

2026年1月19日

第548回理事会

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2029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。

2025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：2029年度）の約定結果について、別紙の通り、ウェブサイトにて公表する。

〈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：2029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。

- ・ エリアごとの約定総容量、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）
- ・ エリアごとのマルチプライスでの約定総容量および約定総額
- ・ 落札電源ごとの、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：2029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：2029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：2029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：2029年度)

2026年1月20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. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029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
- (6) 発動指令電源の約定処理

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) 単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

■ 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

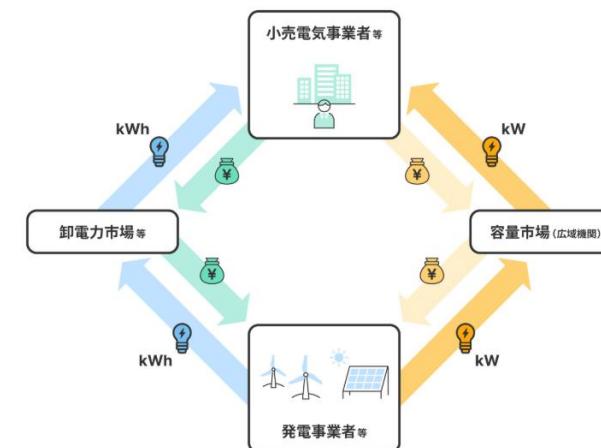
【各市場の役割】



* 上図は電源を想定して記載しているが、ネガワット等は需要制御によって同等の価値を生み出すことが可能。また、一つの市場において、複数の価値を取り扱う場合も考えられる。

** 環境価値は非化石価値を加えて、それに付随する様々な価値を包含した価値を指す。

出典：第69回 電力・ガス基本政策小委員会（2024年1月22日）資料3より



(2) 約定結果の公表

- 電力広域的運営推進機関では、2025年度の容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）について、2025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りつつ、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：2029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。

- エリアごとの約定総容量、約定価格及び約定総額（マルチプライスでの約定分を除く。）
 - エリアごとのマルチプライスでの約定総容量及び約定総額
 - 落札電源ごとの、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 [1/3]

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
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

1. はじめに

(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 <ul style="list-style-type: none"> 「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：2029年度では1.5%）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：2029年度では96.4%）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リ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. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）の約定結果 (1) 概要

9

- 2025年度 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）は、以下の結果となった。

- 約定総容量^{※1} : 1億6,608万kW (166,079,863kW)
- エリアプライス
 - 北海道 : 14,972 円/kW
 - 東北/東京 : 15,111 円/kW
 - 中部/北陸/関西/中国/四国 : 12,388 円/kW
 - 九州 : 15,112 円/kW
- 経過措置を踏まえた約定総額 : 2兆2,094億円 (2,209,359,548,463円)

特記事項

- ✓ 約定処理の過程^{※2}で北海道、東北/東京、九州、その他のブロック（エリア）となつた。
- ✓ 発動指令電源の調整係数^{※3}反映後の応札容量は、メインオークションにおける応札上限容量^{※4}を超
過し、かつ当該応札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したため、事前の整理
^{※5}に基づき、実効性達成率により落札・非落札電源を決定し、加えて、一部の超過エリアにおいて、実
効性達成率が同じ応札が複数存在したため、ランダムに落札・非落札電源を決定した。
- 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3,069万kW）を含む調達量は1億9,677万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 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.13）」を参照。

※4 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%。

※5 発動指令電源の約定処理については「（6）発動指令電源の約定処理（p.14）」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. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）の約定結果
 (2) 約定総容量、約定価格、約定総額

10

<約定結果>

	約定総容量	約定総額（経過措置控除後）
全国	166,079,863 kW	2,209,359,548,463 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	14,972 円/kW	5,461,594 kW	78,300,945,070 円
東北	15,111 円/kW	16,812,309 kW	242,590,517,856 円
東京	15,111 円/kW	52,376,601 kW	759,039,397,128 円
中部	12,388 円/kW	23,902,096 kW	283,147,919,420 円
北陸	12,388 円/kW	4,388,972 kW	51,818,238,080 円
関西	12,388 円/kW	27,409,123 kW	324,188,435,683 円
中国	12,388 円/kW	9,845,137 kW	116,388,261,626 円
四国	12,388 円/kW	7,520,510 kW	88,804,487,973 円
九州	15,112 円/kW	18,363,521 kW	265,081,345,627 円

2. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029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

■ メインオークション（対象実需給年度：2029年度）と長期脱炭素電源オークション（応札年度：2023～2024年度）の約定結果に基づく、実需給2029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2029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 ^{※2}	
	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	63.3 億円	1.5 億円	714.1 億円	18.3 億円	528.1 万kW	
東北	165.4 億円	4.0 億円	1,847.3 億円	47.4 億円	1,367.8 万kW	
東京	689.4 億円	16.9 億円	7,701.9 億円	197.7 億円	5,702.8 万kW	
中部	227.8 億円	6.7 億円	2,567.3 億円	79.7 億円	2,298.3 万kW	
北陸	48.6 億円	1.4 億円	547.4 億円	17.0 億円	490.0 万kW	
関西	267.1 億円	7.9 億円	3,010.6 億円	93.5 億円	2,695.1 万kW	
中国	104.0 億円	3.1 億円	1,172.8 億円	36.4 億円	1,049.9 万kW	
四国	45.5 億円	1.3 億円	512.7 億円	15.9 億円	459.0 万kW	
九州	191.9 億円	4.6 億円	2,216.6 億円	55.2 億円	1,587.6 万kW	
小計	1,802.9 億円	47.5 億円	20,290.7 億円	561.2 億円	16,178.6 万kW	
合計	1,850.4 億円		20,851.9 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.18～19）」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）。

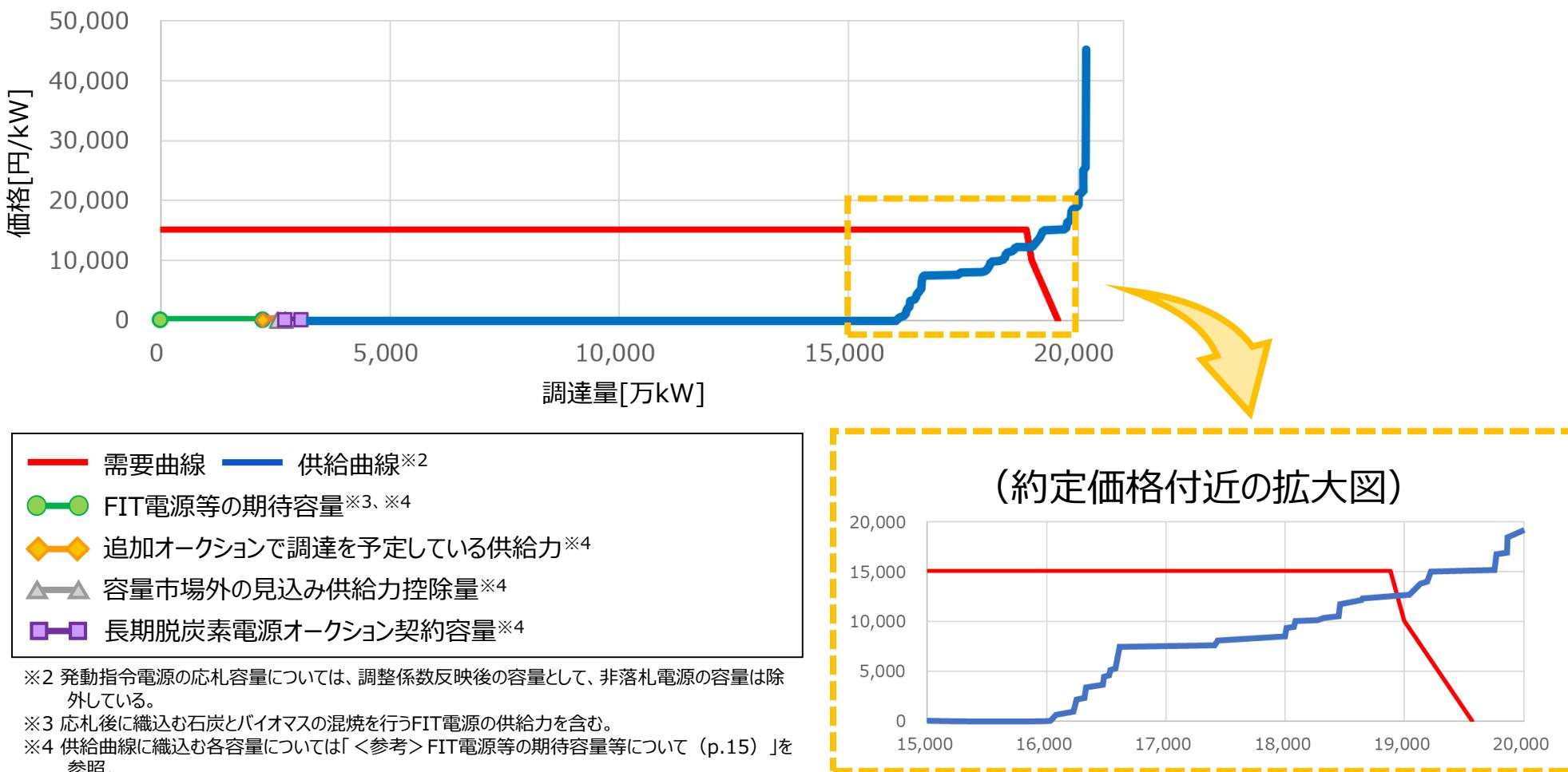
2. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）の約定結果 (4) 需要曲線と供給曲線

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に、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。

<2025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）>



2. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）の約定結果 (5) 発動指令電源の調整係数

13

- 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。
- 発動指令電源については、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未満となる発動指令電源はなかった。

※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)
北海道	90.8811956029209		299,455	272,139
東北	100		515,302	3.77
東京	100		1,847,497	3.24
中部	100		1,134,424	4.94
北陸	100		155,278	3.17
関西	100		1,035,872	3.84
中国	100		834,235	7.95
四国	100		276,815	6.03
九州	100		1,083,432	6.82
		100	(計)	7,182,310
				4.44
				7,154,994

※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

(計)

※2 発動指令電源がH3需要の5%導入された場合の参考値（2025年7月31日公表）。

同左

2. 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029年度）の約定結果 (6) 発動指令電源の約定処理

14

- 発動指令電源の調整係数^{※1}反映後の応札容量が、メインオークションにおける応札上限容量^{※2}を超過し、かつ当該応札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したため、事前の整理^{※3}に基づき、以下のとおり約定処理を行った。
 - 約定処理の対象となる応札において、メインオークションでの発動指令電源の「応札上限容量（H3需要の4%）」に落札可能な容量を分配した後の容量に対する、「調整係数反映後の応札容量」の超過の有無は以下となった。
 - 北海道、東北、東京、北陸、関西：超過なし
 - 中部、中国、四国、九州：超過あり
 - 「超過なし」の「北海道、東北、東京、北陸、関西」の各エリアでは、約定処理の対象となる全電源を落札電源とした。
 - 「超過あり」の「中部、中国、四国、九州」の各エリアでは、応札上限容量を超過する点において、同一価格の応札が複数存在したため、実効性達成率により落札・非落札電源を決定し、加えて、一部のエリアにおいては、実効性達成率が同じ応札が複数存在したため、ランダムに落札・非落札電源を決定した。

※1 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.13)」を参照。

※2 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%。

※3 発動指令電源の約定処理については「<参考> 発動指令電源の約定処理について (p.22)」を参照。

<参考> FIT電源等の期待容量等について

15

- FIT電源の期待容量および追加オーケ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ケションの契約容量のうち実需給年度2029年度が制度適用期間に含まれる供給力についても、FIT電源等の期待容量等に織り込む。

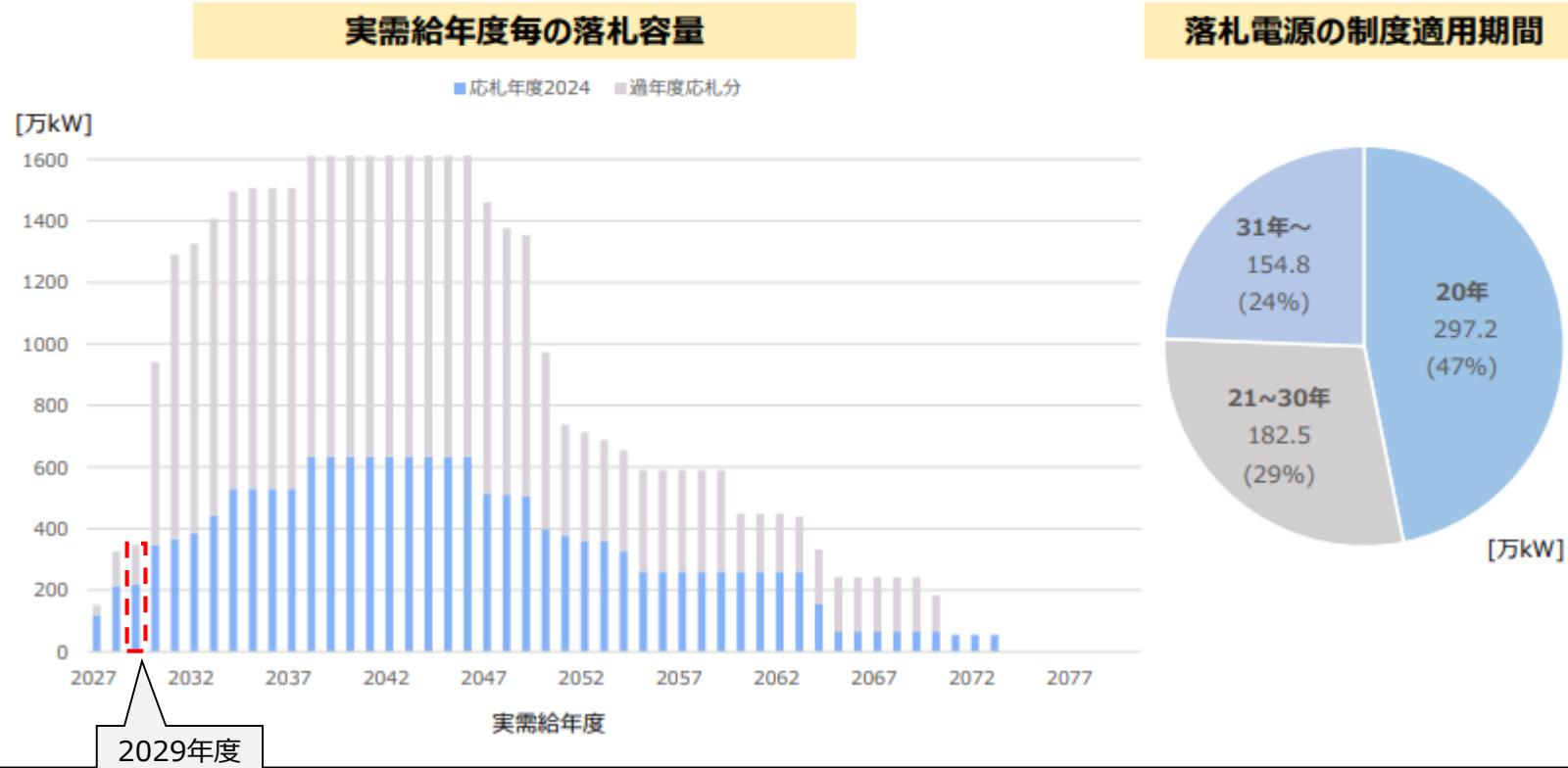
	期待容量／供給力
FIT電源の期待容量	太陽光、風力、水力、地熱、バイオマス 1,755万kW
追加オーケションで調達を予定している供給力	石炭とバイオマスの混焼を行うFIT電源の供給力 (応札後に織込む) 471万kW
容量市場外の見込み供給力控除量	－ 324万kW
長期脱炭素電源オーケション契約容量	一定の蓋然性のある供給力：120万kW BS電源のひつ迫時に活用できる供給力：57万kW 177万kW
	長期脱炭素電源オーケションの契約容量のうち 実需給年度2029年度が制度適用期間に含まれる供給力 343万kW

- 長期脱炭素電源オーケ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ケション（応札年度：2024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
オーケション約定結果
(応札年度：2024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。



<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0.013kWh/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い、全国市場の約定処理後に**中部・北陸・関西・中国・四国が充足ブロック、その他が不足ブロック（エリア）**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688万kW（内訳：北海道91万kW、東京432万kW、九州165万kW）となった。
- 東北・東京が不足ブロック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	追加量
北海道	0.087	+91	0.004		0.000		0.000	
東北	0.683		0.661		0.049		0.049	
東京	0.692		0.670	+432	0.050		0.049	
中部	0.010		0.009		0.002		0.002	
北陸	0.001		0.001		0.000		0.000	
関西	0.001		0.001		0.000		0.000	
中国	0.001		0.000		0.000		0.000	
四国	0.001		0.000		0.000		0.000	
九州	0.115	+120	0.014		0.014	+45	0.006	

※ 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。

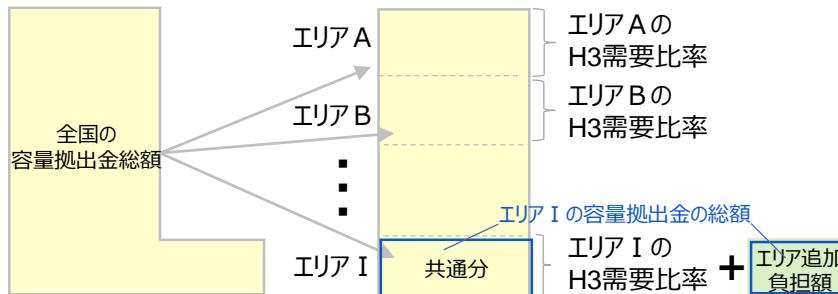
<参考>容量拠出金の算定方法（容量市場説明会資料より）

18

- メインオークション・追加オークションにおいて、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、各エリアに配分する。



②一般送配電事業者の負担額と請求額の算定

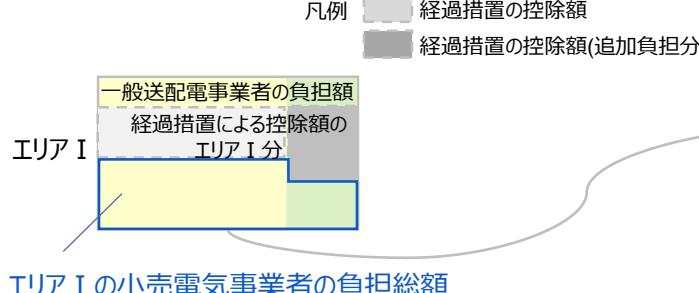
エリアの約定価格×エリアのH3需要に8%を乗じることで、エリア毎に一般送配電事業者の容量拠出金の負担額および毎月の請求額を算定する。

エリア I の一般送配電事業者の負担額



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

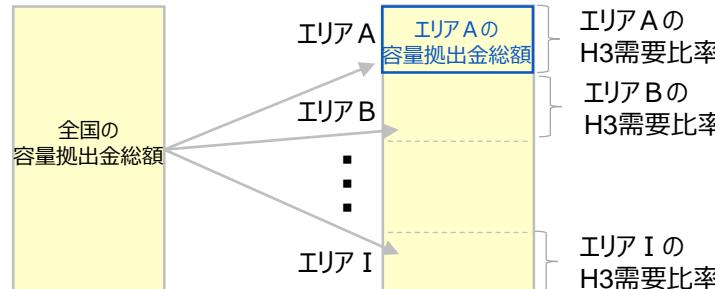


<参考> 容量拠出金の算定方法 (長期脱炭素電源オークション 制度詳細説明会資料より) 19

- 長期脱炭素電源オークションにおいて、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※1をエリア別のH3需要※2比率に応じて、各エリアに配分します。



※1 当該実需給年度に本制度の適用が開始している電源等の落札価格、落札容量を基に算定

※2 当該実需給年度の4年前に行われる当該実需給年度向けのメインオークションで用いるH3需要

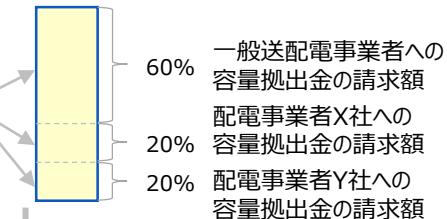
②一般送配電事業者・配電事業者の負担総額と請求額の算定

エリアに配分された容量拠出金に、メインオークションにおける当該年度の送配電事業者の負担割合※3を乗じることで、エリア毎の送配電事業者の負担総額を算定し、負担総額を12等分し、各送配電事業者の配分比率※4に応じて毎月の請求額を算定します。

(例) エリア A に一般送配電事業者及び配電事業者 X, Y が存在し、配分比率を 60%、20%、20%とした場合

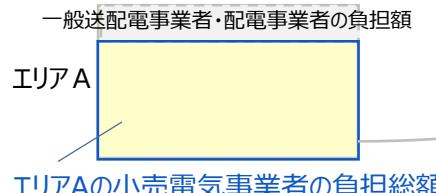
エリアAの一般送配電事業者
・配電事業者の負担総額

$$\text{エリアAの約定価格} \times \text{エリアAのH3需要}$$



③小売電気事業者の負担総額の算定

当該エリアの拠出金の総額から送配電事業者の負担総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します。



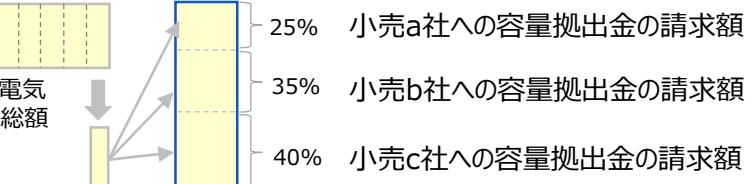
④各小売電気事業者への請求額の算定

✓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に応じて毎月の請求額を算定します。

✓但し、配分比率は、前年度の年間（夏季/冬季）のピーク時の電力（kW）の構成比を基礎とし、当該年度の各月の小売電気事業者のシェア変動を加味（年間ピークの託送契約電力からの変化率に基づいて補正）します。

エリア A 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

$$\text{エリアAの小売電気事業者の負担総額}$$



※3 メインオークションのエリアの送配電事業者の負担総額×5÷メインオークションのエリアの負担総額。

※4 当該年度の4年前に行われる当該実需給年度年度向けのメインオークションで用いるH3需要に占める事業者毎の比率。

※5 エリアのメインオークションの約定価格×メインオークションで用いるH3需要×8%（2025年度以降の負担比率）。

<参考>発動指令電源の調整係数について [1/2]

- 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2029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。

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】

<参考> 発動指令電源の調整係数について [2/2]

- 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

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>

$$\text{想定導入量 } 4\% \times 100\% \times \text{調整係数} = \text{調達上限容量 } 4\%$$

第33回容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

$$\text{想定導入量 } 5\% \times 90\% \times \text{調整係数} = \text{調達上限容量 } 4.5\%$$

※調整係数はイメージ

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

①供給信頼度の算定方法について

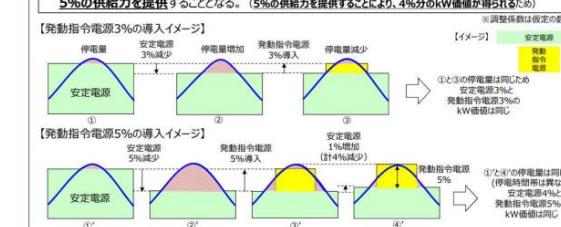
9

- 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

5

- 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%減少させることができないため、**調整係数は80%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。（ $4.5 \times 100 = 80$ ）
※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



