

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

☆RIM POWER INTELLIGENCE DAILY

★No. 2803 Mar 5 2025

Copyright (C) 2025 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 16:00 JST Mar 5 2025<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

電力

Power

試読 >

お申し込み >

◎お知らせ

○メソドロジー修正のお知らせ

3月14日より、リム先渡し価格のメソドロジーを修正いたします
限月変更のタイミングについて、明確化するため、以下のとおりとします。

- ・毎月17日に期近限月が更新する。
- ・17日が土日祝日および月曜日となった場合の更新タイミングを明記。

○エネルギー通信2月号の発行と「立ち寄りセミナー(オンデマンド)」のお知らせ

リム情報開発は20日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』23号を発行しました。今号では、政府が2月18日に閣議決定した第7次エネルギー基本計画の内容を整理したうえ、日本が重視していくことが示されたクリーンエネルギーの最新動向をまとめました。エネルギー通信はWEBで閲覧いただくことができます。

お申し込みはこちらから：<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/nl/>

また、エネルギー通信の内容を凝縮した「立ち寄りセミナー」を開催します。コロナ禍に始まった立ち寄りセミナーがオンデマンド形式で復活します。今号のポイントを整理しわかりやすく解説いたします。セミナーの詳細や視聴のお申込みはこちらから：

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/seminar20250219/>

◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

5日のレックス22は、4日から3.71ポイント低下し163.70です

——リムレポートのご紹介——

リム情報開発のレポートラインアップは、下記のURLからアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック(国内陸上)	ジャパン石油製品(国内海上)	LPG LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス(週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
クリーンエネルギー(週刊)	CROSS VIEW軽油/重油	エネルギー通信
液体バイオ燃料(週刊)		

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail info@rim-intelligence.co.jp



◎電力市況

ORim Index 翌日受渡

6日受渡	東日本			前日比	西日本			前日比
24時間	13.76	~	14.76	-2.13	16.93	~	17.93	+0.27
昼間	14.34	~	15.34	-3.23	19.28	~	20.28	+0.03
ピーク	13.26	~	13.70	-3.88	10.79	~	11.79	-5.79
夜間	12.95	~	13.95	-0.59	13.64	~	14.64	+0.62

円/kWh

ORim Index 先渡価格

限月	24時間	前日比	限月	24時間	前日比
2025年4月	13.60	-0.07	2025年12月	14.21	-0.28
2025年5月	13.70	-0.07	2026年1月	14.16	-0.29
2025年6月	13.77	-0.08	2026年2月	14.11	-0.28
2025年7月	14.72	-0.14	2026年3月	13.02	-0.26
2025年8月	14.46	-0.19	2026年4月	13.03	-0.24
2025年9月	13.89	-0.26	2026年5月	13.03	-0.22
2025年10月	13.36	-0.29	2026年6月	13.07	-0.21
2025年11月	13.27	-0.30			

円/kWh

※全国統一価格。Rim推定の発電燃料(石炭、LNG、原油、C重油)のスポット価格およびJCCを適用した発電単価がベース。大手電力9社の火力発電設備における燃料毎の比率を出して前述の発電単価を乗じ限界費用(燃料費用)を出す。過去の限界費用とスポット価格のヒストリカルから一定の比率を導き出し、限界費用に一定の比率を加算したもの。

ORim Index 先渡価格 24時間 東京エリアと関西エリア

限月	東京エリア	前日比	関西エリア	前日比	限月	東京エリア	前日比	関西エリア	前日比
2025年4月	14.62	-0.03	13.90	-0.10	2025年12月	15.21	-0.30	14.27	-0.32
2025年5月	14.67	-0.01	13.92	-0.11	2026年1月	15.16	-0.30	14.22	-0.31
2025年6月	14.95	-0.03	13.94	-0.13	2026年2月	15.09	-0.28	14.15	-0.29
2025年7月	15.79	-0.10	14.90	-0.19	2026年3月	13.98	-0.26	13.06	-0.28
2025年8月	15.62	-0.17	14.73	-0.25	2026年4月	13.87	-0.24	12.99	-0.25
2025年9月	15.16	-0.27	14.20	-0.30	2026年5月	13.78	-0.22	12.94	-0.23
2025年10月	14.95	-0.29	13.90	-0.33	2026年6月	14.02	-0.20	13.02	-0.22
2025年11月	14.37	-0.32	13.43	-0.34					

円/kWh

※東京エリアと関西エリアの価格。Rim推定の発電燃料(石炭、LNG、原油、C重油)のスポット価格およびJCCを適用した発電単価がベース。大手電力の火力発電設備における燃料毎の比率を出して前述の発電単価を乗じ限界費用(燃料費用)を出す。過去の限界費用とスポット価格のヒストリカルから一定の比率を導き出し、限界費用に一定の比率を加算したもの。

○JEPX指標価格

受渡日	2025/3/6	前日比	前週比	
24時間平均	円/kWh	15.52	-1.38	+4.06
昼間平均	円/kWh	16.47	-2.46	+6.65
ピーク平均	円/kWh	12.81	-3.92	+7.37
約定総量	kWh	807,206,900	+27,166,700	-52,219,500

※JEPXのHPから価格および約定量情報を収集、これはアセスメントではなく参考値です

昼間8:00~22:00 ピーク13:00~16:00、平均=単純平均値



○各社想定による月間受渡-24時間平均(全国)											単位: 円/kWh
	2025年4月	前日比	2025年5月	前日比	2025年6月	前日比	2025年7月	前日比	2025年8月	前日比	
A社	10.25	-0.37	10.55	-0.15	12.40	-0.57	14.85	-0.34	15.84	-0.51	
C社	11.96	+0.31	11.49	+0.08	12.72	+0.07	14.17	+0.08	14.45	+0.10	
D社	10.83	+0.25	10.66	+0.13	12.65	0.00	14.68	+0.15	15.76	+0.15	
E社	10.70	0.00	10.66	0.00	12.58	0.00	14.75	0.00	15.55	0.00	
G社	10.51	-0.13	11.23	-0.10	12.78	-0.10	14.56	-0.12	15.71	-0.13	
Ave.	10.68	+0.03	10.85	-0.04	12.65	-0.08	14.66	+0.01	15.67	0.00	
	2025年9月	前日比	2025年10月	前日比	2025年11月	前日比	2025年12月	前日比	2026年1月	前日比	
A社	14.41	-0.47	12.37	-0.37	13.11	-0.41	14.14	-0.36	14.69	-0.36	
C社	12.99	+0.09	12.01	+0.12	12.86	+0.12	13.20	+0.12	12.57	+0.12	
D社	14.66	+0.17	12.47	+0.12	13.00	+0.17	14.08	+0.15	14.49	+0.17	
E社	14.69	0.00	12.58	0.00	12.94	0.00	14.18	0.00	14.46	0.00	
G社	14.65	-0.16	12.33	-0.18	12.97	-0.20	14.03	-0.21	15.04	-0.20	
Ave.	14.57	-0.09	12.39	-0.09	12.97	-0.01	14.08	-0.04	14.55	-0.06	
	2026年2月	前日比	2026年3月	前日比	2026年4月	前日比	2026年5月	前日比	2026年6月	前日比	
A社	14.07	-0.34	11.25	-0.37	11.07	-0.39	10.56	-0.29	11.26	-0.29	
C社	11.86	+0.12	11.29	+0.20	11.13	+0.06	11.29	+0.12	12.22	+0.12	
D社	13.99	+0.17	11.28	+0.16	11.44	+0.07	10.85	+0.07	11.24	+0.07	
E社	13.96	0.00	11.22	0.00	11.49	0.00	10.89	0.00	11.29	0.00	
G社	14.40	-0.26	11.41	-0.21	11.10	+0.03	11.04	-0.31	11.51	+0.04	
Ave.	14.00	-0.06	11.27	-0.05	11.22	-0.08	10.93	-0.04	11.35	-0.08	

