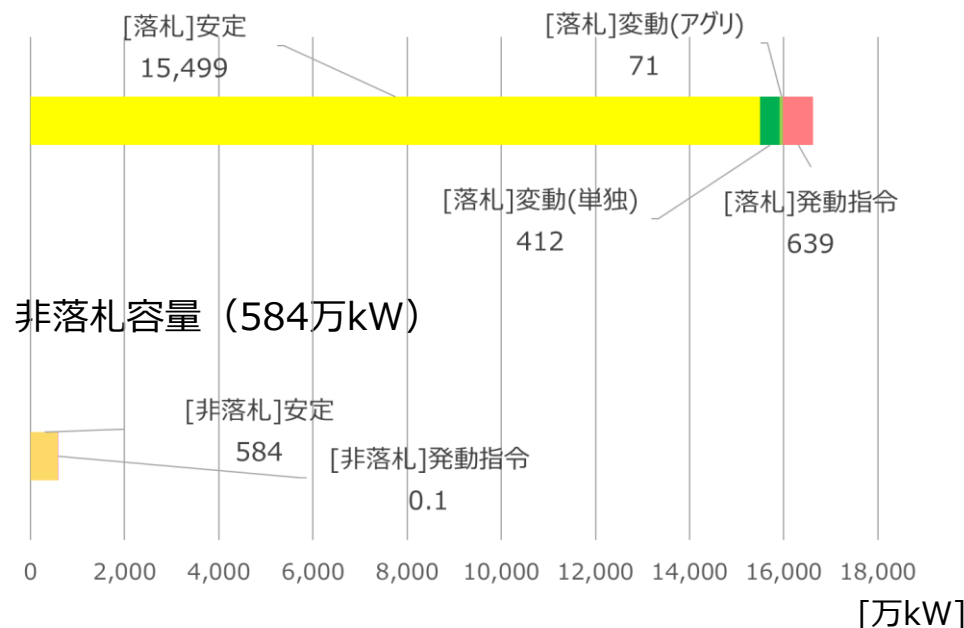
発動指令



電源等の区分別の落札容量

[単位：万kW]

落札容量（16,621万kW）



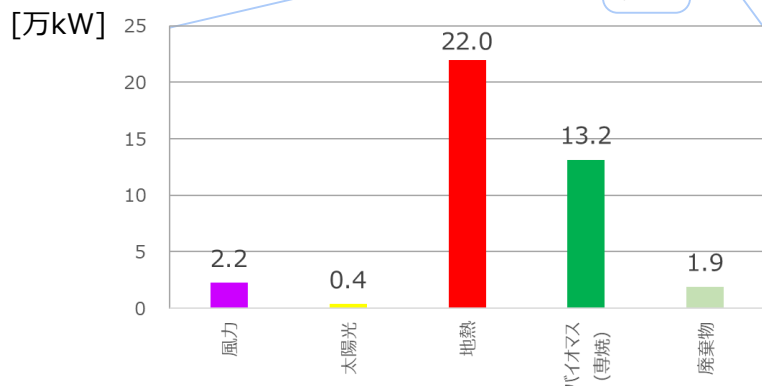
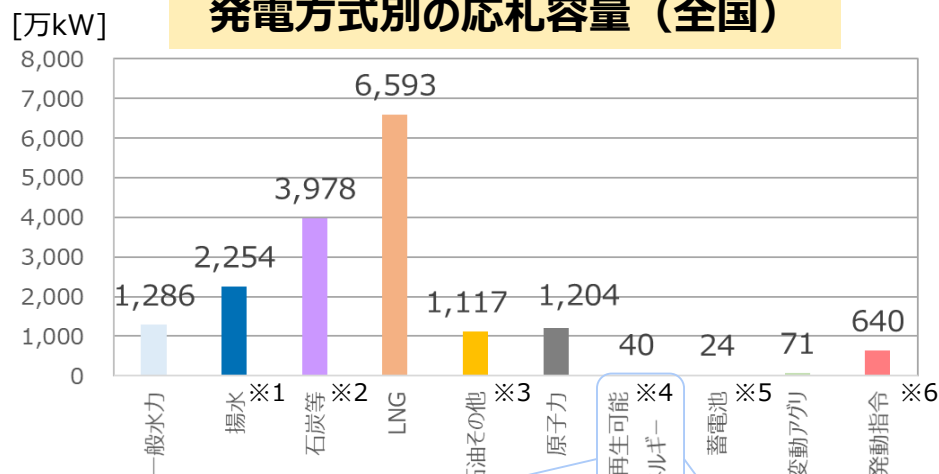
※1 エリア別の結果は、3者未満のデータとなるため記載しない。

3. オークション結果の集計・公表

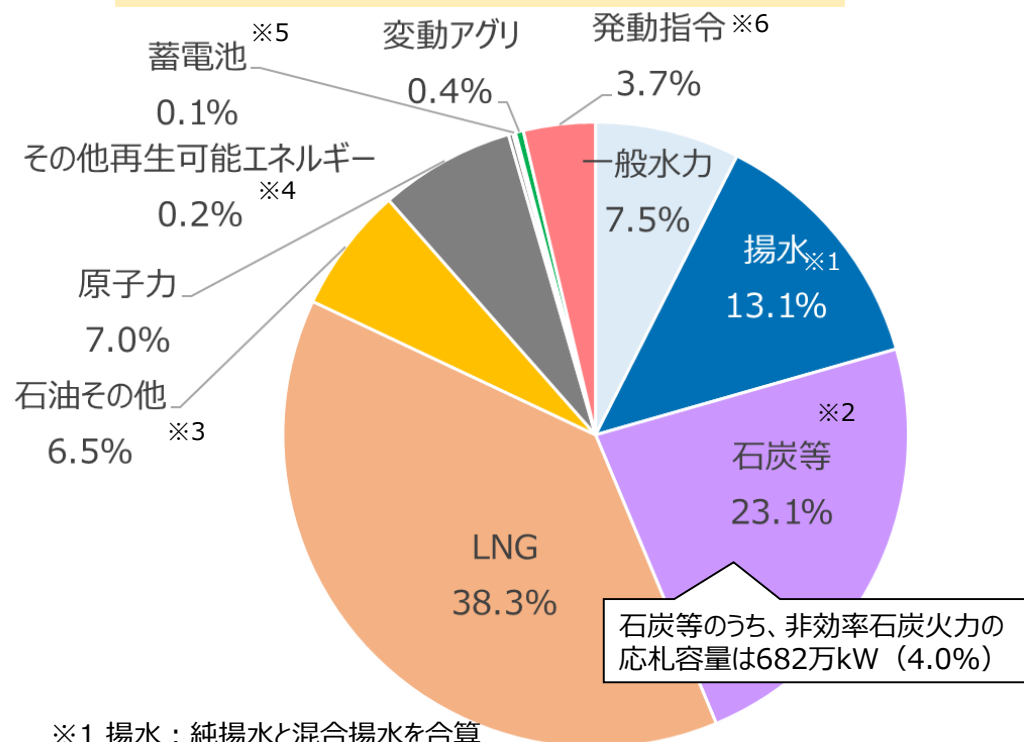
(4) 発電方式別の応札容量

- 全国の発電方式別の応札容量とその比率は、一般水力:1,286万kW (7.5%)、揚水:2,254万kW (13.1%)、石炭等:3,978万kW (23.2%)、LNG:6,593万kW (38.4%)、石油その他:1,117万kW (6.5%)、原子力:1,204万kW (7.0%)、その他再生可能エネルギー:40万kW (0.2%)、蓄電池:24万kW (0.1%)、変動(アグリ):71万kW (0.4%)、発動指令:640万kW (3.7%)であった。
(今回の集計から、変動電源(アグリゲート)と発動指令電源を集計対象に追加。)

発電方式別の応札容量(全国)



発電方式別の応札容量比率(全国)



※1 揚水：純揚水と混合揚水を合算

※2 石炭等：石炭とバイオマス混焼を合算

※3 石油その他：石油・LPG・歴青質混合物・その他ガスを合算

※4 その他再生可能エネルギー：太陽光・風力・地熱・バイオマス専焼・廃棄物を合算

※5 蓄電池：安定電源で蓄電池と登録されたものを集計

※6 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計

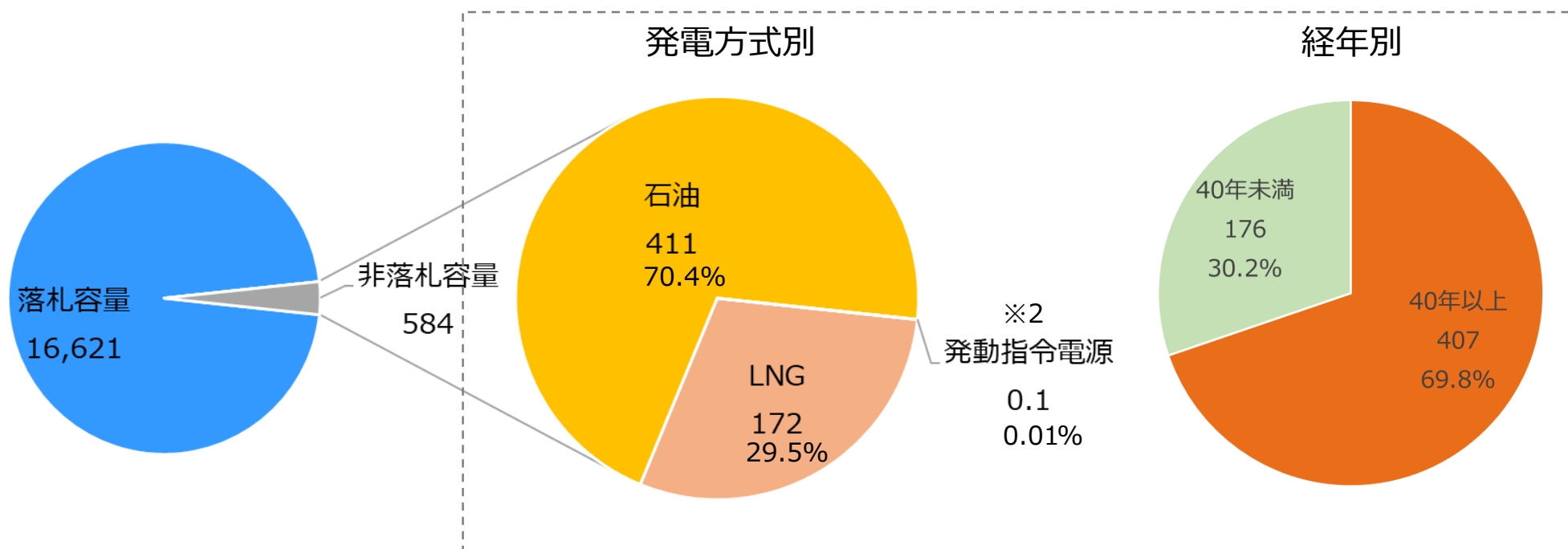
3. オークション結果の集計・公表

(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584万kWであった。発電方式別では石油・LNGが99.9%を占めた。また、経年40年※¹以上の電源の割合は69.8%であった。

※1 経年は実需給年度（2028年度）を起点に算定。

※2 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。



[単位 : 万kW、%]

3. オークション結果の集計・公表

再掲

(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）

- メインオークション（対象実需給年度：2028年度）と長期脱炭素電源オークション（応札年度：2023年度）の約定結果に基づく、実需給2028年度におけるエリア別の容量拠出金（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 第十三次中間とりまとめ」（令和5年8月）に基づき、メインオークションにおける送配電事業者の負担をH3需要の8%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。
- ※長期脱炭素電源オークション分は、他市場収益の推定還付額を控除した約定総額のうち2028年度の容量拠出金を試算。

エリア	容量拠出金（試算）				（参考） H3需要想定※1
	一般送配電事業者		小売電気事業者		
	メイン	長期	メイン	長期	
北海道	61.4 億円	0.5 億円	658.1 億円	5.8 億円	518.1 万kW
東北	158.1 億円	1.2 億円	1,694.3 億円	14.8 億円	1,333.8 万kW
東京	663.7 億円	5.2 億円	7,114.7 億円	62.2 億円	5,601.1 万kW
中部	196.8 億円	2.2 億円	2,108.4 億円	26.6 億円	2,393.0 万kW
北陸	34.1 億円	0.5 億円	367.9 億円	5.4 億円	485.0 万kW
関西	187.4 億円	2.5 億円	2,022.3 億円	29.6 億円	2,666.0 万kW
中国	74.2 億円	1.0 億円	800.9 億円	11.7 億円	1,055.9 万kW
四国	32.8 億円	0.4 億円	354.2 億円	5.2 億円	467.0 万kW
九州	162.4 億円	1.4 億円	1,814.5 億円	17.1 億円	1,537.9 万kW
小計	1,570.8 億円	15.0 億円	16,935.2 億円	178.4 億円	16,057.7 万kW
合計	1,585.8 億円		17,113.6 億円		

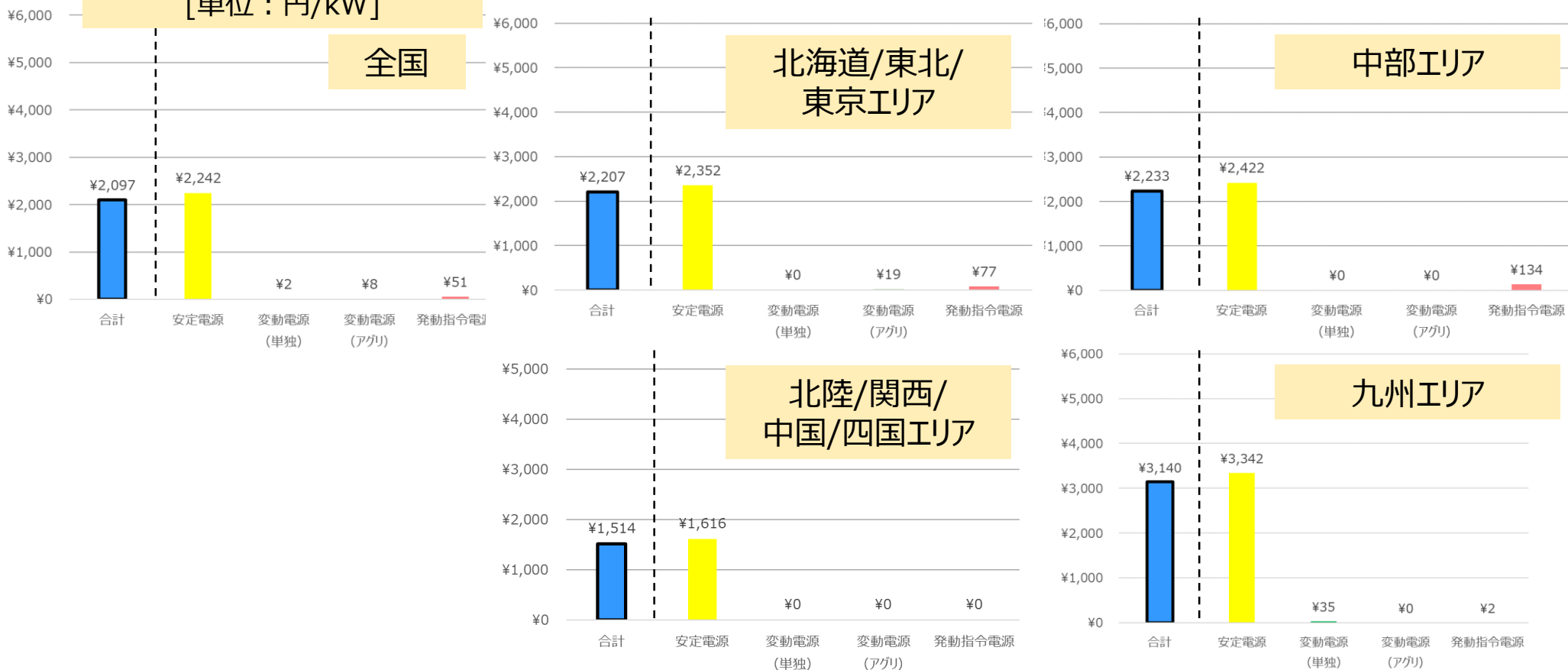
※1 算定方法については「＜参考＞容量拠出金の算定方法（p.19）」を参照。
※2 メインオークション開催前に公表される最新の供給計画における実需給年度（第5年度）のH3需要（離島除き）