第33回容量市場
の在り方等に関する
検討会資料より

(対象実需給年度：2029年度)
容量市場 メインオークション制度説明会資料

第4章 メインオークション 発動指令電源の扱いについて

58

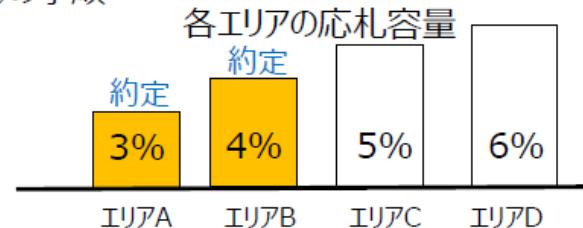
- 2025年度メインオークション（対象実需給年度：2029年度）において、発動指令電源の応札容量の合計がメインオークションにおける応札上限容量を超過し、かつ当該応札上限容量を超える点において、同一価格の応札が複数存在する場合は以下の手順で同一価格の応札の約定処理を行います。
 - ① エリア需要の4%を超過していないエリアは全て落札電源とします。
 - ② エリア需要の4%を超過しているエリアは、超過率が等しくなるように当該エリアへ落札可能な容量を分配します。
 - ③ 当該エリア内の落札、非落札は実効性達成率の高い順に落札電源とします。なお、実効性達成率※1は以下の式で算定します。
 - 対象実需給年度2026年向け実効性テストに参加した事業者の実効性達成率（%）

$$= \sum (\text{当該事業者の対象実需給年度2026年向け実効性テスト後のアセスメント対象容量}) \times 2 \times 3 \div \sum (\text{当該事業者の対象実需給年度2026年向けメインオークション契約時点のアセスメント対象容量}) \times 3 \times 100$$
 - 対象実需給年度2026年向け実効性テストに参加していない事業者の実効性達成率（%）

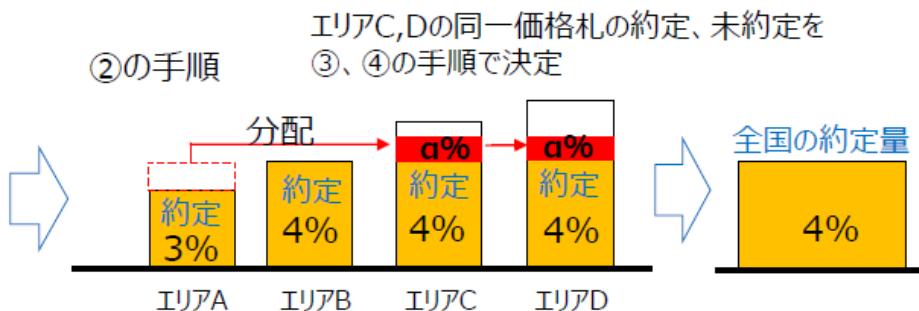
$$= \sum (\text{全事業者の対象実需給年度2026年向け実効性テスト後のアセスメント対象容量}) \times 2 \times 3 \div \sum (\text{全事業者の対象実需給年度2026年向けメインオークション契約時点のアセスメント対象容量}) \times 3 \times 100$$
 - ④ ③において同一条件の札がある場合の約定、未約定はランダムに決定します。

<約定のイメージ> 調達上限容量が4%の場合

①の手順



②の手順



エリアC,Dの同一価格札の約定、未約定を
③、④の手順で決定



電力広域的運営推進機関

Organization for Cross-regional Coordination of
Transmission Operators, JAPAN

※1：エリアごとではなく、全エリアの電源にて実効性達成率を算定します。

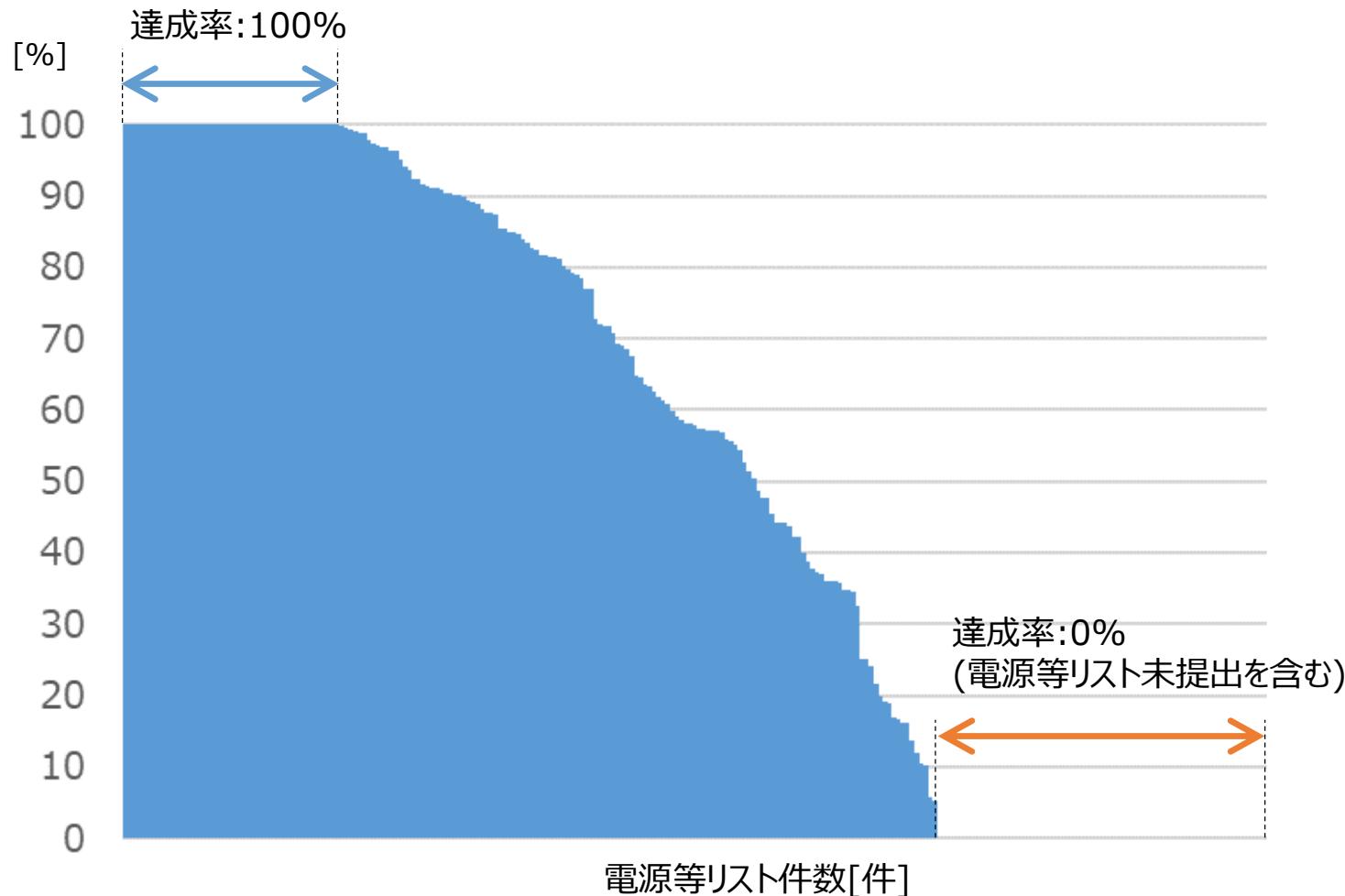
※2：実効性テストにおける発動実績が実効性テスト実施時のアセスメント対象容量を超える場合は、アセスメント対象容量をテスト結果とします。

※3：発動指令電源のアセスメント対象容量は調整係数反映前の容量とします。

<参考> 電源等リスト単位での実効性テスト達成率

23

- 2026年度の実需給に向けた実効性テストの結果、電源等リスト単位では2割程度のリストが契約容量を100%達成する結果となった。
- 1,000kWを満たせず、全量が市場退出となる電源等リストもあった。

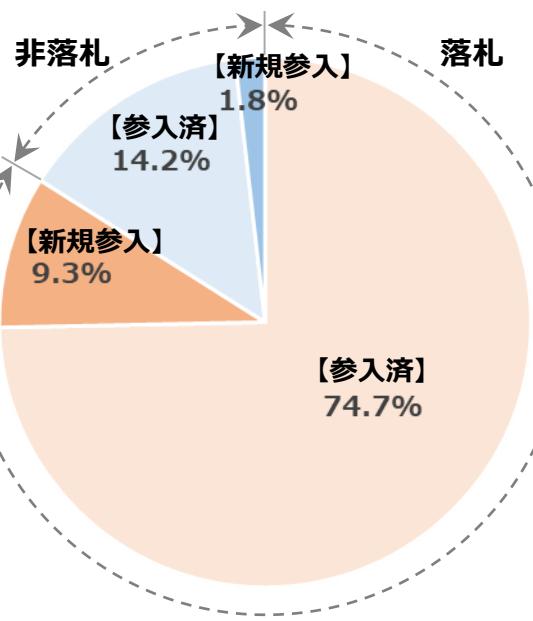


<参考> 実効性達成率の適用による変化

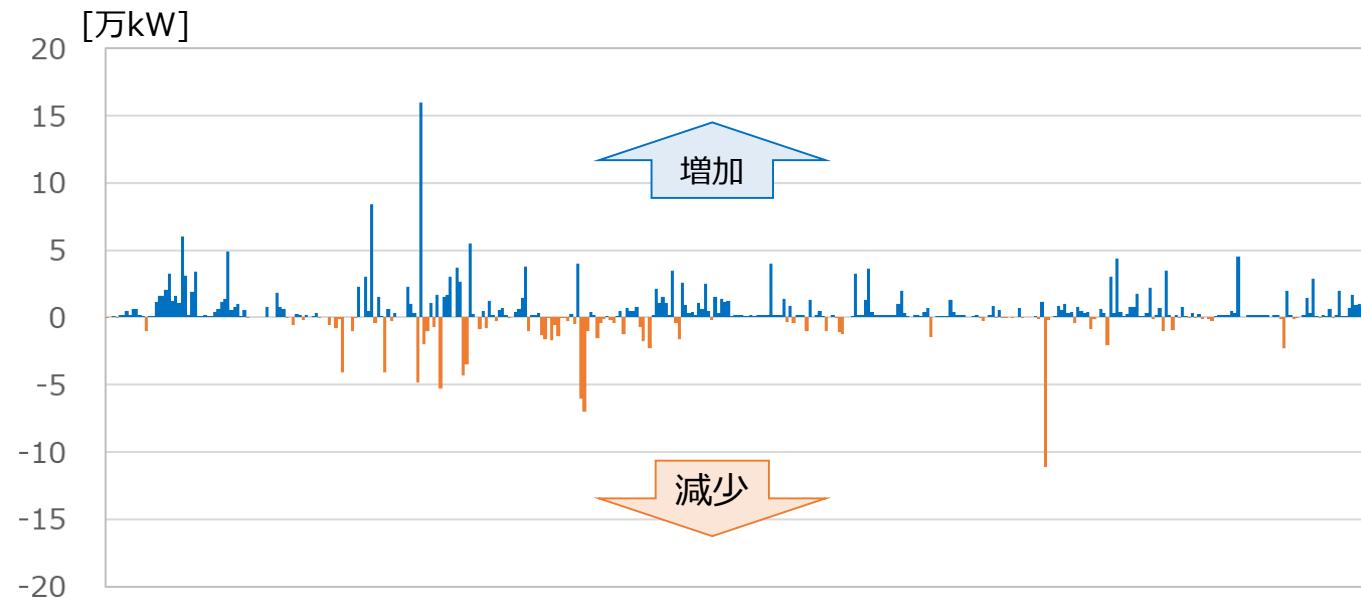
24

- 2028年度向けオークションでも応札のあった【参入済】と、2029年度向け新たに応札のあった【新規参入】の発動指令電源において、応札件数に対する非落札の割合はほぼ同じであった。
- 同一の発動指令電源において、今回（2029年度向け）と前回（2028年度向け）の応札容量を比較すると、増加・減少の両方の傾向が見られるものの、全体としては増加の方が多いなった。

<応札件数の比率>



<応札容量の変化>



非落札の割合

【参入済】	16.0%
【新規参入】	16.3%

- 同一電源等リストにおける2028年度向けと2029年度向けでの応札容量の増減量。
- 2028年度が未応札の場合は、応札容量=0として集計。
- 応札容量は調整係数反映前の容量で集計。

- 2025年度実施 容量市場メインオークション（対象実需給年度：2029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

26

(1) 供給信頼度 [1/2]

- 約定処理の結果、全国の供給信頼度は、0.013 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、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		0.009	
全国の供給信頼度（需要曲線と供給曲線の交点）		0.013	
エリア	供給信頼度※1 [kWh/kW・年]	想定需要	調達量※2
北海道	0.000	528.1 万kW	797 万kW
東北	0.049	1,367.8 万kW	2,137 万kW
東京	0.049	5,702.8 万kW	5,888 万kW
中部	0.002	2,298.3 万kW	2,750 万kW
北陸	0.000	490.0 万kW	655 万kW
関西	0.000	2,695.1 万kW	2,999 万kW
中国	0.000	1,049.9 万kW	1,438 万kW
四国	0.000	459.0 万kW	867 万kW
九州	0.006	1,587.6 万kW	2,145 万kW
合計		16,178.6 万kW	19,677 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3,069万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

27

- 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0.013kWh/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い、全国市場の約定処理後に中部・北陸・関西・中国・四国が充足ブロック、その他が不足ブロック（エリア）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688万kW（内訳：北海道91万kW、東京432万kW、九州165万kW）となった。
- 東北・東京が不足ブロック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	追加量
北海道	0.087	+91	0.004		0.000		0.000	
東北	0.683		0.661		0.049		0.049	
東京	0.692		0.670	+432	0.050		0.049	
中部	0.010		0.009		0.002		0.002	
北陸	0.001		0.001		0.000		0.000	
関西	0.001		0.001		0.000		0.000	
中国	0.001		0.000		0.000		0.000	
四国	0.001		0.000		0.000		0.000	
九州	0.115	+120	0.014		0.014	+45	0.006	

※ 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。

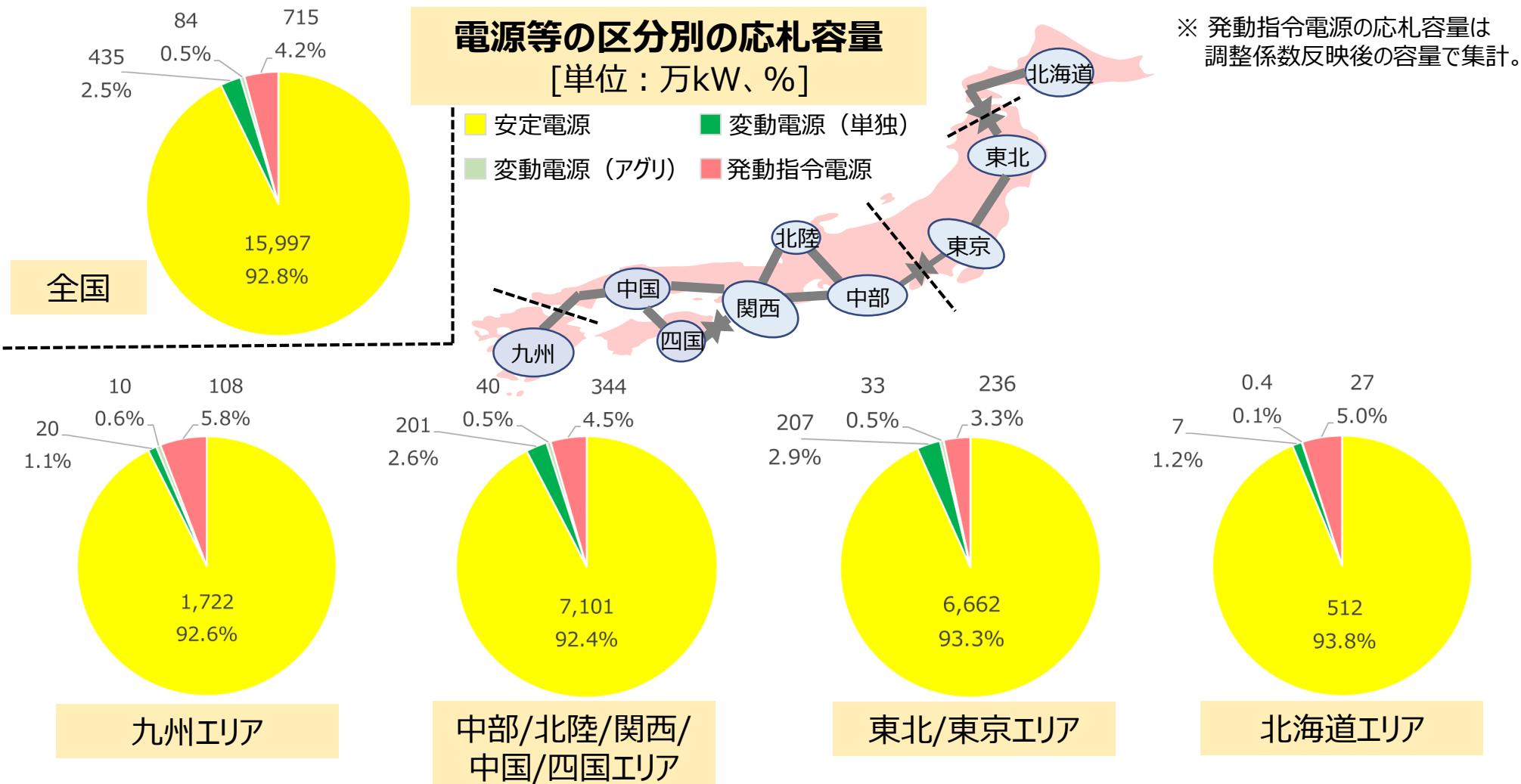
※ 供給信頼度は四捨五入による表記上、零になる場合があるが、実際には停電量[kWh/年]が発生している。

3. オークション結果の集計・公表

28

(2) 電源等の応札容量

- 全国の応札容量は合計で17,231万kW、そのうち電源等の区分別に、安定電源が 15,997万kW (92.8%)、変動電源（単独）が 435万kW (2.5%)、変動電源（アグリゲート）が 84万kW (0.5%)、発動指令電源が 715万kW (4.2%) であった。



3. オークション結果の集計・公表

29

(3) 応札容量と落札容量（落札率）

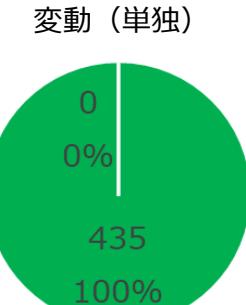
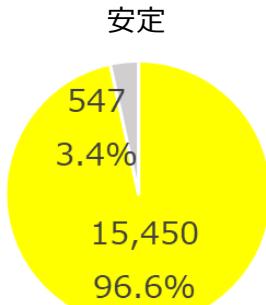
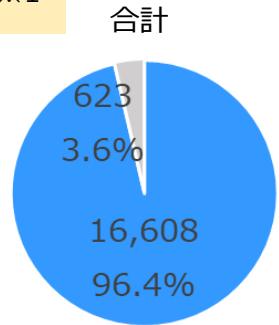
- 全国の電源等の区別の落札率は、安定電源が96.6%、変動電源（単独）・変動電源（アグリゲート）が100%、発動指令電源が89.4%であった。また、全体の落札率は96.4%だった。

※ 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。

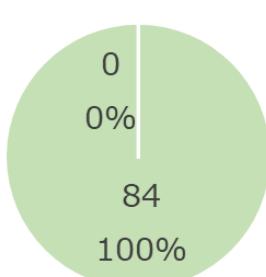
電源等の区別の落札率

[単位：万kW、%]

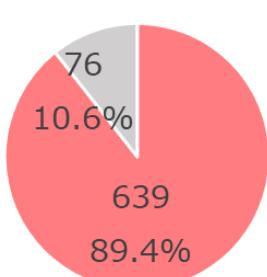
全国※1



変動（アグリ）



発動指令



電源等の区別の落札容量

[単位：万kW]

落札容量（16,608万kW）



非落札容量（623万kW）

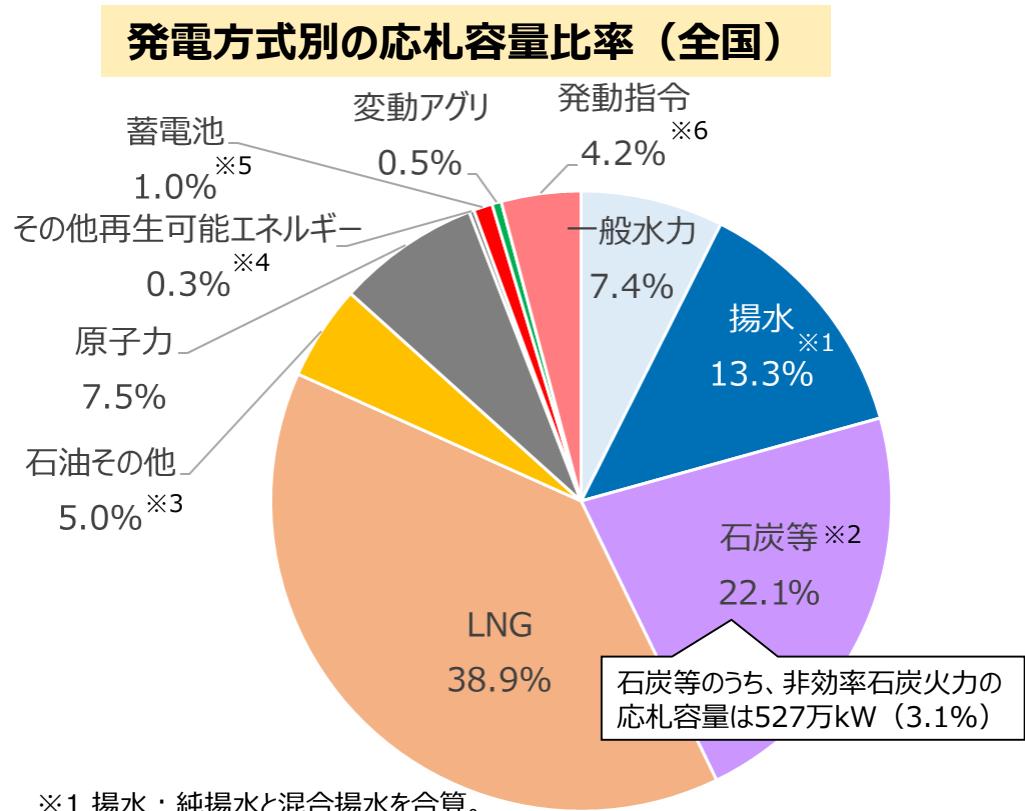
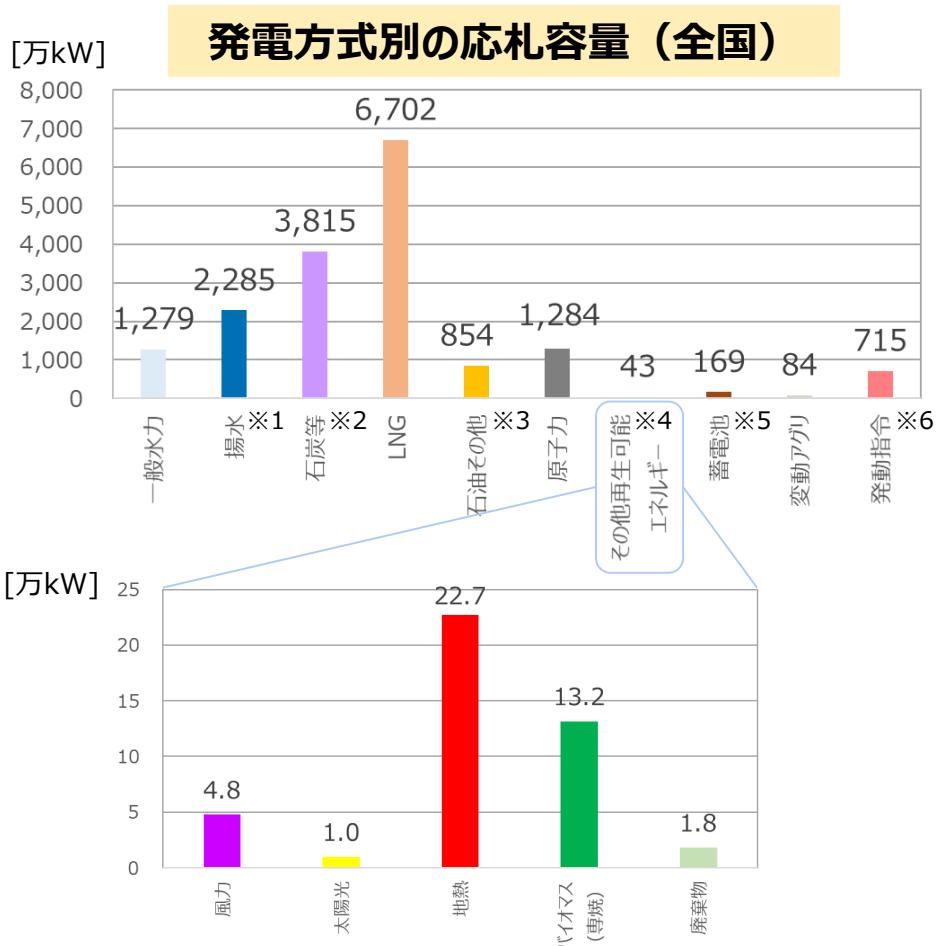


