

容量市場 容量確保契約の状況

2026年4月23日
2026年5月12日訂正

電力広域的運営推進機関

第1章 はじめに

1.1 容量確保契約の状況の公表について

第2章 容量市場 メインオークション・追加オークション

2.1 メインオークション等の容量確保契約の状況（対象実需給年度：2026年度）

2.2 メインオークション等の容量確保契約の状況（対象実需給年度：2027年度）

2.3 メインオークション等の容量確保契約の状況（対象実需給年度：2028年度）

第3章 容量市場 長期脱炭素電源オークション

3.1 長期脱炭素電源オークション 容量確保契約の状況（応札年度：2023年度）

3.2 長期脱炭素電源オークション 容量確保契約の状況（応札年度：2024年度）

第4章 容量市場における容量拠出金

4.1 対象実需給年度：2026年度の容量拠出金

第5章 その他

5.1 メインオークション各種資料等参照先

5.2 長期脱炭素電源オークション各種資料等参照先

1.1 容量確保契約の状況の公表について

- 電力広域的運営推進機関（以下「本機関」という）では、容量市場における容量確保契約の締結について、容量市場メインオークション・追加オークション（以下「メインオークション等」という）及び長期脱炭素電源オークションの募集要綱に定めるところにより、結果を公表している。加えて、実需給期間を迎えるまでの年度について、容量確保契約の状況を公表している。
- 今回は、市場退出等※¹を考慮した最新状況として、以下の内容を公表※²する。

メインオークション・追加オークション

2.1 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2026年度）

2.2 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2027年度）

2.3 容量確保契約の状況（対象実需給年度：2028年度）

長期脱炭素電源オークション

3.1 容量確保契約の状況（応札年度：2023年度）

3.2 容量確保契約の状況（応札年度：2024年度）

※¹ 長期脱炭素電源オークションにおいては、長期脱炭素電源オークション容量確保契約約款（以下「約款」という）第11条のとおり市場退出した電源を公表することとしている

※² 2026年3月末時点での集計結果

- あわせて、対象実需給年度：2026年度の容量拠出金をお示しする。
- 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。

- 経過措置とは、電源等の区分が安定電源及び変動電源（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であり、以下の2点を用いて算定する。
 - 「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。
- 対象実需給年度：2025年度以降の経過措置の控除率は以下のとおり。

	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
1.電源等の経過年数に応じた控除	7.5%	6.0%	4.5%	3.0%	1.5%	0%
2.入札内容に応じた控除	18%	14.4%	10.8%	7.2%	3.6%	0%

- ただし、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、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。

(1) 概要

- 本機関では、これまでメインオークション等の約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2026年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2026年3月末時点の**容量確保契約の状況（対象実需給年度：2026年度）**を公表する。

<メインオークション等の約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2026年度）の公表>

公表日	集計内容
2023年2月22日	2022年度容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2026年度）
2023年5月10日	2022年度容量市場メインオークションにおける容量確保契約書の締結期間終了時点で、容量確保契約の結果として集計したもの
2024年5月30日	2024年3月末時点での状況を集計したもの
2025年7月28日	2025年度容量市場追加オークション約定結果（対象実需給年度：2026年度）
2026年1月7日	2025年度容量市場追加オークションにおける容量確保契約書の締結期間終了時点で、容量確保契約の結果として集計したもの
2026年4月23日	2026年3月末時点での状況を集計したもの ※前回からの差分要因：一部の電源等の市場退出

<今回公表>

(2) 契約締結総容量、契約締結総額

<全国>

	契約締結総容量 [kW]		契約締結総額（経過措置控除後） [円]	
		差分※1		差分※1
全国	164,793,814	2,082,935	872,662,894,658	22,266,656,324

<エリアごと>

エリア	エリアごとの契約締結総容量 [kW]		エリアごとの契約締結総額（経過措置控除後） [円]	
		差分※1		差分※1
北海道	5,288,196	57,106	39,013,896,367	292,317,126
東北	17,403,798	793,901	87,278,954,924	6,423,700,322
東京	51,889,702	△1,646,998	257,454,997,295	△6,641,885,299
中部	24,327,321	894,830	123,403,971,234	8,112,165,400
北陸	4,733,677	△23,731	22,861,713,750	△92,758,841
関西	28,098,129	1,974,279	140,886,953,481	13,854,524,069
中国	8,374,098	211,979	41,547,965,412	1,792,763,538
四国	7,759,228	△193,323	37,455,659,223	△922,583,203
九州	16,919,665	14,892	122,758,782,972	△551,586,788