小売電気事業者による価格で当社のアセスメントではありません。Ave. は最高値と最安値を省いた平均値。

○各社想定による月間受渡-昼間平均(全国)											単位: 円/kWh
	2025年4月	前日比	2025年5月	前日比	2025年6月	前日比	2025年7月	前日比	2025年8月	前日比	
A社	9.59	-0.35	10.68	-0.15	13.95	-0.63	18.35	-0.44	19.51	-0.63	
C社	11.46	+0.31	11.79	+0.07	14.03	+0.07	16.72	+0.07	17.87	+0.10	
D社	10.97	+0.17	11.45	+0.14	13.92	0.00	17.78	-0.01	19.26	+0.02	
E社	10.91	0.00	11.45	0.00	14.12	0.00	18.05	0.00	19.52	0.00	
G社	10.17	-0.13	11.40	-0.11	14.22	-0.11	17.46	-0.13	18.91	-0.14	
Ave.	10.68	+0.01	11.43	+0.01	14.03	-0.11	17.76	-0.05	19.23	-0.04	
	2025年9月	前日比	2025年10月	前日比	2025年11月	前日比	2025年12月	前日比	2026年1月	前日比	
A社	17.16	-0.57	13.17	-0.40	13.90	-0.43	15.17	-0.39	15.92	-0.39	
C社	15.34	+0.10	12.91	+0.12	13.41	+0.12	14.18	+0.12	13.37	+0.12	
D社	17.52	+0.07	14.08	+0.21	14.64	+0.27	15.73	+0.25	16.43	+0.22	
E社	17.70	0.00	14.12	0.00	14.49	0.00	15.76	0.00	16.37	0.00	
G社	17.30	-0.18	13.19	-0.21	14.06	-0.22	15.30	-0.24	16.27	-1.03	
Ave.	17.33	-0.21	13.48	-0.13	14.15	-0.18	15.40	-0.13	16.19	-0.11	
	2026年2月	前日比	2026年3月	前日比	2026年4月	前日比	2026年5月	前日比	2026年6月	前日比	
A社	14.68	-0.36	10.78	-0.35	10.38	-0.36	10.88	-0.31	12.55	-0.32	
C社	12.42	+0.12	11.24	+0.23	10.63	+0.07	11.59	+0.12	13.53	+0.12	
D社	15.58	+0.27	12.40	+0.33	12.33	+0.07	11.95	+0.06	12.81	+0.07	
E社	15.47	0.00	12.17	0.00	12.39	0.00	12.03	0.00	12.90	0.00	
G社	15.37	-0.25	11.67	-0.24	10.90	0.00	11.97	+0.01	12.93	+0.01	
Ave.	15.17	-0.10	11.69	-0.01	11.29	-0.01	11.84	+0.07	12.88	-0.02	

平日8~20時の平均値。小売電気事業者による価格で当社のアセスメントではありません。Ave. は最高値と最安値を省いた平均値。

**<東京商品取引所(TOCOM) 電力先物 3月5日>**

OTOCOM 電力先物 東エリア・ベースロード電力 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年3月	12.63	-	-	-	12.50	-0.13	-	12.50	
2025年4月	12.46	-	-	-	12.18	-0.28	-	12.18	
2025年5月	12.30	-	-	-	12.14	-0.16	-	12.14	
2025年6月	14.18	-	-	-	13.94	-0.24	-	13.94	
2025年7月	15.67	-	-	-	15.51	-0.16	-	15.51	
2025年8月	16.60	-	-	-	16.37	-0.23	-	16.37	
2025年9月	15.71	-	-	-	15.48	-0.23	-	15.48	
2025年10月	14.06	-	-	-	13.88	-0.18	-	13.88	
2025年11月	14.41	-	-	-	14.22	-0.19	-	14.22	
2025年12月	15.45	-	-	-	15.25	-0.20	-	15.25	
2026年1月	15.08	-	-	-	14.90	-0.18	-	14.90	
2026年2月	15.18	-	-	-	14.99	-0.19	-	14.99	
2026年3月	12.88	-	-	-	12.68	-0.20	-	12.68	
2026年4月	11.89	-	-	-	11.77	-0.12	-	11.77	
2026年5月	12.00	-	-	-	11.88	-0.12	-	11.88	
2026年6月	12.58	-	-	-	12.45	-0.13	-	12.45	
2026年7月	14.18	-	-	-	14.04	-0.14	-	14.04	
2026年8月	16.29	-	-	-	16.13	-0.16	-	16.13	
2026年9月	13.78	-	-	-	13.65	-0.13	-	13.65	
2026年10月	12.31	-	-	-	12.19	-0.12	-	12.19	
2026年11月	13.43	-	-	-	13.29	-0.14	-	13.29	
2026年12月	14.06	-	-	-	13.92	-0.14	-	13.92	
2027年1月	14.96	-	-	-	14.82	-0.14	-	14.82	
2027年2月	13.62	-	-	-	13.48	-0.14	-	13.48	
合計							-		

OTOCOM 電力先物 西エリア・ベースロード電力 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年3月	11.84	-	-	-	11.66	-0.18	-	11.66	
2025年4月	9.20	-	-	-	8.96	-0.24	-	8.96	
2025年5月	9.01	-	-	-	8.97	-0.04	-	8.97	
2025年6月	11.11	-	-	-	10.93	-0.18	-	10.93	
2025年7月	13.68	-	-	-	13.52	-0.16	-	13.52	
2025年8月	14.92	-	-	-	14.77	-0.15	-	14.77	
2025年9月	13.61	-	-	-	13.47	-0.14	-	13.47	
2025年10月	10.88	-	-	-	10.79	-0.09	-	10.79	
2025年11月	11.59	-	-	-	11.48	-0.11	-	11.48	
2025年12月	12.71	-	-	-	12.56	-0.15	-	12.56	
2026年1月	13.90	-	-	-	13.80	-0.10	-	13.80	
2026年2月	12.80	-	-	-	12.70	-0.10	-	12.70	
2026年3月	9.67	-	-	-	9.57	-0.10	-	9.57	
2026年4月	10.99	-	-	-	10.82	-0.17	-	10.82	
2026年5月	9.69	-	-	-	9.59	-0.10	-	9.59	
2026年6月	9.89	-	-	-	9.79	-0.10	-	9.79	
2026年7月	10.96	-	-	-	10.85	-0.11	-	10.85	
2026年8月	12.83	-	-	-	12.70	-0.13	-	12.70	
2026年9月	10.97	-	-	-	10.86	-0.11	-	10.86	
2026年10月	9.93	-	-	-	9.84	-0.09	-	9.84	
2026年11月	11.28	-	-	-	11.16	-0.12	-	11.16	
2026年12月	12.20	-	-	-	12.08	-0.12	-	12.08	
2027年1月	12.99	-	-	-	12.87	-0.12	-	12.87	
2027年2月	11.89	-	-	-	11.77	-0.12	-	11.77	
合計							-		