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、2,097円/kWであった。電源等の区分別では、安定電源が2,242円/kW、変動電源（単独）が2円/kW、変動電源（アグリゲート）が8円/kW、発動指令電源が51円/kWであった。
- エリア・ブロックでは、北海道/東北/東京エリア：2,207円/kW、中部エリア：2,233円/kW、北陸/関西/中国/四国エリア：1,514円/kW、九州エリア：3,140円/kWであった。

応札価格（加重平均）
[単位：円/kW]

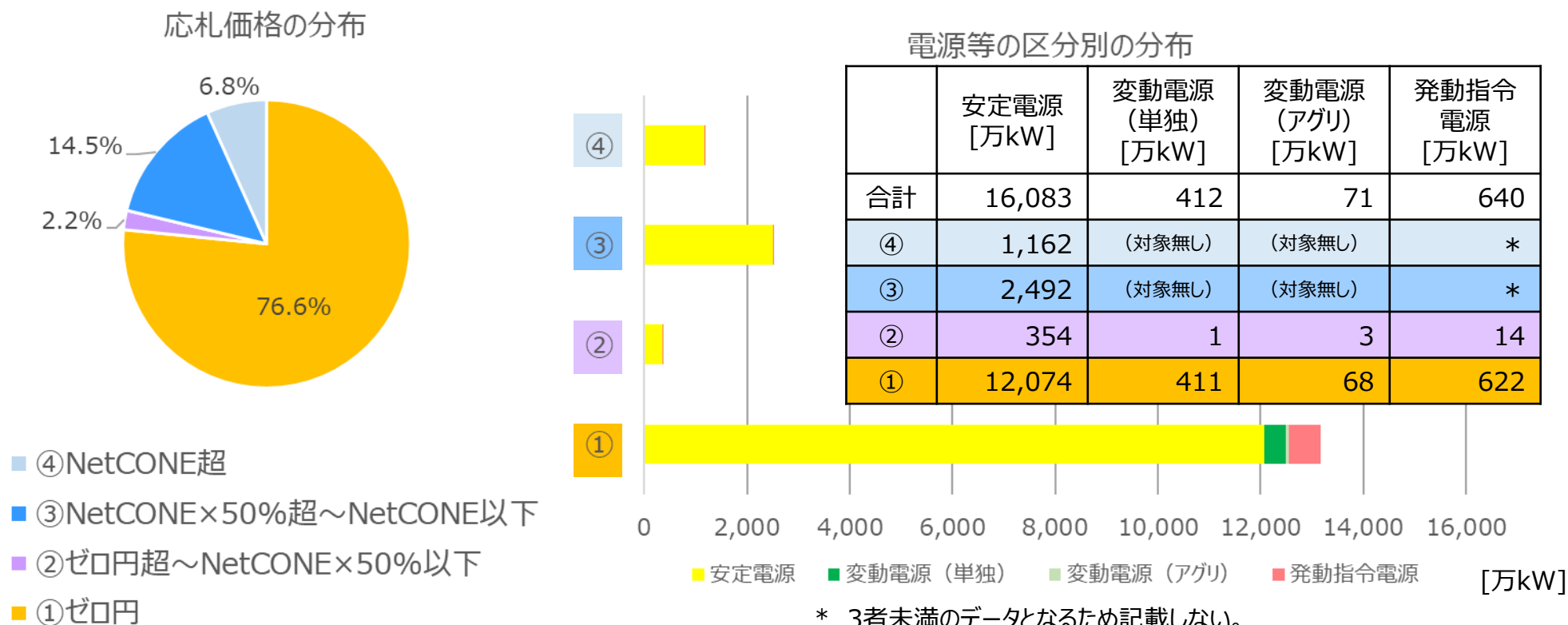


※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

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つに区分にした、応札価格の分布は下記のとおり。※Net CONE：9,875円/kW
- 「①0円」は76.6%、「②～Net CONEの50%以下」は2.2%、「③～Net CONE以下」は14.5%、「④Net CONE超」は6.8%であった。
- なお、変動電源では99.2%以上、発動指令電源では97.3%以上の応札価格が0円/kWだった。



* 3者未満のデータとなるため記載しない。
※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映後の容量で集計。

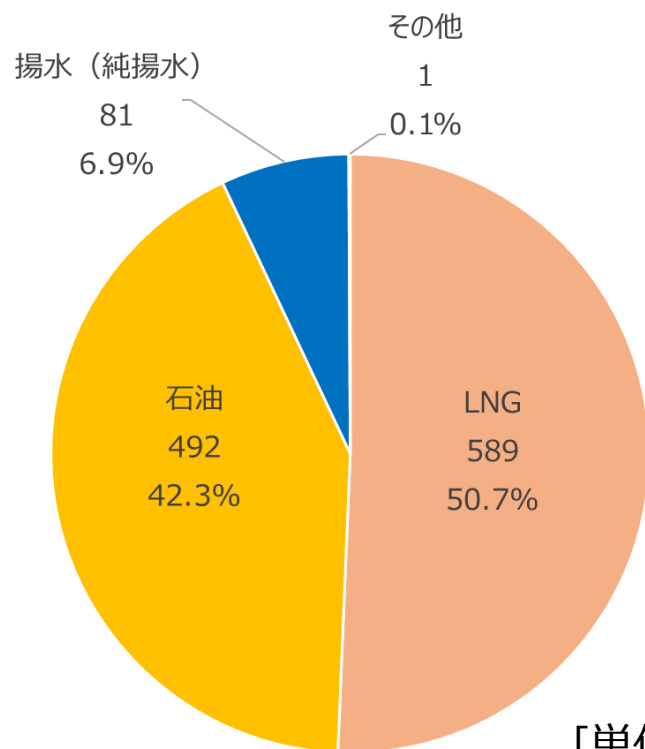
3. オークション結果の集計・公表

(9) 応札価格一定額以上の応札容量

32

- 応札価格が、9,875円/kW（Net CONE）以上の電源等の応札容量は、下記のとおり。
- 応札価格9,875円/kW以上の応札容量は1,162万kWであった。発電方式別では、石油・LNGが93%を占めた。

応札価格一定額以上の応札容量（発電方式別）



[単位：万kW、%]

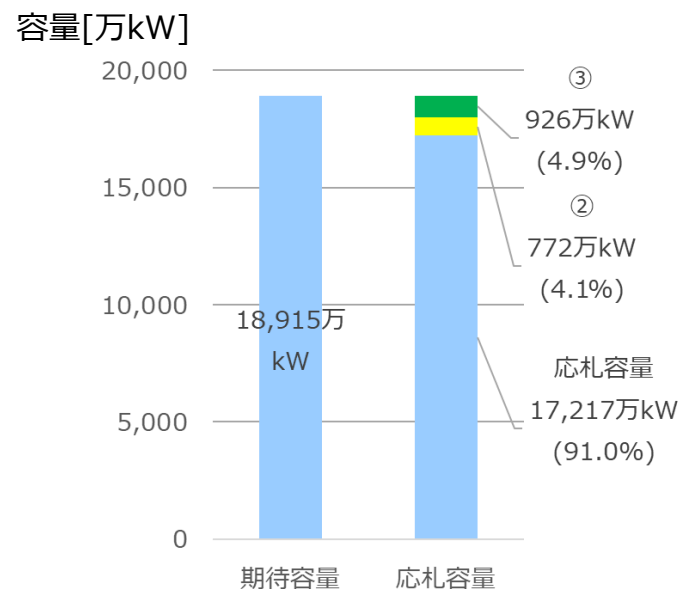
3. オークション結果の集計・公表

(10) 期待容量と応札容量の関係

33

- 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およ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」などが見られた。

	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330件	772万kW
③期待容量は登録したものの、応札しなかった	約170件	926万kW



※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映前の容量で集計。

3. オークション結果の集計・公表

34

(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（2027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（2027年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量	96万kW
変動電源（アグリゲート）の応札容量	71万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容量について [1/2]

- 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580万kWだった。

	調整機能あり 電源の約定容量※1			(参考) 調達量※2
		(内) LNG	(内) 揚水	
全国	11,852 万kW	5,876 万kW	2,202 万kW	19,323 万kW
北海道	431 万kW	53 万kW	77 万kW	658 万kW
東北	1,133 万kW	533 万kW	46 万kW	2,077 万kW
東京	4,424 万kW	2,632 万kW	912 万kW	5,909 万kW
中部	2,048 万kW	1,197 万kW	359 万kW	2,708 万kW
北陸	323 万kW	88 万kW	0 万kW	666 万kW
関西	1,471 万kW	684 万kW	361 万kW	3,008 万kW
中国	601 万kW	243 万kW	186 万kW	1,422 万kW
四国	546 万kW	86 万kW	64 万kW	872 万kW
九州	875 万kW	359 万kW	198 万kW	2,003 万kW

※1 約定容量を号機単位の設備容量で案分した値により集計

※2 FIT電源等の期待容量等を含む。(全国計で2,702万kW)

3. オークション結果の集計・公表

(12) 調整機能あり電源の容量について [2/2]

36

- 2024年度メインオークションより、安定電源のうち、発電方式が「火力、水力、再生可能エネルギー（バイオマス（専焼）、バイオマス（混焼）、地熱）、およびその他（蓄電池）」の電源を対象に、調整機能の詳細情報（調整力として供給可能な容量、潜在的な容量※1）の集計を行った。
- 落札電源における潜在的な調整力設備量は、登録されている電源の設備容量に対して、二次①～三次②において、0.7%～6.2%であった。

※1 発電設備自体は調整機能を有しているが、制御回線が設置されていない設備量
※2 未応札電源：電源等情報の登録はあるが、応札を行っていない電源

落札電源											未応札電源※2・非落札電源							
エリア	設備容量 [万kW]	調整力供出可能量[万kW]					仮に制御回線を設置すれば 供出可能となる調整力設備量 [万kW]				設備容量 [万kW]	調整力供出可能量[万kW]					仮に制御回線を設置 すれば供出可能 となる調整力設備 量[万kW]	
		一次	二次①	二次②	三次①	三次②	二次①	二次②	三次①	三次②		一次	二次①	二次②	三次①	三次②	二次①②・ 三次①	三次②
北海道	573	92	154	169	279	420	6	11	17	31	99	25	25	25	25	25	0	0
東北	1,998	37	101	251	433	632	30	33	104	170	80	25	26	27	28	28	0	3
東京	6,081	180	759	1,655	2,735	3,040	35	77	213	219	281	24	34	41	90	136	0	0
中部	2,415	165	489	509	1,018	1,253	1	17	35	62	259	16	33	33	93	125	0	0
北陸	455	22	103	103	164	221	0	6	11	11	189	14	34	34	45	99	0	0
関西	2,283	83	299	444	790	937	16	68	158	298	258	29	26	48	120	174	0	0
中国	874	51	212	227	359	400	5	4	10	79	0	0	0	0	0	0	0	0
四国	697	74	101	129	197	320	8	8	8	22	48	4	10	10	21	33	0	0
九州	1,524	66	299	395	587	668	20	30	38	155	263	41	41	41	76	97	0	0
合計	16,900	770	2,516	3,882	6,560	7,891	121	253	593	1,047	1,478	178	229	259	498	718	0	3
設備容量比		4.6%	14.9%	23.0%	38.8%	46.7%	0.7%	1.5%	3.5%	6.2%		12.1%	15.5%	17.5%	33.7%	48.6%	0.0%	0.2%

■ 容量市場のオークション結果について、以下の項目の初回から今回までの推移を示す。

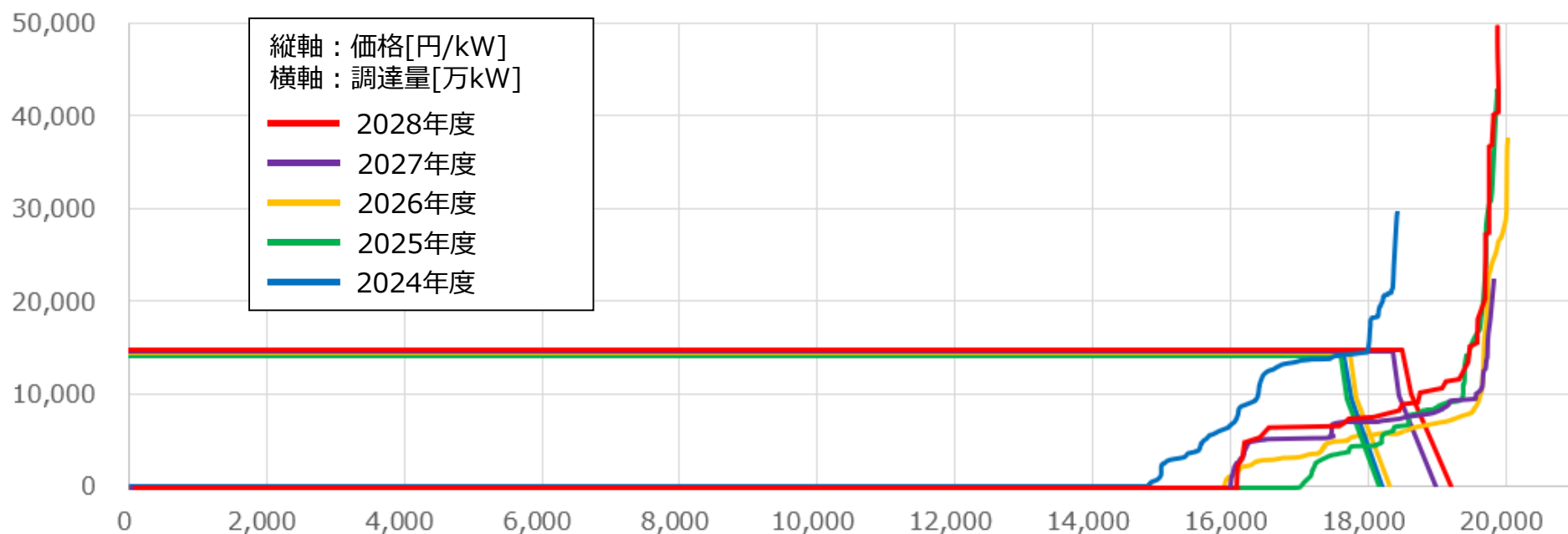
- (1) 需要曲線と供給曲線
- (2) 応札容量
- (3) 調整機能あり電源の契約容量