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

(1) 概要

- 本機関では、これまでメインオークションの約定結果、容量確保契約の結果（対象実需給年度：2027年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2026年3月末時点の**容量確保契約の状況（対象実需給年度：2027年度）**を公表する。

<メインオークション等の約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2027年度）の公表>

公表日	集計内容
2024年1月24日	2023年度容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2027年度）
2024年5月30日	2023年度容量市場メインオークションにおける容量確保契約書の締結期間終了時点で、容量確保契約の結果として集計したもの
2026年4月23日	2026年3月末時点での状況を集計したもの ※前回からの差分要因：一部の電源等の市場退出

<今回公表>

(2) 契約締結総容量、契約締結総額

<全国>

	契約締結総容量 [kW]		契約締結総額（経過措置控除後） [円]	
		差分※1		差分※1
全国	162,823,854	△4,623,611	1,274,701,146,369	△39,259,384,837

<エリアごと>

エリア	エリアごとの契約締結総容量 [kW]		エリアごとの契約締結総額（経過措置控除後） [円]	
		差分※1		差分※1
北海道	5,076,625	△115,354	58,661,195,056	△1,515,350,887
東北	17,403,782	△329,594	136,143,419,974	△2,647,215,240
東京	53,899,726	△1,517,355	449,862,708,002	△13,366,749,887
中部	22,664,967	△569,497	155,190,824,130	△4,183,808,350
北陸	4,489,777	△80,021	29,454,525,867	△611,200,398
関西	27,742,174	△1,118,745	184,750,576,722	△8,127,020,302
中国	8,175,608	△201,997	53,962,328,083	△1,476,719,956
四国	7,795,999	△68,567	51,190,716,942	△522,149,232
九州	15,575,196	△622,481	155,484,851,593	△6,809,170,585

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

(1) 概要

- 本機関では、これまでメインオークションの約定結果、容量確保契約の結果（対象実需給年度：2028年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2026年3月末時点の**容量確保契約の状況（対象実需給年度：2028年度）**を公表する。

<メインオークション等の約定結果、容量確保契約の結果と状況（対象実需給年度：2028年度）の公表>

公表日	集計内容
2025年1月29日	2024年度容量市場メインオークション約定結果（対象実需給年度：2028年度）
2025年7月16日	2024年度容量市場メインオークションにおける容量確保契約書の締結期間終了時点で、容量確保契約の結果として集計したもの
2026年4月23日	2026年3月末時点での状況を集計したもの ※前回からの差分要因：一部の電源等の市場退出

<今回公表>

(2) 契約締結総容量、契約締結総額

<全国>

	契約締結総容量 [kW]		契約締結総額（経過措置控除後） [円]	
		差分※1		差分※1
全国	166,153,456	△60,286	1,850,052,513,514	△545,313,757

<エリアごと>

エリア	エリアごとの契約締結総容量 [kW]		エリアごとの契約締結総額（経過措置控除後） [円]	
		差分※1		差分※1
北海道	5,292,748	△661	71,730,984,911	△9,790,732
東北	16,526,974	±0	222,793,802,025	±0
東京	54,039,508	△9,075	730,890,974,436	△134,418,900
中部	23,597,868	±0	221,281,627,563	±0
北陸	4,557,129	±0	36,303,409,526	±0
関西	27,453,806	△49,000	219,419,662,269	△387,487,375
中国	9,726,011	△1,550	77,840,639,523	△13,616,750
四国	7,504,988	±0	59,839,299,738	±0
九州	17,454,424	±0	209,952,113,523	±0

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

（1）概要

- 本機関では、これまで長期脱炭素電源オークションの約定結果、容量確保契約の結果（応札年度：2023年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2026年3月末時点の**容量確保契約の状況（応札年度：2023年度）**を公表する。