OTOCOM 電力先物 東エリア・日中ロード電力 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年3月	13.15	-	-	-	13.06	-0.09	-	13.06	
2025年4月	12.95	-	-	-	12.62	-0.33	-	12.62	
2025年5月	13.20	-	-	-	13.02	-0.18	-	13.02	
2025年6月	15.19	-	-	-	14.93	-0.26	-	14.93	
2025年7月	18.22	-	-	-	18.02	-0.20	-	18.02	
2025年8月	19.58	-	-	-	19.28	-0.30	-	19.28	
2025年9月	18.35	-	-	-	18.05	-0.30	-	18.05	
2025年10月	15.57	-	-	-	15.33	-0.24	-	15.33	
2025年11月	15.97	-	-	-	15.72	-0.25	-	15.72	
2025年12月	17.00	-	-	-	16.76	-0.24	-	16.76	
2026年1月	16.84	-	-	-	16.61	-0.23	-	16.61	
2026年2月	16.73	-	-	-	16.50	-0.23	-	16.50	
2026年3月	13.98	-	-	-	13.75	-0.23	-	13.75	
2026年4月	12.85	-	-	-	12.71	-0.14	-	12.71	
2026年5月	13.29	-	-	-	13.15	-0.14	-	13.15	
2026年6月	13.98	-	-	-	13.84	-0.14	-	13.84	
2026年7月	16.09	-	-	-	15.93	-0.16	-	15.93	
2026年8月	18.48	-	-	-	18.30	-0.18	-	18.30	
2026年9月	15.71	-	-	-	15.56	-0.15	-	15.56	
2026年10月	13.43	-	-	-	13.29	-0.14	-	13.29	
2026年11月	14.58	-	-	-	14.43	-0.15	-	14.43	
2026年12月	15.20	-	-	-	15.05	-0.15	-	15.05	
2027年1月	16.15	-	-	-	15.99	-0.16	-	15.99	
2027年2月	14.65	-	-	-	14.49	-0.16	-	14.49	
合計							-		

OTOCOM 電力先物 西エリア・日中ロード電力 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年3月	12.44	-	-	-	12.47	+0.03	-	12.47	
2025年4月	8.98	-	-	-	8.82	-0.16	-	8.82	
2025年5月	9.70	-	-	-	9.62	-0.08	-	9.62	
2025年6月	12.65	-	-	-	12.44	-0.21	-	12.44	
2025年7月	17.34	-	-	-	17.09	-0.25	-	17.09	
2025年8月	18.94	-	-	-	18.68	-0.26	-	18.68	
2025年9月	16.68	-	-	-	16.44	-0.24	-	16.44	
2025年10月	12.59	-	-	-	12.45	-0.14	-	12.45	
2025年11月	13.30	-	-	-	13.16	-0.14	-	13.16	
2025年12月	14.45	-	-	-	14.31	-0.14	-	14.31	
2026年1月	16.01	-	-	-	15.80	-0.21	-	15.80	
2026年2月	14.42	-	-	-	14.23	-0.19	-	14.23	
2026年3月	10.82	-	-	-	10.65	-0.17	-	10.65	
2026年4月	11.80	-	-	-	11.61	-0.19	-	11.61	
2026年5月	10.61	-	-	-	10.50	-0.11	-	10.50	
2026年6月	11.63	-	-	-	11.52	-0.11	-	11.52	
2026年7月	13.46	-	-	-	13.34	-0.12	-	13.34	
2026年8月	15.59	-	-	-	15.45	-0.14	-	15.45	
2026年9月	13.41	-	-	-	13.28	-0.13	-	13.28	
2026年10月	11.43	-	-	-	11.31	-0.12	-	11.31	
2026年11月	12.90	-	-	-	12.77	-0.13	-	12.77	
2026年12月	14.03	-	-	-	13.89	-0.14	-	13.89	
2027年1月	15.08	-	-	-	14.93	-0.15	-	14.93	
2027年2月	13.47	-	-	-	13.33	-0.14	-	13.33	
合計							-		



OTOCOM 電力先物 東エリア・週間ベースロード 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年第10週	13.29	-	-	-	13.41	+0.12	-	13.41	
2025年第11週	12.75	-	-	-	12.67	-0.08	-	12.67	
2025年第12週	12.36	-	-	-	12.57	+0.21	-	12.57	
2025年第13週	12.44	-	-	-	11.97	-0.47	-	11.97	
2025年第14週	12.59	-	-	-	12.33	-0.26	-	12.33	
合計								-	

OTOCOM 電力先物 西エリア・週間ベースロード 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年第10週	15.89	-	-	-	16.48	+0.59	-	16.48	
2025年第11週	11.90	-	-	-	10.96	-0.94	-	10.96	
2025年第12週	11.30	-	-	-	10.62	-0.68	-	10.62	
2025年第13週	10.57	-	-	-	10.17	-0.40	-	10.17	
2025年第14週	9.75	-	-	-	9.47	-0.28	-	9.47	
合計								-	

OTOCOM 電力先物 東エリア・週間日中ロード 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年第10週	16.66	-	-	-	16.63	-0.03	-	16.63	
2025年第11週	12.86	-	-	-	12.81	-0.05	-	12.81	
2025年第12週	12.42	-	-	-	12.28	-0.14	-	12.28	
2025年第13週	12.55	-	-	-	12.43	-0.12	-	12.43	
2025年第14週	13.02	-	-	-	12.91	-0.11	-	12.91	
合計								-	

OTOCOM 電力先物 西エリア・週間日中ロード 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2025年第10週	23.46	-	-	-	23.46	0.00	-	23.46	
2025年第11週	12.00	-	-	-	10.52	-1.48	-	10.52	
2025年第12週	10.95	-	-	-	10.61	-0.34	-	10.61	
2025年第13週	10.51	-	-	-	10.19	-0.32	-	10.19	
2025年第14週	9.58	-	-	-	9.29	-0.29	-	9.29	
合計								-	

※10週:3/1~3/7、11週:3/8~3/14、12週:3/15~3/21、13週:3/22~3/28、14週:3/29~4/4



<欧州エネルギー取引所(EEX) 電力先物 東京 3月4日>

○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 日次				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 日次			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年3月4日	15.07	-	180	2025年3月4日	15.49	-	0
2025年3月5日	16.40	960	40	2025年3月5日	18.72	-	0
2025年3月6日	14.00	1,200	50	2025年3月6日	15.36	-	0
2025年3月7日	14.57	-	0	2025年3月7日	15.27	-	0
2025年3月8日	13.70	-	0	2025年3月8日	15.21	-	0
2025年3月9日	11.98	-	0	2025年3月9日	14.09	-	0
2025年3月10日	13.05	-	0	2025年3月10日	13.47	-	0
2025年3月11日	12.79	-	0	2025年3月11日	13.24	-	0
2025年3月12日	12.47	-	0	2025年3月12日	12.89	-	0
2025年3月13日	12.46	-	0	2025年3月13日	12.78	-	0
2025年3月14日	12.63	-	0	2025年3月14日	12.79	-	0
2025年3月15日	11.92	-	0	2025年3月15日	12.64	-	0
2025年3月16日	11.50	-	0	2025年3月16日	12.18	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 週末				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 週末			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
3月8日～3月9日	12.84	-	10	3月8日～3月9日	14.65	-	0
3月15日～3月16日	11.71	-	0	3月15日～3月16日	-	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 週間				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 週間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
3月3日～3月9日	14.53	-	320	3月3日～3月9日	16.73	-	0
3月10日～3月16日	12.40	-	45	3月10日～3月16日	13.03	-	0
3月17日～3月23日	12.65	1,680	10	3月17日～3月23日	11.67	-	0
3月24日～3月30日	10.82	-	0	3月24日～3月30日	11.81	-	0
3月31日～4月6日	12.38	-	0	3月31日～4月6日	13.25	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 月間				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 月間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年3月	12.39	42,408	6,091	2025年3月	13.38	-	1,720
2025年4月	12.24	3,600	828	2025年4月	12.89	7,560	197
2025年5月	12.29	-	390	2025年5月	13.11	24,000	142
2025年6月	14.10	13,680	259	2025年6月	14.84	-	35
2025年7月	15.66	-	0	2025年7月	17.64	-	10
2025年8月	16.50	-	6	2025年8月	19.17	-	0
2025年9月	15.74	-	0	2025年9月	17.90	-	0
2025年10月	13.95	-	110	2025年10月	15.56	-	0
2025年11月	14.45	-	35	2025年11月	16.19	-	0
2025年12月	15.24	-	0	2025年12月	17.17	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 四半期				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 四半期			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年4～6月	12.87	4,368	1,004	2025年4～6月	13.62	-	163
2025年7～9月	15.97	33,120	586	2025年7～9月	18.22	-	497
2025年10～12月	14.55	-	143	2025年10～12月	16.31	-	140
2026年1～3月	14.30	-	61	2026年1～3月	15.94	-	302
2026年4～6月	-	-	0	2026年4～6月	-	-	0
2026年7～9月	-	-	0	2026年7～9月	-	-	0
2026年10～12月	-	-	0	2026年10～12月	-	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード シーズン				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード シーズン			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年夏季	14.43	118,584	1,883	2025年夏季	15.92	-	555
2025年冬季	14.43	117,936	1,905	2025年冬季	16.13	-	515
2026年夏季	13.43	43,920	25	2026年夏季	-	-	0
2026年冬季	13.34	43,680	25	2026年冬季	-	-	0
2027年夏季	12.81	-	3	2027年夏季	-	-	0
2027年冬季	12.81	-	3	2027年冬季	-	-	0