4. オークション結果の推移

(1) 需要曲線と供給曲線

■ これまでのオークションにおける「需要曲線と供給曲線」を重ねると下記のとおり。

＜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）と各諸元＞



※【2025年度】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。

【2026年度～】発動指令電源の応札容量については、調整係数反映後の容量とし、1,000kW未満となる電源等は除外している。

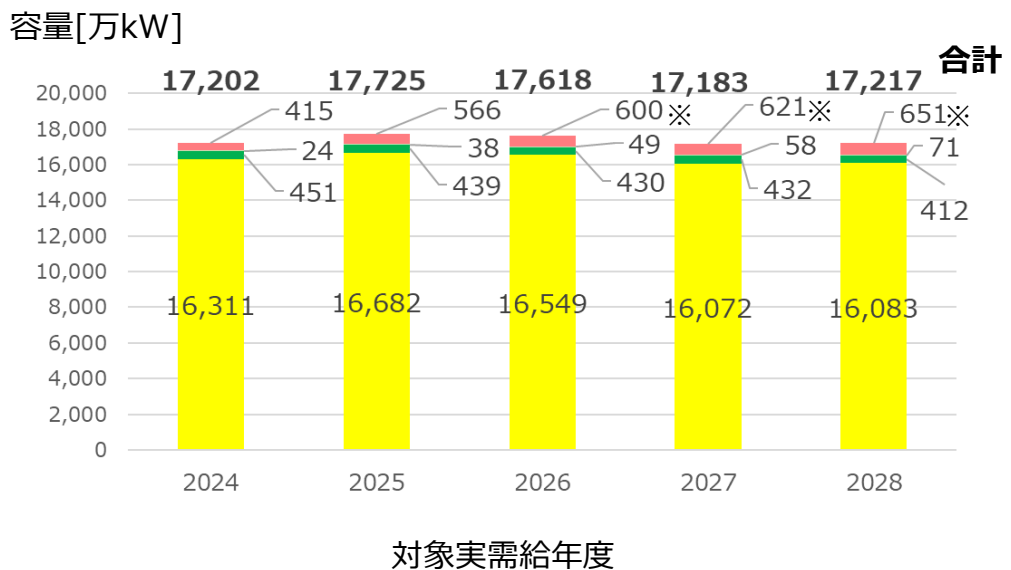
対象 実需給年度	NetCONE [¥/kW]	目標調達量 [kW]	FIT電源等の期待容量 [kW]	追加オークションで調達を 予定している供給力[kW]	容量市場外の 見込み供給力控除量 [kW]	長期脱炭素電源オークション 契約容量 [kW]
2024年度	9,425	177,468,513	11,789,258	-	-	
2025年度	9,372	176,991,335	18,889,612	3,167,258	-	
2026年度	9,557	178,295,201	21,087,676	3,180,694	-	
2027年度	9,769	184,473,695	22,645,643	3,211,958	1,200,000	
2028年度	9,875	186,159,086	20,831,811	3,211,542	1,860,000	1,113,819

4. オークション結果の推移

(2) 応札容量

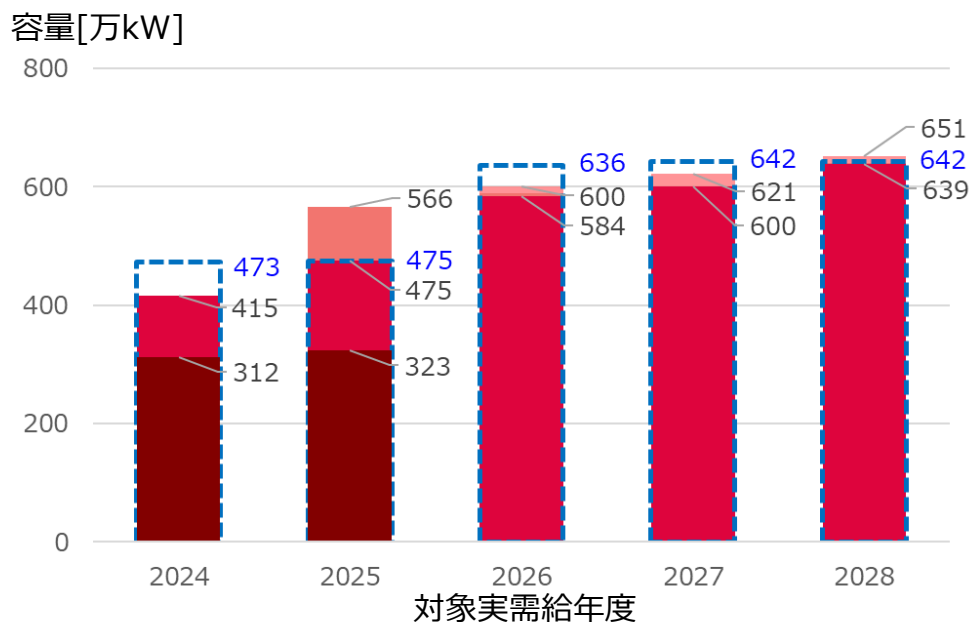
■ これまでのオークションにおける「応札容量」の推移は下記のとおり。

<電源等の区分別の応札容量>



※ 発動指令電源の応札容量は調整係数反映前の容量で集計。

<発動指令電源の応札容量>



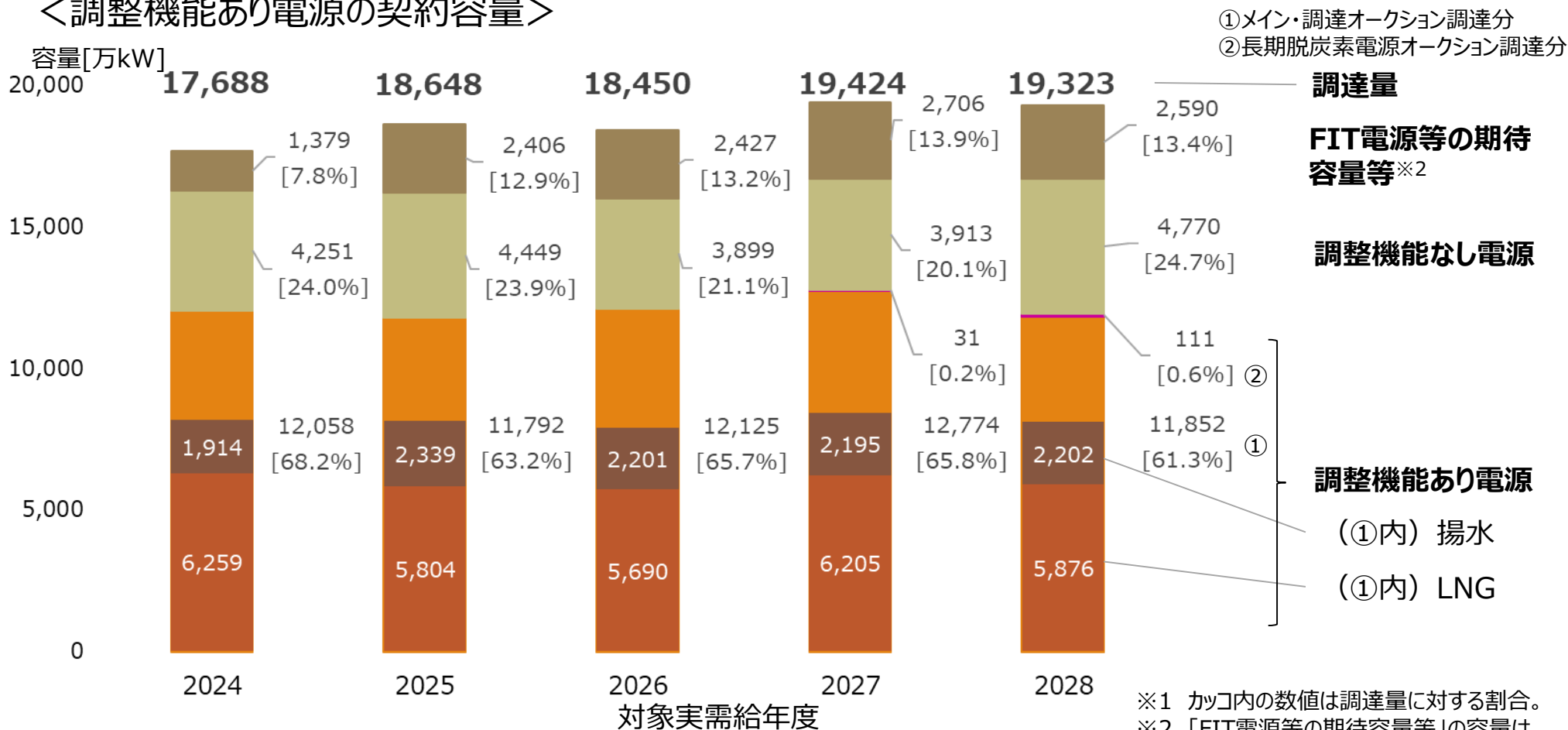
- 応札容量（調整係数反映前）
- 落札容量（メインオークション、調整係数反映後）
- 契約容量（実効性テスト後/追加オークション後）
- 調達上限容量・応札上限容量（メインオークション）

4. オークション結果の推移

(3) 調整機能あり電源の契約容量

- これまでのオークションにおける「調整機能あり電源の契約容量」などの推移は下記のとおり。
 (対象実需給年度:2024～2027年度は2025年1月17日時点での契約容量で集計。)
 (2027年度以降については長期脱炭素電源オークション調達分も含む。)

<調整機能あり電源の契約容量>



※1 カッコ内の数値は調達量に対する割合。
 ※2 「FIT電源等の期待容量等」の容量は「長期脱炭素電源オークション調達分」を除く

<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）

公表日	訂正内容
2025/1/29訂正	2024年7月31日に公表した『2024年度メインオークション 需要曲線作成要領（対象実需給年度：2028年度）』において、一部の数値に誤りがあることが判明しましたので、以下のとおり訂正いたします。 p.13 V. 約定処理において加算する供給力 FIT 電源等の期待容量 （訂正前→訂正後） 16,813,389kW→16,002,311kW

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1	電源開発株式会社	N000028311	1,890,000
2	電源開発株式会社	N000028308	1,221,000
3	電源開発株式会社	N000028310	993,000
4	電源開発株式会社	N000028309	992,000
5	電源開発株式会社	N000028319	963,510
6	電源開発株式会社	N000028402	925,254
7	電源開発株式会社	N000028411	673,197
8	電源開発株式会社	N000028405	582,406
9	電源開発株式会社	N000028303	566,000
10	電源開発株式会社	N000028301	564,000
11	電源開発株式会社	N000028403	555,152
12	電源開発株式会社	N000028325	480,848
13	電源開発株式会社	N000028305	468,000
14	電源開発株式会社	N000028404	449,063
15	電源開発株式会社	N000028407	361,858
16	電源開発株式会社	N000028419	242,764
17	電源開発株式会社	N000028428	217,101
18	電源開発株式会社	N000028426	202,677
19	電源開発株式会社	N000028324	180,971
20	電源開発株式会社	N000028418	105,788
21	電源開発株式会社	N000028420	105,788
22	電源開発株式会社	N000028435	98,636
23	電源開発株式会社	N000028406	91,816
24	電源開発株式会社	N000028413	90,532
25	電源開発株式会社	N000028421	85,628
26	電源開発株式会社	N000028408	85,537
27	電源開発株式会社	N000028320	85,537
28	電源開発株式会社	N000028318	76,513
29	電源開発株式会社	N000028422	73,603
30	電源開発株式会社	N000028431	71,956
31	電源開発株式会社	N000028322	64,870
32	電源開発株式会社	N000028427	59,082
33	電源開発株式会社	N000028423	57,884
34	電源開発株式会社	N000028416	55,613
35	電源開発株式会社	N000028414	53,892
36	電源開発株式会社	N000028412	49,401
37	電源開発株式会社	N000028415	47,106
38	電源開発株式会社	N000028432	43,114
39	電源開発株式会社	N000028315	42,215
40	電源開発株式会社	N000028409	38,922

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
41	電源開発株式会社	N000028433	38,423
42	電源開発株式会社	N000028323	37,924
43	電源開発株式会社	N000028312	37,259
44	電源開発株式会社	N000028429	32,601
45	電源開発株式会社	N000028434	31,853
46	電源開発株式会社	N000028424	29,940
47	電源開発株式会社	N000028417	28,580
48	電源開発株式会社	N000028314	28,044
49	電源開発株式会社	N000028313	27,345
50	電源開発株式会社	N000028410	24,950
51	電源開発株式会社	N000028316	24,202
52	電源開発株式会社	N000028425	21,257
53	電源開発株式会社	N000028436	19,960
54	電源開発株式会社	N000028321	15,968
55	電源開発株式会社	N000028441	10,862
56	電源開発株式会社	N000028438	10,531
57	電源開発株式会社	N000028430	10,445
58	電源開発株式会社	N000028440	6,487
59	電源開発株式会社	N000028442	5,150
60	電源開発株式会社	N000028654	4,300
61	電源開発株式会社	N000028437	4,212
62	電源開発株式会社	N000028317	4,125
63	電源開発株式会社	N000028439	3,370
64	電源開発株式会社	N000028401	2,380
65	電源開発株式会社	N000030173	2,300
66	電源開発株式会社	N000031708	2,000
67	電源開発株式会社	N000030174	1,850
68	電源開発株式会社	N000028655	1,500
69	ENEOS Power株式会社	N000027018	405,283
70	ENEOS Power株式会社	N000027013	219,208
71	ENEOS Power株式会社	N000027017	78,725
72	ENEOS Power株式会社	N000027014	51,686
73	ENEOS Power株式会社	N000027015	40,474
74	ENEOS Power株式会社	N000027016	36,058
75	ENEOS Power株式会社	N000027020	15,500
76	ENEOS Power株式会社	N000027021	9,486
77	ENEOS Power株式会社	N000027023	5,002
78	ENEOS Power株式会社	N000027019	4,862
79	ENEOS Power株式会社	N000027022	4,203
80	ENEOS Power株式会社	N000027024	1,885