※1 エリア別の結果は、3者未満のデータとなるため記載しない。

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

30

- 全国の発電方式別の応札容量とその比率は、一般水力:1,279万kW (7.4%)、揚水:2,285万kW (13.3%)、石炭等:3,815万kW (22.1%)、LNG:6,702万kW (38.9%)、石油その他:854万kW (5.0%)、原子力:1,284万kW (7.5%)、その他再生可能エネルギー:43万kW (0.3%)、蓄電池:169万kW (1.0%)、変動（アグリ）:84万kW (0.5%)、発動指令:715万kW (4.2%)であった。



- ※1 扬水：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

31

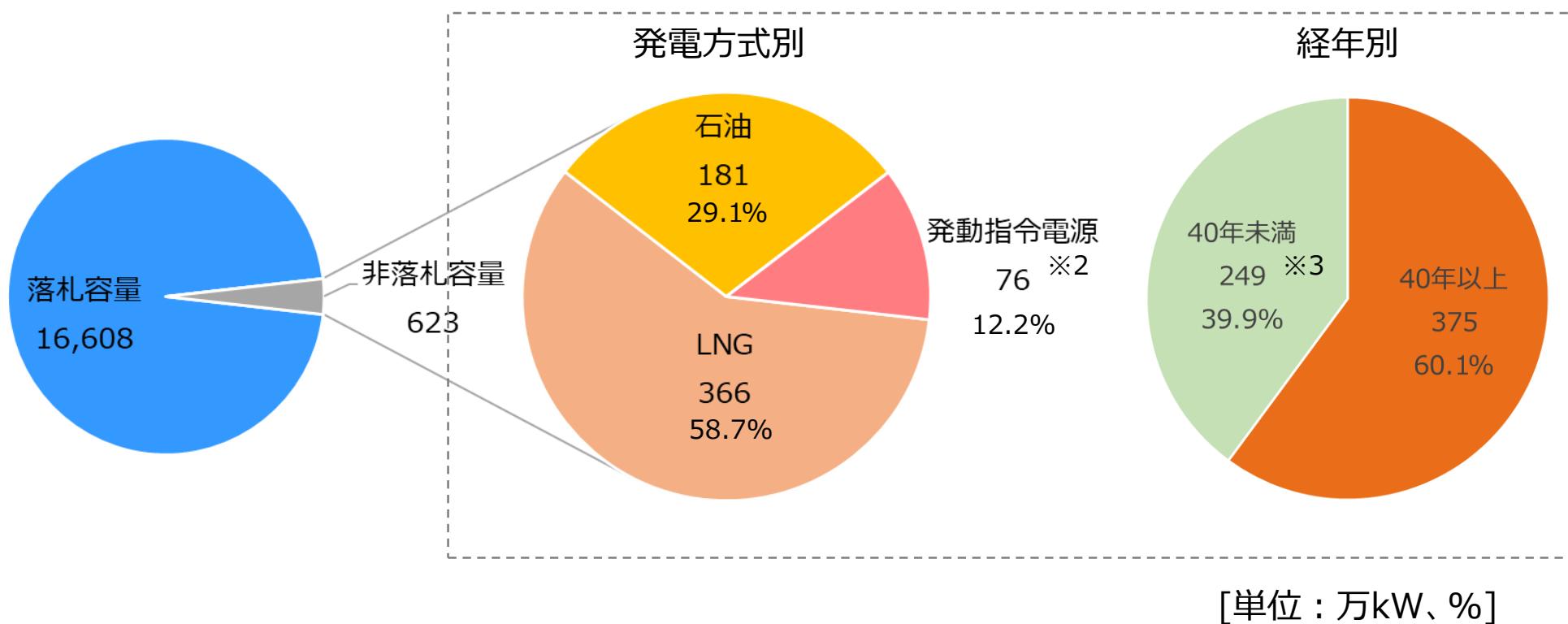
(5) 落札されなかつた電源の応札容量

- 落札されなかつた電源の応札容量は623万kWであった。発電方式別では石油・LNGが87.8%を占めた。また、経年40年※1以上の電源の割合は60.1%であった。

※1 経年は実需給年度（2029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。

※3 発動指令電源の経年は40年未満として集計。



3. オークション結果の集計・公表

(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：2029年度）と長期脱炭素電源オークション（応札年度：2023～2024年度）の約定結果に基づく、実需給2029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2029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 ^{※2}	
	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	63.3 億円	1.5 億円	714.1 億円	18.3 億円	528.1 万kW	
東北	165.4 億円	4.0 億円	1,847.3 億円	47.4 億円	1,367.8 万kW	
東京	689.4 億円	16.9 億円	7,701.9 億円	197.7 億円	5,702.8 万kW	
中部	227.8 億円	6.7 億円	2,567.3 億円	79.7 億円	2,298.3 万kW	
北陸	48.6 億円	1.4 億円	547.4 億円	17.0 億円	490.0 万kW	
関西	267.1 億円	7.9 億円	3,010.6 億円	93.5 億円	2,695.1 万kW	
中国	104.0 億円	3.1 億円	1,172.8 億円	36.4 億円	1,049.9 万kW	
四国	45.5 億円	1.3 億円	512.7 億円	15.9 億円	459.0 万kW	
九州	191.9 億円	4.6 億円	2,216.6 億円	55.2 億円	1,587.6 万kW	
小計	1,802.9 億円	47.5 億円	20,290.7 億円	561.2 億円	16,178.6 万kW	
合計	1,850.4 億円		20,851.9 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. 18～19)」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

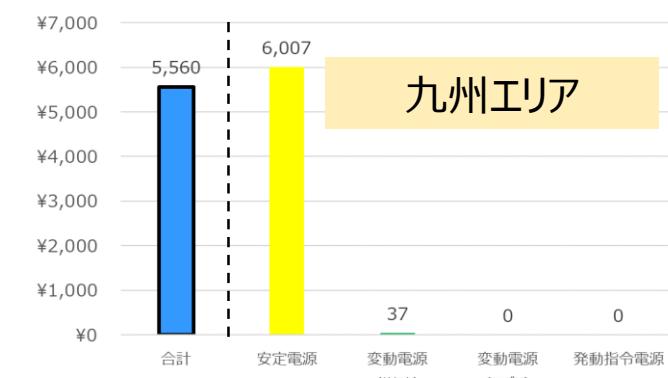
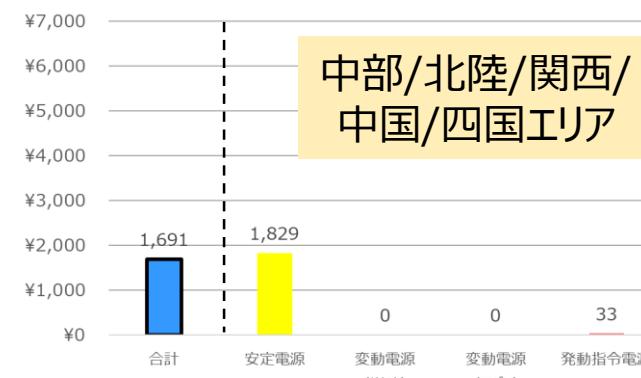
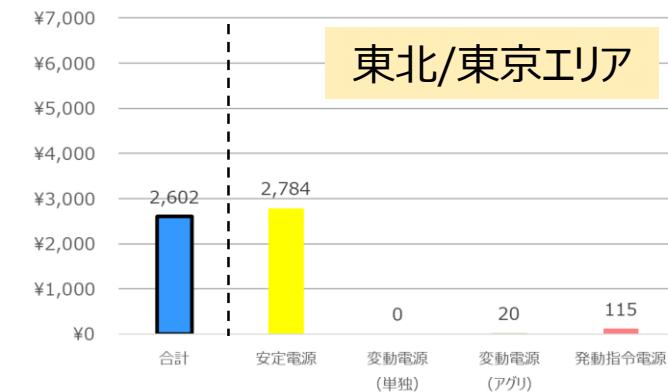
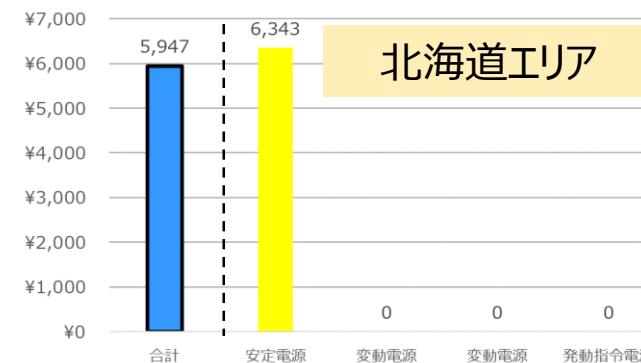
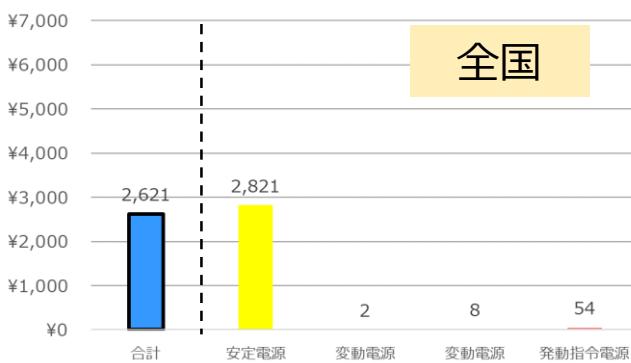
33

(7) 応札価格の加重平均

- 全国の応札価格の加重平均は2,621円/kWであった。電源等の区別では、安定電源が2,821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54円/kWであった。
- エリア・ブロックでは、北海道エリア：5,947円/kW、東北/東京エリア：2,602円/kW、中部/北陸/関西/中国/四国エリア：1,691円/kW、九州エリア：5,560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。

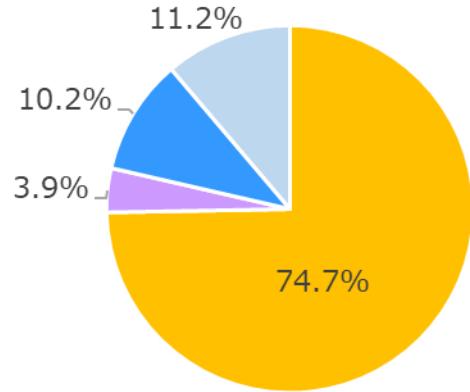
3. オークション結果の集計・公表

34

(8) 応札価格の分布

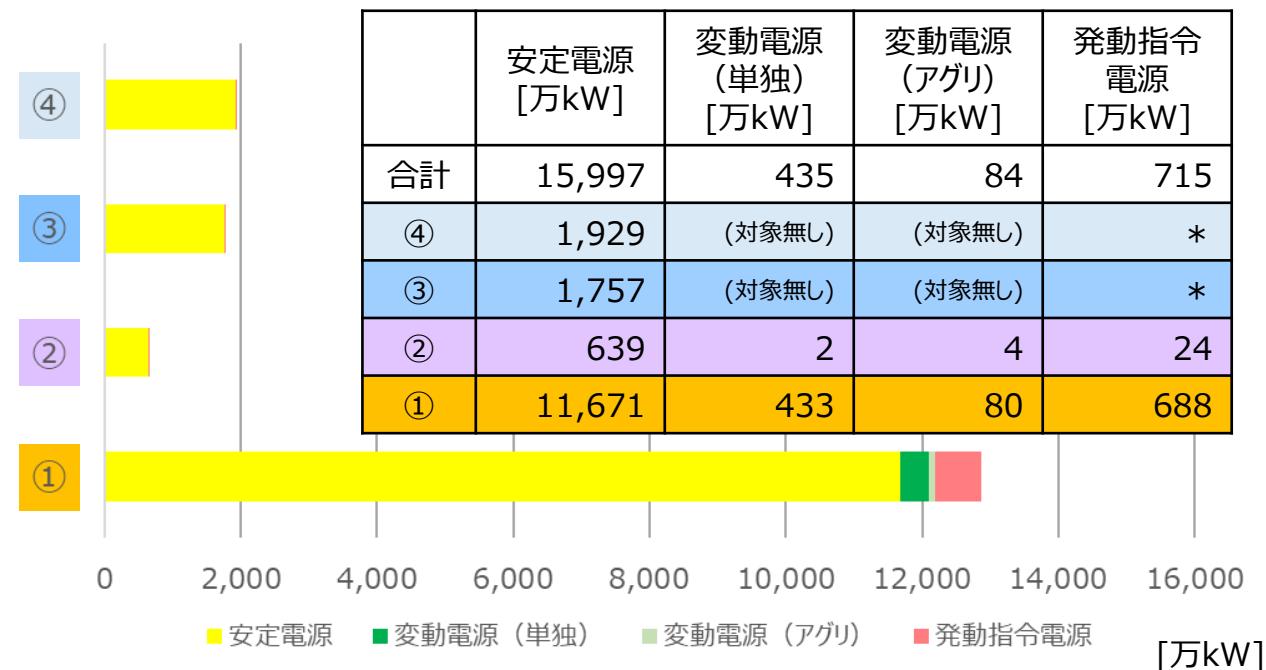
- 応札価格を「①0円」「②～Net CONEの50%以下」「③～Net CONE以下」「④Net CONE超」の4つに区分にした、応札価格の分布は下記のとおり。※Net CONE : 10,075円/kW
- 「①0円」は74.7%、「②～Net CONEの50%以下」は3.9%、「③～Net CONE以下」は10.2%、「④Net CONE超」は11.2%であった。
- なお、変動電源では99.0%以上、発動指令電源では96.2%以上の応札価格が0円/kWだった。

応札価格の分布



- ④NetCONE超
- ③NetCONE×50%超～NetCONE以下
- ②ゼロ円超～NetCONE×50%以下
- ①ゼロ円

電源等の区別の分布

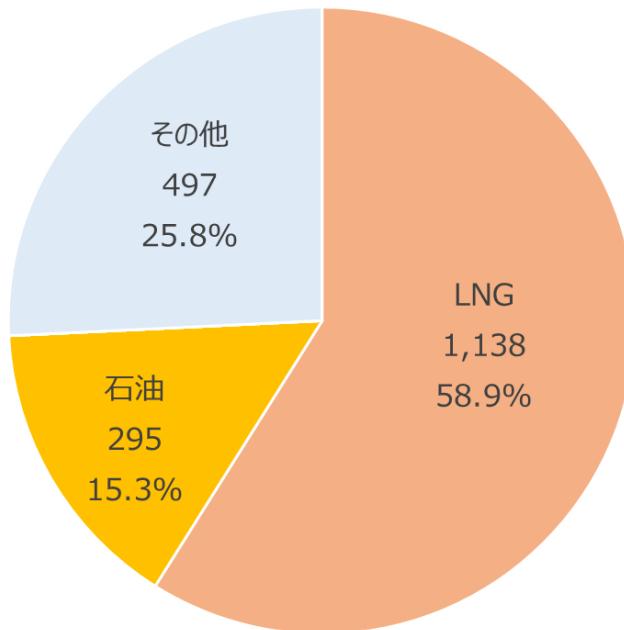


3. オークション結果の集計・公表

(9) 応札価格一定額以上の応札容量

- 応札価格が10,075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10,075円/kW以上の応札容量は1,931万kWであった。発電方式別では、石油・LNGが74%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、%]

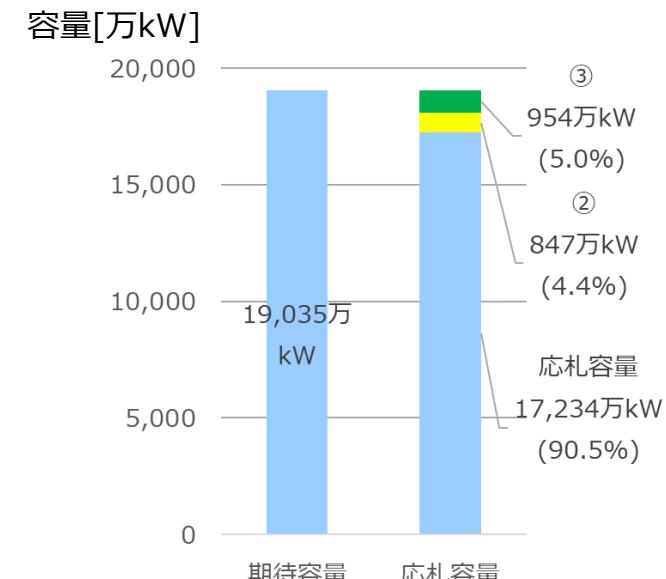
3. オークション結果の集計・公表

36

(10) 期待容量と応札容量の関係

- 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、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。
 - 登録した期待容量と同じ容量で応札した場合
 - 登録した期待容量よりも小さい容量で応札した場合
 - 期待容量は登録したもの、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490件	847万kW
③期待容量は登録したもの、 応札しなかった	約360件	954万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

37

(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（2028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（2028年度末までにFIT認定が終了する設備）の期待容量	98万kW
変動電源（アグリゲート）の応札容量	84万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

5

STEP1: 約定処理準備（FIT電源等の期待容量について）

- 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547万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	11,937 万kW	5,798 万kW	2,233 万kW	19,677 万kW
北海道	443 万kW	54 万kW	77 万kW	797 万kW
東北	1,144 万kW	533 万kW	46 万kW	2,137 万kW
東京	4,275 万kW	2,443 万kW	927 万kW	5,888 万kW
中部	2,122 万kW	1,256 万kW	360 万kW	2,750 万kW
北陸	324 万kW	88 万kW	0 万kW	655 万kW
関西	1,493 万kW	687 万kW	366 万kW	2,999 万kW
中国	627 万kW	243 万kW	189 万kW	1,438 万kW
四国	546 万kW	86 万kW	64 万kW	867 万kW
九州	962 万kW	408 万kW	203 万kW	2,145 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3,069万kW)。

3. オークション結果の集計・公表

39

(12) 調整機能あり電源の容量について [2/2]

- 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の合計は2,154万kW※2、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0.9%～6.4%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 2024年度メインオークション（対象実需給年度：2028年度）の集計では、落札電源における潜在的な調整力設備量の合計は2,014万kW。

※3 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※3・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 ①	二次 ②	三次 ①	三次 ②		
北海道	595	103	121	140	232	361	6	9	14	26	88	10	10	10	10	10	0	0	0	0		
東北	1,950	80	121	275	481	631	35	34	96	145	122	54	54	56	56	57	3	3	5	13		
東京	5,906	228	819	1,675	2,734	2,922	42	139	216	282	278	36	29	67	125	182	7	3	2	2		
中部	2,455	262	515	548	1,068	1,300	8	28	36	53	292	30	39	40	81	107	4	5	4	1		
北陸	409	28	106	106	166	223	1	6	11	11	215	16	24	24	39	84	1	1	1	0		
関西	2,255	167	325	468	818	965	21	72	161	281	205	20	13	24	59	92	5	5	5	20		
中国	872	115	218	245	377	440	8	14	13	81	5	4	3	3	3	3	2	1	1	1		
四国	710	74	101	129	197	321	8	8	8	22	45	5	10	10	22	33	0	0	0	0		
九州	1,411	125	330	437	628	732	26	36	40	157	177	46	43	43	46	3	3	3	0			
合計	16,562	1,181	2,657	4,022	6,701	7,894	156	347	594	1,058	1,428	221	226	279	438	616	25	21	22	37		
設備容量比		7.1%	16.0%	24.3%	40.5%	47.7%	0.9%	2.1%	3.6%	6.4%		1.3%	1.4%	1.7%	2.6%	3.7%	0.2%	0.1%	0.1%	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。

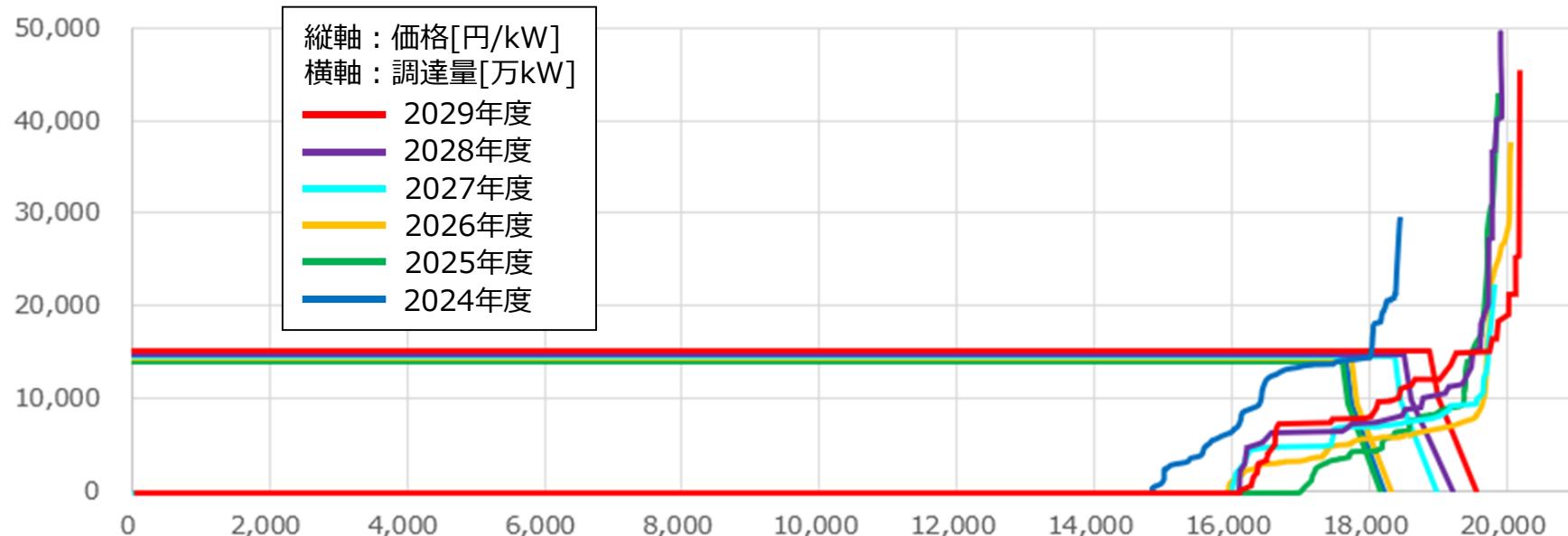
- (1) 需要曲線と供給曲線
- (2) 応札容量
- (3) 調整機能あり電源の契約容量