決済価格：円/kWh、出来高：MWh、建玉：MW、夏季：4～9月、冬季：10～3月

**<欧州エネルギー取引所 (EEX) 電力先物 関西 3月4日>**

○EEX日本 電力先物 関西ベースロード 週間				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード 週間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
3月3日~3月9日	16.05	-	0	3月3日~3月9日	21.92	-	0
3月10日~3月16日	11.55	-	0	3月10日~3月16日	10.50	-	0
3月17日~3月23日	11.48	-	0	3月17日~3月23日	10.69	-	0
3月24日~3月30日	10.28	-	0	3月24日~3月30日	9.66	-	0
3月31日~4月6日	9.56	-	0	3月31日~4月6日	8.98	-	0
○EEX日本 電力先物 関西ベースロード 月間				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード 月間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年3月	12.15	38,688	2,990	2025年3月	13.10	-	285
2025年4月	9.11	32,400	417	2025年4月	8.88	-	20
2025年5月	9.13	3,720	230	2025年5月	9.61	-	0
2025年6月	11.04	9,360	90	2025年6月	11.85	-	23
2025年7月	13.70	-	0	2025年7月	16.51	-	0
2025年8月	14.66	-	13	2025年8月	17.94	-	0
2025年9月	13.70	-	0	2025年9月	15.97	-	0
2025年10月	11.00	-	3	2025年10月	-	-	0
2025年11月	11.70	-	0	2025年11月	-	-	0
2025年12月	12.79	-	0	2025年12月	-	-	0
○EEX日本 電力先物 関西ベースロード 四半期				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード 四半期			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年4~6月	9.75	-	298	2025年4~6月	10.12	-	0
2025年7~9月	14.02	22,080	139	2025年7~9月	16.80	3,720	170
2025年10~12月	11.83	-	28	2025年10~12月	13.38	-	0
2026年1~3月	12.38	-	16	2026年1~3月	-	-	0
○EEX日本 電力先物 関西ベースロード シーズン				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード シーズン			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2025年夏季	11.90	17,568	382	2025年夏季	13.46	-	2
2025年冬季	12.10	17,472	377	2025年冬季	13.54	-	2

決済価格：円/kWh、出来高：MWh、建玉：MW、夏季：4~9月、冬季：10~3月

◎マーケット概況

○概況

<翌日受渡6日>

東は反落、西は45円台など付け続伸

Rim Index翌日受け渡しの相場は、東日本が反落した一方、西日本は続伸した。6日受け渡しの24時間平均は、東日本が5日比で2.13円安の14.26円、西日本が同0.27円高の17.43円。東西価格差は3.17円の高東低で、5日受け渡しの0.77円から2.40円拡大した。

東西別の時間帯別の平均価格は、昼間平均が東日本で5日受け渡しから3.23円安の14.84円、西日本が同0.03円高の19.78円、ピーク時平均は東日本が同3.88円安の13.48円、西日本が同5.79円安の11.29円、夜間平均は東日本が同0.59円安の13.45円、西日本が同0.62円高の14.14円となった。

一方、6日受け渡しのエリア別の24時間平均および高値と安値は下記表のとおり。

24時間 平均	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	14.37	-1.92	14.25	-2.15	14.25	-2.15
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
	18.10	-0.73	18.24	-0.27	18.24	-0.27
	中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比
	18.24	-0.27	15.86	+5.83	14.86	+1.55
	システムP	前日比				
	15.52	-1.38				

※単位:円/kWh

エリア	北海道	東北	東京	中部	北陸
高値	18.03	18.03	18.03	45.01	45.01
安値	12.50	12.27	12.27	10.74	10.74
エリア	関西	中国	四国	九州	システムP
高値	45.01	45.01	45.00	40.00	21.70
安値	10.74	10.74	8.54	5.39	12.00

※単位:円/kWh

6日の天気は、太平洋側を中心に晴れ間が広がる見通しとなった。日本海側は雲が広がりやすく、北陸や北日本は雨や雪が降りそうだが、東西ともに5日より太陽光発電は増加するとみられる。一方、6日の最高気温は、5日並みか高い所が多くなりそう。とくに関東では、12~15度まで上がる見通しとなり、寒さが和らぐ見込み。西日本では8~15度と予想され、地域によって寒暖差がありそう。なお、4日の東京エリアの最大電力は4,775万kW(18~19時)となり、昨年10月以降で最大となった。東京都心などで

も雪が降るなど、気温低下が進んだため、暖房需要が強まった。さらに、5日には4,836万kW(9~10時)と4日の最大電力を上回ったが、6日は4,057万kW(9~10時)に急低下する見通しとなっている。

6日受け渡しの売買入札量は、売り札が5日比で12.7%増の12億2,898万7,200kWh、買い札が1.5%増の10億7,140万2,100kWhとなり、43コマで売りが買いを上回った。

8~16時の価格は、四国を除く8エリアが下落した。とくに東日本3エリア、中部、北陸、関西、中国の西日本4エリアは大幅安となった。5日の同時間帯では、東日本3エリアの複数コマで20円台が並んだほか、前述の西日本4エリアでは20円台のほか30円も付けたが、6日は東日本3エリアが13円台中心、西日本4エリアも10円台前半から後半に急低下するなど約定水準が切り下がった。同時間帯の売買入札動向では、売りが5日比で25.3%増、買いが同3.6%増となり、太陽光の増加見通しを映し売り投入の動きが進んだ。一方、四国は上昇した。同時間帯の中国四国間の分断が減少したため、本州の割高な電気が流れやすくなった。

8~16時 平均価格	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	13.59	-5.42	13.59	-5.66	13.59	-5.66
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
	13.04	-9.44	13.55	-8.93	13.55	-8.93
	中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比
	13.55	-8.93	10.43	+0.58	9.16	-0.39

※単位:円/kWh

16~22時の価格は、西日本6エリアが急騰。中部、北陸、関西、中国、四国の5エリアでは20~22時の4コマでこの日の最高値となった45.01円を付けたほか、九州でも21時~21時30分に40.00円を付けるなど、5日と比べて約定水準が大幅に切り上がった。一方、東日本3エリアは小動きとなり、総じて5日並みだった。

16~22時 平均価格	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	16.52	+0.07	16.52	-0.01	16.52	-0.01
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
31.01	+9.50	31.01	+9.50	31.01	+9.50	
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
31.01	+9.50	28.27	+19.18	24.27	+5.82	

※単位: 円/kWh

こうした西日本の高値に対して、一部の市場関係者は、「明確な理由がわからない。売買入札をみても、売りが極端に減っているわけではなく、買いも極端に強まっているわけではないので、おそらく買入札の価格水準が影響したのではないかと」(大手電力の需給担当者)との見方が聞かれた。また、別の市場関係者は、「定検などで停止する火力が増えているなか、需要とのバランスが崩れているのではないかと。ただ、6日はそこまで気温が低い予報ではないので、不可解な部分はある」と(新電力の市場取引担当者)との見方を示した。