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
81	エネサーブ株式会社	N000028208	13,000
82	日本テクノ株式会社	N000026210	104,000
83	日本テクノ株式会社	N000026209	103,000
84	出光興産株式会社	N000027009	10,990
85	出光興産株式会社	N000027501	8,500
86	コスモ石油株式会社	N000027503	171,000
87	株式会社V-Power	N000030816	9,300
88	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000030420	10,996
89	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000028328	1,910
90	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000030421	1,482
91	株式会社Loop	N000027803	1,094
92	北海道瓦斯株式会社	N000031507	87,563
93	北海道瓦斯株式会社	N000031509	11,914
94	北海道瓦斯株式会社	N000031511	1,454
95	伊藤忠商事株式会社	N000029116	12,118
96	静岡ガス&パワー	N000030903	30,663
97	静岡ガス&パワー	N000030905	9,000
98	静岡ガス&パワー	N000030904	1,000
99	北海道電力株式会社	N000029706	661,000
100	北海道電力株式会社	N000027705	559,333
101	北海道電力株式会社	N000031515	533,167
102	北海道電力株式会社	N000031510	390,801
103	北海道電力株式会社	N000031501	332,500
104	北海道電力株式会社	N000031514	332,417
105	北海道電力株式会社	N000031516	325,333
106	北海道電力株式会社	N000031518	243,000
107	北海道電力株式会社	N000031503	232,000
108	北海道電力株式会社	N000030436	193,008
109	北海道電力株式会社	N000031508	181,366
110	北海道電力株式会社	N000031512	68,917
111	北海道電力株式会社	N000031517	68,917
112	北海道電力株式会社	N000030437	50,856
113	北海道電力株式会社	N000030429	28,615
114	北海道電力株式会社	N000031573	26,054
115	北海道電力株式会社	N000030428	24,095
116	北海道電力株式会社	N000030433	23,444
117	北海道電力株式会社	N000031580	22,088
118	北海道電力株式会社	N000031581	20,733
119	北海道電力株式会社	N000031505	20,080
120	北海道電力株式会社	N000027726	19,806

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

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	N000031574	15,060
122	北海道電力株式会社	N000031578	14,307
123	北海道電力株式会社	N000031506	12,852
124	北海道電力株式会社	N000030431	12,801
125	北海道電力株式会社	N000031504	11,900
126	北海道電力株式会社	N000030427	10,542
127	北海道電力株式会社	N000030432	10,040
128	北海道電力株式会社	N000031572	10,040
129	北海道電力株式会社	N000031571	7,932
130	北海道電力株式会社	N000031582	7,530
131	北海道電力株式会社	N000030438	7,530
132	北海道電力株式会社	N000030434	6,777
133	北海道電力株式会社	N000027903	5,705
134	北海道電力株式会社	N000027708	5,221
135	北海道電力株式会社	N000031577	5,120
136	北海道電力株式会社	N000031579	5,020
137	北海道電力株式会社	N000027904	4,961
138	北海道電力株式会社	N000027908	4,134
139	北海道電力株式会社	N000027907	4,134
140	北海道電力株式会社	N000031575	3,715
141	北海道電力株式会社	N000030435	3,665
142	北海道電力株式会社	N000031570	3,514
143	北海道電力株式会社	N000027910	3,068
144	北海道電力株式会社	N000027712	2,315
145	北海道電力株式会社	N000027909	1,749
146	北海道電力株式会社	N000027906	1,612
147	東北電力株式会社	N000027208	1,683,750
148	東北電力株式会社	N000027205	1,160,000
149	東北電力株式会社	N000027213	994,083
150	東北電力株式会社	N000027222	948,000
151	東北電力株式会社	N000027223	946,000
152	東北電力株式会社	N000027214	578,000
153	東北電力株式会社	N000027221	569,000
154	東北電力株式会社	N000027219	565,000
155	東北電力株式会社	N000027220	565,000
156	東北電力株式会社	N000027211	458,665
157	東北電力株式会社	N000027206	446,417
158	東北電力株式会社	N000027212	389,083
159	東北電力株式会社	N000031701	93,500
160	東北電力株式会社	N000031702	92,750

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
161	東北電力株式会社	N000027337	52,199
162	東北電力株式会社	N000027291	43,314
163	東北電力株式会社	N000027252	41,648
164	東北電力株式会社	N000027244	41,648
165	東北電力株式会社	N000027239	35,484
166	東北電力株式会社	N000027224	34,318
167	東北電力株式会社	N000027305	33,485
168	東北電力株式会社	N000027340	31,763
169	東北電力株式会社	N000027265	31,708
170	東北電力株式会社	N000027242	31,652
171	東北電力株式会社	N000027215	30,333
172	東北電力株式会社	N000027309	30,098
173	東北電力株式会社	N000027409	30,056
174	東北電力株式会社	N000027207	30,000
175	東北電力株式会社	N000027250	29,764
176	東北電力株式会社	N000027248	28,876
177	東北電力株式会社	N000027334	28,654
178	東北電力株式会社	N000027336	25,489
179	東北電力株式会社	N000027292	21,546
180	東北電力株式会社	N000027294	21,379
181	東北電力株式会社	N000027218	19,000
182	東北電力株式会社	N000027217	19,000
183	東北電力株式会社	N000027274	15,993
184	東北電力株式会社	N000027301	14,716
185	東北電力株式会社	N000027269	12,716
186	東北電力株式会社	N000027304	11,661
187	東北電力株式会社	N000027297	11,273
188	東北電力株式会社	N000027308	11,106
189	東北電力株式会社	N000027249	10,773
190	東北電力株式会社	N000027258	10,384
191	東北電力株式会社	N000027209	10,000
192	東北電力株式会社	N000027253	9,496
193	東北電力株式会社	N000027270	9,440
194	東北電力株式会社	N000027280	8,718
195	東北電力株式会社	N000027260	8,552
196	東北電力株式会社	N000027303	7,941
197	東北電力株式会社	N000027312	7,941
198	東北電力株式会社	N000027264	7,497
199	東北電力株式会社	N000027322	7,497
200	東北電力株式会社	N000027275	7,330

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
201	東北電力株式会社	N000027315	7,330
202	東北電力株式会社	N000027273	6,886
203	東北電力株式会社	N000027327	6,664
204	東北電力株式会社	N000027339	6,330
205	東北電力株式会社	N000027255	6,219
206	東北電力株式会社	N000027287	6,164
207	東北電力株式会社	N000027262	6,108
208	東北電力株式会社	N000027210	6,000
209	東北電力株式会社	N000027267	5,942
210	東北電力株式会社	N000027240	5,831
211	東北電力株式会社	N000027311	5,831
212	東北電力株式会社	N000027298	5,448
213	東北電力株式会社	N000026403	5,400
214	東北電力株式会社	N000027300	5,053
215	東北電力株式会社	N000027259	4,887
216	東北電力株式会社	N000027295	4,887
217	東北電力株式会社	N000027227	4,831
218	東北電力株式会社	N000027254	4,720
219	東北電力株式会社	N000027279	4,554
220	東北電力株式会社	N000027229	3,998
221	東北電力株式会社	N000027272	3,943
222	東北電力株式会社	N000027306	3,943
223	東北電力株式会社	N000027329	3,943
224	東北電力株式会社	N000027320	3,887
225	東北電力株式会社	N000027293	3,887
226	東北電力株式会社	N000027318	3,832
227	東北電力株式会社	N000027286	3,665
228	東北電力株式会社	N000027302	3,387
229	東北電力株式会社	N000027236	3,332
230	東北電力株式会社	N000027289	3,304
231	東北電力株式会社	N000027342	3,221
232	東北電力株式会社	N000027268	3,221
233	東北電力株式会社	N000027234	3,221
234	東北電力株式会社	N000027225	3,110
235	東北電力株式会社	N000027271	3,054
236	東北電力株式会社	N000027332	2,943
237	東北電力株式会社	N000027257	2,888
238	東北電力株式会社	N000027288	2,832
239	東北電力株式会社	N000027290	2,832
240	東北電力株式会社	N000027328	2,777

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
241	東北電力株式会社	N000027319	2,777
242	東北電力株式会社	N000027333	2,777
243	東北電力株式会社	N000027285	2,499
244	東北電力株式会社	N000027228	2,388
245	東北電力株式会社	N000027307	2,332
246	東北電力株式会社	N000027216	2,253
247	東北電力株式会社	N000027317	2,221
248	東北電力株式会社	N000027232	2,221
249	東北電力株式会社	N000027235	2,055
250	東北電力株式会社	N000027263	1,999
251	東北電力株式会社	N000027247	1,944
252	東北電力株式会社	N000027281	1,833
253	東北電力株式会社	N000027282	1,833
254	東北電力株式会社	N000027316	1,777
255	東北電力株式会社	N000027237	1,721
256	東北電力株式会社	N000027251	1,721
257	東北電力株式会社	N000027321	1,721
258	東北電力株式会社	N000027338	1,666
259	東北電力株式会社	N000027261	1,666
260	東北電力株式会社	N000027256	1,666
261	東北電力株式会社	N000027276	1,666
262	東北電力株式会社	N000027278	1,621
263	東北電力株式会社	N000027231	1,610
264	東北電力株式会社	N000027233	1,555
265	東北電力株式会社	N000027326	1,499
266	東北電力株式会社	N000027246	1,472
267	東北電力株式会社	N000027299	1,444
268	東北電力株式会社	N000027245	1,444
269	東北電力株式会社	N000027313	1,394
270	東北電力株式会社	N000027330	1,388
271	東北電力株式会社	N000027335	1,383
272	東北電力株式会社	N000027314	1,333
273	東北電力株式会社	N000027324	1,322
274	東北電力株式会社	N000027341	1,277
275	東北電力株式会社	N000027323	1,277
276	東北電力株式会社	N000027325	1,222
277	東北電力株式会社	N000027238	1,222
278	東北電力株式会社	N000027284	1,166
279	東北電力株式会社	N000027226	1,166
280	東北電力株式会社	N000027277	1,111

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
281	東北電力株式会社	N000027243	1,111
282	東北電力株式会社	N000027241	1,055
283	東北電力株式会社	N000027230	1,055
284	東北電力株式会社	N000027266	1,033
285	東北電力株式会社	N000027310	1,023
286	東北電力株式会社	N000027296	1,016
287	東北電力株式会社	N000027331	1,000
288	東北電力株式会社	N000027283	1,000
289	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031924	160,000
290	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031925	160,000
291	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031926	160,000
292	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031805	155,689
293	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031927	90,000
294	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031928	70,000
295	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031923	32,300
296	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031930	30,800
297	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031916	21,553
298	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031921	21,400
299	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031933	16,400
300	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031929	16,200
301	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031931	13,369
302	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031919	12,200
303	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031920	12,000
304	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031915	11,800
305	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031917	11,192
306	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031934	10,000
307	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031932	8,747
308	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031922	4,300
309	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031918	2,900
310	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000031914	1,000
311	北陸電力株式会社	N000030502	485,000
312	北陸電力株式会社	N000030506	472,000
313	北陸電力株式会社	N000030505	471,000
314	北陸電力株式会社	N000030504	391,333
315	北陸電力株式会社	N000028770	259,163
316	北陸電力株式会社	N000030501	238,000
317	北陸電力株式会社	N000030508	187,000
318	北陸電力株式会社	N000030507	187,000
319	北陸電力株式会社	N000028800	122,910
320	北陸電力株式会社	N000028772	117,877

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
321	北陸電力株式会社	N000028771	89,390
322	北陸電力株式会社	N000028796	86,400
323	北陸電力株式会社	N000028776	73,830
324	北陸電力株式会社	N000028793	49,700
325	北陸電力株式会社	N000028773	49,370
326	北陸電力株式会社	N000028782	43,800
327	北陸電力株式会社	N000026405	41,650
328	北陸電力株式会社	N000028787	35,200
329	北陸電力株式会社	N000028799	33,490
330	北陸電力株式会社	N000027905	31,744
331	北陸電力株式会社	N000028788	30,230
332	北陸電力株式会社	N000028794	30,190
333	北陸電力株式会社	N000028777	25,950
334	北陸電力株式会社	N000028795	23,500
335	北陸電力株式会社	N000028786	23,174
336	北陸電力株式会社	N000028792	22,528
337	北陸電力株式会社	N000028775	19,950
338	北陸電力株式会社	N000028797	17,724
339	北陸電力株式会社	N000029348	16,291
340	北陸電力株式会社	N000029344	13,516
341	北陸電力株式会社	N000029316	10,122
342	北陸電力株式会社	N000028903	9,922
343	北陸電力株式会社	N000028901	9,870
344	北陸電力株式会社	N000029339	9,647
345	北陸電力株式会社	N000029343	9,583
346	北陸電力株式会社	N000028778	9,552
347	北陸電力株式会社	N000029354	9,176
348	北陸電力株式会社	N000029334	8,336
349	北陸電力株式会社	N000028779	8,029
350	北陸電力株式会社	N000028798	8,013
351	北陸電力株式会社	N000028783	7,596
352	北陸電力株式会社	N000028780	7,453
353	北陸電力株式会社	N000029341	7,115
354	北陸電力株式会社	N000028012	6,827
355	北陸電力株式会社	N000029311	6,634
356	北陸電力株式会社	N000029327	6,169
357	北陸電力株式会社	N000029335	5,751
358	北陸電力株式会社	N000029346	5,529
359	北陸電力株式会社	N000029313	5,476
360	北陸電力株式会社	N000029330	5,476

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
361	北陸電力株式会社	N000029304	5,418
362	北陸電力株式会社	N000028785	5,328
363	北陸電力株式会社	N000028789	4,905
364	北陸電力株式会社	N000029331	4,763
365	北陸電力株式会社	N000028781	4,747
366	北陸電力株式会社	N000029314	4,530
367	北陸電力株式会社	N000029302	4,403
368	北陸電力株式会社	N000028007	3,959
369	北陸電力株式会社	N000028010	3,943
370	北陸電力株式会社	N000029315	3,933
371	北陸電力株式会社	N000029352	3,896
372	北陸電力株式会社	N000029319	3,785
373	北陸電力株式会社	N000029307	3,785
374	北陸電力株式会社	N000028790	3,742
375	北陸電力株式会社	N000029320	3,690
376	北陸電力株式会社	N000028004	3,684
377	北陸電力株式会社	N000029332	3,631
378	北陸電力株式会社	N000029340	3,568
379	北陸電力株式会社	N000029324	3,404
380	北陸電力株式会社	N000029308	3,367
381	北陸電力株式会社	N000028784	3,256
382	北陸電力株式会社	N000028774	3,160
383	北陸電力株式会社	N000028009	3,117
384	北陸電力株式会社	N000029310	2,997
385	北陸電力株式会社	N000028904	2,944
386	北陸電力株式会社	N000028906	2,939
387	北陸電力株式会社	N000028016	2,813
388	北陸電力株式会社	N000029333	2,791
389	北陸電力株式会社	N000028014	2,780
390	北陸電力株式会社	N000029305	2,770
391	北陸電力株式会社	N000028008	2,738
392	北陸電力株式会社	N000029338	2,680
393	北陸電力株式会社	N000028005	2,677
394	北陸電力株式会社	N000029337	2,632
395	北陸電力株式会社	N000029312	2,632
396	北陸電力株式会社	N000029306	2,632
397	北陸電力株式会社	N000028006	2,632
398	北陸電力株式会社	N000028791	2,627
399	北陸電力株式会社	N000029309	2,421
400	北陸電力株式会社	N000028902	2,390