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・2029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・応札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 [円/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
2029年度	10,075	189,966,340	22,258,658	3,235,710	1,770,000	3,426,422

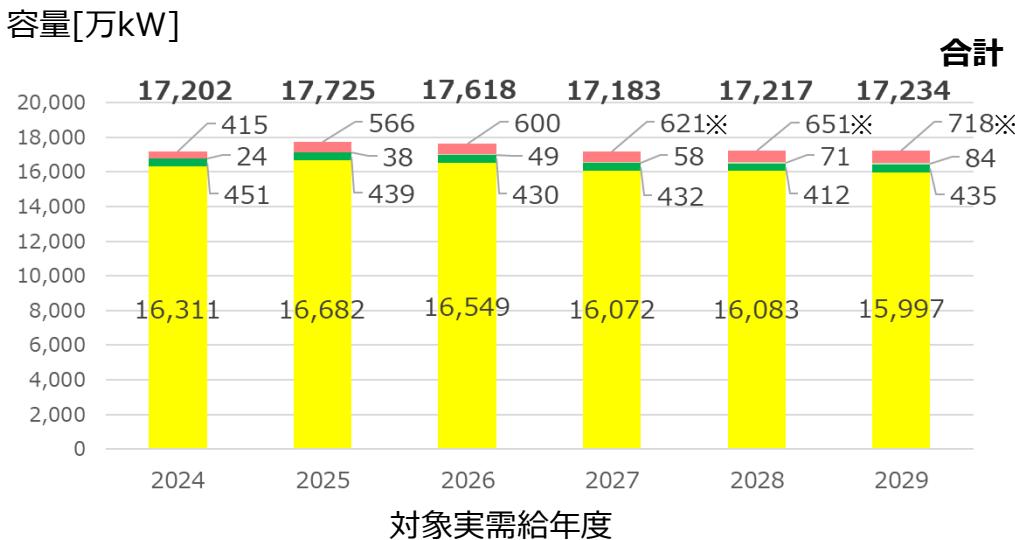
4. オークション結果の推移

42

(2) 応札容量

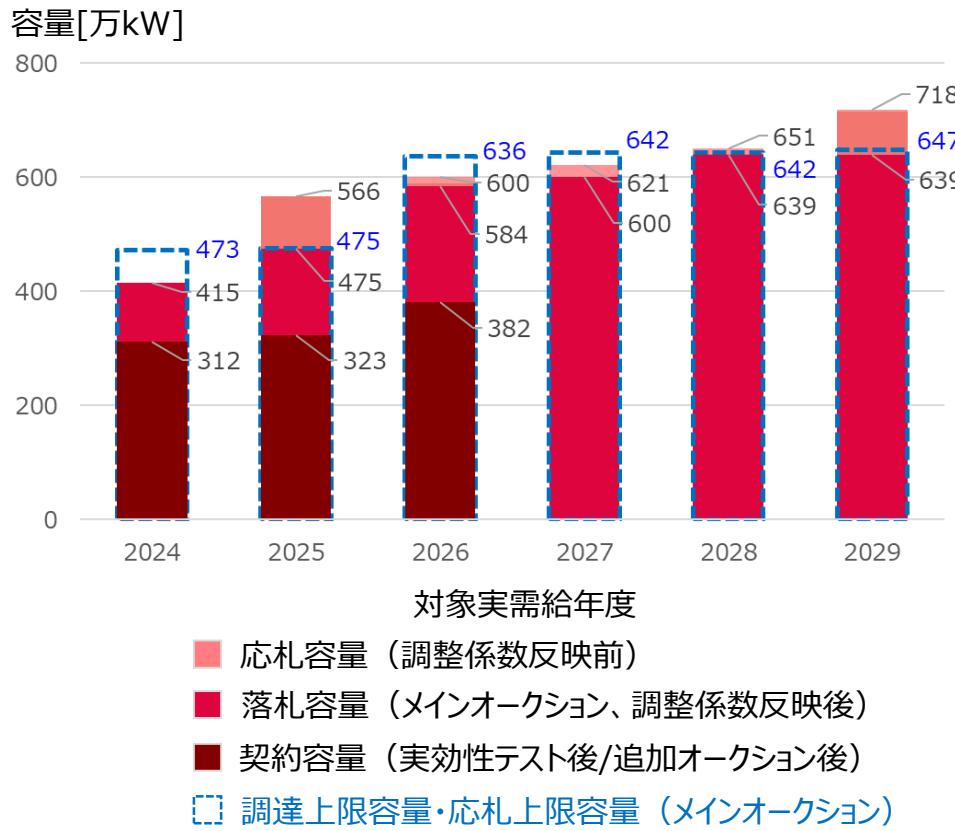
- これまでのオークションにおける「応札容量」の推移は下記のとおり。

<電源等の区別別の応札容量>



※ 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>



4. オークション結果の推移

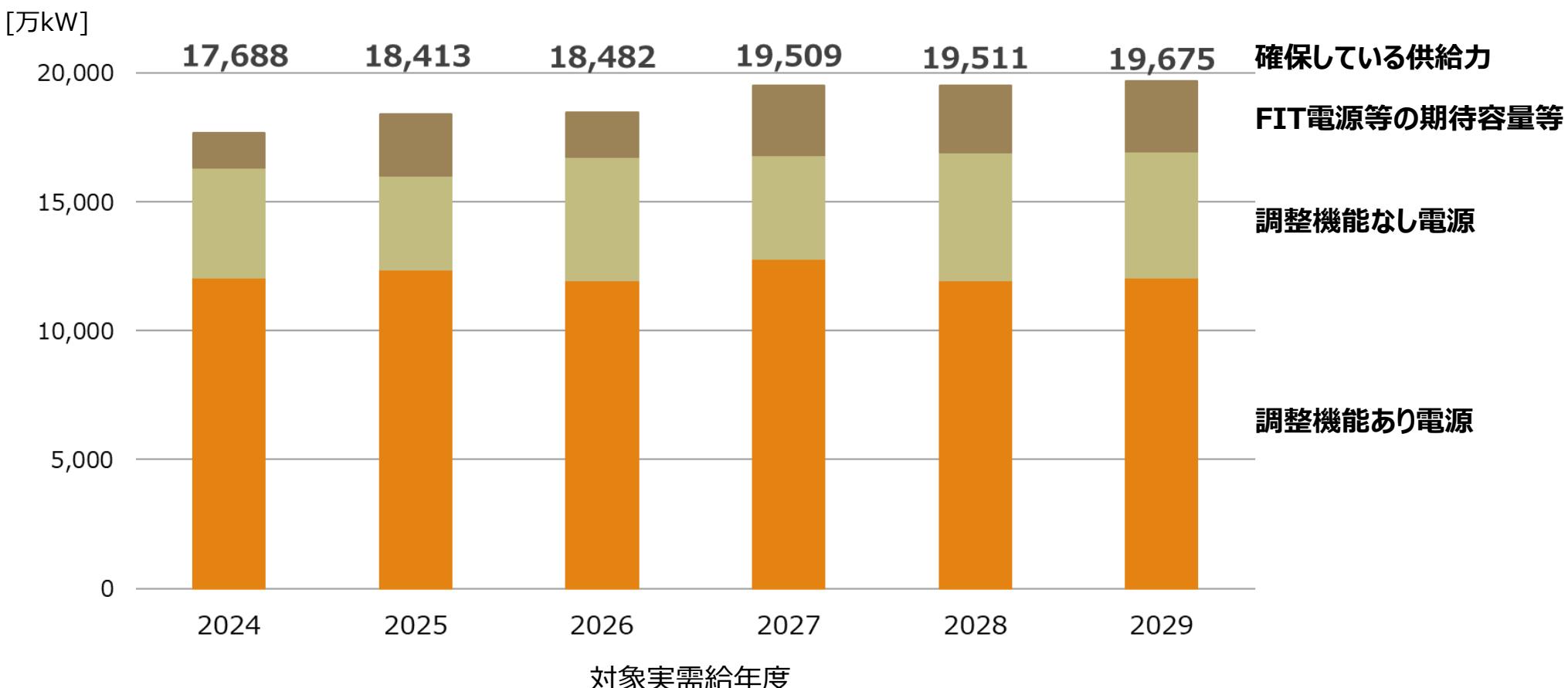
43

(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:2024～2028年度は2025年12月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。



＜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（第102回まで）／次世代電力・ガス事業基盤構築小委員（第103回以降）
 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
 - 第二十次中間とりまとめ（令和7年6月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/jisedai_kiban/system_review/pdf/20250603_1.pdf
- ＜お問い合わせ先＞
- ・容量市場問合せ窓口
<https://prnb.f.msgs.jp/n/form/prnb/4HYrakKeQUy6eyWwfYvCr>

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000039220	1,886,000
2	電源開発株式会社	N000039219	991,000
3	電源開発株式会社	N000039218	990,000
4	電源開発株式会社	N000041508	973,256
5	電源開発株式会社	N000041507	939,444
6	電源開発株式会社	N000041523	670,378
7	電源開発株式会社	N000039216	649,000
8	電源開発株式会社	N000041505	593,354
9	電源開発株式会社	N000039217	571,000
10	電源開発株式会社	N000039215	566,000
11	電源開発株式会社	N000039214	564,000
12	電源開発株式会社	N000041506	563,667
13	電源開発株式会社	N000041512	480,787
14	電源開発株式会社	N000041516	449,054
15	電源開発株式会社	N000041513	362,524
16	電源開発株式会社	N000041531	241,635
17	電源開発株式会社	N000039207	216,400
18	電源開発株式会社	N000041535	195,759
19	電源開発株式会社	N000041510	180,971
20	電源開発株式会社	N000041526	105,374
21	電源開発株式会社	N000041532	105,374
22	電源開発株式会社	N000039212	97,917
23	電源開発株式会社	N000041515	91,816
24	電源開発株式会社	N000041529	90,240
25	電源開発株式会社	N000041537	85,259
26	電源開発株式会社	N000041514	85,257
27	電源開発株式会社	N000041521	85,076
28	電源開発株式会社	N000044034	76,132
29	電源開発株式会社	N000039204	73,442
30	電源開発株式会社	N000039208	71,956
31	電源開発株式会社	N000041511	65,000
32	電源開発株式会社	N000041534	58,827
33	電源開発株式会社	N000039203	57,635
34	電源開発株式会社	N000041522	55,375
35	電源開発株式会社	N000041528	53,660
36	電源開発株式会社	N000041527	49,602
37	電源開発株式会社	N000041525	46,903
38	電源開発株式会社	N000039210	43,114
39	電源開発株式会社	N000044003	42,046
40	電源開発株式会社	N000041519	38,754

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000039209	38,423
42	電源開発株式会社	N000041509	37,924
43	電源開発株式会社	N000044001	36,944
44	電源開発株式会社	N000039206	32,467
45	電源開発株式会社	N000039211	31,603
46	電源開発株式会社	N000041536	29,811
47	電源開発株式会社	N000041524	28,486
48	電源開発株式会社	N000044002	27,875
49	電源開発株式会社	N000044004	27,208
50	電源開発株式会社	N000041520	24,810
51	電源開発株式会社	N000044032	24,088
52	電源開発株式会社	N000041533	21,166
53	電源開発株式会社	N000039213	19,886
54	電源開発株式会社	N000041517	15,968
55	電源開発株式会社	N000044035	10,866
56	電源開発株式会社	N000039205	10,505
57	電源開発株式会社	N000044010	9,719
58	電源開発株式会社	N000039403	8,014
59	電源開発株式会社	N000044012	5,993
60	電源開発株式会社	N000041530	5,102
61	電源開発株式会社	N000043905	4,800
62	電源開発株式会社	N000039402	4,500
63	電源開発株式会社	N000044033	4,125
64	電源開発株式会社	N000043904	4,000
65	電源開発株式会社	N000044009	3,876
66	電源開発株式会社	N000044011	3,110
67	電源開発株式会社	N000043903	2,600
68	電源開発株式会社	N000041518	2,378
69	丸紅新電力株式会社	N000042002	22,720
70	丸紅新電力株式会社	N000042009	1,999
71	丸紅新電力株式会社	N000042011	1,999
72	丸紅新電力株式会社	N000042008	1,994
73	丸紅新電力株式会社	N000042010	1,994
74	丸紅新電力株式会社	N000042004	1,994
75	丸紅新電力株式会社	N000042006	1,990
76	丸紅新電力株式会社	N000042001	1,985
77	丸紅新電力株式会社	N000042003	1,985
78	丸紅新電力株式会社	N000042007	1,985
79	丸紅新電力株式会社	N000042005	1,928
80	丸紅新電力株式会社	N000039119	1,484

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	ENEOS Power株式会社	N000042812	377,612
82	ENEOS Power株式会社	N000042808	89,138
83	ENEOS Power株式会社	N000042806	50,175
84	ENEOS Power株式会社	N000042807	38,116
85	ENEOS Power株式会社	N000044603	31,877
86	ENEOS Power株式会社	N000042809	30,330
87	ENEOS Power株式会社	N000044602	17,000
88	ENEOS Power株式会社	N000042814	12,789
89	ENEOS Power株式会社	N000042816	8,996
90	ENEOS Power株式会社	N000042813	5,571
91	ENEOS Power株式会社	N000042208	5,474
92	ENEOS Power株式会社	N000042863	4,406
93	ENEOS Power株式会社	N000042868	1,830
94	エネサーブ株式会社	N000042805	8,268
95	株式会社FPS	N000044457	1,228
96	日本テクノ株式会社	N000040073	104,000
97	日本テクノ株式会社	N000040072	103,104
98	出光興産株式会社	N000040802	10,820
99	出光興産株式会社	N000039613	8,400
100	出光興産株式会社	N000039124	2,499
101	出光興産株式会社	N000039125	2,015
102	出光興産株式会社	N000039122	1,043
103	出光興産株式会社	N000039126	1,034
104	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039305	31,800
105	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039303	15,995
106	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039304	11,400
107	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039309	6,400
108	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039111	5,644
109	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039302	5,504
110	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039307	5,200
111	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039306	4,735
112	ミツウロコグリーンエネルギー株式会社	N000039110	3,007
113	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000042902	35,040
114	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000042903	16,172
115	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000042901	10,778
116	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000042917	1,955
117	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000043016	1,723
118	リニューアブル・ジャパン株式会社	N000042904	1,268
119	株式会社グローバルエンジニアリング	N000044901	19,563
120	株式会社グローバルエンジニアリング	N000040081	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:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	株式会社グローバルエンジニアリング	N000040080	14,500
122	株式会社グローバルエンジニアリング	N000040086	10,000
123	株式会社グローバルエンジニアリング	N000041607	7,270
124	株式会社グローバルエンジニアリング	N000040082	5,000
125	株式会社グローバルエンジニアリング	N000040083	2,000
126	株式会社Looop	N000041201	1,131
127	北海道瓦斯株式会社	N000045201	87,563
128	北海道瓦斯株式会社	N000045202	12,675
129	北海道瓦斯株式会社	N000045203	1,756
130	伊藤忠商事株式会社	N000046402	11,737
131	伊藤忠商事株式会社	N000046403	10,523
132	伊藤忠商事株式会社	N000046401	9,341
133	伊藤忠商事株式会社	N000046404	1,140
134	静岡ガス＆パワー	N000039314	45,995
135	静岡ガス＆パワー	N000039313	9,465
136	静岡ガス＆パワー	N000039312	5,000
137	静岡ガス＆パワー	N000039311	1,000
138	アストマックス株式会社	N000043709	29,404
139	北海道電力株式会社	N000041003	668,500
140	北海道電力株式会社	N000041002	561,467
141	北海道電力株式会社	N000041008	535,092
142	北海道電力株式会社	N000041012	393,066
143	北海道電力株式会社	N000041007	333,717
144	北海道電力株式会社	N000041006	330,050
145	北海道電力株式会社	N000041001	326,975
146	北海道電力株式会社	N000041005	243,000
147	北海道電力株式会社	N000041004	233,400
148	北海道電力株式会社	N000041014	193,008
149	北海道電力株式会社	N000041013	181,367
150	北海道電力株式会社	N000041009	69,242
151	北海道電力株式会社	N000041010	69,242
152	北海道電力株式会社	N000041015	50,856
153	北海道電力株式会社	N000041019	29,486
154	北海道電力株式会社	N000040907	29,081
155	北海道電力株式会社	N000041022	26,595
156	北海道電力株式会社	N000041039	24,165
157	北海道電力株式会社	N000041016	24,096
158	北海道電力株式会社	N000041050	22,536
159	北海道電力株式会社	N000041026	21,374
160	北海道電力株式会社	N000041027	20,480

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	北海道電力株式会社	N000041020	15,342
162	北海道電力株式会社	N000041037	14,608
163	北海道電力株式会社	N000041049	13,081
164	北海道電力株式会社	N000041017	13,076
165	北海道電力株式会社	N000041038	10,742
166	北海道電力株式会社	N000041018	10,344
167	北海道電力株式会社	N000041034	10,166
168	北海道電力株式会社	N000041011	9,900
169	北海道電力株式会社	N000041033	8,033
170	北海道電力株式会社	N000041035	7,634
171	北海道電力株式会社	N000041051	7,348
172	北海道電力株式会社	N000041029	6,970
173	北海道電力株式会社	N000041031	5,348
174	北海道電力株式会社	N000041042	5,311
175	北海道電力株式会社	N000041025	5,205
176	北海道電力株式会社	N000041021	5,064
177	北海道電力株式会社	N000041045	4,623
178	北海道電力株式会社	N000041043	3,839
179	北海道電力株式会社	N000041046	3,839
180	北海道電力株式会社	N000041030	3,816
181	北海道電力株式会社	N000041040	3,714
182	北海道電力株式会社	N000041023	3,548
183	北海道電力株式会社	N000041048	2,192
184	北海道電力株式会社	N000041041	2,174
185	北海道電力株式会社	N000041047	1,611
186	北海道電力株式会社	N000041044	1,513
187	東北電力株式会社	N000041321	1,683,750
188	東北電力株式会社	N000041320	1,160,000
189	東北電力株式会社	N000041319	994,083
190	東北電力株式会社	N000041326	948,000
191	東北電力株式会社	N000041325	946,000
192	東北電力株式会社	N000041336	788,000
193	東北電力株式会社	N000041327	578,000
194	東北電力株式会社	N000041324	569,000
195	東北電力株式会社	N000041322	565,000
196	東北電力株式会社	N000041323	565,000
197	東北電力株式会社	N000041334	459,475
198	東北電力株式会社	N000041318	446,417
199	東北電力株式会社	N000041317	389,083
200	東北電力株式会社	N000039325	93,500

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000041802	92,850
202	東北電力株式会社	N000044411	52,115
203	東北電力株式会社	N000044409	43,244
204	東北電力株式会社	N000041379	41,581
205	東北電力株式会社	N000044412	41,581
206	東北電力株式会社	N000044410	35,427
207	東北電力株式会社	N000044417	34,263
208	東北電力株式会社	N000041386	33,431
209	東北電力株式会社	N000044456	32,546
210	東北電力株式会社	N000041331	32,370
211	東北電力株式会社	N000044421	31,712
212	東北電力株式会社	N000044422	31,657
213	東北電力株式会社	N000044413	31,601
214	東北電力株式会社	N000041328	31,100
215	東北電力株式会社	N000044418	30,049
216	東北電力株式会社	N000044419	29,716
217	東北電力株式会社	N000044416	28,829
218	東北電力株式会社	N000044414	28,608
219	東北電力株式会社	N000044415	25,447
220	東北電力株式会社	N000044424	21,511
221	東北電力株式会社	N000041394	21,345
222	東北電力株式会社	N000041332	20,000
223	東北電力株式会社	N000041333	19,700
224	東北電力株式会社	N000044452	15,967
225	東北電力株式会社	N000044444	14,692
226	東北電力株式会社	N000044425	12,696
227	東北電力株式会社	N000044423	11,643
228	東北電力株式会社	N000041364	11,255
229	東北電力株式会社	N000041388	11,088
230	東北電力株式会社	N000044408	10,756
231	東北電力株式会社	N000041329	10,500
232	東北電力株式会社	N000041372	10,367
233	東北電力株式会社	N000041344	9,480
234	東北電力株式会社	N000044430	9,425
235	東北電力株式会社	N000041377	8,981
236	東北電力株式会社	N000044434	8,704
237	東北電力株式会社	N000041359	8,205
238	東北電力株式会社	N000041382	7,928
239	東北電力株式会社	N000044401	7,928
240	東北電力株式会社	N000044443	7,485

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000044426	7,485
242	東北電力株式会社	N000044451	7,318
243	東北電力株式会社	N000041383	6,875
244	東北電力株式会社	N000041330	6,800
245	東北電力株式会社	N000041378	6,653
246	東北電力株式会社	N000041398	6,320
247	東北電力株式会社	N000041365	6,209
248	東北電力株式会社	N000041354	6,154
249	東北電力株式会社	N000041384	6,099
250	東北電力株式会社	N000041341	5,932
251	東北電力株式会社	N000044437	5,821
252	東北電力株式会社	N000041348	5,821
253	東北電力株式会社	N000044453	5,439
254	東北電力株式会社	N000041608	5,100
255	東北電力株式会社	N000044440	5,045
256	東北電力株式会社	N000041392	4,879
257	東北電力株式会社	N000044436	4,879
258	東北電力株式会社	N000044427	4,823
259	東北電力株式会社	N000041345	4,712
260	東北電力株式会社	N000044433	4,546
261	東北電力株式会社	N000041391	3,992
262	東北電力株式会社	N000044454	3,936
263	東北電力株式会社	N000041387	3,936
264	東北電力株式会社	N000044420	3,936
265	東北電力株式会社	N000044450	3,881
266	東北電力株式会社	N000041381	3,881
267	東北電力株式会社	N000041337	3,825
268	東北電力株式会社	N000041609	3,660
269	東北電力株式会社	N000044446	3,659
270	東北電力株式会社	N000041357	3,382
271	東北電力株式会社	N000044435	3,326
272	東北電力株式会社	N000041395	3,299
273	東北電力株式会社	N000041352	3,216
274	東北電力株式会社	N000041342	3,216
275	東北電力株式会社	N000044429	3,216
276	東北電力株式会社	N000044431	3,105
277	東北電力株式会社	N000041367	3,049
278	東北電力株式会社	N000041363	2,938
279	東北電力株式会社	N000041366	2,883
280	東北電力株式会社	N000041376	2,827