一方、別の市場関係者は、断定はできないとしながら、「はっきりした材料があるわけではないが、旧一般電気事業者の入札に問題があるのではと社内では話が出ている。まだ朝晩は冷え込むし、定検などで停止する火力発電も増えているが、そこまで需給が引き締まっているわけではない。このため、20時以降にこのような高値を付けたことに理解に苦しむ。今後も西日本については、不需要期における価格のブレが大きくなるかもしれないため、価格動向にはより注視していきたい」と(新電力の市場取引担当マネージャー)との見方を示した。さらに、別の市場関係者は、「特定の同一プレーヤーが買入札を引き上げていると思う。3月1日から中部および関西エリアの火力発電では、定検入りの設備が多い。とくに関西に限っては、エリア予備率の低下がみられており、供給力の減少が目立っている。需要は伸びているので供給力とのバランスが崩れた結果、電力スポットも切り上がった可能性がある」と(新電力の需給担当マネージャー)との見方を示した。なお、5日の関西エリア管内のエリア予備率は、最小予備率が5.10%と、安定供給に問題はないが、全時間帯で1けた(5~8%)で推移するなど、他のエリアと比べて予備率の低下が顕著となっている。

夜間価格は、東日本3エリアが下落した一方、西日本6エリアは上昇。九州を除く西日本5エリアでは、22時~22時30分に30.00円を付け、とくに四国では5日と比べて約定水準が大幅に高くなった。

夜間平均	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	13.72	-0.32	13.43	-0.61	13.43	-0.61
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
14.40	+0.11	14.32	+0.78	14.32	+0.78	
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
14.32	+0.78	12.77	+2.02	13.79	+0.55	

※単位: 円/kWh

6日の市場分断は5カ所で発生。北海道東北間で2時間30分(5コマ)の分断が生じ、5日から2コマ減少した。東京中部間では、15時間(30コマ)の分断が生じ、5日から2コマ増えた。中部関西間は2時間(4コマ)の分断が生じ、5日から6コマ減少した。中国四国間では、16時間30分(33コマ)の分断が生じ、5日から3コマ減少した。中国九州間は11時間(22コマ)の分断が生じ、5日から8コマ減少した(市場分断の詳細は、下記JEPXデータの「市場分断動向」や「各種グラフ」で明記)。

6日の火力発電は、停止予定が東日本で1基36万kW、西日本で2基計71万6,500kW。一方、再開および出力低下の予定は、東西ともに確認されていない。

6日は東日本の気温が上昇

気象庁が5日11時に発表した主要都市の6日の気温は、最高気温が東京で5日より3度高い14度、仙台が同4度高い11度、札幌が同1度高い3度、大阪が同1度低い11度、名古屋が同1度高い13度、福岡が同1度低い11度の予報。

予想最低気温は、東京が5日より6度高い8度、仙台が同6度高い6度、札幌が同3度高いマイナス3度、大阪が同3度低い8度、名古屋が同1度低い6度、福岡が同1度低い8度の見込み。

6日の主要都市の天気は、東京が晴れ間の見える曇り、仙台が曇り、札幌が雪交じりの曇り、大阪が曇り、名古屋が晴れ間の見える曇り、福岡が曇りの予報。

気象庁の週間天気予報(3月6~11日)は、以下のとおり。

北日本から東日本の日本海側は、曇りや雪または雨の降る日が多い予報。

北日本から東日本の太平洋側は、曇りや晴れの日

が多いが、8~9日は雨または雪、11~12日は雨の所があるとみられる。

西日本は、晴れや曇りの日が多いが、10~11日は曇りや雨の見通しとなっている。

○火力発電所動向

九電の松浦2号機、5日に出力低下を実施

九州電力の松浦石炭火力2号機(定格出力100万kW)が、5日13時に出力低下を実施した。低下量は70万kWだった。ボイラー付属装置の点検(設備故障)によるものだが、同日中に通常運用へ復帰した。

JERAが東京エリアで運用する五井LNG火力3号機(定格出力78万kW)が、1日から営業運転を開始した。同機は当初、今月31日に営業運転の予定だったが、前倒しとなった。これにより、五井LNG火力は1号機~3号機(78万kW×3基)は全て営業運転を開始した。

27日15時に設備故障のため計画停止した、関西電力の姫路第二LNG火力6号機(定格出力48万5,000kW)は、5日に再開した。同機は当初、7日に再開する予

定だったが、5日に再開が前倒しとなり、その後、6日に延期となっていた。

4日15時4分に計画外停止した、九州共同発電の大分共同発電所2号機(定格出力25万5,000kW、高炉ガス)は、5日に再開した。同機は、4日16時時点で再開は未定だった。停止原因は、制御装置ネットワークのトラブルだった。

6日の火力発電は、概況でも触れたが、停止予定が東日本で1基36万kW、西日本で2基計71万6,500kW。一方、再開予定は東西ともに確認されていない。

9日までの運用計画は下記表のとおり。

火力設備:6日の運用見直し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力(kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
停止									
JERA(東京)	千葉火力発電所	LNG	1-4号機	360,000	計画停止	2025/3/6 0:00	2025/3/8	タービン関連設備	2025/2/25 14:55
関西電力	姫路第二発電所	LNG	2号機	486,500	計画停止	2025/3/6 0:00	2025/3/10	発電機作業	2025/2/25 9:57
コスモ石油	四日市露発電所	残さ油	単独	230,000	計画外停止	2025/3/6 12:00	2025/3/17	発電ボイラ排ガスの煙道補修	2025/3/4 9:55
再開									
再開予定はない									

火力設備:7日の運用見直し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力(kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
停止									
東北電力	原町火力発電所	石炭	2号機	1,000,000	出力低下	2025/3/7 8:00	2025/3/7	最大低下量: 850,000kW 最小低下量: 0kW 作業による低下	2025/2/20 13:06
北陸電力	富山新港火力発電所	石炭	石炭2号機	250,000	計画停止	2025/3/7 20:00	2025/3/10	AH+GGH水洗池	2024/2/9 10:34
電源開発(パワー)	橘湾火力発電所	石炭	2号機	1,050,000	計画停止	2025/3/7 9:00	2025/3/10	点検作業 当社管理番号: TWA-24-110	2025/2/20 11:25
君津共同火力	君津共同発電所	高炉ガス	5号機	300,000	出力低下	2025/3/7 5:00	2025/3/11	最大抑制量: 225000kW 最小抑制量: 150000kW	2025/2/28 12:52
			6号機	152,900	計画停止	2025/3/7 5:00	2025/3/11	運用停止	2025/2/28 12:53
再開									
東北電力	原町火力発電所	石炭	2号機	1,000,000	出力低下	2025/3/7 8:00	2025/3/7	最大低下量: 850,000kW 最小低下量: 0kW 作業による低下	2025/2/20 13:06
JERA(東京)	東扇島火力発電所	LNG	1号機	1,000,000	出力低下	2025/3/1 8:00	2025/3/7	系統制約 平均低下量: 112,000kW 最大低下量: 215,000kW 最小低下量: 0kW	2025/2/26 16:18
			2号機	1,000,000	出力低下	2025/3/1 8:00	2025/3/7	系統制約 平均低下量: 112,000kW 最大低下量: 215,000kW 最小低下量: 0kW	2025/2/27 18:06
北陸電力	富山新港火力発電所	LNG	2号機	500,000	計画停止	2025/3/1 8:00	2025/3/7	給水加熱器細管漏洩修理	2025/2/26 15:26
電源開発(パワー)	高砂火力発電所	石炭	1号機	250,000	出力低下	2025/2/22 1:15	2025/3/7	荒天に伴う灰処理制約/最大低下量: 134,000 kW/最小低下量: 134,000 kW/当社管理番号: TQA24173	2025/2/26 19:47