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
401	北陸電力株式会社	N000029301	2,373
402	北陸電力株式会社	N000029356	2,262
403	北陸電力株式会社	N000029317	2,209
404	北陸電力株式会社	N000029345	2,162
405	北陸電力株式会社	N000029303	2,114
406	北陸電力株式会社	N000029349	2,040
407	北陸電力株式会社	N000029342	2,003
408	北陸電力株式会社	N000029351	1,961
409	北陸電力株式会社	N000028905	1,892
410	北陸電力株式会社	N000029347	1,892
411	北陸電力株式会社	N000028018	1,839
412	北陸電力株式会社	N000029353	1,787
413	北陸電力株式会社	N000029326	1,787
414	北陸電力株式会社	N000029322	1,691
415	北陸電力株式会社	N000029350	1,670
416	北陸電力株式会社	N000029325	1,628
417	北陸電力株式会社	N000028003	1,628
418	北陸電力株式会社	N000029329	1,628
419	北陸電力株式会社	N000029321	1,575
420	北陸電力株式会社	N000028013	1,547
421	北陸電力株式会社	N000028023	1,509
422	北陸電力株式会社	N000028021	1,494
423	北陸電力株式会社	N000028022	1,490
424	北陸電力株式会社	N000029355	1,475
425	北陸電力株式会社	N000029336	1,411
426	北陸電力株式会社	N000028011	1,303
427	北陸電力株式会社	N000029328	1,258
428	北陸電力株式会社	N000029318	1,147
429	北陸電力株式会社	N000029323	1,047
430	関西電力株式会社	N000026108	1,132,253
431	関西電力株式会社	N000026107	1,131,900
432	関西電力株式会社	N000026110	854,069
433	関西電力株式会社	N000026109	848,682
434	関西電力株式会社	N000026106	838,618
435	関西電力株式会社	N000026105	838,289
436	関西電力株式会社	N000026104	782,071
437	関西電力株式会社	N000026102	781,588
438	関西電力株式会社	N000026103	780,746
439	関西電力株式会社	N000026117	674,781
440	関西電力株式会社	N000026192	660,138

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
441	関西電力株式会社	N000026118	621,793
442	関西電力株式会社	N000026191	555,616
443	関西電力株式会社	N000026193	542,605
444	関西電力株式会社	N000026194	542,605
445	関西電力株式会社	N000026189	477,208
446	関西電力株式会社	N000026190	477,208
447	関西電力株式会社	N000026114	449,731
448	関西電力株式会社	N000026113	447,268
449	関西電力株式会社	N000026115	444,232
450	関西電力株式会社	N000026116	441,700
451	関西電力株式会社	N000026111	434,079
452	関西電力株式会社	N000026112	429,976
453	関西電力株式会社	N000026122	371,357
454	関西電力株式会社	N000026121	370,916
455	関西電力株式会社	N000026119	369,933
456	関西電力株式会社	N000026120	367,822
457	関西電力株式会社	N000026123	365,503
458	関西電力株式会社	N000026187	178,285
459	関西電力株式会社	N000026188	178,285
460	関西電力株式会社	N000026137	131,054
461	関西電力株式会社	N000026142	109,304
462	関西電力株式会社	N000026153	101,313
463	関西電力株式会社	N000026133	79,733
464	関西電力株式会社	N000026134	79,733
465	関西電力株式会社	N000026135	79,733
466	関西電力株式会社	N000026136	79,733
467	関西電力株式会社	N000026162	69,226
468	関西電力株式会社	N000026164	67,796
469	関西電力株式会社	N000026182	62,733
470	関西電力株式会社	N000026152	59,180
471	関西電力株式会社	N000026170	56,895
472	関西電力株式会社	N000026163	55,248
473	関西電力株式会社	N000026144	51,062
474	関西電力株式会社	N000026197	49,630
475	関西電力株式会社	N000026171	49,399
476	関西電力株式会社	N000026161	47,874
477	関西電力株式会社	N000026181	43,559
478	関西電力株式会社	N000026160	41,112
479	関西電力株式会社	N000026173	41,068
480	関西電力株式会社	N000026148	39,361

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
481	関西電力株式会社	N000026166	38,634
482	関西電力株式会社	N000026146	38,281
483	関西電力株式会社	N000026147	36,234
484	関西電力株式会社	N000026167	36,032
485	関西電力株式会社	N000026150	35,303
486	関西電力株式会社	N000026151	35,191
487	関西電力株式会社	N000026169	34,919
488	関西電力株式会社	N000026132	33,770
489	関西電力株式会社	N000026154	31,573
490	関西電力株式会社	N000026168	30,759
491	関西電力株式会社	N000026180	30,070
492	関西電力株式会社	N000026143	30,048
493	関西電力株式会社	N000026156	29,783
494	関西電力株式会社	N000026131	26,528
495	関西電力株式会社	N000027641	26,317
496	関西電力株式会社	N000026159	24,799
497	関西電力株式会社	N000027640	24,420
498	関西電力株式会社	N000026175	23,988
499	関西電力株式会社	N000026176	23,988
500	関西電力株式会社	N000026172	23,253
501	関西電力株式会社	N000026174	21,251
502	関西電力株式会社	N000026186	19,807
503	関西電力株式会社	N000027644	17,085
504	関西電力株式会社	N000027614	16,874
505	関西電力株式会社	N000026158	14,850
506	関西電力株式会社	N000026179	13,358
507	関西電力株式会社	N000026145	13,137
508	関西電力株式会社	N000026184	12,936
509	関西電力株式会社	N000027631	12,147
510	関西電力株式会社	N000026183	12,015
511	関西電力株式会社	N000026157	11,650
512	関西電力株式会社	N000026155	11,417
513	関西電力株式会社	N000026138	10,173
514	関西電力株式会社	N000026139	10,173
515	関西電力株式会社	N000026149	10,021
516	関西電力株式会社	N000027635	9,864
517	関西電力株式会社	N000026165	9,617
518	関西電力株式会社	N000026178	8,242
519	関西電力株式会社	N000027636	7,895
520	関西電力株式会社	N000027637	7,895

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
521	関西電力株式会社	N000027643	7,444
522	関西電力株式会社	N000027624	7,196
523	関西電力株式会社	N000026130	6,987
524	関西電力株式会社	N000027638	6,659
525	関西電力株式会社	N000027634	6,480
526	関西電力株式会社	N000027642	6,157
527	関西電力株式会社	N000026185	6,150
528	関西電力株式会社	N000027608	6,134
529	関西電力株式会社	N000027607	5,965
530	関西電力株式会社	N000027619	5,955
531	関西電力株式会社	N000027639	5,561
532	関西電力株式会社	N000026141	5,512
533	関西電力株式会社	N000027628	5,459
534	関西電力株式会社	N000026140	5,240
535	関西電力株式会社	N000027604	5,211
536	関西電力株式会社	N000027632	5,142
537	関西電力株式会社	N000027601	3,970
538	関西電力株式会社	N000027609	3,772
539	関西電力株式会社	N000026177	3,728
540	関西電力株式会社	N000027603	3,672
541	関西電力株式会社	N000026196	3,672
542	関西電力株式会社	N000026200	2,978
543	関西電力株式会社	N000026198	2,829
544	関西電力株式会社	N000027605	2,779
545	関西電力株式会社	N000027629	2,779
546	関西電力株式会社	N000027611	2,653
547	関西電力株式会社	N000027610	2,600
548	関西電力株式会社	N000026199	2,561
549	関西電力株式会社	N000027606	2,481
550	関西電力株式会社	N000027612	2,233
551	関西電力株式会社	N000027617	1,861
552	関西電力株式会社	N000027615	1,697
553	関西電力株式会社	N000027620	1,489
554	関西電力株式会社	N000027618	1,439
555	関西電力株式会社	N000027616	1,399
556	関西電力株式会社	N000027630	1,340
557	関西電力株式会社	N000027627	1,290
558	関西電力株式会社	N000027626	1,240
559	関西電力株式会社	N000027622	1,240
560	関西電力株式会社	N000026195	1,165

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
561	関西電力株式会社	N000027633	1,142
562	関西電力株式会社	N000027623	1,141
563	関西電力株式会社	N000027621	1,141
564	関西電力株式会社	N000027613	1,092
565	関西電力株式会社	N000027602	1,042
566	関西電力株式会社	N000027625	1,042
567	中国電力株式会社	N000028707	1,108,587
568	中国電力株式会社	N000028713	948,706
569	中国電力株式会社	N000028714	787,183
570	中国電力株式会社	N000028703	760,617
571	中国電力株式会社	N000028711	609,101
572	中国電力株式会社	N000028702	519,771
573	中国電力株式会社	N000028706	424,775
574	中国電力株式会社	N000028710	338,746
575	中国電力株式会社	N000028712	334,529
576	中国電力株式会社	N000028705	329,331
577	中国電力株式会社	N000028704	269,640
578	中国電力株式会社	N000028708	227,744
579	中国電力株式会社	N000028709	121,820
580	中国電力株式会社	N000029202	76,000
581	中国電力株式会社	N000028769	64,230
582	中国電力株式会社	N000029205	58,000
583	中国電力株式会社	N000029203	58,000
584	中国電力株式会社	N000029204	58,000
585	中国電力株式会社	N000028750	21,526
586	中国電力株式会社	N000028743	15,522
587	中国電力株式会社	N000028725	13,561
588	中国電力株式会社	N000028747	10,865
589	中国電力株式会社	N000028746	10,620
590	中国電力株式会社	N000028740	10,212
591	中国電力株式会社	N000028760	9,991
592	中国電力株式会社	N000028719	9,803
593	中国電力株式会社	N000028752	9,803
594	中国電力株式会社	N000028744	9,640
595	中国電力株式会社	N000028767	9,517
596	中国電力株式会社	N000028718	8,986
597	中国電力株式会社	N000028762	8,455
598	中国電力株式会社	N000028745	8,393
599	中国電力株式会社	N000028759	8,169
600	中国電力株式会社	N000028732	6,840

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
601	中国電力株式会社	N000028728	6,699
602	中国電力株式会社	N000028734	6,209
603	中国電力株式会社	N000028717	6,127
604	中国電力株式会社	N000028754	5,800
605	中国電力株式会社	N000028727	5,678
606	中国電力株式会社	N000028733	5,637
607	中国電力株式会社	N000028730	5,188
608	中国電力株式会社	N000028756	5,024
609	中国電力株式会社	N000028765	4,493
610	中国電力株式会社	N000028729	4,166
611	中国電力株式会社	N000028766	4,126
612	中国電力株式会社	N000028736	4,085
613	中国電力株式会社	N000028741	4,044
614	中国電力株式会社	N000028726	3,929
615	中国電力株式会社	N000028742	3,476
616	中国電力株式会社	N000028723	3,386
617	中国電力株式会社	N000028720	3,186
618	中国電力株式会社	N000028721	3,064
619	中国電力株式会社	N000028753	3,023
620	中国電力株式会社	N000028735	2,941
621	中国電力株式会社	N000028764	2,859
622	中国電力株式会社	N000028724	2,818
623	中国電力株式会社	N000028722	2,696
624	中国電力株式会社	N000028731	2,287
625	中国電力株式会社	N000028748	2,247
626	中国電力株式会社	N000028757	2,206
627	中国電力株式会社	N000028761	1,961
628	中国電力株式会社	N000028739	1,920
629	中国電力株式会社	N000028763	1,879
630	中国電力株式会社	N000028758	1,716
631	中国電力株式会社	N000028716	1,634
632	中国電力株式会社	N000028755	1,470
633	中国電力株式会社	N000028737	1,307
634	中国電力株式会社	N000028738	1,185
635	中国電力株式会社	N000028751	1,103
636	中国電力株式会社	N000028715	1,103
637	中国電力株式会社	N000028768	1,062
638	中国電力株式会社	N000028749	1,021
639	四国電力株式会社	N000031519	854,000
640	四国電力株式会社	N000031526	654,874

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
641	四国電力株式会社	N000031520	473,000
642	四国電力株式会社	N000031524	433,000
643	四国電力株式会社	N000031525	333,874
644	四国電力株式会社	N000031551	307,662
645	四国電力株式会社	N000031552	307,662
646	四国電力株式会社	N000031522	264,167
647	四国電力株式会社	N000031523	260,917
648	四国電力株式会社	N000031521	231,000
649	四国電力株式会社	N000031550	43,780
650	四国電力株式会社	N000031541	43,740
651	四国電力株式会社	N000031527	34,921
652	四国電力株式会社	N000031569	34,372
653	四国電力株式会社	N000031546	29,328
654	四国電力株式会社	N000027706	25,000
655	四国電力株式会社	N000027707	25,000
656	四国電力株式会社	N000027709	25,000
657	四国電力株式会社	N000031535	22,661
658	四国電力株式会社	N000031544	21,163
659	四国電力株式会社	N000031543	20,581
660	四国電力株式会社	N000027713	18,000
661	四国電力株式会社	N000027711	14,500
662	四国電力株式会社	N000027710	13,200
663	四国電力株式会社	N000031536	13,123
664	四国電力株式会社	N000031539	12,298
665	四国電力株式会社	N000031540	12,109
666	四国電力株式会社	N000031554	11,894
667	四国電力株式会社	N000031553	10,930
668	四国電力株式会社	N000031548	10,746
669	四国電力株式会社	N000027902	9,600
670	四国電力株式会社	N000031542	8,435
671	四国電力株式会社	N000031549	7,943
672	四国電力株式会社	N000031547	7,647
673	四国電力株式会社	N000031568	7,591
674	四国電力株式会社	N000031530	7,271
675	四国電力株式会社	N000031534	6,113
676	四国電力株式会社	N000031533	6,081
677	四国電力株式会社	N000031531	6,066
678	四国電力株式会社	N000031560	5,805
679	四国電力株式会社	N000031529	5,748
680	四国電力株式会社	N000031545	4,956

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
681	四国電力株式会社	N000031537	4,459
682	四国電力株式会社	N000031538	4,409
683	四国電力株式会社	N000031563	3,793
684	四国電力株式会社	N000031532	3,264
685	四国電力株式会社	N000031555	3,218
686	四国電力株式会社	N000031556	3,167
687	四国電力株式会社	N000031561	2,724
688	四国電力株式会社	N000031557	2,554
689	四国電力株式会社	N000031565	2,474
690	四国電力株式会社	N000031558	2,466
691	四国電力株式会社	N000031566	2,227
692	四国電力株式会社	N000031564	1,657
693	四国電力株式会社	N000031562	1,524
694	四国電力株式会社	N000031559	1,476
695	四国電力株式会社	N000031567	1,377
696	四国電力株式会社	N000031528	1,060
697	九州電力株式会社	N000030106	2,302,250
698	九州電力株式会社	N000030121	1,810,917
699	九州電力株式会社	N000030116	950,000
700	九州電力株式会社	N000030114	813,667
701	九州電力株式会社	N000030107	683,000
702	九州電力株式会社	N000030117	662,000
703	九州電力株式会社	N000030110	649,000
704	九州電力株式会社	N000030109	649,000
705	九州電力株式会社	N000030112	642,250
706	九州電力株式会社	N000030111	436,750
707	九州電力株式会社	N000030108	406,000
708	九州電力株式会社	N000030311	307,000
709	九州電力株式会社	N000030324	268,781
710	九州電力株式会社	N000030326	268,781
711	九州電力株式会社	N000030321	268,781
712	九州電力株式会社	N000030325	268,781
713	九州電力株式会社	N000030320	228,841
714	九州電力株式会社	N000030323	228,841
715	九州電力株式会社	N000030120	225,000
716	九州電力株式会社	N000030115	225,000
717	九州電力株式会社	N000030322	223,683
718	九州電力株式会社	N000030122	223,683
719	九州電力株式会社	N000030314	85,400
720	九州電力株式会社	N000030312	82,550