<長期脱炭素電源オークション約定結果、容量確保契約の結果と状況（応札年度：2023年度）の公表>

公表日	集計内容
2024年4月26日	長期脱炭素電源オークション約定結果（応札年度：2023年度）
2024年7月24日	長期脱炭素電源オークション（応札年度：2023年度）における容量確保契約書の締結期間終了時点で、容量確保契約の結果として集計したもの
2026年4月23日	2026年3月末時点での状況を集計したもの <今回公表>

（2）契約締結総容量

- 長期脱炭素電源オークション（応札年度：**2023年度**）における「2026年3月末時点」の契約締結総容量、及び契約容量の全量を市場退出した電源は、以下※¹のとおり。
- なお、約定総額及び他市場収益の推定還付額控除後の約定総額は、市場退出した電源の応札価格が推定される虞があるため、公表しない。

	契約締結総容量 [万kW]		差分の詳細				
		差分※ ²	容量提供事業者	電源等の名称	電源種	市場退出容量 [kW]	市場退出理由
脱炭素電源 (募集量400万kW)	382.2	△18.7	—	—	—	—	—
蓄電池・揚水	166.9	—	—	—	—	—	—
既設火力の改修	63.9	△18.7	株式会社 コベルコパワー神戸	神戸発電所 1号機	既設火力の改修 (アンモニア混焼への改修)	131,433	約款第11条第1項 第6号に該当※ ³
			CEF2株式会社	三池発電所	既設火力の改修 (水素混焼への改修)	55,300	約款第11条第1項 第6号に該当※ ³
バイオマス	19.9	—	—	—	—	—	—
原子力	131.6	—	—	—	—	—	—
LNG専焼火力 (募集量600万kW※) ※2023～2025年度の3年間の 募集量[オークション時]	575.6	—	—	—	—	—	—

※¹ 対象実需給年度が異なる電源の約定総容量であり、制度適用期間にわたり一定の値ではない。

※² 差分は約定結果公表時点の「約定総容量」との差を示し、契約容量の一部を市場退出した電源を含む。

※³ 本契約の締結後、容量提供事業者、燃料又は CCS サプライチェーン上で協業する本オークションに参加していないパートナー事業者又は更なる脱炭素化のための改修を行う前の電源で本契約を締結している容量提供事業者が3年以内に前提とした水素・アンモニアの価格差に着目した支援制度・拠点整備支援制度又は CCS 事業への投資を促すための支援制度の全部又は一部の適用を受けることが決まらない又は前提とした支援制度の支援金額が支援予想金額よりも低くなったことで経済性が悪化し、供給力提供開始前に市場退出を希望する場合。

（1）概要

- 本機関では、これまで長期脱炭素電源オークション約定結果、容量確保契約の結果（応札年度：2024年度）を以下のとおり公表している。
- この度、2026年3月末時点の**容量確保契約の状況（応札年度：2024年度）**を公表する。

<長期脱炭素電源オークション約定結果、容量確保契約の結果と状況（応札年度：2024年度）の公表>

公表日	集計内容
2025年4月28日	長期脱炭素電源オークション約定結果（応札年度：2024年度）
2025年7月16日	長期脱炭素電源オークション（応札年度：2024年度）における容量確保契約書の締結期間終了時点で、容量確保契約の結果として集計したもの
2026年4月23日	2026年3月末時点での状況を集計したもの

<今回公表>

（2）契約締結総容量

- 長期脱炭素電源オークション（応札年度：**2024年度**）における「2026年3月末時点」の契約締結総容量、及び契約容量の全量を市場退出した電源は、以下※¹のとおり。
- なお、約定総額及び他市場収益の推定還付額控除後の約定総額は、市場退出した電源の応札価格が推定される虞があるため、公表しない。