			2号機	250,000	出力低下	2025/2/22 1:33	2025/3/7	荒天に伴う灰処理制約/最大低下量: 134,000 kW/最小低下量: 134,000 kW/当社管理番号: TQA24174	2025/2/26 19:48
東日本旅客鉄道	川崎発電所	LNG	1号機	212,600	計画停止	2025/3/4 9:00	2025/3/7	主蒸気止め弁前弁修繕、保護盤改修	2025/2/25 14:25

火力設備:8日の運用見通し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力 (kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
停止									
北海道電力	苫小牧発電所	原・重油	1号機	250,000	計画停止	2025/3/8 9:00	2025/3/8	付帯設備点検	2025/2/20 14:05
東北電力	東新潟火力発電所	LNG	3-1号機GTB	137,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/11	作業による停止	2025/3/4 13:05
			3-1号機ST	203,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/11	作業による停止	2025/3/4 13:08
			3-2号機GTB	137,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/12	作業による停止	2025/3/4 13:06
			3-3号機GTB	137,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/12	作業による停止	2025/3/4 13:06
JERA(東京)	鹿島火力発電所	LNG	7-3号機	420,000	計画停止	2025/3/8 9:00	2025/3/8	ボイラ関連設備	2025/3/4 16:41
	東扇島火力発電所	LNG	1号機	1,000,000	出力低下	2025/3/8 8:00	2025/3/13	系統作業 平均低下量: 119,000kW 最大低下量: 211,000kW 最小低下量: 0kW	2025/3/4 17:11
JERA(中部)	川越火力発電所	LNG	4-2号機	243,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/6/24	定検	2023/3/9 16:24
	新名古屋火力発電所	LNG	8-4号機	400,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/9	系統作業	2025/3/3 17:23
中国電力	柳井発電所	LNG	1-2号機	131,000	計画停止	2025/3/8 3:00	2025/3/8	ボイラ関係点検修理	2025/3/4 17:35
コベルコパワー-神戸第二	神戸発電所	石炭	3号機	650,000	計画停止	2025/3/8 0:20	2025/3/10	補修停止	2025/2/28 15:16
東日本旅客鉄道	川崎発電所	LNG	1号機	212,600	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/8	電源切替 (0:00~4:00予定)	2025/2/25 14:28
			4号機	210,600	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/8	消防設備法令点検、電源切替 (0:00~4:00予定)	2025/2/25 14:27
再開									
北海道電力	苫小牧発電所	原・重油	1号機	250,000	計画停止	2025/3/8 9:00	2025/3/8	付帯設備点検	2025/2/20 14:05
JERA(東京)	鹿島火力発電所	LNG	7-3号機	420,000	計画停止	2025/3/8 9:00	2025/3/8	ボイラ関連設備	2025/3/4 16:41
	千葉火力発電所	LNG	1-4号機	360,000	計画停止	2025/3/6 0:00	2025/3/8	タービン関連設備	2025/2/25 14:55
JERA(中部)	碧南火力発電所	石炭	2号機	700,000	計画停止	2024/9/15 0:00	2025/3/8	定検	2025/3/3 14:50
中国電力	柳井発電所	LNG	1-2号	131,000	計画停止	2025/3/8 3:00	2025/3/8	ボイラ関係点検修理	2025/3/4 17:35
東日本旅客鉄道	川崎発電所	LNG	1号機	212,600	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/8	電源切替 (0:00~4:00予定)	2025/2/25 14:28
			4号機	210,600	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/8	消防設備法令点検、電源切替 (0:00~4:00予定)	2025/2/25 14:27

火力設備:9日の運用見通し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力 (kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
停止									
東北電力	新仙台火力発電所	LNG	3-2号機	523,000	計画停止	2025/3/9 10:00	2025/3/9	作業による停止	2025/2/26 17:51
JERA(東京)	品川火力発電所	都市ガス	1-1号機	380,000	計画停止	2025/3/9 0:00	2025/3/9	ガスタービン関連設備	2025/3/5 14:01
	南横浜火力発電所	LNG	2号機	350,000	計画停止	2025/3/9 22:00	2025/3/15	タービン関連設備	2025/2/18 10:03
泉北天然ガス発電	泉北天然ガス第二発電所	LNG	2号機	277,000	計画停止	2025/3/9 8:00	2025/3/9	GT付帯設備	2023/10/25 16:50
再開									
東北電力	新仙台火力発電所	LNG	3-2号機	523,000	計画停止	2025/3/9 10:00	2025/3/9	作業による停止	2025/2/26 17:51
JERA(東京)	品川火力発電所	都市ガス	1-1号機	380,000	計画停止	2025/3/9 0:00	2025/3/9	ガスタービン関連設備	2025/3/5 14:01
	南横浜火力発電所	LNG	2号機	350,000	出力低下	2025/3/1 0:00	2025/3/9	系統制約 平均低下量 205877kW 最大低下量 267962kW 最低低下量 143364kW	2025/2/18 10:10
JERA(中部)	新名古屋火力発電所	LNG	8-4号機	400,000	計画停止	2025/3/8 0:00	2025/3/9	系統作業	2025/3/3 17:23
電源開発(パワー)	竹原火力発電所	石炭	1号機	600,000	出力低下	2025/2/20 0:35	2025/3/9	荒天に伴う灰処理制約/最大低下量: 420,000 kW/最小低下量: 420,000 kW/当社管理番号: TRA24154	2025/2/26 19:04
			3号機	700,000	出力低下	2025/2/20 0:55	2025/3/9	荒天に伴う灰処理制約/最大低下量: 380,000 kW/最小低下量: 380,000 kW/当社管理番号: TRA24155	2025/2/26 19:05
泉北天然ガス発電	泉北天然ガス第二発電所	LNG	2号機	277,000	計画停止	2025/3/9 8:00	2025/3/9	GT付帯設備	2023/10/25 16:50

※火力発電所動向は「レポート発行日の16時までの情報」に基づいたものです。

○先渡価格 (燃料動向概況)

Rim先渡は大幅反落、原油下落や円高が弱材料に
Rim Index 先渡価格は大幅反落。3月4日の燃料相場(ドルベース)は、リム情報開発が算定する原油価格(JCC予想値)やアジアのC重油相場が全面安となり、LNGの北東アジア着相場は横ばい、豪ニューキヤッスル積み的一般炭相場は上げ下げまちまちだ

った。4日の外国為替市場では、3日から1.3円の大
幅な円高/ドル安で推移したため、円換算後の燃料
価格を圧迫し、先渡価格の下げ幅が拡大する材料と
なった。
JCC予想値のベースとなる3月4日のドバイ原油ペ

一パースワップは、3日から0.09～2.20ドル安となり、期近ほど下げ幅が大きくなったため、相場のバックワーデーション(逆ザヤ)は縮小した。相場は、25年4月物が70ドル台後半、同5月物が70ドル台前半、26年6月物が65ドル台半ばとなった。3月4日のNYMEXは、WTI原油先物で期近の25年4月物が3日比で0.11ドル安のバレルあたり68.26ドルに続落。米トランプ政権の通商政策を背景とした経済の先行き不透明感が強まり、原油先物は売りが先行した。トランプ米大統領は4日、メキシコとカナダからの輸入品に対して関税を発動し、中国には新たに10%の関税を上乗せした。これに対し、3カ国は報復関税を導入する方針を表明。貿易摩擦が世界的な景気減速を招けば、原油などエネルギー需要が減退するとの警戒感が広がった。ただ、取引の終盤には安値拾いの買いが優勢となり、相場は下げ幅を縮小した。5日17時時点でWTIの25年4月物が67.87ドル、ブレントの25年5月物が70.93ドルで推移している。

3月4日のLNGの北東アジア着相場は横ばいだった。相場は、期近の25年4月着品および5月着品がmmBtuあたり13ドル台後半、同6月着品が14ドルの水準。3日の欧州の天然ガス相場が反発した一方、北東アジ