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
721	九州電力株式会社	N000030313	82,550
722	九州電力株式会社	N000030315	62,900
723	九州電力株式会社	N000030105	61,104
724	九州電力株式会社	N000030318	49,900
725	九州電力株式会社	N000030317	25,042
726	九州電力株式会社	N000030303	24,834
727	九州電力株式会社	N000030308	22,270
728	九州電力株式会社	N000030124	19,355
729	九州電力株式会社	N000030125	17,739
730	九州電力株式会社	N000030332	17,423
731	九州電力株式会社	N000027029	15,725
732	九州電力株式会社	N000030319	14,900
733	九州電力株式会社	N000027030	13,604
734	九州電力株式会社	N000030347	10,292
735	九州電力株式会社	N000027028	9,250
736	九州電力株式会社	N000030316	8,900
737	九州電力株式会社	N000030329	7,552
738	九州電力株式会社	N000030127	6,323
739	九州電力株式会社	N000030310	6,147
740	九州電力株式会社	N000030346	6,112
741	九州電力株式会社	N000030338	5,374
742	九州電力株式会社	N000030126	5,234
743	九州電力株式会社	N000030309	4,883
744	九州電力株式会社	N000030343	4,180
745	九州電力株式会社	N000030345	3,583
746	九州電力株式会社	N000030301	3,485
747	九州電力株式会社	N000030342	3,481
748	九州電力株式会社	N000030340	3,246
749	九州電力株式会社	N000030306	3,088
750	九州電力株式会社	N000030336	2,712
751	九州電力株式会社	N000030305	2,262
752	九州電力株式会社	N000030341	1,999
753	九州電力株式会社	N000030331	1,967
754	九州電力株式会社	N000030333	1,827
755	九州電力株式会社	N000030337	1,820
756	九州電力株式会社	N000030304	1,753
757	九州電力株式会社	N000030335	1,739
758	九州電力株式会社	N000030302	1,686
759	九州電力株式会社	N000030344	1,637
760	九州電力株式会社	N000030328	1,510

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
761	九州電力株式会社	N000030339	1,331
762	九州電力株式会社	N000030327	1,159
763	九州電力株式会社	N000030330	1,149
764	九州電力株式会社	N000030307	1,121
765	九州電力株式会社	N000030334	1,047
766	株式会社東急パワーサプライ	N000028501	3,815
767	九電みらいエナジー株式会社	N000026311	72,000
768	九電みらいエナジー株式会社	N000026312	22,000
769	九電みらいエナジー株式会社	N000026310	21,000
770	九電みらいエナジー株式会社	N000026313	20,000
771	九電みらいエナジー株式会社	N000027801	1,849
772	自然電力株式会社	N000025909	2,220
773	自然電力株式会社	N000025910	1,300
774	名南共同エネルギー株式会社	N000026201	22,000
775	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000026917	12,423
776	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000026918	2,018
777	ヒューリックプロパティソリューション株式会社	N000027101	1,774
778	Q.ENESTでんき株式会社	N000029359	2,262
779	Q.ENESTでんき株式会社	N000029360	1,887
780	Q.ENESTでんき株式会社	N000029362	1,833
781	Q.ENESTでんき株式会社	N000029361	1,272
782	秩父新電力株式会社	N000029201	2,228
783	デジタルグリッド株式会社	N000031912	10,916
784	デジタルグリッド株式会社	N000031910	9,521
785	デジタルグリッド株式会社	N000031913	1,839
786	デジタルグリッド株式会社	N000031911	1,480
787	株式会社タケイでんき	N000026710	28,000
788	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027040	4,908
789	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027035	3,808
790	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027046	3,154
791	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027052	2,819
792	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027039	2,198
793	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027032	2,108
794	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027033	2,088
795	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027034	1,998
796	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027036	1,998
797	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027038	1,998
798	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027041	1,998
799	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027042	1,998
800	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027043	1,998

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
801	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027044	1,998
802	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027045	1,998
803	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027047	1,998
804	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027048	1,998
805	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027049	1,998
806	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027050	1,998
807	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027051	1,848
808	N T Tアノードエナジー株式会社	N000031601	1,648
809	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027031	1,648
810	N T Tアノードエナジー株式会社	N000029001	1,386
811	N T Tアノードエナジー株式会社	N000027037	1,292
812	RE100電力株式会社	N000028802	1,515
813	RE100電力株式会社	N000028801	1,294
814	金沢エナジー株式会社	N000028304	8,790
815	金沢エナジー株式会社	N000028306	4,155
816	金沢エナジー株式会社	N000028307	1,570
817	株式会社IQg	N000028656	2,000
818	株式会社IQg	N000029505	2,000
819	株式会社IQg	N000029511	2,000
820	株式会社IQg	N000028658	2,000
821	株式会社IQg	N000029506	2,000
822	株式会社IQg	N000029513	1,850
823	松山みかんエナジー合同会社	N000029003	9,205
824	J F E スチール株式会社	N000026605	418,800
825	J F E スチール株式会社	N000029601	74,000
826	東亜石油株式会社	N000027704	210,000
827	東京瓦斯株式会社	N000026607	1,181,217
828	東京瓦斯株式会社	N000026606	404,433
829	東京瓦斯株式会社	N000026609	105,417
830	東京瓦斯株式会社	N000026610	95,200
831	東京瓦斯株式会社	N000026608	90,500
832	東京瓦斯株式会社	N000028603	40,000
833	東京瓦斯株式会社	N000028608	30,000
834	東京瓦斯株式会社	N000028607	25,000
835	東京瓦斯株式会社	N000030214	21,042
836	東京瓦斯株式会社	N000028605	20,000
837	東京瓦斯株式会社	N000028609	20,000
838	東京瓦斯株式会社	N000027722	18,482
839	東京瓦斯株式会社	N000028602	15,000
840	東京瓦斯株式会社	N000028604	15,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
841	東京瓦斯株式会社	N000028610	10,000
842	東京瓦斯株式会社	N000028612	9,250
843	東京瓦斯株式会社	N000027718	8,927
844	東京瓦斯株式会社	N000027720	7,781
845	東京瓦斯株式会社	N000028606	5,000
846	東京瓦斯株式会社	N000028611	5,000
847	東京瓦斯株式会社	N000030217	2,945
848	東京瓦斯株式会社	N000030215	2,253
849	カナデビア株式会社	N000030639	96,467
850	カナデビア株式会社	N000030638	92,575
851	カナデビア株式会社	N000028813	11,956
852	カナデビア株式会社	N000028814	1,265
853	京都府電気事業	N000027343	5,454
854	栃木県企業局	N000028019	12,767
855	栃木県企業局	N000028015	6,608
856	栃木県企業局	N000028020	1,868
857	栃木県企業局	N000028017	1,475
858	長岡パワージェネレーション株式会社	N000027203	82,000
859	山口県企業局	N000029103	15,386
860	山口県企業局	N000029104	12,001
861	山口県企業局	N000029105	4,269
862	山口県企業局	N000029108	2,266
863	山口県企業局	N000029107	1,395
864	山口県企業局	N000029106	1,217
865	株式会社コベルコパワー神戸	N000031808	1,318,583
866	山形県企業局	N000026707	4,993
867	山形県企業局	N000026705	3,878
868	山形県企業局	N000026703	3,546
869	山形県企業局	N000026702	2,770
870	山形県企業局	N000026704	2,655
871	山形県企業局	N000026706	2,052
872	岡山県企業局	N000026901	9,135
873	岡山県企業局	N000026903	5,699
874	岡山県企業局	N000026902	3,698
875	岡山県企業局	N000026905	1,868
876	岡山県企業局	N000026906	1,555
877	岡山県企業局	N000026904	1,224
878	東北自然エネルギー株式会社	N000028805	25,033
879	東北自然エネルギー株式会社	N000028804	20,433
880	東北自然エネルギー株式会社	N000028803	16,500

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
881	東北自然エネルギー株式会社	N000028806	10,817
882	東北自然エネルギー株式会社	N000031006	9,540
883	東北自然エネルギー株式会社	N000031009	8,961
884	東北自然エネルギー株式会社	N000031007	5,997
885	東北自然エネルギー株式会社	N000031008	5,557
886	東北自然エネルギー株式会社	N000031010	2,866
887	東北自然エネルギー株式会社	N000031002	2,812
888	東北自然エネルギー株式会社	N000031003	2,684
889	東北自然エネルギー株式会社	N000031005	2,241
890	東北自然エネルギー株式会社	N000031001	2,167
891	東北自然エネルギー株式会社	N000031004	1,765
892	岩手県企業局	N000031901	22,193
893	岩手県企業局	N000031903	20,786
894	岩手県企業局	N000031904	8,275
895	岩手県企業局	N000031905	7,144
896	岩手県企業局	N000031902	4,743
897	岩手県企業局	N000031906	3,849
898	岩手県企業局	N000031907	2,535
899	岩手県企業局	N000031908	1,483
900	岩手県企業局	N000031909	1,097
901	鳥取県	N000027901	3,713
902	鳥取県	N000026004	2,024
903	北海道企業局	N000027106	6,979
904	北海道企業局	N000027104	5,113
905	北海道企業局	N000027105	4,611
906	北海道企業局	N000027102	2,378
907	北海道企業局	N000027103	1,760
908	福岡県企業局	N000027202	5,980
909	福岡県企業局	N000027201	4,795
910	宮崎県企業局	N000029914	21,625
911	宮崎県企業局	N000029910	19,863
912	宮崎県企業局	N000029916	16,725
913	宮崎県企業局	N000029915	15,758
914	宮崎県企業局	N000029911	11,508
915	宮崎県企業局	N000029912	8,800
916	宮崎県企業局	N000029913	4,967
917	宮崎県企業局	N000029909	2,400
918	宮崎県企業局	N000029917	1,159
919	徳島県企業局	N000029702	57,333
920	徳島県企業局	N000029703	9,417

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
921	徳島県企業局	N000029704	5,748
922	徳島県企業局	N000029705	1,236
923	糸魚川発電株式会社	N000028024	134,000
924	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000026404	1,017
925	株式会社ジェイウインド	N000029357	6,547
926	株式会社ジェイウインド	N000029358	1,463
927	酒田共同火力発電株式会社	N000029701	330,000
928	酒田共同火力発電株式会社	N000026711	330,000
929	合同会社大月ウインドパワー	N000028101	3,676
930	勿来 I G C C パワー合同会社	N000030818	454,750
931	株式会社コベルコパワー真岡	N000029405	1,027,408
932	那珂グリーンパワー株式会社	N000026211	105,000
933	広野 I G C C パワー合同会社	N000026304	453,750
934	豊田通商株式会社	N000028002	1,550
935	株式会社響灘火力発電所	N000025802	70,000
936	しろくま電力株式会社	N000032025	35,784
937	しろくま電力株式会社	N000032031	18,350
938	しろくま電力株式会社	N000032026	11,987
939	しろくま電力株式会社	N000032028	4,980
940	しろくま電力株式会社	N000032024	3,957
941	しろくま電力株式会社	N000032029	2,099
942	しろくま電力株式会社	N000032027	1,660
943	しろくま電力株式会社	N000032030	1,594
944	しろくま電力株式会社	N000032022	1,369
945	株式会社ダイセル	N000027703	19,083
946	中部電力株式会社	N000031241	1,035,234
947	中部電力株式会社	N000031246	919,491
948	中部電力株式会社	N000031247	459,745
949	中部電力株式会社	N000031248	219,312
950	中部電力株式会社	N000031249	211,202
951	中部電力株式会社	N000031244	77,525
952	中部電力株式会社	N000031283	75,533
953	中部電力株式会社	N000031243	70,364
954	中部電力株式会社	N000031245	52,668
955	中部電力株式会社	N000031242	46,486
956	中部電力株式会社	N000031318	46,375
957	中部電力株式会社	N000031250	44,580
958	中部電力株式会社	N000031265	42,244
959	中部電力株式会社	N000031334	37,025
960	中部電力株式会社	N000031285	32,199

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
961	中部電力株式会社	N000031266	31,190
962	中部電力株式会社	N000031284	28,194
963	中部電力株式会社	N000031267	26,553
964	中部電力株式会社	N000031319	24,979
965	中部電力株式会社	N000031286	22,996
966	中部電力株式会社	N000031291	22,596
967	中部電力株式会社	N000031269	18,614
968	中部電力株式会社	N000031251	18,377
969	中部電力株式会社	N000031289	17,871
970	中部電力株式会社	N000031290	17,309
971	中部電力株式会社	N000031252	16,981
972	中部電力株式会社	N000031268	14,661
973	中部電力株式会社	N000031288	14,638
974	中部電力株式会社	N000031253	14,532
975	中部電力株式会社	N000031320	13,189
976	中部電力株式会社	N000031277	13,147
977	中部電力株式会社	N000031287	13,074
978	中部電力株式会社	N000031270	12,344
979	中部電力株式会社	N000031276	11,776
980	中部電力株式会社	N000031325	11,195
981	中部電力株式会社	N000031271	10,867
982	中部電力株式会社	N000031292	10,560
983	中部電力株式会社	N000031296	9,771
984	中部電力株式会社	N000031293	9,185
985	中部電力株式会社	N000031273	8,728
986	中部電力株式会社	N000031272	7,567
987	中部電力株式会社	N000031313	7,485
988	中部電力株式会社	N000031324	6,653
989	中部電力株式会社	N000031322	6,646
990	中部電力株式会社	N000031311	6,586
991	中部電力株式会社	N000031321	6,471
992	中部電力株式会社	N000031295	6,258
993	中部電力株式会社	N000031332	6,233
994	中部電力株式会社	N000031312	5,586
995	中部電力株式会社	N000031278	5,244
996	中部電力株式会社	N000031303	4,965
997	中部電力株式会社	N000031294	4,826
998	中部電力株式会社	N000031323	4,822
999	中部電力株式会社	N000031254	4,784
1000	中部電力株式会社	N000031255	4,321