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000041349	2,827
282	東北電力株式会社	N000041370	2,772
283	東北電力株式会社	N000041380	2,772
284	東北電力株式会社	N000041339	2,772
285	東北電力株式会社	N000044441	2,495
286	東北電力株式会社	N000041350	2,384
287	東北電力株式会社	N000041340	2,329
288	東北電力株式会社	N000041335	2,262
289	東北電力株式会社	N000044406	2,218
290	東北電力株式会社	N000044403	2,218
291	東北電力株式会社	N000041362	2,051
292	東北電力株式会社	N000044439	1,996
293	東北電力株式会社	N000044402	1,940
294	東北電力株式会社	N000044438	1,830
295	東北電力株式会社	N000041356	1,830
296	東北電力株式会社	N000041373	1,774
297	東北電力株式会社	N000041355	1,719
298	東北電力株式会社	N000041397	1,719
299	東北電力株式会社	N000041371	1,719
300	東北電力株式会社	N000041399	1,663
301	東北電力株式会社	N000041385	1,663
302	東北電力株式会社	N000041375	1,663
303	東北電力株式会社	N000044445	1,663
304	東北電力株式会社	N000044404	1,619
305	東北電力株式会社	N000041361	1,608
306	東北電力株式会社	N000044405	1,552
307	東北電力株式会社	N000041360	1,497
308	東北電力株式会社	N000041343	1,469
309	東北電力株式会社	N000041351	1,441
310	東北電力株式会社	N000041400	1,441
311	東北電力株式会社	N000044442	1,392
312	東北電力株式会社	N000041368	1,386
313	東北電力株式会社	N000044428	1,380
314	東北電力株式会社	N000044407	1,331
315	東北電力株式会社	N000041396	1,319
316	東北電力株式会社	N000041347	1,275
317	東北電力株式会社	N000044447	1,275
318	東北電力株式会社	N000041346	1,220
319	東北電力株式会社	N000044448	1,220
320	東北電力株式会社	N000041338	1,164

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	東北電力株式会社	N000041369	1,164
322	東北電力株式会社	N000041374	1,109
323	東北電力株式会社	N000041353	1,109
324	東北電力株式会社	N000041390	1,053
325	東北電力株式会社	N000044449	1,053
326	東北電力株式会社	N000041389	1,031
327	東北電力株式会社	N000041393	1,026
328	東北電力株式会社	N000044432	1,022
329	東北電力株式会社	N000041358	1,015
330	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042864	200,000
331	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000040911	170,856
332	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042865	100,000
333	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042866	90,000
334	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042867	80,000
335	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042869	74,000
336	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042817	26,000
337	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042815	19,000
338	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000041212	19,000
339	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042871	17,000
340	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042810	14,540
341	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042872	12,000
342	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000041211	11,000
343	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000041207	10,000
344	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000041205	9,000
345	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000041210	8,000
346	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042811	7,270
347	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000042870	6,000
348	東京電力エナジーパートナー株式会社	N000041206	2,000
349	北陸電力株式会社	N000040201	485,000
350	北陸電力株式会社	N000040205	472,000
351	北陸電力株式会社	N000040204	471,000
352	北陸電力株式会社	N000040203	391,333
353	北陸電力株式会社	N000039803	259,163
354	北陸電力株式会社	N000039802	238,000
355	北陸電力株式会社	N000040206	187,000
356	北陸電力株式会社	N000039821	122,910
357	北陸電力株式会社	N000039805	117,877
358	北陸電力株式会社	N000039804	89,390
359	北陸電力株式会社	N000039819	86,600
360	北陸電力株式会社	N000039809	73,830

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000039806	49,370
362	北陸電力株式会社	N000039818	46,633
363	北陸電力株式会社	N000041101	45,150
364	北陸電力株式会社	N000039812	43,800
365	北陸電力株式会社	N000039814	35,200
366	北陸電力株式会社	N000039820	33,490
367	北陸電力株式会社	N000039815	30,230
368	北陸電力株式会社	N000039701	29,563
369	北陸電力株式会社	N000039811	25,950
370	北陸電力株式会社	N000039825	24,500
371	北陸電力株式会社	N000039893	22,155
372	北陸電力株式会社	N000039892	22,139
373	北陸電力株式会社	N000039808	19,950
374	北陸電力株式会社	N000039894	17,417
375	北陸電力株式会社	N000039890	17,002
376	北陸電力株式会社	N000039874	16,010
377	北陸電力株式会社	N000039813	14,200
378	北陸電力株式会社	N000039871	13,282
379	北陸電力株式会社	N000039844	9,948
380	北陸電力株式会社	N000039822	9,870
381	北陸電力株式会社	N000039896	9,750
382	北陸電力株式会社	N000039866	9,480
383	北陸電力株式会社	N000039870	9,418
384	北陸電力株式会社	N000039884	9,387
385	北陸電力株式会社	N000039878	9,018
386	北陸電力株式会社	N000039899	8,296
387	北陸電力株式会社	N000039885	7,890
388	北陸電力株式会社	N000039895	7,875
389	北陸電力株式会社	N000039886	7,324
390	北陸電力株式会社	N000039868	6,992
391	北陸電力株式会社	N000040070	6,709
392	北陸電力株式会社	N000039839	6,519
393	北陸電力株式会社	N000039816	6,395
394	北陸電力株式会社	N000039855	6,062
395	北陸電力株式会社	N000039862	5,652
396	北陸電力株式会社	N000039887	5,607
397	北陸電力株式会社	N000039841	5,382
398	北陸電力株式会社	N000039858	5,382
399	北陸電力株式会社	N000039832	5,324
400	北陸電力株式会社	N000039824	5,300

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000039881	5,236
402	北陸電力株式会社	N000039891	4,821
403	北陸電力株式会社	N000039859	4,680
404	北陸電力株式会社	N000039888	4,665
405	北陸電力株式会社	N000039842	4,452
406	北陸電力株式会社	N000039831	4,327
407	北陸電力株式会社	N000039817	4,299
408	北陸電力株式会社	N000039883	4,141
409	北陸電力株式会社	N000040067	3,875
410	北陸電力株式会社	N000039843	3,865
411	北陸電力株式会社	N000039882	3,828
412	北陸電力株式会社	N000039847	3,719
413	北陸電力株式会社	N000039835	3,719
414	北陸電力株式会社	N000039848	3,626
415	北陸電力株式会社	N000040038	3,621
416	北陸電力株式会社	N000039860	3,569
417	北陸電力株式会社	N000039867	3,506
418	北陸電力株式会社	N000039852	3,345
419	北陸電力株式会社	N000039836	3,309
420	北陸電力株式会社	N000039889	3,200
421	北陸電力株式会社	N000039807	3,160
422	北陸電力株式会社	N000040066	3,063
423	北陸電力株式会社	N000039838	2,945
424	北陸電力株式会社	N000039897	2,893
425	北陸電力株式会社	N000040104	2,765
426	北陸電力株式会社	N000039861	2,743
427	北陸電力株式会社	N000040102	2,732
428	北陸電力株式会社	N000039833	2,722
429	北陸電力株式会社	N000040065	2,691
430	北陸電力株式会社	N000039865	2,634
431	北陸電力株式会社	N000040051	2,631
432	北陸電力株式会社	N000039864	2,587
433	北陸電力株式会社	N000039840	2,587
434	北陸電力株式会社	N000039834	2,587
435	北陸電力株式会社	N000040061	2,587
436	北陸電力株式会社	N000039823	2,390
437	北陸電力株式会社	N000039837	2,379
438	北陸電力株式会社	N000039830	2,332
439	北陸電力株式会社	N000039880	2,223
440	北陸電力株式会社	N000039845	2,171

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	北陸電力株式会社	N000039872	2,125
442	北陸電力株式会社	N000039875	2,005
443	北陸電力株式会社	N000039869	1,969
444	北陸電力株式会社	N000040107	1,878
445	北陸電力株式会社	N000039873	1,860
446	北陸電力株式会社	N000039898	1,860
447	北陸電力株式会社	N000040105	1,808
448	北陸電力株式会社	N000039877	1,756
449	北陸電力株式会社	N000039854	1,756
450	北陸電力株式会社	N000039828	1,728
451	北陸電力株式会社	N000039850	1,662
452	北陸電力株式会社	N000039876	1,641
453	北陸電力株式会社	N000039853	1,600
454	北陸電力株式会社	N000040021	1,600
455	北陸電力株式会社	N000039857	1,600
456	北陸電力株式会社	N000039849	1,548
457	北陸電力株式会社	N000040108	1,539
458	北陸電力株式会社	N000040106	1,530
459	北陸電力株式会社	N000040101	1,464
460	北陸電力株式会社	N000039879	1,449
461	北陸電力株式会社	N000039829	1,414
462	北陸電力株式会社	N000039863	1,387
463	北陸電力株式会社	N000039826	1,385
464	北陸電力株式会社	N000040068	1,280
465	北陸電力株式会社	N000039827	1,279
466	北陸電力株式会社	N000039856	1,236
467	北陸電力株式会社	N000039846	1,127
468	北陸電力株式会社	N000039851	1,029
469	関西電力株式会社	N000044219	1,132,713
470	関西電力株式会社	N000044220	1,132,559
471	関西電力株式会社	N000044222	851,399
472	関西電力株式会社	N000044221	845,954
473	関西電力株式会社	N000044218	838,557
474	関西電力株式会社	N000044217	838,193
475	関西電力株式会社	N000044216	782,071
476	関西電力株式会社	N000044214	781,588
477	関西電力株式会社	N000044215	780,746
478	関西電力株式会社	N000044229	671,533
479	関西電力株式会社	N000044300	664,011
480	関西電力株式会社	N000044230	629,947

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000044299	558,876
482	関西電力株式会社	N000045701	546,795
483	関西電力株式会社	N000045702	546,795
484	関西電力株式会社	N000044297	489,904
485	関西電力株式会社	N000044298	489,904
486	関西電力株式会社	N000044226	451,679
487	関西電力株式会社	N000044228	449,184
488	関西電力株式会社	N000044227	447,636
489	関西電力株式会社	N000044225	445,837
490	関西電力株式会社	N000044224	444,484
491	関西電力株式会社	N000044223	441,161
492	関西電力株式会社	N000044234	369,907
493	関西電力株式会社	N000044231	369,444
494	関西電力株式会社	N000044235	368,566
495	関西電力株式会社	N000044233	366,592
496	関西電力株式会社	N000044232	366,013
497	関西電力株式会社	N000044295	182,728
498	関西電力株式会社	N000044296	182,728
499	関西電力株式会社	N000044245	129,400
500	関西電力株式会社	N000044250	112,099
501	関西電力株式会社	N000044261	107,707
502	関西電力株式会社	N000044241	79,115
503	関西電力株式会社	N000044242	79,115
504	関西電力株式会社	N000044243	79,115
505	関西電力株式会社	N000044244	79,115
506	関西電力株式会社	N000044272	68,043
507	関西電力株式会社	N000044270	67,678
508	関西電力株式会社	N000044290	63,375
509	関西電力株式会社	N000044260	59,185
510	関西電力株式会社	N000044278	56,926
511	関西電力株式会社	N000044271	55,667
512	関西電力株式会社	N000044252	50,911
513	関西電力株式会社	N000045705	49,342
514	関西電力株式会社	N000044279	49,304
515	関西電力株式会社	N000044269	47,865
516	関西電力株式会社	N000044289	44,968
517	関西電力株式会社	N000044281	41,050
518	関西電力株式会社	N000044268	40,589
519	関西電力株式会社	N000044256	39,474
520	関西電力株式会社	N000044274	38,787

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000044254	37,255
522	関西電力株式会社	N000044258	36,109
523	関西電力株式会社	N000044275	36,001
524	関西電力株式会社	N000044277	35,794
525	関西電力株式会社	N000044259	35,503
526	関西電力株式会社	N000044255	35,428
527	関西電力株式会社	N000044240	33,770
528	関西電力株式会社	N000044262	30,939
529	関西電力株式会社	N000044288	30,777
530	関西電力株式会社	N000044276	30,648
531	関西電力株式会社	N000044251	29,959
532	関西電力株式会社	N000044264	29,882
533	関西電力株式会社	N000044239	26,202
534	関西電力株式会社	N000045749	26,164
535	関西電力株式会社	N000044267	25,034
536	関西電力株式会社	N000044283	24,750
537	関西電力株式会社	N000044284	24,750
538	関西電力株式会社	N000045748	24,278
539	関西電力株式会社	N000044280	23,727
540	関西電力株式会社	N000044282	21,180
541	関西電力株式会社	N000044294	20,078
542	関西電力株式会社	N000045752	16,976
543	関西電力株式会社	N000045722	16,776
544	関西電力株式会社	N000044266	14,482
545	関西電力株式会社	N000044287	13,622
546	関西電力株式会社	N000045739	13,131
547	関西電力株式会社	N000044253	13,047
548	関西電力株式会社	N000044292	12,872
549	関西電力株式会社	N000044291	11,964
550	関西電力株式会社	N000044265	11,261
551	関西電力株式会社	N000044263	11,201
552	関西電力株式会社	N000045743	10,663
553	関西電力株式会社	N000044246	10,234
554	関西電力株式会社	N000044247	10,234
555	関西電力株式会社	N000044257	10,070
556	関西電力株式会社	N000044273	9,483
557	関西電力株式会社	N000044286	8,364
558	関西電力株式会社	N000045744	7,849
559	関西電力株式会社	N000045745	7,849
560	関西電力株式会社	N000045751	7,401

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000045732	7,154
562	関西電力株式会社	N000044238	6,904
563	関西電力株式会社	N000045746	6,620
564	関西電力株式会社	N000045742	6,442
565	関西電力株式会社	N000044293	6,258
566	関西電力株式会社	N000045750	6,121
567	関西電力株式会社	N000045716	6,098
568	関西電力株式会社	N000045715	5,931
569	関西電力株式会社	N000045727	5,921
570	関西電力株式会社	N000045740	5,559
571	関西電力株式会社	N000045747	5,529
572	関西電力株式会社	N000044249	5,471
573	関西電力株式会社	N000045736	5,427
574	関西電力株式会社	N000044248	5,317
575	関西電力株式会社	N000045712	5,181
576	関西電力株式会社	N000045709	3,947
577	関西電力株式会社	N000045717	3,750
578	関西電力株式会社	N000044285	3,725
579	関西電力株式会社	N000045711	3,651
580	関西電力株式会社	N000045704	3,651
581	関西電力株式会社	N000045708	2,960
582	関西電力株式会社	N000045706	2,812
583	関西電力株式会社	N000045713	2,763
584	関西電力株式会社	N000045737	2,763
585	関西電力株式会社	N000045719	2,637
586	関西電力株式会社	N000045718	2,585
587	関西電力株式会社	N000045707	2,546
588	関西電力株式会社	N000045714	2,467
589	関西電力株式会社	N000045720	2,220
590	関西電力株式会社	N000045725	1,850
591	関西電力株式会社	N000045723	1,687
592	関西電力株式会社	N000045728	1,480
593	関西電力株式会社	N000045726	1,431
594	関西電力株式会社	N000045724	1,391
595	関西電力株式会社	N000045738	1,332
596	関西電力株式会社	N000045735	1,282
597	関西電力株式会社	N000045741	1,234
598	関西電力株式会社	N000045734	1,233
599	関西電力株式会社	N000045730	1,233
600	関西電力株式会社	N000045731	1,135

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	関西電力株式会社	N000045729	1,135
602	関西電力株式会社	N000045721	1,085
603	関西電力株式会社	N000045703	1,066
604	関西電力株式会社	N000045710	1,036
605	関西電力株式会社	N000045733	1,036
606	中国電力株式会社	N000043499	1,126,825
607	中国電力株式会社	N000043605	948,706
608	中国電力株式会社	N000043606	806,250
609	中国電力株式会社	N000043495	760,247
610	中国電力株式会社	N000043603	609,101
611	中国電力株式会社	N000043494	530,922
612	中国電力株式会社	N000043498	473,513
613	中国電力株式会社	N000043602	338,745
614	中国電力株式会社	N000043604	334,529
615	中国電力株式会社	N000043497	329,331
616	中国電力株式会社	N000043496	269,640
617	中国電力株式会社	N000043500	231,646
618	中国電力株式会社	N000043601	121,820
619	中国電力株式会社	N000043701	81,000
620	中国電力株式会社	N000043662	72,595
621	中国電力株式会社	N000043703	70,000
622	中国電力株式会社	N000043702	50,000
623	中国電力株式会社	N000043704	49,000
624	中国電力株式会社	N000043642	21,717
625	中国電力株式会社	N000043635	15,660
626	中国電力株式会社	N000043618	14,423
627	中国電力株式会社	N000043639	10,962
628	中国電力株式会社	N000043638	10,714
629	中国電力株式会社	N000043652	10,080
630	中国電力株式会社	N000043612	9,890
631	中国電力株式会社	N000043644	9,890
632	中国電力株式会社	N000043636	9,725
633	中国電力株式会社	N000043659	9,602
634	中国電力株式会社	N000043607	9,558
635	中国電力株式会社	N000043611	9,066
636	中国電力株式会社	N000043654	8,530
637	中国電力株式会社	N000043637	8,468
638	中国電力株式会社	N000043651	8,242
639	中国電力株式会社	N000043625	6,901
640	中国電力株式会社	N000043621	6,758

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	中国電力株式会社	N000043627	6,264
642	中国電力株式会社	N000043610	6,181
643	中国電力株式会社	N000043646	5,852
644	中国電力株式会社	N000043620	5,728
645	中国電力株式会社	N000043626	5,687
646	中国電力株式会社	N000043623	5,234
647	中国電力株式会社	N000043648	5,069
648	中国電力株式会社	N000043657	4,533
649	中国電力株式会社	N000043622	4,203
650	中国電力株式会社	N000043658	4,162
651	中国電力株式会社	N000043629	4,121
652	中国電力株式会社	N000043633	4,080
653	中国電力株式会社	N000043619	3,964
654	中国電力株式会社	N000043634	3,507
655	中国電力株式会社	N000043616	3,416
656	中国電力株式会社	N000043613	3,214
657	中国電力株式会社	N000043614	3,091
658	中国電力株式会社	N000043645	3,049
659	中国電力株式会社	N000043628	2,967
660	中国電力株式会社	N000043656	2,885
661	中国電力株式会社	N000043617	2,843
662	中国電力株式会社	N000043615	2,720
663	中国電力株式会社	N000043624	2,308
664	中国電力株式会社	N000043640	2,267
665	中国電力株式会社	N000043649	2,225
666	中国電力株式会社	N000043653	1,978
667	中国電力株式会社	N000043632	1,937
668	中国電力株式会社	N000043655	1,896
669	中国電力株式会社	N000043650	1,731
670	中国電力株式会社	N000043609	1,648
671	中国電力株式会社	N000043647	1,484
672	中国電力株式会社	N000043661	1,369
673	中国電力株式会社	N000043630	1,319
674	中国電力株式会社	N000043631	1,195
675	中国電力株式会社	N000043643	1,113
676	中国電力株式会社	N000043608	1,113
677	中国電力株式会社	N000043660	1,071
678	中国電力株式会社	N000043641	1,030
679	四国電力株式会社	N000041402	854,000
680	四国電力株式会社	N000041409	652,097

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000041407	478,000
682	四国電力株式会社	N000041405	438,000
683	四国電力株式会社	N000041406	329,097
684	四国電力株式会社	N000041410	310,242
685	四国電力株式会社	N000041411	310,242
686	四国電力株式会社	N000041403	266,500
687	四国電力株式会社	N000041404	262,750
688	四国電力株式会社	N000041408	231,000
689	四国電力株式会社	N000041504	60,000
690	四国電力株式会社	N000041412	44,775
691	四国電力株式会社	N000041417	43,740
692	四国電力株式会社	N000041453	37,863
693	四国電力株式会社	N000041424	34,888
694	四国電力株式会社	N000041420	29,328
695	四国電力株式会社	N000041429	22,645
696	四国電力株式会社	N000041416	21,163
697	四国電力株式会社	N000041415	20,581
698	四国電力株式会社	N000041503	19,907
699	四国電力株式会社	N000041431	19,228
700	四国電力株式会社	N000041501	14,964
701	四国電力株式会社	N000041430	13,033
702	四国電力株式会社	N000041434	12,239
703	四国電力株式会社	N000041435	12,052
704	四国電力株式会社	N000041413	11,894
705	四国電力株式会社	N000041414	10,930
706	四国電力株式会社	N000041422	10,746
707	四国電力株式会社	N000041418	8,435
708	四国電力株式会社	N000041423	7,943
709	四国電力株式会社	N000041421	7,647
710	四国電力株式会社	N000041452	7,418
711	四国電力株式会社	N000041425	7,233
712	四国電力株式会社	N000041433	6,078
713	四国電力株式会社	N000041427	6,055
714	四国電力株式会社	N000041432	6,047
715	四国電力株式会社	N000041440	5,760
716	四国電力株式会社	N000041426	5,719
717	四国電力株式会社	N000041502	5,200
718	四国電力株式会社	N000041419	4,956
719	四国電力株式会社	N000041436	4,407
720	四国電力株式会社	N000041451	3,975

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	四国電力株式会社	N000041444	3,764
722	四国電力株式会社	N000041428	3,261
723	四国電力株式会社	N000041449	3,193
724	四国電力株式会社	N000041447	3,192
725	四国電力株式会社	N000041442	2,703
726	四国電力株式会社	N000041437	2,534
727	四国電力株式会社	N000041450	2,455
728	四国電力株式会社	N000041448	2,446
729	四国電力株式会社	N000041438	2,210
730	四国電力株式会社	N000041441	1,659
731	四国電力株式会社	N000041446	1,644
732	四国電力株式会社	N000041443	1,512
733	四国電力株式会社	N000041439	1,464
734	四国電力株式会社	N000041445	1,366
735	九州電力株式会社	N000040052	2,301,250
736	九州電力株式会社	N000040053	1,808,833
737	九州電力株式会社	N000040056	944,000
738	九州電力株式会社	N000040058	829,667
739	九州電力株式会社	N000040050	686,000
740	九州電力株式会社	N000040055	658,000
741	九州電力株式会社	N000040063	658,000
742	九州電力株式会社	N000040062	657,000
743	九州電力株式会社	N000040059	653,250
744	九州電力株式会社	N000040069	548,254
745	九州電力株式会社	N000040045	548,254
746	九州電力株式会社	N000040054	453,000
747	九州電力株式会社	N000040057	447,000
748	九州電力株式会社	N000040060	446,250
749	九州電力株式会社	N000040001	406,000
750	九州電力株式会社	N000040064	310,000
751	九州電力株式会社	N000040049	238,809
752	九州電力株式会社	N000040046	238,809
753	九州電力株式会社	N000040048	228,133
754	九州電力株式会社	N000040047	228,133
755	九州電力株式会社	N000039810	92,276
756	九州電力株式会社	N000040043	87,650
757	九州電力株式会社	N000040044	84,133
758	九州電力株式会社	N000040042	84,133
759	九州電力株式会社	N000040041	62,900
760	九州電力株式会社	N000040037	49,900