ア向けの需要は低調な状況が続いており、相場は方向感を欠いた。

ICEフューチャーズによる3月4日の豪ニューキャッスル積み的一般炭相場は、25年4月物が3日比で0.65ドル高の103.60ドル、同5月物が同0.60ドル高の106.50ドル、26年6月物が同0.75ドル高の124.65ドルだった。

円換算後の燃料価格は以下のとおり。原油価格(JCC+石油石炭税)は、25年4月物が前日から1,660円安の76,760円に続落。期近との価格差は、25年6月物が3,860円安、26年6月物が8,850円安。C重油(輸入価格+関税+石油石炭税)は、25年4月物が同3,530円安の78,330円に大幅反落。期近との価格差は、25年6月物が530円安、26年6月物が5,180円安。LNG(JCCおよび北東アジア着スポット合成価格+石油石炭税)は、25年4月物が同190円安の93,890円に反落。期近との価格差は25年6月物が1,490円高、26年6月物が6,490円安。石炭(豪ニューキャッスル積み価格+フレート+石油石炭税)は、25年4月物が同50円安の18,440円に小反落。期近との価格差は25年6月物が860円高、26年6月物が3,160円高。

○東京商品取引所(TOCOM) 電力先物取引動向

5日は約定なし、帳入値はほぼ全面安

3月5日の東京商品取引所(TOCOM)の電力先物取引は、約定がなかった。約定が何もなかったのは2月17日以来。足元のガス価格が軟調に推移しているため、様子見ムードが強まっているもよう。

5日の帳入値は、ほぼ全面安となった。

5日15時30分時点の日中取引(8時45分～15時40分)のオファー/ビッドは下記表のとおり。

限月	東ベース				西ベース				東日中				西日中			
	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数
2025/3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2025/4	13.00	5	11.70	5	9.50	5	8.70	50	13.70	10	12.20	5	9.50	10	8.50	10
2025/5	12.50	20	12.00	20	9.50	5	8.65	50	13.90	5	12.40	5	-	-	-	-
2025/6	14.30	20	13.80	20	-	-	10.40	50	-	-	-	-	-	-	-	-
2025/7	-	-	14.30	1	13.80	10	11.00	1	-	-	-	-	-	-	12.00	2
2025/8	-	-	14.30	1	14.95	10	13.00	1	-	-	-	-	-	-	14.00	1
2025/9	-	-	14.30	1	13.70	10	10.00	1	-	-	-	-	-	-	11.00	2

単位:円/kWh、枚数:100kWh

期間	東ベース週間				西ベース週間				東日中週間				西日中週間			
	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数
25/10週	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25/11週	13.50	5	12.30	5	-	-	-	-	14.50	10	12.50	10	-	-	-	-
25/12週	13.70	10	12.20	50	-	-	-	-	14.00	10	12.00	10	-	-	-	-

単位:円/kWh, 枚数:100kWh

○欧州エネルギー取引所 (EEX) 電力先物取引動向

EEX、4月22日からオーダーブック導入へ

欧州エネルギー取引所 (EEX) は4月22日から、日本の電力先物市場のオーダーブックを導入する。オーダーブックを通じ、営業日の日本時間16～18時にすべての日本の電力先物商品を取引することが可能となる。

EEXが運用する電力先物市場では、4日17時以降に東京エリアと関西エリアにて合計151MWの約定が確認された。東京では、25年第12週 (3月17～23日) の受け渡しを対象に、5MWのベースロードが約定。価格は12.70円だった。

月間物では、25年3月と6月の受け渡しを対象に、それぞれ20MWと10MWのベースロードが約定された。価格は3月が12.30～12.40円、6月が14.10円。

25年第2四半期 (4～6月) および第3四半期 (7～9月) の受け渡しでは、それぞれ2MWと15MWのベースロードが約定された。価格は第2四半期が12.70円、第3四半期が15.80円。このほか、25年夏季 (4～9月) および冬季 (10～3月) の受け渡しでは、それぞれ6MWのベースロードが約定。価格はいずれも14.40～14.50円だった。

関西では、25年3月、4月、5月および6月の受け渡しを対象に、ベースロードが約定された。数量と価格は、3月が15MWで12.10円、4月が40MWで9.00～9.35円、5月が5MWで9.00円、6月が10MWで11.05円だった。

25年第3四半期の受け渡しでは、10MWのベースロードと5MWのピークロード (平日8～20時) が約定された。価格はベースが13.70円、ピークが16.80円。このほか、25年夏季および冬季の受け渡しでは、それぞれ1MWのベースロードが約定。価格は夏季が

11.90円、冬季が12.10円だった。

5日の取引では17時時点で、東京エリアと関西エリアにて合計233MWの約定が確認された。東京では、25年3月6日の受け渡しを対象に、合計60MWのベースロードが約定。価格は13.85～13.90円と、JEPX翌日渡しのスプレッド市場における東京エリアの24時間平均である14.25円を0.35～0.40円下回った。

月間物では、25年3月と5月の受け渡しを対象に、それぞれ2MWと10MWのベースロードが約定された。価格は3月が12.30円、5月が12.20円。

四半期物では、25年第2四半期、第3四半期、第4四半期 (10～12月) および26年第1四半期 (1～3月) の受け渡しを対象に、ベースロードが約定された。数量と価格は、第2四半期が5MWで12.65～12.70円、第3四半期が5MWで15.80円、第4四半期が10MWで14.35円、第1四半期が6MWで14.00円。

このほか、25年夏季および冬季の受け渡しでは、それぞれ32MWのベースロードが約定された。価格は夏季が13.90～14.10円、冬季が14.10～14.30円。さらに、26年夏季および冬季の受け渡しでも、それぞれ30MWのベースロードが約定。価格は夏季が12.85円、冬季が13.05円。

関西では、25年3月の受け渡しを対象に、2MWのベースロードが約定された。価格は11.90円。25年第3四半期の受け渡しでは、5MWのベースロードが13.70円で約定された。

このほか、25年夏季および冬季の受け渡しでは、それぞれ2MWのベースロードが約定された。価格は夏季が11.60～11.70円、冬季が11.60～11.80円。



約定日	エリア	取引種類	受渡	約定価格	取引ロット	取引数量
3月4日	東京	ベースロード	2025年12週 (3月17-23日)	12.70	5	840
3月4日	東京	ベースロード	2025年3月	12.40	5	3,720
3月4日	東京	ベースロード	2025年3月	12.40	5	3,720
3月4日	東京	ベースロード	2025年3月	12.30	5	3,720
3月4日	東京	ベースロード	2025年3月	12.30	5	3,720
3月4日	東京	ベースロード	2025年6月	14.10	10	7,200
3月4日	東京	ベースロード	2025年2Q (4-6月)	12.70	2	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年3Q (7-9月)	15.80	5	11,040
3月4日	東京	ベースロード	2025年3Q (7-9月)	15.80	10	22,080
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.50	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.40	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.50	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.40	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.40	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.40	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.40	1	4,392
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.50	1	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.40	1	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.50	1	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.40	1	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.40	1	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.40	1	4,368
3月4日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.40	1	4,368
3月4日	関西	ベースロード	2025年3月	12.10	10	7,440
3月4日	関西	ベースロード	2025年3月	12.10	5	3,720
3月4日	関西	ベースロード	2025年4月	9.10	5	3,600