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1001	中部電力株式会社	N000031256	4,204
1002	中部電力株式会社	N000031326	3,988
1003	中部電力株式会社	N000031274	3,718
1004	中部電力株式会社	N000031260	3,715
1005	中部電力株式会社	N000031257	3,302
1006	中部電力株式会社	N000031314	3,298
1007	中部電力株式会社	N000031306	3,031
1008	中部電力株式会社	N000031299	2,979
1009	中部電力株式会社	N000031279	2,942
1010	中部電力株式会社	N000031297	2,927
1011	中部電力株式会社	N000031328	2,885
1012	中部電力株式会社	N000031329	2,877
1013	中部電力株式会社	N000031298	2,831
1014	中部電力株式会社	N000031305	2,796
1015	中部電力株式会社	N000031258	2,610
1016	中部電力株式会社	N000031327	2,609
1017	中部電力株式会社	N000031259	2,562
1018	中部電力株式会社	N000031304	2,439
1019	中部電力株式会社	N000031280	2,203
1020	中部電力株式会社	N000031300	2,199
1021	中部電力株式会社	N000031261	2,196
1022	中部電力株式会社	N000031262	2,125
1023	中部電力株式会社	N000031263	1,734
1024	中部電力株式会社	N000031307	1,600
1025	中部電力株式会社	N000031275	1,559
1026	中部電力株式会社	N000031301	1,502
1027	中部電力株式会社	N000031330	1,467
1028	中部電力株式会社	N000031282	1,288
1029	中部電力株式会社	N000031308	1,279
1030	中部電力株式会社	N000031309	1,236
1031	中部電力株式会社	N000031281	1,196
1032	中部電力株式会社	N000031331	1,188
1033	中部電力株式会社	N000031264	1,053
1034	中部電力株式会社	N000031310	1,050
1035	中部電力株式会社	N000031317	1,012
1036	中部電力株式会社	N000031315	1,006
1037	中部電力株式会社	N000031316	1,006
1038	中部電力株式会社	N000031333	1,004
1039	中部電力株式会社	N000031302	1,002
1040	鹿島パワー株式会社	N000025911	600,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1041	日本製鉄株式会社	N000025908	475,000
1042	日本製鉄株式会社	N000027502	210,000
1043	日本製鉄株式会社	N000026301	133,000
1044	日本製鉄株式会社	N000030825	103,400
1045	日本製鉄株式会社	N000027204	95,000
1046	株式会社コベルコパワー神戸第二	N000027719	1,224,500
1047	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027402	8,533
1048	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000026804	3,184
1049	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000026801	3,139
1050	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000026802	2,208
1051	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000026803	1,623
1052	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027408	1,604
1053	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027407	1,600
1054	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027405	1,572
1055	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027406	1,572
1056	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027403	1,572
1057	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027404	1,572
1058	株式会社ウエストエネルギーソリューション	N000027401	1,355
1059	UBE三菱セメント株式会社	N000029102	195,000
1060	ひびき発電合同会社	N000026501	567,750
1061	白山野々市広域事務組合	N000028701	1,387
1062	スマートソーラー株式会社	N000030823	1,591
1063	スマートソーラー株式会社	N000030822	1,591
1064	スマートソーラー株式会社	N000030821	1,503
1065	スマートソーラー株式会社	N000030826	1,358
1066	スマートソーラー株式会社	N000030824	1,358
1067	株式会社レノバ	N000026612	22,869
1068	株式会社再生可能エネルギー推進機構	N000027805	2,467
1069	株式会社再生可能エネルギー推進機構	N000027806	1,800
1070	B Sホールディングス株式会社	N000031705	18,501
1071	B Sホールディングス株式会社	N000031706	12,314
1072	B Sホールディングス株式会社	N000031703	8,297
1073	B Sホールディングス株式会社	N000031707	6,126
1074	B Sホールディングス株式会社	N000031704	1,008
1075	E - F l o w 合同会社	N000032003	110,000
1076	E - F l o w 合同会社	N000029521	80,000
1077	E - F l o w 合同会社	N000029523	55,000
1078	E - F l o w 合同会社	N000029520	50,000
1079	E - F l o w 合同会社	N000029938	45,000
1080	E - F l o w 合同会社	N000029510	33,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1081	E－F l o w合同会社	N000029933	30,600
1082	E－F l o w合同会社	N000032010	26,826
1083	E－F l o w合同会社	N000029918	22,282
1084	E－F l o w合同会社	N000029519	22,000
1085	E－F l o w合同会社	N000029524	21,000
1086	E－F l o w合同会社	N000032009	20,350
1087	E－F l o w合同会社	N000029507	20,000
1088	E－F l o w合同会社	N000029508	20,000
1089	E－F l o w合同会社	N000029531	20,000
1090	E－F l o w合同会社	N000029515	17,000
1091	E－F l o w合同会社	N000029512	15,200
1092	E－F l o w合同会社	N000029509	15,000
1093	E－F l o w合同会社	N000032001	15,000
1094	E－F l o w合同会社	N000032007	15,000
1095	E－F l o w合同会社	N000031803	14,000
1096	E－F l o w合同会社	N000029516	14,000
1097	E－F l o w合同会社	N000029937	12,700
1098	E－F l o w合同会社	N000028657	12,000
1099	E－F l o w合同会社	N000029920	10,500
1100	E－F l o w合同会社	N000029514	10,000
1101	E－F l o w合同会社	N000029518	9,000
1102	E－F l o w合同会社	N000029529	9,000
1103	E－F l o w合同会社	N000029525	9,000
1104	E－F l o w合同会社	N000031804	8,000
1105	E－F l o w合同会社	N000029528	8,000
1106	E－F l o w合同会社	N000029522	7,000
1107	E－F l o w合同会社	N000032006	6,500
1108	E－F l o w合同会社	N000031801	5,900
1109	E－F l o w合同会社	N000032011	5,827
1110	E－F l o w合同会社	N000026302	5,446
1111	E－F l o w合同会社	N000029526	5,000
1112	E－F l o w合同会社	N000032004	5,000
1113	E－F l o w合同会社	N000032005	4,100
1114	E－F l o w合同会社	N000029530	4,000
1115	E－F l o w合同会社	N000029527	4,000
1116	E－F l o w合同会社	N000029941	3,607
1117	E－F l o w合同会社	N000029902	3,506
1118	E－F l o w合同会社	N000029517	3,500
1119	E－F l o w合同会社	N000030906	3,237
1120	E－F l o w合同会社	N000031802	3,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1121	E－F l o w合同会社	N000032002	3,000
1122	E－F l o w合同会社	N000032008	2,600
1123	E－F l o w合同会社	N000032012	2,405
1124	E－F l o w合同会社	N000029903	2,274
1125	E－F l o w合同会社	N000029901	1,964
1126	E－F l o w合同会社	N000029924	1,900
1127	E－F l o w合同会社	N000029925	1,900
1128	E－F l o w合同会社	N000029926	1,900
1129	E－F l o w合同会社	N000029927	1,900
1130	E－F l o w合同会社	N000029930	1,900
1131	E－F l o w合同会社	N000029934	1,900
1132	E－F l o w合同会社	N000029935	1,900
1133	E－F l o w合同会社	N000029936	1,900
1134	E－F l o w合同会社	N000029939	1,900
1135	E－F l o w合同会社	N000029940	1,900
1136	E－F l o w合同会社	N000032013	1,850
1137	E－F l o w合同会社	N000029928	1,800
1138	E－F l o w合同会社	N000029931	1,800
1139	E－F l o w合同会社	N000029904	1,689
1140	E－F l o w合同会社	N000029919	1,568
1141	E－F l o w合同会社	N000029922	1,400
1142	E－F l o w合同会社	N000029929	1,400
1143	E－F l o w合同会社	N000029921	1,100
1144	E－F l o w合同会社	N000029923	1,100
1145	でんきの駅合同会社	N000030001	1,341
1146	北海道グリーンエネルギー蓄電合同会社	N000029504	7,113
1147	株式会社JERA Cross	N000027011	2,950
1148	株式会社JERA Cross	N000027010	2,635
1149	株式会社JERA Cross	N000027012	1,991
1150	横浜市	N000026929	4,000
1151	横浜市	N000026927	2,500
1152	横浜市	N000026928	1,000
1153	日本製紙株式会社	N000030218	73,000
1154	日本製紙株式会社	N000030216	30,000
1155	日本製紙株式会社	N000027717	6,717
1156	尼崎ユーティリティサービス株式会社	N000027721	2,700
1157	サミット美浜パワー株式会社	N000025803	31,753
1158	サミット明星パワー株式会社	N000028807	25,500
1159	住友共同電力株式会社	N000026402	320,771
1160	大阪瓦斯株式会社	N000029113	1,157,208

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1161	大阪瓦斯株式会社	N000029109	532,867
1162	大阪瓦斯株式会社	N000029110	505,625
1163	大阪瓦斯株式会社	N000029112	141,379
1164	大阪瓦斯株式会社	N000030601	131,221
1165	大阪瓦斯株式会社	N000029111	122,038
1166	大阪瓦斯株式会社	N000030602	31,451
1167	大阪瓦斯株式会社	N000030605	25,000
1168	大阪瓦斯株式会社	N000030608	15,000
1169	大阪瓦斯株式会社	N000030604	15,000
1170	大阪瓦斯株式会社	N000030603	13,000
1171	大阪瓦斯株式会社	N000030607	12,000
1172	大阪瓦斯株式会社	N000030101	8,824
1173	大阪瓦斯株式会社	N000030102	8,522
1174	大阪瓦斯株式会社	N000030606	8,000
1175	大阪瓦斯株式会社	N000029115	6,188
1176	大阪瓦斯株式会社	N000030609	5,880
1177	大阪瓦斯株式会社	N000030103	4,866
1178	大阪瓦斯株式会社	N000029114	2,115
1179	大阪瓦斯株式会社	N000030104	1,926
1180	大阪瓦斯株式会社	N000030610	1,691
1181	日鉄エンジニアリング株式会社	N000027723	17,880
1182	日鉄エンジニアリング株式会社	N000027724	6,300
1183	日鉄エンジニアリング株式会社	N000027725	1,100
1184	広島ガス株式会社	N000026299	7,850
1185	防府エネルギーサービス株式会社	N000030439	29,333
1186	鹿島共同火力株式会社	N000030815	277,000
1187	東京発電株式会社	N000027001	27,661
1188	東京発電株式会社	N000027005	2,698
1189	東京発電株式会社	N000027006	2,594
1190	東京発電株式会社	N000027008	2,301
1191	東京発電株式会社	N000027003	1,868
1192	東京発電株式会社	N000027002	1,245
1193	東京発電株式会社	N000027007	1,245
1194	東京発電株式会社	N000027004	1,178
1195	五井コストエナジー株式会社	N000029801	38,575
1196	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032016	6,100
1197	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032019	5,900
1198	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032014	5,500
1199	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032020	3,800
1200	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032021	2,400

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1201	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032015	2,200
1202	東京二十三区清掃一部事務組合	N000032018	1,100
1203	市原パワー株式会社	N000026101	102,000
1204	君津共同火力株式会社	N000025801	552,000
1205	常磐共同火力株式会社	N000026308	564,000
1206	常磐共同火力株式会社	N000026309	564,000
1207	常磐共同火力株式会社	N000026307	238,000
1208	相馬共同火力発電株式会社	N000026907	940,000
1209	相馬共同火力発電株式会社	N000026909	940,000
1210	相馬共同火力発電株式会社	N000026915	20,000
1211	相馬共同火力発電株式会社	N000026916	15,000
1212	上越エネルギーサービス株式会社	N000030901	29,700
1213	王子マテリア株式会社	N000025804	3,825
1214	三和澱粉工業株式会社	N000026001	13,083
1215	福山製紙株式会社	N000028302	1,665
1216	川崎市役所	N000030422	6,700
1217	川崎市役所	N000030423	1,725
1218	株式会社中袖クリーンパワー	N000027702	91,417
1219	MCMエネルギーサービス株式会社	N000028815	24,000
1220	株式会社サニックスエナジー	N000026604	21,333
1221	広島市	N000029501	2,000
1222	株式会社エフオン日田	N000032023	10,850
1223	株式会社エフオン白河	N000032017	11,000
1224	住友大阪セメント株式会社	N000026005	49,000
1225	川崎バイオマス発電株式会社	N000026202	27,750
1226	富士フィルム株式会社	N000025805	10,250
1227	北九州市	N000027645	4,300
1228	北九州市	N000027647	3,200
1229	北九州市	N000027646	1,000
1230	東京都交通局	N000026611	8,434
1231	東京都交通局	N000030430	4,500
1232	神奈川県企業庁	N000026205	122,475
1233	神奈川県企業庁	N000026203	26,937
1234	神奈川県企業庁	N000026204	24,143
1235	神奈川県企業庁	N000026206	12,905
1236	神奈川県企業庁	N000026207	5,915
1237	神奈川県企業庁	N000026208	1,485
1238	岡崎市	N000030902	1,467
1239	テラスエナジー株式会社	N000026709	7,178
1240	テラスエナジー株式会社	N000026708	1,162

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1241	株式会社新中袖発電所	N000032301	83,633
1242	直江津エネルギーセンター株式会社	N000029932	93,627
1243	群馬県企業局（発電事業）	N000030417	18,752
1244	群馬県企業局（発電事業）	N000030418	10,523
1245	群馬県企業局（発電事業）	N000030415	7,768
1246	群馬県企業局（発電事業）	N000030405	6,621
1247	群馬県企業局（発電事業）	N000030419	5,697
1248	群馬県企業局（発電事業）	N000030406	5,682
1249	群馬県企業局（発電事業）	N000030413	4,317
1250	群馬県企業局（発電事業）	N000030408	4,244
1251	群馬県企業局（発電事業）	N000030402	4,042
1252	群馬県企業局（発電事業）	N000030409	4,032
1253	群馬県企業局（発電事業）	N000030412	4,011
1254	群馬県企業局（発電事業）	N000030414	3,860
1255	群馬県企業局（発電事業）	N000030403	3,207
1256	群馬県企業局（発電事業）	N000030411	3,082
1257	群馬県企業局（発電事業）	N000030404	2,843
1258	群馬県企業局（発電事業）	N000030416	2,703
1259	群馬県企業局（発電事業）	N000030407	2,169
1260	群馬県企業局（発電事業）	N000030401	2,008
1261	群馬県企業局（発電事業）	N000030410	1,494
1262	三菱重工業株式会社	N000027701	457,400
1263	東邦瓦斯株式会社	N000026006	16,620
1264	東邦瓦斯株式会社	N000031401	15,000
1265	東邦瓦斯株式会社	N000031402	1,516
1266	本州化学工業株式会社	N000025907	3,750
1267	仙台パワーステーション株式会社	N000028001	101,650
1268	新潟県企業局	N000026603	52,463
1269	新潟県企業局	N000026602	29,473
1270	新潟県企業局	N000026601	6,460
1271	新潟県企業局	N000026701	3,045
1272	水島エネルギーセンター株式会社	N000029402	102,660
1273	愛媛県公営企業管理局	N000028812	24,962
1274	愛媛県公営企業管理局	N000028808	14,221
1275	愛媛県公営企業管理局	N000028810	11,586
1276	愛媛県公営企業管理局	N000028811	2,983
1277	愛媛県公営企業管理局	N000028809	2,586
1278	秋田県	N000030207	15,388
1279	秋田県	N000030201	8,563
1280	秋田県	N000030202	3,442

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1281	秋田県	N000030203	2,960
1282	秋田県	N000030206	1,532
1283	秋田県	N000030204	1,157
1284	秋田県	N000030205	1,082
1285	大分県企業局	N000026305	21,000
1286	大分県企業局	N000026306	2,089
1287	山梨県企業局	N000026910	18,005
1288	山梨県企業局	N000026908	10,533
1289	山梨県企業局	N000026911	9,755
1290	山梨県企業局	N000026913	9,392
1291	山梨県企業局	N000026912	8,717
1292	山梨県企業局	N000026914	2,283
1293	伊丹産業株式会社	N000026002	12,000
1294	伊丹産業株式会社	N000026003	7,272
1295	福島ガス発電株式会社	N000027804	1,058,567
1296	高知県公営企業局	N000027714	19,667
1297	高知県公営企業局	N000027716	5,233
1298	高知県公営企業局	N000027715	3,533
1299	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030167	1,065,751
1300	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030172	936,522
1301	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030166	819,042
1302	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030168	773,169
1303	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030165	601,033
1304	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030164	586,113
1305	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030171	460,166
1306	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030170	181,209
1307	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030157	107,182
1308	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030169	98,731
1309	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028624	93,917
1310	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030133	65,857
1311	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030148	65,776
1312	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030163	62,215
1313	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028639	40,576
1314	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030158	37,389
1315	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030160	36,990
1316	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030161	34,099
1317	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030134	26,518
1318	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028637	23,928
1319	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030159	23,131
1320	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030144	21,753