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	N000040039	25,042
762	九州電力株式会社	N000040017	24,859
763	九州電力株式会社	N000040009	22,292
764	九州電力株式会社	N000040004	19,373
765	九州電力株式会社	N000040005	17,756
766	九州電力株式会社	N000040036	14,900
767	九州電力株式会社	N000040014	10,302
768	九州電力株式会社	N000040040	8,900
769	九州電力株式会社	N000040033	7,560
770	九州電力株式会社	N000040002	6,329
771	九州電力株式会社	N000040007	6,153
772	九州電力株式会社	N000040003	6,118
773	九州電力株式会社	N000040025	5,380
774	九州電力株式会社	N000040006	5,239
775	九州電力株式会社	N000040008	4,887
776	九州電力株式会社	N000040019	4,184
777	九州電力株式会社	N000040015	3,586
778	九州電力株式会社	N000040103	3,488
779	九州電力株式会社	N000040020	3,484
780	九州電力株式会社	N000040023	3,249
781	九州電力株式会社	N000040011	3,091
782	九州電力株式会社	N000040027	2,714
783	九州電力株式会社	N000040012	2,264
784	九州電力株式会社	N000040022	2,001
785	九州電力株式会社	N000040032	1,969
786	九州電力株式会社	N000040030	1,828
787	九州電力株式会社	N000040026	1,821
788	九州電力株式会社	N000040013	1,755
789	九州電力株式会社	N000040028	1,740
790	九州電力株式会社	N000040018	1,688
791	九州電力株式会社	N000040016	1,638
792	九州電力株式会社	N000040034	1,512
793	九州電力株式会社	N000040024	1,333
794	九州電力株式会社	N000040035	1,160
795	九州電力株式会社	N000040029	1,150
796	九州電力株式会社	N000040010	1,122
797	九州電力株式会社	N000040031	1,048
798	株式会社東急パワーサプライ	N000040209	4,483
799	株式会社東急パワーサプライ	N000040208	1,994
800	株式会社東急パワーサプライ	N000040207	1,989

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	M Cリテールエナジー株式会社	N000043813	88,900
802	M Cリテールエナジー株式会社	N000043811	3,800
803	M Cリテールエナジー株式会社	N000040604	1,557
804	M Cリテールエナジー株式会社	N000040605	1,557
805	M Cリテールエナジー株式会社	N000045207	1,538
806	M Cリテールエナジー株式会社	N000045212	1,525
807	M Cリテールエナジー株式会社	N000045209	1,441
808	M Cリテールエナジー株式会社	N000040405	1,441
809	M Cリテールエナジー株式会社	N000040603	1,441
810	M Cリテールエナジー株式会社	N000045210	1,441
811	M Cリテールエナジー株式会社	N000045204	1,435
812	M Cリテールエナジー株式会社	N000040401	1,435
813	M Cリテールエナジー株式会社	N000040602	1,435
814	M Cリテールエナジー株式会社	N000040403	1,435
815	M Cリテールエナジー株式会社	N000040404	1,435
816	M Cリテールエナジー株式会社	N000040402	1,435
817	M Cリテールエナジー株式会社	N000045205	1,435
818	M Cリテールエナジー株式会社	N000045206	1,376
819	M Cリテールエナジー株式会社	N000045211	1,131
820	株式会社エネウィル	N000046117	18,924
821	株式会社エネウィル	N000046118	14,558
822	株式会社エネウィル	N000042114	1,667
823	株式会社エネウィル	N000042113	1,598
824	ゼロワットパワー株式会社	N000042892	84,000
825	ゼロワットパワー株式会社	N000042894	38,000
826	ゼロワットパワー株式会社	N000042893	2,000
827	株式会社日本グリーンエネルギー・アグリゲート	N000042704	1,235
828	株式会社リエネ	N000041028	15,233
829	株式会社リエネ	N000041024	13,788
830	株式会社リエネ	N000041032	1,335
831	株式会社リエネ	N000041036	1,000
832	名南共同エネルギー株式会社	N000044802	24,000
833	Second Foundation Japan 合同会社	N000045307	42,255
834	Second Foundation Japan 合同会社	N000045308	42,255
835	Second Foundation Japan 合同会社	N000045310	40,423
836	Second Foundation Japan 合同会社	N000045305	31,574
837	Second Foundation Japan 合同会社	N000045213	6,000
838	Second Foundation Japan 合同会社	N000045303	6,000
839	Second Foundation Japan 合同会社	N000045327	5,000
840	Second Foundation Japan 合同会社	N000045316	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:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	Second Foundation Japan合同会社	N000045328	1,738
842	Second Foundation Japan合同会社	N000043719	1,731
843	Second Foundation Japan合同会社	N000045325	1,730
844	Second Foundation Japan合同会社	N000045306	1,716
845	Second Foundation Japan合同会社	N000045332	1,696
846	Second Foundation Japan合同会社	N000045330	1,696
847	Second Foundation Japan合同会社	N000042873	1,695
848	Second Foundation Japan合同会社	N000045301	1,652
849	Second Foundation Japan合同会社	N000045309	1,638
850	Second Foundation Japan合同会社	N000045304	1,547
851	Second Foundation Japan合同会社	N000045311	1,415
852	Second Foundation Japan合同会社	N000045319	1,413
853	Second Foundation Japan合同会社	N000045318	1,412
854	Second Foundation Japan合同会社	N000045315	1,407
855	Second Foundation Japan合同会社	N000045323	1,402
856	Second Foundation Japan合同会社	N000045320	1,401
857	Second Foundation Japan合同会社	N000045314	1,399
858	Second Foundation Japan合同会社	N000045313	1,399
859	Second Foundation Japan合同会社	N000045302	1,387
860	Second Foundation Japan合同会社	N000045322	1,380
861	Second Foundation Japan合同会社	N000045321	1,206
862	Second Foundation Japan合同会社	N000045312	1,177
863	ヒューリックエナジー・ソリューション株式会社	N000039618	11,422
864	ヒューリックエナジー・ソリューション株式会社	N000039619	1,716
865	ヒューリックエナジー・ソリューション株式会社	N000039617	1,112
866	Q.ENERGYでんき株式会社	N000040507	3,666
867	Q.ENERGYでんき株式会社	N000040505	2,203
868	Q.ENERGYでんき株式会社	N000040506	1,219
869	Q.ENERGYでんき株式会社	N000040504	1,098
870	秩父新電力株式会社	N000039103	2,975
871	エンゲルハートCTP合同会社	N000043510	1,678
872	デジタルグリッド株式会社	N000045138	1,638
873	デジタルグリッド株式会社	N000045124	1,638
874	デジタルグリッド株式会社	N000045107	1,638
875	デジタルグリッド株式会社	N000044495	1,638
876	デジタルグリッド株式会社	N000045125	1,637
877	デジタルグリッド株式会社	N000045106	1,637
878	デジタルグリッド株式会社	N000045137	1,630
879	デジタルグリッド株式会社	N000044493	1,620
880	デジタルグリッド株式会社	N000044491	1,618

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	デジタルグリッド株式会社	N000045120	1,618
882	デジタルグリッド株式会社	N000045155	1,618
883	デジタルグリッド株式会社	N000045119	1,618
884	デジタルグリッド株式会社	N000045151	1,618
885	デジタルグリッド株式会社	N000045122	1,618
886	デジタルグリッド株式会社	N000045134	1,618
887	デジタルグリッド株式会社	N000045121	1,618
888	デジタルグリッド株式会社	N000045123	1,617
889	デジタルグリッド株式会社	N000041314	1,617
890	デジタルグリッド株式会社	N000045135	1,617
891	デジタルグリッド株式会社	N000044492	1,609
892	デジタルグリッド株式会社	N000044498	1,609
893	デジタルグリッド株式会社	N000045142	1,609
894	デジタルグリッド株式会社	N000041313	1,609
895	デジタルグリッド株式会社	N000044484	1,609
896	デジタルグリッド株式会社	N000045104	1,607
897	デジタルグリッド株式会社	N000045126	1,605
898	デジタルグリッド株式会社	N000044496	1,605
899	デジタルグリッド株式会社	N000045102	1,598
900	デジタルグリッド株式会社	N000045101	1,590
901	デジタルグリッド株式会社	N000044466	1,584
902	デジタルグリッド株式会社	N000044467	1,584
903	デジタルグリッド株式会社	N000045133	1,584
904	デジタルグリッド株式会社	N000044499	1,580
905	デジタルグリッド株式会社	N000044488	1,516
906	デジタルグリッド株式会社	N000041315	1,516
907	デジタルグリッド株式会社	N000044500	1,515
908	デジタルグリッド株式会社	N000045147	1,515
909	デジタルグリッド株式会社	N000043318	1,515
910	デジタルグリッド株式会社	N000044462	1,514
911	デジタルグリッド株式会社	N000045128	1,509
912	デジタルグリッド株式会社	N000045109	1,509
913	デジタルグリッド株式会社	N000044497	1,509
914	デジタルグリッド株式会社	N000045145	1,509
915	デジタルグリッド株式会社	N000045618	1,509
916	デジタルグリッド株式会社	N000045131	1,509
917	デジタルグリッド株式会社	N000044465	1,509
918	デジタルグリッド株式会社	N000044470	1,507
919	デジタルグリッド株式会社	N000044469	1,507
920	デジタルグリッド株式会社	N000044483	1,507

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	デジタルグリッド株式会社	N000045113	1,507
922	デジタルグリッド株式会社	N000045112	1,507
923	デジタルグリッド株式会社	N000045116	1,507
924	デジタルグリッド株式会社	N000045110	1,507
925	デジタルグリッド株式会社	N000045127	1,502
926	デジタルグリッド株式会社	N000044478	1,479
927	デジタルグリッド株式会社	N000044481	1,479
928	デジタルグリッド株式会社	N000044480	1,479
929	デジタルグリッド株式会社	N000044479	1,479
930	デジタルグリッド株式会社	N000045139	1,478
931	デジタルグリッド株式会社	N000044482	1,473
932	デジタルグリッド株式会社	N000044472	1,463
933	デジタルグリッド株式会社	N000044473	1,463
934	デジタルグリッド株式会社	N000044471	1,463
935	デジタルグリッド株式会社	N000044474	1,463
936	デジタルグリッド株式会社	N000044475	1,457
937	デジタルグリッド株式会社	N000045617	1,447
938	デジタルグリッド株式会社	N000045154	1,447
939	デジタルグリッド株式会社	N000044487	1,447
940	デジタルグリッド株式会社	N000044485	1,447
941	デジタルグリッド株式会社	N000045143	1,447
942	デジタルグリッド株式会社	N000045153	1,447
943	デジタルグリッド株式会社	N000045105	1,447
944	デジタルグリッド株式会社	N000045148	1,447
945	デジタルグリッド株式会社	N000044494	1,447
946	デジタルグリッド株式会社	N000045149	1,447
947	デジタルグリッド株式会社	N000044486	1,447
948	デジタルグリッド株式会社	N000045115	1,439
949	デジタルグリッド株式会社	N000044489	1,436
950	デジタルグリッド株式会社	N000044490	1,436
951	デジタルグリッド株式会社	N000045141	1,436
952	デジタルグリッド株式会社	N000044464	1,418
953	デジタルグリッド株式会社	N000044476	1,376
954	デジタルグリッド株式会社	N000044461	1,189
955	デジタルグリッド株式会社	N000045111	1,189
956	デジタルグリッド株式会社	N000045114	1,189
957	デジタルグリッド株式会社	N000045152	1,189
958	デジタルグリッド株式会社	N000045117	1,189
959	デジタルグリッド株式会社	N000045150	1,188
960	デジタルグリッド株式会社	N000045130	1,188

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	デジタルグリッド株式会社	N000045144	1,187
962	デジタルグリッド株式会社	N000045129	1,187
963	デジタルグリッド株式会社	N000045136	1,183
964	デジタルグリッド株式会社	N000045118	1,183
965	デジタルグリッド株式会社	N000045108	1,173
966	デジタルグリッド株式会社	N000045146	1,164
967	デジタルグリッド株式会社	N000045140	1,161
968	デジタルグリッド株式会社	N000044468	1,148
969	デジタルグリッド株式会社	N000045103	1,073
970	デジタルグリッド株式会社	N000045132	1,071
971	デジタルグリッド株式会社	N000044463	1,054
972	デジタルグリッド株式会社	N000044477	1,000
973	株式会社タケエイでんき	N000040501	28,000
974	株式会社マルイファシリティーズ	N000042501	1,451
975	NTTアノードエナジー株式会社	N000042707	22,860
976	NTTアノードエナジー株式会社	N000042709	11,905
977	NTTアノードエナジー株式会社	N000042708	11,607
978	NTTアノードエナジー株式会社	N000041059	8,586
979	NTTアノードエナジー株式会社	N000041071	6,921
980	NTTアノードエナジー株式会社	N000041066	5,597
981	NTTアノードエナジー株式会社	N000041054	3,486
982	NTTアノードエナジー株式会社	N000041056	1,998
983	NTTアノードエナジー株式会社	N000041055	1,998
984	NTTアノードエナジー株式会社	N000041058	1,998
985	NTTアノードエナジー株式会社	N000041060	1,998
986	NTTアノードエナジー株式会社	N000041068	1,998
987	NTTアノードエナジー株式会社	N000041070	1,998
988	NTTアノードエナジー株式会社	N000041067	1,995
989	NTTアノードエナジー株式会社	N000041065	1,980
990	NTTアノードエナジー株式会社	N000041069	1,890
991	NTTアノードエナジー株式会社	N000041064	1,836
992	NTTアノードエナジー株式会社	N000041052	1,815
993	NTTアノードエナジー株式会社	N000041053	1,815
994	NTTアノードエナジー株式会社	N000042706	1,318
995	NTTアノードエナジー株式会社	N000041057	1,204
996	RE100電力株式会社	N000039660	7,553
997	RE100電力株式会社	N000039645	7,553
998	RE100電力株式会社	N000042534	1,616
999	RE100電力株式会社	N000042530	1,616
1000	RE100電力株式会社	N000042531	1,616

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	RE100電力株式会社	N000042535	1,616
1002	RE100電力株式会社	N000042536	1,616
1003	RE100電力株式会社	N000042532	1,616
1004	RE100電力株式会社	N000042527	1,616
1005	RE100電力株式会社	N000042528	1,616
1006	RE100電力株式会社	N000042529	1,616
1007	RE100電力株式会社	N000042537	1,616
1008	RE100電力株式会社	N000042533	1,616
1009	RE100電力株式会社	N000042538	1,514
1010	RE100電力株式会社	N000041316	1,508
1011	RE100電力株式会社	N000039661	1,508
1012	RE100電力株式会社	N000039649	1,508
1013	RE100電力株式会社	N000039650	1,508
1014	RE100電力株式会社	N000039662	1,508
1015	RE100電力株式会社	N000039651	1,508
1016	RE100電力株式会社	N000039640	1,508
1017	RE100電力株式会社	N000039652	1,508
1018	RE100電力株式会社	N000039653	1,508
1019	RE100電力株式会社	N000039654	1,508
1020	RE100電力株式会社	N000039656	1,508
1021	RE100電力株式会社	N000039659	1,508
1022	RE100電力株式会社	N000039657	1,508
1023	RE100電力株式会社	N000039655	1,508
1024	RE100電力株式会社	N000039648	1,508
1025	RE100電力株式会社	N000039658	1,508
1026	RE100電力株式会社	N000042515	1,446
1027	RE100電力株式会社	N000042516	1,446
1028	RE100電力株式会社	N000044501	1,446
1029	RE100電力株式会社	N000042517	1,446
1030	RE100電力株式会社	N000042518	1,446
1031	RE100電力株式会社	N000042519	1,446
1032	RE100電力株式会社	N000042520	1,446
1033	RE100電力株式会社	N000042521	1,446
1034	RE100電力株式会社	N000042522	1,446
1035	RE100電力株式会社	N000042523	1,446
1036	RE100電力株式会社	N000042524	1,446
1037	RE100電力株式会社	N000042525	1,446
1038	RE100電力株式会社	N000042509	1,446
1039	RE100電力株式会社	N000042510	1,446
1040	RE100電力株式会社	N000042511	1,446

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	RE100電力株式会社	N000042512	1,446
1042	RE100電力株式会社	N000042526	1,446
1043	RE100電力株式会社	N000042508	1,439
1044	RE100電力株式会社	N000042514	1,423
1045	RE100電力株式会社	N000042513	1,418
1046	RE100電力株式会社	N000042540	1,189
1047	RE100電力株式会社	N000042539	1,189
1048	金沢エナジー株式会社	N000041454	8,706
1049	金沢エナジー株式会社	N000041457	4,135
1050	金沢エナジー株式会社	N000041456	3,195
1051	金沢エナジー株式会社	N000041401	1,543
1052	松山みかんエナジー合同会社	N000041311	7,025
1053	CHCJapan株式会社	N000042124	10,398
1054	中部電力ミライズ株式会社	N000042702	495,000
1055	中部電力ミライズ株式会社	N000039112	98,689
1056	中部電力ミライズ株式会社	N000042703	32,050
1057	中部電力ミライズ株式会社	N000042705	2,790
1058	中部電力ミライズ株式会社	N000039113	2,277
1059	J F Eスチール株式会社	N000039614	418,800
1060	J F Eスチール株式会社	N000044801	74,000
1061	東亜石油株式会社	N000039102	210,000
1062	東京瓦斯株式会社	N000046109	1,181,217
1063	東京瓦斯株式会社	N000046110	387,542
1064	東京瓦斯株式会社	N000046107	105,417
1065	東京瓦斯株式会社	N000046105	95,233
1066	東京瓦斯株式会社	N000046106	90,500
1067	東京瓦斯株式会社	N000046108	52,778
1068	東京瓦斯株式会社	N000045222	51,000
1069	東京瓦斯株式会社	N000045216	48,000
1070	東京瓦斯株式会社	N000045227	45,000
1071	東京瓦斯株式会社	N000046112	37,915
1072	東京瓦斯株式会社	N000045223	31,000
1073	東京瓦斯株式会社	N000045224	25,000
1074	東京瓦斯株式会社	N000046114	23,214
1075	東京瓦斯株式会社	N000046111	21,723
1076	東京瓦斯株式会社	N000045215	20,000
1077	東京瓦斯株式会社	N000046115	11,083
1078	東京瓦斯株式会社	N000046116	8,675
1079	東京瓦斯株式会社	N000045217	8,000
1080	東京瓦斯株式会社	N000045226	7,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	東京瓦斯株式会社	N000046113	6,173
1082	東京瓦斯株式会社	N000045219	5,000
1083	東京瓦斯株式会社	N000040302	4,544
1084	東京瓦斯株式会社	N000046104	3,068
1085	東京瓦斯株式会社	N000045218	2,000
1086	東京瓦斯株式会社	N000045220	2,000
1087	東京瓦斯株式会社	N000045221	2,000
1088	東京瓦斯株式会社	N000046103	1,991
1089	東京瓦斯株式会社	N000046102	1,352
1090	東京瓦斯株式会社	N000046101	1,002
1091	カナディア株式会社	N000039616	94,100
1092	カナディア株式会社	N000039615	90,150
1093	カナディア株式会社	N000039704	1,558
1094	カナディア株式会社	N000039705	1,418
1095	京都府電気事業	N000045208	5,423
1096	栃木県企業局	N000039642	12,033
1097	栃木県企業局	N000039633	7,275
1098	栃木県企業局	N000039638	5,019
1099	栃木県企業局	N000039647	1,807
1100	栃木県企業局	N000039636	1,417
1101	長岡パワージェネレーション株式会社	N000039114	82,000
1102	山口県企業局	N000044605	15,472
1103	山口県企業局	N000044606	11,921
1104	山口県企業局	N000044607	4,119
1105	山口県企業局	N000044604	2,286
1106	山口県企業局	N000044608	1,174
1107	株式会社コベルコパワー神戸	N000039310	1,316,133
1108	山形県企業局	N000039509	7,661
1109	山形県企業局	N000039505	4,862
1110	山形県企業局	N000039507	3,792
1111	山形県企業局	N000039504	3,456
1112	山形県企業局	N000039510	3,415
1113	山形県企業局	N000039503	2,702
1114	山形県企業局	N000039508	2,579
1115	山形県企業局	N000039506	2,014
1116	岡山県企業局	N000042601	9,216
1117	岡山県企業局	N000042603	5,750
1118	岡山県企業局	N000042602	4,470
1119	岡山県企業局	N000042605	1,884
1120	岡山県企業局	N000042606	1,691

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	岡山県企業局	N000042604	1,235
1122	東北自然エネルギー株式会社	N000044611	29,133
1123	東北自然エネルギー株式会社	N000044610	19,000
1124	東北自然エネルギー株式会社	N000044609	18,575
1125	東北自然エネルギー株式会社	N000044612	13,383
1126	東北自然エネルギー株式会社	N000039725	9,574
1127	東北自然エネルギー株式会社	N000039728	8,946
1128	東北自然エネルギー株式会社	N000039726	5,987
1129	東北自然エネルギー株式会社	N000039727	5,545
1130	東北自然エネルギー株式会社	N000039729	2,863
1131	東北自然エネルギー株式会社	N000039721	2,808
1132	東北自然エネルギー株式会社	N000039722	2,684
1133	東北自然エネルギー株式会社	N000039724	2,237
1134	東北自然エネルギー株式会社	N000039720	2,161
1135	東北自然エネルギー株式会社	N000039723	1,765
1136	岩手県企業局	N000042710	22,158
1137	岩手県企業局	N000042712	20,735
1138	岩手県企業局	N000042713	8,262
1139	岩手県企業局	N000042714	7,132
1140	岩手県企業局	N000042711	4,735
1141	岩手県企業局	N000042715	3,843
1142	岩手県企業局	N000042717	2,531
1143	岩手県企業局	N000042716	1,870
1144	岩手県企業局	N000042718	1,480
1145	岩手県企業局	N000042719	1,096
1146	鳥取県	N000039324	3,749
1147	鳥取県	N000039323	2,042
1148	北海道企業局	N000040110	6,473
1149	北海道企業局	N000040113	4,744
1150	北海道企業局	N000040109	4,475
1151	北海道企業局	N000040111	2,206
1152	北海道企業局	N000040112	1,633
1153	福岡県企業局	N000041202	2,631
1154	福岡県企業局	N000041203	2,105
1155	宮崎県企業局	N000043205	21,625
1156	宮崎県企業局	N000043201	19,863
1157	宮崎県企業局	N000043207	16,725
1158	宮崎県企業局	N000043206	15,817
1159	宮崎県企業局	N000041712	11,508
1160	宮崎県企業局	N000043203	8,800