	契約締結総容量 [万kW]		差分の詳細				
		差分※ ²	容量提供事業者	電源等の名称	電源種	市場退出容量 [kW]	市場退出理由
脱炭素電源 (募集量500万kW)	493.6	△9.5	—	—	—	—	—
蓄電池・揚水 運転継続時間：3時間以上6時間未満	96.1	—	—	—	—	—	—
蓄電池・揚水 運転継続時間：6時間以上	76.9	—	—	—	—	—	—
既設火力の改修	0.0	△9.5	四国電力株式会社	西条発電所 1号機	既設火力の改修 (アンモニア混焼への改修)	94,600	約款第11条第1項 第6号に該当※ ³
既設原子力の安全対策投資	315.3	—	—	—	—	—	—
一般水力（調整式）	5.2	—	—	—	—	—	—
LNG専焼火力 (募集量2,243,680kW)	131.5	—	—	—	—	—	—

※¹ 対象実需給年度が異なる電源の約定総容量であり、制度適用期間にわたり一定の値ではない。

※² 差分は約定結果公表時点の「約定総容量」との差を示す。

※³ 本契約の締結後、容量提供事業者、燃料又は CCS サプライチェーン上で協業する本オークションに参加していないパートナー事業者又は更なる脱炭素化のための改修を行う前の電源で本契約を締結している容量提供事業者が3年以内に前提とした水素・アンモニアの価格差に着目した支援制度・拠点整備支援制度又は CCS 事業への投資を促すための支援制度の全部又は一部の適用を受けることが決まらない又は前提とした支援制度の支援金額が支援予想金額よりも低くなったことで経済性が悪化し、供給力提供開始前に市場退出を希望する場合。

第4章 容量市場における容量拠出金

4.1 対象実需給年度：2026年度の容量拠出金

- 2026年3月末時点の容量確保契約の状況に基づく、2026年度におけるエリア別の容量拠出金は以下のとおり。

エリア	容量拠出金			
	一般送配電事業者		小売電気事業者	
	メイン・追加	長期	メイン・追加	長期
北海道	3,566,182,386円	—	35,302,710,757円	—
東北	6,355,422,440円	—	63,290,016,611円	—
東京	26,137,176,512円	—	251,417,662,865円	—
中部	10,782,201,600円	—	115,752,988,439円	—
北陸	2,286,144,000円	—	24,028,736,977円	—
関西	12,449,687,040円	—	127,049,804,558円	—
中国	4,748,800,712円	—	48,749,163,146円	—
四国	2,202,163,200円	—	22,656,610,425円	—
九州	11,019,878,950円	—	104,867,544,040円	—
小計	79,547,656,840円	—	793,115,237,818円	—
合計	79,547,656,840円		793,115,237,818円	