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1321	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028653	21,753
1322	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028634	21,753
1323	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030128	20,199
1324	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030162	18,844
1325	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030123	16,573
1326	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030137	16,315
1327	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030151	16,263
1328	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028633	13,984
1329	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028625	13,595
1330	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030156	13,407
1331	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028632	11,653
1332	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028641	10,151
1333	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030141	9,530
1334	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028617	9,012
1335	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030131	8,390
1336	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030132	8,202
1337	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028651	8,021
1338	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030147	7,562
1339	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030136	7,355
1340	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028621	7,146
1341	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028638	6,888
1342	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030152	6,837
1343	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030146	6,745
1344	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028640	6,008
1345	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030139	5,542
1346	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028626	4,765
1347	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028646	4,610
1348	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030140	4,558
1349	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030145	4,529
1350	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028619	4,195
1351	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030129	4,143
1352	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028614	4,143
1353	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030135	4,091
1354	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028642	3,832
1355	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028647	3,625
1356	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028616	3,625
1357	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028627	3,522
1358	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030142	3,422
1359	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028623	3,418
1360	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030155	3,273

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1361	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030154	3,214
1362	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028645	3,211
1363	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028630	3,211
1364	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028644	3,120
1365	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028628	3,108
1366	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028629	3,004
1367	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028615	2,952
1368	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028636	2,901
1369	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028643	2,901
1370	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028635	2,383
1371	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030130	2,279
1372	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030150	2,227
1373	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028648	1,968
1374	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030153	1,968
1375	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030138	1,761
1376	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030118	1,560
1377	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028613	1,380
1378	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030149	1,359
1379	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028622	1,321
1380	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028652	1,295
1381	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028620	1,243
1382	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028649	1,139
1383	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028631	1,139
1384	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028618	1,088
1385	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030113	1,036
1386	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000028650	1,036
1387	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000030143	1,019
1388	株式会社 J E R A	N000026295	2,312,723
1389	株式会社 J E R A	N000026263	1,649,172
1390	株式会社 J E R A	N000026264	1,582,081
1391	株式会社 J E R A	N000026271	1,463,177
1392	株式会社 J E R A	N000026270	1,409,862
1393	株式会社 J E R A	N000026213	1,099,930
1394	株式会社 J E R A	N000026212	1,088,215
1395	株式会社 J E R A	N000026284	1,013,000
1396	株式会社 J E R A	N000026294	970,000
1397	株式会社 J E R A	N000026293	962,000
1398	株式会社 J E R A	N000026272	960,000
1399	株式会社 J E R A	N000026273	960,000
1400	株式会社 J E R A	N000026292	958,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1401	株式会社 J E R A	N000026266	947,000
1402	株式会社 J E R A	N000026267	946,000
1403	株式会社 J E R A	N000026291	944,000
1404	株式会社 J E R A	N000026290	756,761
1405	株式会社 J E R A	N000026214	746,128
1406	株式会社 J E R A	N000026215	746,128
1407	株式会社 J E R A	N000026216	746,128
1408	株式会社 J E R A	N000026262	676,973
1409	株式会社 J E R A	N000026261	676,905
1410	株式会社 J E R A	N000026287	658,474
1411	株式会社 J E R A	N000026288	658,474
1412	株式会社 J E R A	N000026289	658,474
1413	株式会社 J E R A	N000026259	649,490
1414	株式会社 J E R A	N000026260	649,361
1415	株式会社 J E R A	N000026265	620,600
1416	株式会社 J E R A	N000026283	618,233
1417	株式会社 J E R A	N000026282	616,282
1418	株式会社 J E R A	N000026231	613,298
1419	株式会社 J E R A	N000026232	613,298
1420	株式会社 J E R A	N000026233	613,298
1421	株式会社 J E R A	N000026268	570,000
1422	株式会社 J E R A	N000026269	570,000
1423	株式会社 J E R A	N000026253	492,000
1424	株式会社 J E R A	N000026252	491,000
1425	株式会社 J E R A	N000026254	491,000
1426	株式会社 J E R A	N000026256	475,377
1427	株式会社 J E R A	N000026255	468,406
1428	株式会社 J E R A	N000026257	460,625
1429	株式会社 J E R A	N000026258	456,715
1430	株式会社 J E R A	N000026227	442,083
1431	株式会社 J E R A	N000026225	437,965
1432	株式会社 J E R A	N000026226	437,664
1433	株式会社 J E R A	N000026297	374,328
1434	株式会社 J E R A	N000026296	373,850
1435	株式会社 J E R A	N000026298	369,393
1436	株式会社 J E R A	N000026278	356,177
1437	株式会社 J E R A	N000026279	354,796
1438	株式会社 J E R A	N000026281	354,593
1439	株式会社 J E R A	N000026277	354,311
1440	株式会社 J E R A	N000026275	353,937

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1441	株式会社 J E R A	N000026280	352,516
1442	株式会社 J E R A	N000026274	352,267
1443	株式会社 J E R A	N000026276	351,500
1444	株式会社 J E R A	N000026249	346,967
1445	株式会社 J E R A	N000026248	345,396
1446	株式会社 J E R A	N000026250	344,380
1447	株式会社 J E R A	N000026251	340,731
1448	株式会社 J E R A	N000026219	334,520
1449	株式会社 J E R A	N000026217	332,727
1450	株式会社 J E R A	N000026220	331,808
1451	株式会社 J E R A	N000026230	331,706
1452	株式会社 J E R A	N000026229	331,636
1453	株式会社 J E R A	N000026218	328,273
1454	株式会社 J E R A	N000026228	327,083
1455	株式会社 J E R A	N000026224	316,033
1456	株式会社 J E R A	N000026222	315,689
1457	株式会社 J E R A	N000026223	313,307
1458	株式会社 J E R A	N000026221	309,571
1459	株式会社 J E R A	N000026239	156,660
1460	株式会社 J E R A	N000026238	155,792
1461	株式会社 J E R A	N000026237	155,599
1462	株式会社 J E R A	N000026234	155,020
1463	株式会社 J E R A	N000026235	155,020
1464	株式会社 J E R A	N000026236	154,635
1465	株式会社 J E R A	N000026246	145,227
1466	株式会社 J E R A	N000026245	143,204
1467	株式会社 J E R A	N000026241	142,798
1468	株式会社 J E R A	N000026247	142,573
1469	株式会社 J E R A	N000026242	141,958
1470	株式会社 J E R A	N000026243	141,292
1471	株式会社 J E R A	N000026240	141,274
1472	株式会社 J E R A	N000026244	140,691
1473	株式会社 J E R A	N000030803	26,400
1474	株式会社 J E R A	N000030801	17,500
1475	株式会社 J E R A	N000030802	11,375
1476	株式会社 J E R A	N000030806	11,022
1477	株式会社 J E R A	N000026300	10,920
1478	株式会社 J E R A	N000030809	10,579
1479	株式会社 J E R A	N000030810	10,152
1480	株式会社 J E R A	N000030807	9,960

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1481	株式会社 J E R A	N000030811	9,383
1482	株式会社 J E R A	N000030804	9,000
1483	株式会社 J E R A	N000030805	9,000
1484	株式会社 J E R A	N000030808	2,845
1485	株式会社 J E R A	N000030812	2,718
1486	株式会社 J E R A	N000030813	1,187
1487	富山県企業局	N000027108	11,590
1488	富山県企業局	N000027113	6,580
1489	富山県企業局	N000027116	6,220
1490	富山県企業局	N000027115	4,849
1491	富山県企業局	N000027109	4,247
1492	富山県企業局	N000027114	3,891
1493	富山県企業局	N000027110	2,522
1494	富山県企業局	N000027112	2,480
1495	富山県企業局	N000027111	2,264
1496	富山県企業局	N000027107	1,352
1497	長野県企業局	N000029946	13,089
1498	長野県企業局	N000029947	6,894
1499	長野県企業局	N000029943	4,607
1500	長野県企業局	N000029948	3,995
1501	長野県企業局	N000029945	3,875
1502	長野県企業局	N000029942	2,304
1503	長野県企業局	N000029944	2,134
1504	アズビル株式会社	N000031936	4,000
1505	アズビル株式会社	N000031937	2,300
1506	アズビル株式会社	N000031935	2,000
1507	アズビル株式会社	N000031938	1,500
1508	アズビル株式会社	N000029403	1,387
1509	アズビル株式会社	N000029404	1,237
1510	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031235	150,781
1511	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031237	143,381
1512	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031229	140,000
1513	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031208	100,000
1514	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031226	100,000
1515	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031236	92,503
1516	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031219	81,000
1517	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031227	75,000
1518	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031233	67,000
1519	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031231	55,000
1520	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031238	50,877

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1521	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031207	50,000
1522	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031224	50,000
1523	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031225	50,000
1524	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031211	45,000
1525	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031201	41,263
1526	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031218	36,000
1527	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031209	30,000
1528	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031230	30,000
1529	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031212	25,000
1530	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031202	24,757
1531	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031232	23,000
1532	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031213	22,000
1533	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031214	21,000
1534	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031220	20,000
1535	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031216	17,000
1536	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031206	15,000
1537	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031205	15,000
1538	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031228	15,000
1539	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031204	14,854
1540	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031210	13,500
1541	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031234	12,500
1542	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031239	12,488
1543	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031223	10,000
1544	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031217	9,000
1545	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031203	8,252
1546	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031215	5,000
1547	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031222	5,000
1548	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031240	4,625
1549	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000031221	3,000
1550	パシフィックパワー株式会社	N000026924	17,000
1551	パシフィックパワー株式会社	N000026921	10,175
1552	パシフィックパワー株式会社	N000026919	10,000
1553	パシフィックパワー株式会社	N000026925	9,000
1554	パシフィックパワー株式会社	N000026920	8,000
1555	パシフィックパワー株式会社	N000026923	5,000
1556	パシフィックパワー株式会社	N000026922	3,000
1557	株式会社エナジー	N000029401	4,900
1558	株式会社グローバルエンジニアリング	N000027802	20,607
1559	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030612	17,000
1560	株式会社グローバルエンジニアリング	N000032201	9,500

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1561	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030611	4,951
1562	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030617	3,330
1563	株式会社グローバルエンジニアリング	N000032202	3,250
1564	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030618	3,145
1565	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030613	3,000
1566	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030614	2,500
1567	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030616	2,000
1568	株式会社グローバルエンジニアリング	N000030615	1,500
1569	中部電力ミライズ株式会社	N000030424	606,000
1570	中部電力ミライズ株式会社	N000030814	94,259
1571	中部電力ミライズ株式会社	N000030425	20,154
1572	中部電力ミライズ株式会社	N000030426	5,000
1573	アーバンエナジー株式会社	N000025906	21,000
1574	アーバンエナジー株式会社	N000025905	20,350
1575	アーバンエナジー株式会社	N000025903	13,000
1576	アーバンエナジー株式会社	N000025901	6,000
1577	アーバンエナジー株式会社	N000025902	6,000
1578	アーバンエナジー株式会社	N000025904	3,000
1579	株式会社エナリス	N000030623	33,000
1580	株式会社エナリス	N000030627	26,000
1581	株式会社エナリス	N000030626	16,000
1582	株式会社エナリス	N000030631	15,000
1583	株式会社エナリス	N000030624	10,000
1584	株式会社エナリス	N000030632	10,000
1585	株式会社エナリス	N000030635	7,400
1586	株式会社エナリス	N000030636	7,400
1587	株式会社エナリス	N000030625	7,000
1588	株式会社エナリス	N000030620	6,602
1589	株式会社エナリス	N000030622	5,000
1590	株式会社エナリス	N000030619	4,126
1591	株式会社エナリス	N000030621	4,000
1592	株式会社エナリス	N000030629	4,000
1593	株式会社エナリス	N000030637	3,700
1594	株式会社エナリス	N000028327	3,411
1595	株式会社エナリス	N000030630	3,000
1596	株式会社エナリス	N000030633	3,000
1597	株式会社エナリス	N000030634	2,000
1598	株式会社エナリス	N000028326	1,067
1599	株式会社エナリス	N000030628	1,000
1600	M C リテールエナジー株式会社	N000031101	82,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2028年度） 別紙：落札電源一覧

※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

No.	応札事業者名	電源ID(※)	落札容量[kW]
1601	M C リテールエナジー株式会社	N000027027	14,000
1602	M C リテールエナジー株式会社	N000027026	2,000
1603	テス・エンジニアリング株式会社	N000029907	5,087
1604	テス・エンジニアリング株式会社	N000029906	2,600
1605	テス・エンジニアリング株式会社	N000029908	2,500
1606	テス・エンジニアリング株式会社	N000029905	2,000
1607	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000030820	27,751
1608	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000027807	20,000
1609	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000030819	18,500
1610	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000030817	18,000
1611	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000027809	14,500
1612	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000027808	12,500
1613	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000027810	10,000
1614	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000027053	9,250
1615	カスタマイズドエナジーソリューションズジャパン株式会社	N000027811	2,000
1616	東京電力ホールディングス株式会社	N000030701	1,850
1617	丸紅新電力株式会社	N000029002	20,631
1618	丸紅新電力株式会社	N000029101	1,928
1619	住友商事株式会社	N000026303	1,318
1620	住友商事株式会社	N000031806	1,110
1621	アストマックス株式会社	N000032101	30,279
1622	E N E O S P o w e r 株式会社	N000027025	19,971
1623	GridBeyond合同会社	N000029502	2,000
1624	GridBeyond合同会社	N000029503	2,000
1625	イーレックス株式会社	N000030209	24,345
1626	イーレックス株式会社	N000030208	2,526
1627	イーレックス株式会社	N000030210	2,388
1628	イーレックス株式会社	N000030211	1,321
1629	イーレックス株式会社	N000030213	1,110
1630	イーレックス株式会社	N000030212	1,075
1631	太陽光サポートセンター株式会社	N000026401	1,000
1632	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028202	8,000
1633	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028207	5,500
1634	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028205	5,500
1635	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028206	5,272
1636	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028204	4,500
1637	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028203	3,000
1638	ミツロコグリーンエネルギー株式会社	N000028201	2,475
1639	カワサキグリーンエナジー株式会社	N000028601	7,500

更新日：2025 年 1 月 29 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：2028 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：2028 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、1 月 30 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：2028 年度）](#)  (●KB)

[容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2028 年度） 別紙：落札電源一覧](#)  (●KB)

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、2 月 12 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の参加登録・応札・容量確保契約書の締結編）（対象実需給年度：2028 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