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	宮崎県企業局	N000043204	4,967
1162	宮崎県企業局	N000041711	2,400
1163	宮崎県企業局	N000043208	1,160
1164	徳島県企業局	N000044804	57,333
1165	徳島県企業局	N000044805	9,417
1166	徳島県企業局	N000044807	5,703
1167	徳島県企業局	N000044806	1,224
1168	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000043804	23,214
1169	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000043806	5,491
1170	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000043803	4,994
1171	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000043665	1,100
1172	株式会社ユーラスエナジーホールディングス	N000043805	1,014
1173	株式会社ジェイウインド	N000045903	5,794
1174	株式会社ジェイウインド	N000045901	1,446
1175	株式会社ジェイウインド	N000045902	1,076
1176	酒田共同火力発電株式会社	N000041601	330,000
1177	合同会社大月ウンドパワー	N000045501	3,798
1178	勿来 I G C C パワー合同会社	N000043509	428,333
1179	株式会社コベルコパワー真岡	N000042401	1,023,342
1180	那珂グリーンパワー株式会社	N000040071	105,120
1181	広野 I G C C パワー合同会社	N000044101	423,333
1182	ヒューリック株式会社	N000042108	1,605
1183	ヒューリック株式会社	N000042104	1,515
1184	ヒューリック株式会社	N000042102	1,480
1185	ヒューリック株式会社	N000042101	1,480
1186	ヒューリック株式会社	N000042103	1,418
1187	ヒューリック株式会社	N000042105	1,190
1188	ヒューリック株式会社	N000042107	1,167
1189	ヒューリック株式会社	N000042106	1,167
1190	株式会社響灘火力発電所	N000039301	70,000
1191	しろくま電力株式会社	N000044205	51,600
1192	しろくま電力株式会社	N000044202	34,050
1193	しろくま電力株式会社	N000044206	32,700
1194	しろくま電力株式会社	N000044204	20,350
1195	しろくま電力株式会社	N000044210	17,450
1196	しろくま電力株式会社	N000044203	11,959
1197	株式会社ダイセル	N000045405	8,583
1198	下関洋上風力発電合同会社	N000045615	1,638
1199	下関洋上風力発電合同会社	N000045612	1,618
1200	下関洋上風力発電合同会社	N000045758	1,618

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	下関洋上風力発電合同会社	N000044327	1,605
1202	下関洋上風力発電合同会社	N000045613	1,584
1203	下関洋上風力発電合同会社	N000045610	1,584
1204	下関洋上風力発電合同会社	N000045606	1,584
1205	下関洋上風力発電合同会社	N000045616	1,515
1206	下関洋上風力発電合同会社	N000045614	1,515
1207	下関洋上風力発電合同会社	N000045760	1,515
1208	下関洋上風力発電合同会社	N000045619	1,447
1209	下関洋上風力発電合同会社	N000045757	1,447
1210	下関洋上風力発電合同会社	N000044814	1,447
1211	下関洋上風力発電合同会社	N000045759	1,447
1212	下関洋上風力発電合同会社	N000045755	1,447
1213	下関洋上風力発電合同会社	N000045754	1,447
1214	下関洋上風力発電合同会社	N000045753	1,447
1215	中部電力株式会社	N000043401	1,043,239
1216	中部電力株式会社	N000043404	924,672
1217	中部電力株式会社	N000043405	462,336
1218	中部電力株式会社	N000043406	220,544
1219	中部電力株式会社	N000043407	212,886
1220	中部電力株式会社	N000043403	77,843
1221	中部電力株式会社	N000043447	75,177
1222	中部電力株式会社	N000043402	70,525
1223	中部電力株式会社	N000043443	46,131
1224	中部電力株式会社	N000043434	42,030
1225	中部電力株式会社	N000043410	38,890
1226	中部電力株式会社	N000043463	32,042
1227	中部電力株式会社	N000043430	31,214
1228	中部電力株式会社	N000043492	30,391
1229	中部電力株式会社	N000043425	28,307
1230	中部電力株式会社	N000043452	28,054
1231	中部電力株式会社	N000043472	28,002
1232	中部電力株式会社	N000043441	26,413
1233	中部電力株式会社	N000043465	24,849
1234	中部電力株式会社	N000043440	22,893
1235	中部電力株式会社	N000043468	22,486
1236	中部電力株式会社	N000043481	18,521
1237	中部電力株式会社	N000043408	18,296
1238	中部電力株式会社	N000043422	17,784
1239	中部電力株式会社	N000043458	17,221
1240	中部電力株式会社	N000043409	16,994

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	中部電力株式会社	N000043423	14,588
1242	中部電力株式会社	N000043442	14,564
1243	中部電力株式会社	N000043473	14,462
1244	中部電力株式会社	N000043427	13,118
1245	中部電力株式会社	N000043438	13,084
1246	中部電力株式会社	N000043416	13,008
1247	中部電力株式会社	N000043424	12,283
1248	中部電力株式会社	N000043437	11,719
1249	中部電力株式会社	N000043426	11,132
1250	中部電力株式会社	N000043467	10,812
1251	中部電力株式会社	N000043428	10,507
1252	中部電力株式会社	N000043439	9,725
1253	中部電力株式会社	N000043451	9,138
1254	中部電力株式会社	N000043482	8,685
1255	中部電力株式会社	N000043433	7,527
1256	中部電力株式会社	N000043469	7,439
1257	中部電力株式会社	N000043459	6,620
1258	中部電力株式会社	N000043480	6,611
1259	中部電力株式会社	N000043436	6,540
1260	中部電力株式会社	N000043453	6,437
1261	中部電力株式会社	N000043418	6,226
1262	中部電力株式会社	N000043491	6,198
1263	中部電力株式会社	N000043435	5,557
1264	中部電力株式会社	N000043413	5,218
1265	中部電力株式会社	N000043444	4,940
1266	中部電力株式会社	N000043419	4,797
1267	中部電力株式会社	N000043461	4,771
1268	中部電力株式会社	N000043415	4,745
1269	中部電力株式会社	N000043474	4,286
1270	中部電力株式会社	N000043483	4,180
1271	中部電力株式会社	N000043456	3,967
1272	中部電力株式会社	N000043479	3,702
1273	中部電力株式会社	N000043446	3,696
1274	中部電力株式会社	N000043457	3,286
1275	中部電力株式会社	N000043421	3,279
1276	中部電力株式会社	N000043449	3,017
1277	中部電力株式会社	N000043485	2,964
1278	中部電力株式会社	N000043431	2,928
1279	中部電力株式会社	N000043432	2,908
1280	中部電力株式会社	N000043414	2,871

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	中部電力株式会社	N000043429	2,858
1282	中部電力株式会社	N000043412	2,817
1283	中部電力株式会社	N000043448	2,783
1284	中部電力株式会社	N000043470	2,596
1285	中部電力株式会社	N000043411	2,595
1286	中部電力株式会社	N000043471	2,550
1287	中部電力株式会社	N000043445	2,428
1288	中部電力株式会社	N000043477	2,192
1289	中部電力株式会社	N000043487	2,186
1290	中部電力株式会社	N000043489	2,182
1291	中部電力株式会社	N000043417	2,113
1292	中部電力株式会社	N000043450	1,726
1293	中部電力株式会社	N000043484	1,592
1294	中部電力株式会社	N000043488	1,551
1295	中部電力株式会社	N000043455	1,493
1296	中部電力株式会社	N000043475	1,461
1297	中部電力株式会社	N000043490	1,282
1298	中部電力株式会社	N000043466	1,273
1299	中部電力株式会社	N000043476	1,230
1300	中部電力株式会社	N000043486	1,191
1301	中部電力株式会社	N000043460	1,182
1302	中部電力株式会社	N000043478	1,048
1303	中部電力株式会社	N000043464	1,046
1304	中部電力株式会社	N000043454	1,007
1305	中部電力株式会社	N000043420	1,001
1306	中部電力株式会社	N000043462	1,001
1307	鹿島パワー株式会社	N000039901	600,000
1308	日本製鉄株式会社	N000039902	475,000
1309	日本製鉄株式会社	N000045011	210,000
1310	日本製鉄株式会社	N000041901	103,400
1311	日本製鉄株式会社	N000041602	95,000
1312	株式会社コベルコパワー神戸第二	N000042302	1,224,500
1313	Bison energy株式会社	N000044902	16,851
1314	Bison energy株式会社	N000044903	10,325
1315	Bison energy株式会社	N000044904	10,018
1316	Bison energy株式会社	N000044905	9,967
1317	株式会社BPSいこま	N000040801	5,300
1318	SMFLみらいパートナーズ株式会社	N000045430	1,683
1319	SMFLみらいパートナーズ株式会社	N000045431	1,563
1320	株式会社ウエストエネルギー・ソリューション	N000039719	5,998

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	株式会社ウエストエネルギー・ソリューション	N000039718	5,274
1322	株式会社ウエストエネルギー・ソリューション	N000039716	3,410
1323	株式会社ウエストエネルギー・ソリューション	N000039717	3,213
1324	株式会社ウエストエネルギー・ソリューション	N000039715	1,528
1325	UBE三菱セメント株式会社	N000041801	195,000
1326	株式会社Sustech	N000043508	1,998
1327	株式会社Sustech	N000043507	1,197
1328	株式会社Sustech	N000043506	1,032
1329	ひびき発電合同会社	N000041213	567,122
1330	白山野々市広域事務組合	N000040906	1,211
1331	株式会社アドバンス	N000044013	30,292
1332	株式会社アドバンス	N000044014	30,292
1333	株式会社アドバンス	N000044303	23,781
1334	株式会社アドバンス	N000039405	23,751
1335	株式会社アドバンス	N000046001	18,956
1336	株式会社アドバンス	N000044023	1,516
1337	株式会社アドバンス	N000044025	1,516
1338	株式会社アドバンス	N000044026	1,516
1339	株式会社アドバンス	N000044027	1,516
1340	株式会社アドバンス	N000044029	1,516
1341	株式会社アドバンス	N000044030	1,516
1342	株式会社アドバンス	N000044024	1,516
1343	株式会社アドバンス	N000044020	1,515
1344	株式会社アドバンス	N000044021	1,515
1345	株式会社アドバンス	N000044022	1,515
1346	株式会社アドバンス	N000044028	1,515
1347	株式会社アドバンス	N000044015	1,515
1348	株式会社アドバンス	N000044017	1,515
1349	株式会社アドバンス	N000044018	1,515
1350	株式会社アドバンス	N000044008	1,515
1351	株式会社アドバンス	N000044019	1,515
1352	株式会社アドバンス	N000044016	1,515
1353	株式会社アドバンス	N000044005	1,515
1354	株式会社アドバンス	N000044007	1,515
1355	株式会社アドバンス	N000044006	1,515
1356	株式会社アドバンス	N000044320	1,190
1357	株式会社アドバンス	N000044323	1,190
1358	株式会社アドバンス	N000044324	1,190
1359	株式会社アドバンス	N000044325	1,190
1360	株式会社アドバンス	N000044326	1,190

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	株式会社アドバンス	N000044310	1,190
1362	株式会社アドバンス	N000044302	1,190
1363	株式会社アドバンス	N000044301	1,190
1364	株式会社アドバンス	N000044312	1,190
1365	株式会社アドバンス	N000044304	1,190
1366	株式会社アドバンス	N000044305	1,190
1367	株式会社アドバンス	N000044313	1,190
1368	株式会社アドバンス	N000044306	1,190
1369	株式会社アドバンス	N000044307	1,190
1370	株式会社アドバンス	N000044314	1,190
1371	株式会社アドバンス	N000044311	1,190
1372	株式会社アドバンス	N000044308	1,190
1373	株式会社アドバンス	N000044309	1,190
1374	株式会社アドバンス	N000044315	1,190
1375	株式会社アドバンス	N000044321	1,189
1376	株式会社アドバンス	N000044322	1,189
1377	株式会社アドバンス	N000044319	1,189
1378	株式会社アドバンス	N000039404	1,189
1379	株式会社アドバンス	N000044316	1,189
1380	株式会社アドバンス	N000044318	1,189
1381	株式会社アドバンス	N000044317	1,189
1382	スマートソーラー株式会社	N000044336	1,374
1383	スマートソーラー株式会社	N000044334	1,374
1384	スマートソーラー株式会社	N000044335	1,374
1385	スマートソーラー株式会社	N000044338	1,298
1386	株式会社レノバ	N000046305	1,614
1387	ElectroRouteJapan株式会社	N000040904	1,638
1388	ElectroRouteJapan株式会社	N000040903	1,638
1389	ElectroRouteJapan株式会社	N000040901	1,515
1390	ElectroRouteJapan株式会社	N000040905	1,447
1391	ElectroRouteJapan株式会社	N000040902	1,190
1392	株式会社再生可能エネルギー推進機構	N000039202	2,469
1393	株式会社再生可能エネルギー推進機構	N000039201	1,770
1394	B Sホールディングス株式会社	N000043505	17,612
1395	B Sホールディングス株式会社	N000043503	11,406
1396	B Sホールディングス株式会社	N000043501	9,880
1397	B Sホールディングス株式会社	N000043504	3,885
1398	B Sホールディングス株式会社	N000043502	1,106
1399	E - F I o w 合同会社	N000045527	85,000
1400	E - F I o w 合同会社	N000039663	75,040

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	E-FLOW合同会社	N000045526	52,000
1402	E-FLOW合同会社	N000045529	45,000
1403	E-FLOW合同会社	N000042887	40,000
1404	E-FLOW合同会社	N000045414	36,000
1405	E-FLOW合同会社	N000045411	32,500
1406	E-FLOW合同会社	N000045548	29,000
1407	E-FLOW合同会社	N000045508	25,000
1408	E-FLOW合同会社	N000045509	25,000
1409	E-FLOW合同会社	N000045335	23,629
1410	E-FLOW合同会社	N000045522	22,000
1411	E-FLOW合同会社	N000045525	22,000
1412	E-FLOW合同会社	N000045530	21,000
1413	E-FLOW合同会社	N000045506	18,000
1414	E-FLOW合同会社	N000045507	18,000
1415	E-FLOW合同会社	N000045537	18,000
1416	E-FLOW合同会社	N000045544	16,000
1417	E-FLOW合同会社	N000045504	15,000
1418	E-FLOW合同会社	N000045511	15,000
1419	E-FLOW合同会社	N000045513	13,500
1420	E-FLOW合同会社	N000045515	13,500
1421	E-FLOW合同会社	N000045516	13,500
1422	E-FLOW合同会社	N000045510	13,000
1423	E-FLOW合同会社	N000045549	13,000
1424	E-FLOW合同会社	N000045413	12,700
1425	E-FLOW合同会社	N000045514	11,800
1426	E-FLOW合同会社	N000045517	11,500
1427	E-FLOW合同会社	N000045534	11,000
1428	E-FLOW合同会社	N000045336	10,500
1429	E-FLOW合同会社	N000045518	10,000
1430	E-FLOW合同会社	N000045503	9,542
1431	E-FLOW合同会社	N000045531	9,000
1432	E-FLOW合同会社	N000045536	8,800
1433	E-FLOW合同会社	N000045528	8,000
1434	E-FLOW合同会社	N000045545	7,000
1435	E-FLOW合同会社	N000045546	7,000
1436	E-FLOW合同会社	N000045547	7,000
1437	E-FLOW合同会社	N000042505	6,632
1438	E-FLOW合同会社	N000045550	6,500
1439	E-FLOW合同会社	N000045505	6,000
1440	E-FLOW合同会社	N000045519	6,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	E-FLOW合同会社	N000045532	5,000
1442	E-FLOW合同会社	N000045533	5,000
1443	E-FLOW合同会社	N000042507	4,775
1444	E-FLOW合同会社	N000045553	4,500
1445	E-FLOW合同会社	N000042504	4,478
1446	E-FLOW合同会社	N000045415	3,900
1447	E-FLOW合同会社	N000045407	3,900
1448	E-FLOW合同会社	N000045512	3,500
1449	E-FLOW合同会社	N000045520	3,500
1450	E-FLOW合同会社	N000045535	3,500
1451	E-FLOW合同会社	N000045551	3,500
1452	E-FLOW合同会社	N000042506	3,056
1453	E-FLOW合同会社	N000045552	3,000
1454	E-FLOW合同会社	N000045502	2,272
1455	E-FLOW合同会社	N000042874	1,900
1456	E-FLOW合同会社	N000042876	1,900
1457	E-FLOW合同会社	N000042877	1,900
1458	E-FLOW合同会社	N000042883	1,900
1459	E-FLOW合同会社	N000042885	1,900
1460	E-FLOW合同会社	N000042886	1,900
1461	E-FLOW合同会社	N000042889	1,900
1462	E-FLOW合同会社	N000042890	1,900
1463	E-FLOW合同会社	N000045401	1,900
1464	E-FLOW合同会社	N000045402	1,900
1465	E-FLOW合同会社	N000045403	1,900
1466	E-FLOW合同会社	N000045412	1,900
1467	E-FLOW合同会社	N000045416	1,900
1468	E-FLOW合同会社	N000045417	1,900
1469	E-FLOW合同会社	N000043320	1,900
1470	E-FLOW合同会社	N000045418	1,900
1471	E-FLOW合同会社	N000045419	1,900
1472	E-FLOW合同会社	N000045420	1,900
1473	E-FLOW合同会社	N000045421	1,900
1474	E-FLOW合同会社	N000045408	1,900
1475	E-FLOW合同会社	N000045409	1,900
1476	E-FLOW合同会社	N000045410	1,900
1477	E-FLOW合同会社	N000042884	1,800
1478	E-FLOW合同会社	N000042888	1,800
1479	E-FLOW合同会社	N000043226	1,800
1480	E-FLOW合同会社	N000042878	1,700

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	E - F l o w合同会社	N000042881	1,700
1482	E - F l o w合同会社	N000042882	1,400
1483	E - F l o w合同会社	N000042879	1,300
1484	E - F l o w合同会社	N000042875	1,100
1485	E - F l o w合同会社	N000042880	1,100
1486	でんきの駅合同会社	N000040212	11,553
1487	でんきの駅合同会社	N000040211	1,425
1488	でんきの駅合同会社	N000040210	1,200
1489	MIRARTHエナジーソリューションズ株式会社	N000044211	1,189
1490	北海道クリーンエネルギー蓄電合同会社	N000039127	6,113
1491	GridBeyond合同会社	N000043663	1,739
1492	GridBeyond合同会社	N000040820	1,715
1493	GridBeyond合同会社	N000040821	1,651
1494	GridBeyond合同会社	N000040829	1,642
1495	GridBeyond合同会社	N000040835	1,642
1496	GridBeyond合同会社	N000040834	1,642
1497	GridBeyond合同会社	N000040832	1,642
1498	GridBeyond合同会社	N000040831	1,642
1499	GridBeyond合同会社	N000040833	1,642
1500	GridBeyond合同会社	N000040839	1,642
1501	GridBeyond合同会社	N000040837	1,642
1502	GridBeyond合同会社	N000040836	1,642
1503	GridBeyond合同会社	N000040838	1,642
1504	GridBeyond合同会社	N000040824	1,642
1505	GridBeyond合同会社	N000040828	1,642
1506	GridBeyond合同会社	N000040823	1,642
1507	GridBeyond合同会社	N000040826	1,642
1508	GridBeyond合同会社	N000040825	1,642
1509	GridBeyond合同会社	N000040827	1,642
1510	GridBeyond合同会社	N000040830	1,642
1511	GridBeyond合同会社	N000040815	1,620
1512	GridBeyond合同会社	N000040810	1,593
1513	GridBeyond合同会社	N000040809	1,593
1514	GridBeyond合同会社	N000040812	1,593
1515	GridBeyond合同会社	N000040808	1,593
1516	GridBeyond合同会社	N000040811	1,593
1517	GridBeyond合同会社	N000040816	1,415
1518	GridBeyond合同会社	N000040817	1,413
1519	GridBeyond合同会社	N000040818	1,413
1520	GridBeyond合同会社	N000040822	1,408

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	GridBeyond合同会社	N000040813	1,408
1522	GridBeyond合同会社	N000040814	1,408
1523	GridBeyond合同会社	N000040819	1,406
1524	AC2 1合同会社	N000042541	1,614
1525	パシフィコ・エナジー・ストレージ1号合同会社	N000041902	35,987
1526	パシフィコ・エナジー・ストレージ2号合同会社	N000041903	35,987
1527	合同会社NRE-47インベストメント	N000039703	1,501
1528	ヘキサ・エネルギー・サービス合同会社	N000040304	25,746
1529	ヘキサ・エネルギー・サービス合同会社	N000040303	13,779
1530	株式会社Shizen Connect	N000043801	8,400
1531	株式会社Shizen Connect	N000043802	5,283
1532	株式会社サンヴィレッジ	N000043912	1,516
1533	株式会社サンヴィレッジ	N000043913	1,516
1534	株式会社サンヴィレッジ	N000043911	1,516
1535	株式会社サンヴィレッジ	N000043917	1,516
1536	株式会社サンヴィレッジ	N000043941	1,516
1537	株式会社サンヴィレッジ	N000043945	1,516
1538	株式会社サンヴィレッジ	N000043939	1,516
1539	株式会社サンヴィレッジ	N000043942	1,516
1540	株式会社サンヴィレッジ	N000043940	1,516
1541	株式会社サンヴィレッジ	N000043935	1,516
1542	株式会社サンヴィレッジ	N000043915	1,516
1543	株式会社サンヴィレッジ	N000043916	1,516
1544	株式会社サンヴィレッジ	N000043919	1,516
1545	株式会社サンヴィレッジ	N000043921	1,516
1546	株式会社サンヴィレッジ	N000043918	1,515
1547	株式会社サンヴィレッジ	N000043938	1,509
1548	株式会社サンヴィレッジ	N000043914	1,509
1549	株式会社サンヴィレッジ	N000043920	1,509
1550	株式会社サンヴィレッジ	N000043907	1,509
1551	株式会社サンヴィレッジ	N000043908	1,509
1552	株式会社サンヴィレッジ	N000043910	1,509
1553	株式会社サンヴィレッジ	N000043936	1,508
1554	株式会社サンヴィレッジ	N000043937	1,508
1555	株式会社サンヴィレッジ	N000043944	1,508
1556	株式会社サンヴィレッジ	N000043934	1,508
1557	株式会社サンヴィレッジ	N000043943	1,508
1558	株式会社サンヴィレッジ	N000043909	1,503
1559	株式会社サンヴィレッジ	N000044701	1,503
1560	株式会社サンヴィレッジ	N000043930	1,190

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	株式会社サンヴィレッジ	N000043924	1,190
1562	株式会社サンヴィレッジ	N000043928	1,187
1563	株式会社サンヴィレッジ	N000043933	1,187
1564	株式会社サンヴィレッジ	N000043926	1,187
1565	株式会社サンヴィレッジ	N000043927	1,187
1566	株式会社サンヴィレッジ	N000043925	1,187
1567	株式会社サンヴィレッジ	N000043931	1,187
1568	株式会社サンヴィレッジ	N000043923	1,187
1569	株式会社サンヴィレッジ	N000043929	1,187
1570	株式会社サンヴィレッジ	N000043932	1,187
1571	株式会社サンヴィレッジ	N000043922	1,187
1572	株式会社JERA Cross	N000040804	4,012
1573	株式会社JERA Cross	N000040803	3,872
1574	株式会社JERA Cross	N000040805	2,301
1575	高崎市	N000042115	6,017
1576	Stonepeak Kingdom Holdings 合同会社	N000042701	32,832
1577	九電みらいエナジー株式会社	N000046301	73,000
1578	九電みらいエナジー株式会社	N000046302	22,000
1579	九電みらいエナジー株式会社	N000046304	21,000
1580	九電みらいエナジー株式会社	N000046303	21,000
1581	九電みらいエナジー株式会社	N000041312	1,447
1582	九電みらいエナジー株式会社	N000041204	1,447
1583	ヒラソル・エナジー株式会社	N000041705	1,622
1584	ヒラソル・エナジー株式会社	N000041703	1,567
1585	ヒラソル・エナジー株式会社	N000041701	1,548
1586	ヒラソル・エナジー株式会社	N000039501	1,515
1587	ヒラソル・エナジー株式会社	N000041702	1,124
1588	ヒラソル・エナジー株式会社	N000041704	1,049
1589	株式会社RUTILEA	N000045428	1,393
1590	株式会社RUTILEA	N000039138	1,393
1591	株式会社RUTILEA	N000043322	1,376
1592	株式会社RUTILEA	N000045429	1,315
1593	株式会社RUTILEA	N000045425	1,289
1594	株式会社RUTILEA	N000043323	1,289
1595	株式会社RUTILEA	N000043325	1,289
1596	株式会社RUTILEA	N000045427	1,289
1597	株式会社RUTILEA	N000043324	1,289
1598	株式会社RUTILEA	N000043326	1,289
1599	株式会社RUTILEA	N000045422	1,284
1600	株式会社RUTILEA	N000043321	1,284