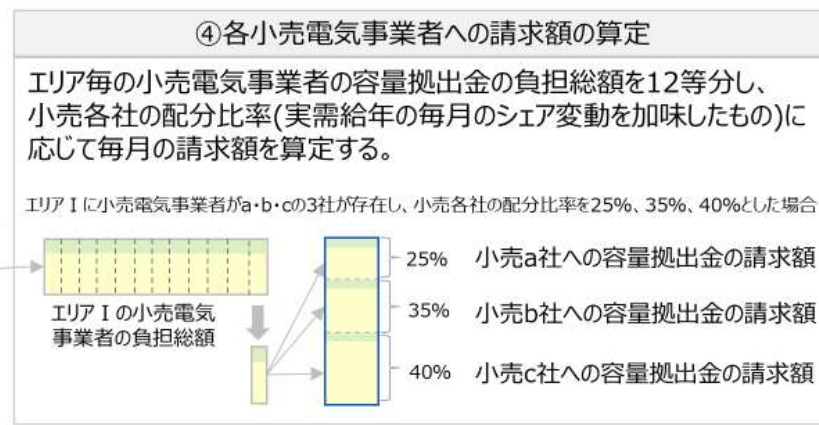
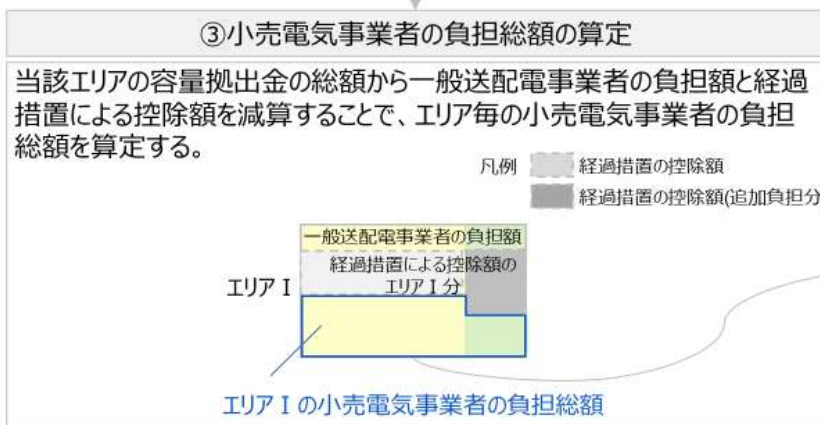
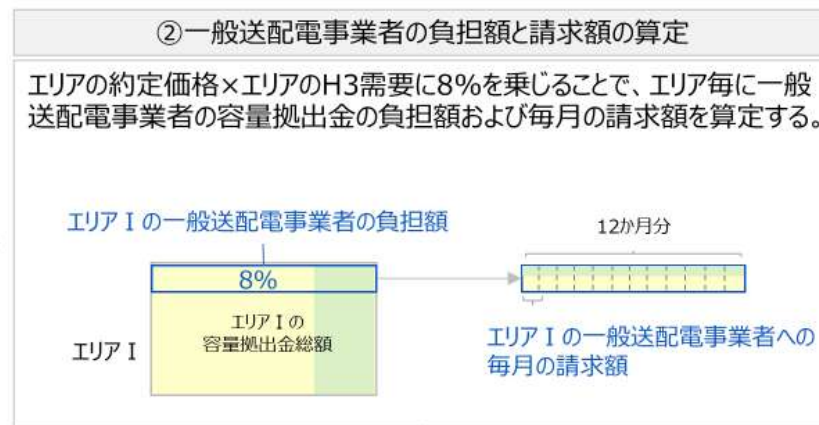
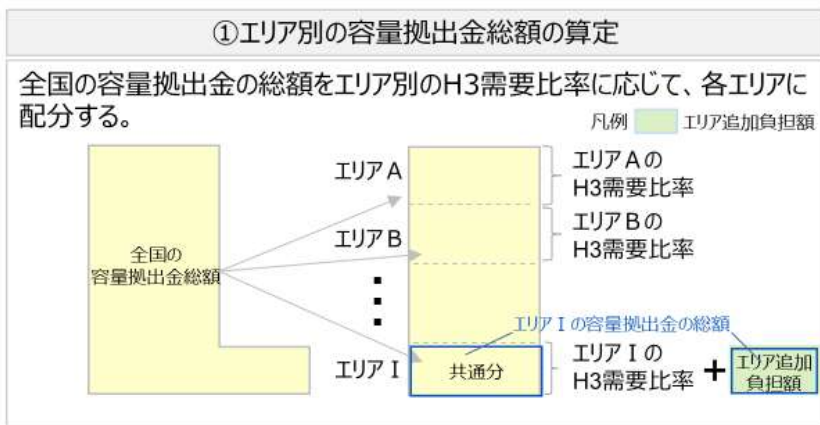
※長期脱炭素電源オークションは制度適用期間が2027年度より開始となるため、算定の対象外。

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)より

<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。



5.1 メインオークション各種資料等参照先

- ・容量市場に関するお知らせ等 <https://www.occto.or.jp/various/capacity-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/various/capacity-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>

5.2 長期脱炭素電源オークション各種資料等参照先

- ・容量市場に関するお知らせ等 <https://www.occto.or.jp/various/capacity-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/various/capacity-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
第八次中間とりまとめ（令和4年7月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20221003_1.pdf
第十一次中間とりまとめ（令和5年6月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20230621_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
第十八次中間とりまとめ（令和6年8月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/seido_kento/pdf/20240816_1.pdf
第二十二次中間とりまとめ（令和7年8月）
https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/jisedai_kiban/system_review/pdf/20250827_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/vC82RUy7bcF2eNHRW7tvL>

公表日	訂正内容
2026/5/11訂正	p.15 小売電気事業者のメイン・追加のエリアごとの内訳の値を訂正