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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	株式会社RUTILEA	N000045423	1,284
1602	株式会社RUTILEA	N000045424	1,231
1603	株式会社RUTILEA	N000039133	1,012
1604	株式会社RUTILEA	N000039132	1,012
1605	株式会社RUTILEA	N000039135	1,012
1606	株式会社RUTILEA	N000039134	1,012
1607	株式会社RUTILEA	N000039136	1,012
1608	株式会社RUTILEA	N000039137	1,012
1609	株式会社RUTILEA	N000043327	1,012
1610	株式会社RUTILEA	N000039128	1,012
1611	株式会社RUTILEA	N000039131	1,012
1612	株式会社RUTILEA	N000039130	1,012
1613	パワープール株式会社	N000039106	49,250
1614	パワープール株式会社	N000039105	13,790
1615	パワープール株式会社	N000039104	11,820
1616	パワープール株式会社	N000039109	9,850
1617	パワープール株式会社	N000039107	5,910
1618	合同会社バッテリーパーク4	N000042803	1,516
1619	合同会社バッテリーパーク4	N000042801	1,509
1620	合同会社バッテリーパーク4	N000042802	1,508
1621	合同会社バッテリーパーク4	N000042804	1,175
1622	北海道札幌蓄電合同会社	N000043901	6,167
1623	横浜市	N000041604	5,000
1624	横浜市	N000041606	4,500
1625	横浜市	N000041605	1,000
1626	日本製紙株式会社	N000040077	73,000
1627	日本製紙株式会社	N000040079	20,000
1628	日本製紙株式会社	N000040078	7,142
1629	尼崎ユーティティサービス株式会社	N000045756	2,700
1630	サミット美浜パワー株式会社	N000045214	31,753
1631	サミット明星パワー株式会社	N000039221	22,500
1632	住友共同電力株式会社	N000044803	328,983
1633	大阪瓦斯株式会社	N000043011	1,154,417
1634	大阪瓦斯株式会社	N000043007	532,433
1635	大阪瓦斯株式会社	N000043008	505,733
1636	大阪瓦斯株式会社	N000043009	142,489
1637	大阪瓦斯株式会社	N000043010	121,725
1638	大阪瓦斯株式会社	N000043312	115,154
1639	大阪瓦斯株式会社	N000043308	34,534
1640	大阪瓦斯株式会社	N000043316	20,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1641	大阪瓦斯株式会社	N000043306	14,000
1642	大阪瓦斯株式会社	N000043307	12,905
1643	大阪瓦斯株式会社	N000043310	11,000
1644	大阪瓦斯株式会社	N000043005	8,689
1645	大阪瓦斯株式会社	N000043001	8,347
1646	大阪瓦斯株式会社	N000043314	8,000
1647	大阪瓦斯株式会社	N000043315	7,000
1648	大阪瓦斯株式会社	N000043015	6,394
1649	大阪瓦斯株式会社	N000043313	5,752
1650	大阪瓦斯株式会社	N000043309	5,000
1651	大阪瓦斯株式会社	N000043004	4,892
1652	大阪瓦斯株式会社	N000043012	4,642
1653	大阪瓦斯株式会社	N000043014	3,175
1654	大阪瓦斯株式会社	N000043002	2,997
1655	大阪瓦斯株式会社	N000043013	2,117
1656	大阪瓦斯株式会社	N000043311	2,000
1657	大阪瓦斯株式会社	N000043305	1,985
1658	大阪瓦斯株式会社	N000043003	1,807
1659	大阪瓦斯株式会社	N000043317	1,692
1660	大阪瓦斯株式会社	N000043006	1,227
1661	日鉄エンジニアリング株式会社	N000040074	23,410
1662	日鉄エンジニアリング株式会社	N000040075	5,586
1663	日鉄エンジニアリング株式会社	N000040076	1,100
1664	広島ガス株式会社	N000039702	7,850
1665	U B E 株式会社	N000039612	3,000
1666	防府エネルギーサービス株式会社	N000039502	55,500
1667	鹿島共同火力株式会社	N000042207	276,000
1668	東京発電株式会社	N000042109	27,617
1669	東京発電株式会社	N000042206	3,556
1670	東京発電株式会社	N000042205	2,760
1671	東京発電株式会社	N000042202	2,610
1672	東京発電株式会社	N000042203	2,510
1673	東京発電株式会社	N000042111	1,807
1674	東京発電株式会社	N000042110	1,205
1675	東京発電株式会社	N000042204	1,205
1676	東京発電株式会社	N000042201	1,139
1677	五井コストエナジー株式会社	N000044601	37,417
1678	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045602	6,400
1679	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045605	6,400
1680	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045228	5,200

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1681	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045607	4,300
1682	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045609	4,000
1683	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045608	2,700
1684	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045601	1,700
1685	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045603	1,600
1686	東京二十三区清掃一部事務組合	N000045604	1,000
1687	市原パワー株式会社	N000043710	102,000
1688	君津共同火力株式会社	N000043319	552,000
1689	常磐共同火力株式会社	N000044212	564,000
1690	常磐共同火力株式会社	N000044213	564,000
1691	相馬共同火力発電株式会社	N000039115	940,000
1692	相馬共同火力発電株式会社	N000039116	940,000
1693	相馬共同火力発電株式会社	N000039117	20,000
1694	相馬共同火力発電株式会社	N000039118	15,000
1695	上越エネルギーサービス株式会社	N000043493	29,700
1696	王子マテリア株式会社	N000039401	3,817
1697	三和澱粉工業株式会社	N000040601	13,500
1698	オリックス資源循環株式会社	N000039129	3,571
1699	福山製紙株式会社	N000041603	1,665
1700	川崎市役所	N000044815	5,650
1701	川崎市役所	N000044816	1,000
1702	株式会社中袖クリーンパワー	N000043902	91,417
1703	MCMエネルギーサービス株式会社	N000045801	24,000
1704	日本風力開発株式会社	N000046007	5,551
1705	日本風力開発株式会社	N000046004	3,092
1706	日本風力開発株式会社	N000046005	2,897
1707	日本風力開発株式会社	N000046006	2,775
1708	日本風力開発株式会社	N000046002	1,405
1709	日本風力開発株式会社	N000046003	1,124
1710	株式会社サニックスエナジー	N000040305	19,000
1711	広島市	N000043303	6,300
1712	広島市	N000041307	2,300
1713	株式会社エフオン日田	N000040503	10,683
1714	株式会社エフオン白河	N000040502	10,925
1715	川崎バイオマス発電株式会社	N000043664	27,750
1716	富士フィルム株式会社	N000045611	10,250
1717	北九州市	N000044459	4,100
1718	北九州市	N000044460	3,100
1719	北九州市	N000044458	1,000
1720	仙台市	N000040807	2,028

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1721	仙台市	N000040806	1,321
1722	東京都交通局	N000046203	8,161
1723	東京都交通局	N000046202	3,400
1724	神奈川県企業庁	N000041303	122,727
1725	神奈川県企業庁	N000041301	27,765
1726	神奈川県企業庁	N000041302	24,143
1727	神奈川県企業庁	N000041304	12,483
1728	神奈川県企業庁	N000041305	5,722
1729	神奈川県企業庁	N000041306	1,436
1730	岡崎市	N000040301	1,392
1731	株式会社新中袖発電所	N000043225	91,538
1732	直江津エネルギーセンター株式会社	N000044455	94,293
1733	群馬県企業局（発電事業）	N000039641	18,139
1734	群馬県企業局（発電事業）	N000039643	10,174
1735	群馬県企業局（発電事業）	N000039637	7,514
1736	群馬県企業局（発電事業）	N000039625	6,404
1737	群馬県企業局（発電事業）	N000039644	5,511
1738	群馬県企業局（発電事業）	N000039626	5,496
1739	群馬県企業局（発電事業）	N000039634	4,176
1740	群馬県企業局（発電事業）	N000039628	4,106
1741	群馬県企業局（発電事業）	N000039622	3,910
1742	群馬県企業局（発電事業）	N000039629	3,900
1743	群馬県企業局（発電事業）	N000039632	3,880
1744	群馬県企業局（発電事業）	N000039635	3,729
1745	群馬県企業局（発電事業）	N000039623	3,102
1746	群馬県企業局（発電事業）	N000039631	2,981
1747	群馬県企業局（発電事業）	N000039624	2,750
1748	群馬県企業局（発電事業）	N000039639	2,615
1749	群馬県企業局（発電事業）	N000039627	2,098
1750	群馬県企業局（発電事業）	N000039646	1,641
1751	群馬県企業局（発電事業）	N000039630	1,445
1752	三菱重工業株式会社	N000042301	457,926
1753	東邦瓦斯株式会社	N000043304	19,140
1754	東邦瓦斯株式会社	N000043301	14,500
1755	東邦瓦斯株式会社	N000043302	6,112
1756	本州化学工業株式会社	N000039101	3,500
1757	仙台パワーステーション株式会社	N000039801	101,650
1758	新潟県企業局	N000039714	52,510
1759	新潟県企業局	N000039713	29,421
1760	新潟県企業局	N000039712	6,430

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1761	新潟県企業局	N000039711	3,040
1762	水島エネルギーセンター株式会社	N000045761	102,660
1763	愛媛県公営企業管理局	N000041710	24,962
1764	愛媛県公営企業管理局	N000041706	14,221
1765	愛媛県公営企業管理局	N000041708	11,586
1766	愛媛県公営企業管理局	N000041709	2,983
1767	愛媛県公営企業管理局	N000041707	2,586
1768	秋田県	N000043718	15,329
1769	秋田県	N000043711	8,549
1770	秋田県	N000043716	3,771
1771	秋田県	N000043712	3,437
1772	秋田県	N000043713	2,955
1773	秋田県	N000043714	2,877
1774	秋田県	N000043717	1,530
1775	秋田県	N000043715	1,080
1776	大分県企業局	N000045521	21,083
1777	大分県企業局	N000045523	2,091
1778	山梨県企業局	N000039709	17,416
1779	山梨県企業局	N000039708	10,189
1780	山梨県企業局	N000039707	9,085
1781	山梨県企業局	N000039706	8,432
1782	山梨県企業局	N000039710	3,162
1783	伊丹産業株式会社	N000042502	12,000
1784	伊丹産業株式会社	N000042503	7,553
1785	福島ガス発電株式会社	N000040701	1,062,300
1786	高知県公営企業局	N000041308	19,667
1787	高知県公営企業局	N000041310	5,659
1788	高知県公営企業局	N000041309	3,533
1789	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042125	1,115,473
1790	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042123	936,504
1791	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042120	841,491
1792	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042117	787,703
1793	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042118	621,450
1794	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042116	592,492
1795	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042122	462,216
1796	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042121	171,879
1797	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042127	104,465
1798	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042119	102,627
1799	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042151	90,845
1800	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043215	63,704

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1801	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042618	63,625
1802	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042136	60,657
1803	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039917	39,249
1804	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042129	35,499
1805	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042132	32,269
1806	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042133	30,166
1807	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043216	25,651
1808	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039915	23,146
1809	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042130	22,525
1810	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042614	21,042
1811	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039931	21,042
1812	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039912	21,042
1813	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043210	19,538
1814	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042134	18,127
1815	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043209	16,031
1816	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043219	15,781
1817	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042621	15,731
1818	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042139	13,901
1819	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039911	13,526
1820	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039903	13,150
1821	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039910	11,272
1822	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039919	9,819
1823	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043223	9,218
1824	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042144	8,717
1825	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043213	8,116
1826	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043214	7,934
1827	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039929	7,759
1828	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042617	7,314
1829	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042148	7,277
1830	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043218	7,114
1831	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039916	6,663
1832	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042622	6,613
1833	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042616	6,525
1834	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039918	5,812
1835	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043221	5,360
1836	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039904	4,609
1837	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039924	4,459
1838	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043222	4,409
1839	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042615	4,381
1840	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042146	4,058

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1841	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043211	4,008
1842	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042141	4,008
1843	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043217	3,958
1844	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039920	3,707
1845	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039925	3,507
1846	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042143	3,507
1847	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039905	3,406
1848	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043224	3,310
1849	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042150	3,307
1850	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042625	3,268
1851	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042624	3,208
1852	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039923	3,106
1853	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039908	3,106
1854	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039922	3,018
1855	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039906	3,006
1856	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039907	2,906
1857	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042142	2,855
1858	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039914	2,806
1859	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039921	2,806
1860	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039913	2,305
1861	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043212	2,204
1862	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042620	2,154
1863	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039926	1,904
1864	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042623	1,904
1865	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000043220	1,703
1866	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039933	1,509
1867	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042149	1,355
1868	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042140	1,335
1869	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042619	1,315
1870	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039930	1,252
1871	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042147	1,203
1872	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039927	1,102
1873	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039909	1,102
1874	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000042145	1,052
1875	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039932	1,002
1876	東京電力リニューアブルパワー株式会社	N000039928	1,002
1877	株式会社 J E R A	N000040274	2,311,296
1878	株式会社 J E R A	N000040277	1,644,025
1879	株式会社 J E R A	N000040278	1,573,756
1880	株式会社 J E R A	N000040293	1,490,048

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1881	株式会社 J E R A	N000040273	1,461,791
1882	株式会社 J E R A	N000040272	1,408,911
1883	株式会社 J E R A	N000040285	1,097,736
1884	株式会社 J E R A	N000040284	1,086,113
1885	株式会社 J E R A	N000040294	1,013,000
1886	株式会社 J E R A	N000040252	960,000
1887	株式会社 J E R A	N000040253	960,000
1888	株式会社 J E R A	N000040224	958,000
1889	株式会社 J E R A	N000040268	947,000
1890	株式会社 J E R A	N000040269	946,000
1891	株式会社 J E R A	N000040282	756,761
1892	株式会社 J E R A	N000040283	756,685
1893	株式会社 J E R A	N000040292	745,024
1894	株式会社 J E R A	N000040276	676,973
1895	株式会社 J E R A	N000040275	676,905
1896	株式会社 J E R A	N000040279	658,474
1897	株式会社 J E R A	N000040280	658,474
1898	株式会社 J E R A	N000040281	658,474
1899	株式会社 J E R A	N000040250	649,196
1900	株式会社 J E R A	N000040251	649,075
1901	株式会社 J E R A	N000040286	620,600
1902	株式会社 J E R A	N000040288	618,233
1903	株式会社 J E R A	N000040287	616,282
1904	株式会社 J E R A	N000040289	612,315
1905	株式会社 J E R A	N000040290	612,315
1906	株式会社 J E R A	N000040291	612,315
1907	株式会社 J E R A	N000040295	609,633
1908	株式会社 J E R A	N000040270	570,000
1909	株式会社 J E R A	N000040271	570,000
1910	株式会社 J E R A	N000040244	492,000
1911	株式会社 J E R A	N000040243	491,000
1912	株式会社 J E R A	N000040245	491,000
1913	株式会社 J E R A	N000040247	475,161
1914	株式会社 J E R A	N000040246	468,274
1915	株式会社 J E R A	N000040248	460,413
1916	株式会社 J E R A	N000040249	456,501
1917	株式会社 J E R A	N000040223	441,340
1918	株式会社 J E R A	N000040221	436,687
1919	株式会社 J E R A	N000040222	436,255
1920	株式会社 J E R A	N000040266	374,136

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1921	株式会社 J E R A	N000040265	373,740
1922	株式会社 J E R A	N000040267	369,130
1923	株式会社 J E R A	N000040258	356,029
1924	株式会社 J E R A	N000040259	354,646
1925	株式会社 J E R A	N000040261	354,442
1926	株式会社 J E R A	N000040257	354,155
1927	株式会社 J E R A	N000040255	353,787
1928	株式会社 J E R A	N000040260	352,365
1929	株式会社 J E R A	N000040254	352,112
1930	株式会社 J E R A	N000040256	351,334
1931	株式会社 J E R A	N000040240	346,237
1932	株式会社 J E R A	N000040239	344,427
1933	株式会社 J E R A	N000040241	343,657
1934	株式会社 J E R A	N000040242	339,675
1935	株式会社 J E R A	N000040215	333,895
1936	株式会社 J E R A	N000040213	332,135
1937	株式会社 J E R A	N000040264	331,621
1938	株式会社 J E R A	N000040263	331,511
1939	株式会社 J E R A	N000040216	331,219
1940	株式会社 J E R A	N000040214	327,668
1941	株式会社 J E R A	N000040262	326,977
1942	株式会社 J E R A	N000040220	315,159
1943	株式会社 J E R A	N000040218	315,117
1944	株式会社 J E R A	N000040219	312,777
1945	株式会社 J E R A	N000040217	308,842
1946	株式会社 J E R A	N000040230	156,660
1947	株式会社 J E R A	N000040229	155,792
1948	株式会社 J E R A	N000040228	155,599
1949	株式会社 J E R A	N000040225	155,020
1950	株式会社 J E R A	N000040226	155,020
1951	株式会社 J E R A	N000040227	154,634
1952	株式会社 J E R A	N000040237	144,949
1953	株式会社 J E R A	N000040236	142,877
1954	株式会社 J E R A	N000040232	142,416
1955	株式会社 J E R A	N000040238	142,108
1956	株式会社 J E R A	N000040233	141,547
1957	株式会社 J E R A	N000040231	141,274
1958	株式会社 J E R A	N000040234	141,065
1959	株式会社 J E R A	N000040235	140,365
1960	富山県企業局	N000039602	11,390

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
1961	富山県企業局	N000039607	6,467
1962	富山県企業局	N000039610	6,113
1963	富山県企業局	N000039603	4,173
1964	富山県企業局	N000039609	4,146
1965	富山県企業局	N000039611	3,890
1966	富山県企業局	N000039608	3,827
1967	富山県企業局	N000039606	2,437
1968	富山県企業局	N000039605	2,225
1969	富山県企業局	N000039604	1,549
1970	富山県企業局	N000039601	1,330
1971	長野県企業局	N000044812	10,543
1972	長野県企業局	N000044809	5,992
1973	長野県企業局	N000044813	4,585
1974	長野県企業局	N000044811	3,450
1975	長野県企業局	N000044810	2,451
1976	長野県企業局	N000039730	2,292
1977	長野県企業局	N000044808	1,790
1978	アズビル株式会社	N000041077	7,000
1979	アズビル株式会社	N000041076	3,000
1980	アズビル株式会社	N000041078	2,000
1981	アズビル株式会社	N000041079	1,500
1982	アズビル株式会社	N000041080	1,500
1983	アズビル株式会社	N000041075	1,363
1984	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042857	200,000
1985	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042847	160,000
1986	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042833	120,000
1987	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042859	120,000
1988	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042823	100,000
1989	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042841	100,000
1990	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042858	100,000
1991	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042842	98,000
1992	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042844	92,000
1993	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042840	60,000
1994	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042862	60,000
1995	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042822	50,000
1996	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042839	50,000
1997	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042818	45,440
1998	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042827	45,000
1999	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042834	40,000
2000	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042861	40,000

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
2001	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042845	33,000
2002	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042830	30,000
2003	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042826	30,000
2004	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042856	30,000
2005	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042828	21,000
2006	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042824	20,000
2007	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042837	17,000
2008	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042854	17,000
2009	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042853	17,000
2010	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042835	15,000
2011	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042843	15,000
2012	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042855	15,000
2013	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042851	14,000
2014	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042820	13,700
2015	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042831	13,000
2016	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042849	13,000
2017	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042860	12,000
2018	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042819	10,905
2019	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042832	10,000
2020	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042821	7,000
2021	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042836	6,000
2022	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042838	6,000
2023	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042852	5,000
2024	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042825	4,500
2025	エネルエックス・ジャパン株式会社	N000042829	4,300
2026	アーバンエナジー株式会社	N000045326	29,000
2027	アーバンエナジー株式会社	N000045334	13,000
2028	アーバンエナジー株式会社	N000045329	11,000
2029	アーバンエナジー株式会社	N000045324	9,000
2030	アーバンエナジー株式会社	N000045331	6,000
2031	アーバンエナジー株式会社	N000045317	3,635
2032	株式会社エナリス	N000042912	59,400
2033	株式会社エナリス	N000042910	40,000
2034	株式会社エナリス	N000042913	30,000
2035	株式会社エナリス	N000042909	12,700
2036	株式会社エナリス	N000043807	12,000
2037	株式会社エナリス	N000043808	10,800
2038	株式会社エナリス	N000042907	10,000
2039	株式会社エナリス	N000042911	10,000
2040	株式会社エナリス	N000042128	9,337

容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度:2029年度）別紙：落札電源一覧

※応札した電源等に対して、容量オーケ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]
2041	株式会社エナリス	N000042908	8,600
2042	株式会社エナリス	N000042126	7,957
2043	株式会社エナリス	N000042906	7,270
2044	株式会社エナリス	N000042905	3,635
2045	株式会社エナリス	N000042915	2,600
2046	株式会社エナリス	N000042914	2,000
2047	株式会社エナリス	N000042137	1,917
2048	株式会社エナリス	N000042138	1,476
2049	株式会社エナリス	N000042135	1,446
2050	株式会社エナリス	N000042131	1,258
2051	テス・エンジニアリング株式会社	N000039120	2,500
2052	テス・エンジニアリング株式会社	N000039121	1,500
2053	テス・エンジニアリング株式会社	N000042012	1,000
2054	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	N000044337	65,000
2055	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	N000044328	22,000
2056	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	N000046201	19,000
2057	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	N000044330	16,000
2058	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	N000044329	14,000
2059	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	N000044331	12,000
2060	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	N000044333	3,000
2061	東京電力ホールディングス株式会社	N000044201	1,850
2062	イーレックス株式会社	N000039320	19,400
2063	イーレックス株式会社	N000039321	2,000
2064	イーレックス株式会社	N000039322	2,000
2065	イーレックス株式会社	N000039316	1,700
2066	イーレックス株式会社	N000039319	1,200
2067	イーレックス株式会社	N000039315	1,100
2068	イーレックス株式会社	N000039317	1,100
2069	イーレックス株式会社	N000039318	1,100
2070	カワサキグリーンエナジー株式会社	N000039900	14,000
2071	株式会社Nika商事	N000043202	1,915
2072	大平洋金属株式会社	N000039621	20,000
2073	株式会社 東急パワーサプライ	N000042891	1,050
2074	株式会社PE-TeRaS	N000042608	17,000
2075	株式会社PE-TeRaS	N000042613	11,000
2076	株式会社PE-TeRaS	N000042610	10,000
2077	株式会社PE-TeRaS	N000042609	9,000
2078	株式会社PE-TeRaS	N000042607	7,000
2079	株式会社PE-TeRaS	N000042612	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:2029年度)の公表について

更新日：2026年1月20日

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:2029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21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\(対象実需給年度:2029年度\)\(●KB\)](#)

[容量市場メインオークション約定結果\(対象実需給年度:2029年度\) 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の参加登録・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6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\(メインオークションの参加登録・応札・容量確保契約書の締結編\)\(対象実需給年度:2029年度\)](#)

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