3月4日	関西	ベースロード	2025年4月	9.35	10	7,200
3月4日	関西	ベースロード	2025年4月	9.05	5	3,600
3月4日	関西	ベースロード	2025年4月	9.05	5	3,600
3月4日	関西	ベースロード	2025年4月	9.10	5	3,600
3月4日	関西	ベースロード	2025年4月	9.00	10	7,200
3月4日	関西	ベースロード	2025年5月	9.00	5	3,720
3月4日	関西	ベースロード	2025年6月	11.05	10	7,200
3月4日	関西	ベースロード	2025年3Q (7-9月)	13.70	10	22,080
3月4日	関西	ピークロード	2025年3Q (7-9月)	16.80	5	3,720
3月4日	関西	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	11.90	1	4,392
3月4日	関西	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	12.10	1	4,368
3月5日	東京	ベースロード	2025年3月6日	13.90	30	720
3月5日	東京	ベースロード	2025年3月6日	13.85	30	720
3月5日	東京	ベースロード	2025年3月	12.30	2	1,488
3月5日	東京	ベースロード	2025年5月	12.20	10	7,440
3月5日	東京	ベースロード	2025年2Q (4-6月)	12.70	2	4,368
3月5日	東京	ベースロード	2025年2Q (4-6月)	12.65	3	6,552
3月5日	東京	ベースロード	2025年3Q (7-9月)	15.80	5	11,040
3月5日	東京	ベースロード	2025年4Q (10-12月)	14.35	10	22,080
3月5日	東京	ベースロード	2026年1Q (1-3月)	14.00	2	4,320
3月5日	東京	ベースロード	2026年1Q (1-3月)	14.00	2	4,320
3月5日	東京	ベースロード	2026年1Q (1-3月)	14.00	2	4,320
3月5日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.30	1	4,392
3月5日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.10	1	4,392



3月5日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	13.90	25	109,800
3月5日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	13.90	5	21,960
3月5日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.30	1	4,368
3月5日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.30	1	4,368
3月5日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.10	25	109,200
3月5日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	14.10	5	21,840
3月5日	東京	ベースロード	2026年夏 (4-9月)	12.85	25	109,800
3月5日	東京	ベースロード	2026年夏 (4-9月)	12.85	5	21,960
3月5日	東京	ベースロード	2026年冬 (10-3月)	13.05	25	109,200
3月5日	東京	ベースロード	2026年冬 (10-3月)	13.05	5	21,840
3月5日	関西	ベースロード	2025年3月	11.90	2	1,488
3月5日	関西	ベースロード	2025年3Q (7-9月)	13.70	5	11,040
3月5日	関西	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	11.60	1	4,392
3月5日	関西	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	11.70	1	4,392
3月5日	関西	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	11.60	1	4,368
3月5日	関西	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	11.80	1	4,368

約定価格:円/kWh、取引ロット:MW、取引数量:MW

◎日本卸電力取引所<JEPX> スポット市場(翌日渡し)の各種データ
○売買入札動向

6日受渡	24時間	前日比	昼間	前日比	ピーク時	前日比	夜間	前日比
売り入札量	1,228,987,200	12.7%	755,024,400	15.9%	175,119,150	21.2%	473,962,800	7.8%
買い入札量	1,071,402,100	1.5%	681,730,750	3.0%	148,346,450	5.5%	389,671,350	-0.9%

※単位:kWh

○約定量動向

6日受渡	24時間	昼間	ピーク時	夜間
約定量	807,206,900	504,030,750	110,957,700	303,176,150
前日比	3.5%	4.3%	6.0%	2.2%

※単位:kWh

○東西価格動向

6日受渡	高値	前日比	安値	前日比	昼間	前日比	ピーク時	前日比	夜間	前日比	夜間0時~8時	前日比	夜間22時~24時	前日比
東日本	18.03	-18.3%	12.27	-2.0%	14.84	-17.9%	13.48	-22.4%	13.45	-4.2%	13.38	-3.8%	13.72	-5.9%
西日本	45.01	50.0%	5.39	0.0%	19.78	0.2%	11.29	-33.9%	14.14	4.6%	13.15	-1.4%	18.13	27.1%
東西格差 (東-西)	-26.98		6.88		-4.94		2.19		-0.69		0.23		-4.41	

※単位: 円/kWh、昼間、ピーク時、夜間は平均価格

○市場分断動向

6日の市場分断は、東京-中部エリア間(FC=周波数変換設備)、北海道-東北エリア間(北本連系線)、中部-関西エリア間(三重東近江線)、中国-四国エリア間(本四連系線)、中国-九州エリア間(関門連系線)の5カ所で発生した。

6日受渡(周波数変換設備:東京(50Hz)-中部(60Hz)間) ※単位: 円/kWh

時間	システム プライス	東京	中部	価格差 (東-中)	システムプライスとの価格差 (東-システム)	(中-システム)
0時30分~1時	12.27	12.50	10.74	1.76	0.23	-1.53
1時~1時30分	12.27	12.50	10.87	1.63	0.23	-1.40
1時30分~2時	12.50	12.27	11.10	1.17	-0.23	-1.40
2時~2時30分	12.87	12.50	11.73	0.77	-0.37	-1.14
6時~6時30分	14.74	13.84	14.58	-0.74	-0.90	-0.16
6時30分~7時	17.94	14.18	17.23	-3.05	-3.76	-0.71
7時~7時30分	17.94	17.00	18.00	-1.00	-0.94	0.06
8時~8時30分	17.38	14.20	15.26	-1.06	-3.18	-2.12
9時30分~10時	14.08	13.95	13.03	0.92	-0.13	-1.05
10時~10時30分	13.12	13.19	12.18	1.01	0.07	-0.94
12時~12時30分	12.09	12.68	11.54	1.14	0.59	-0.55
12時30分~13時	12.09	12.83	11.12	1.71	0.74	-0.97
13時~13時30分	12.27	13.01	12.15	0.86	0.74	-0.12
13時30分~14時	12.69	13.70	12.18	1.52	1.01	-0.51
14時~14時30分	12.81	13.45	12.73	0.72	0.64	-0.08
15時~15時30分	12.65	13.40	11.54	1.86	0.75	-1.11
16時30分~17時	19.98	17.76	21.11	-3.35	-2.22	1.13
17時~17時30分	21.11	17.98	22.00	-4.02	-3.13	0.89
17時30分~18時	21.46	18.03	21.11	-3.08	-3.43	-0.35
18時~18時30分	21.11	17.79	27.54	-9.75	-3.32	6.43
18時30分~19時	21.11	17.94	25.70	-7.76	-3.17	4.59
19時~19時30分	21.70	17.87	30.26	-12.39	-3.83	8.56
19時30分~20時	21.45	17.04	30.01	-12.97	-4.41	8.56
20時~20時30分	21.11	16.99	45.01	-28.02	-4.12	23.90
20時30分~21時	21.11	14.50	45.01	-30.51	-6.61	23.90
21時~21時30分	20.00	14.03	45.01	-30.98	-5.97	25.01
21時30分~22時	18.07	13.94	45.01	-31.07	-4.13	26.94
22時~22時30分	17.89	14.30	30.00	-15.70	-3.59	12.11
22時30分~23時	14.58	13.81	17.23	-3.42	-0.77	2.65
23時~23時30分	14.58	13.72	14.58	-0.86	-0.86	0.00

6日受渡(北本連系線：北海道-東北エリア間)

※単位：円/kWh

時間	システム プライス	北海道	東北	価格差 (北-東)	システムプライスとの価格差 (北-システム) (東-システム)	
1時～1時30分	12.27	12.77	12.50	0.27	0.50	0.23
1時30分～2時	12.50	12.77	12.27	0.50	0.27	-0.23
2時～2時30分	12.87	14.01	12.50	1.51	1.14	-0.37
2時30分～3時	12.95	14.33	12.50	1.83	1.38	-0.45
5時30分～6時	13.54	15.00	13.33	1.67	1.46	-0.21

6日受渡(三重東近江線：中部-関西エリア間)

※単位：円/kWh

時間	システム プライス	中部	関西	価格差 (中-関)	システムプライスとの価格差 (中-システム) (関-システム)	
0時～0時30分	12.82	12.99	11.41	1.58	0.17	-1.41
8時30分～9時	17.50	14.10	17.99	-3.89	-3.40	0.49
9時～9時30分	16.70	14.99	18.00	-3.01	-1.71	1.30
9時30分～10時	14.08	13.03	14.22	-1.19	-1.05	0.14

6日受渡(本四連系線：中国-四国エリア間)

※単位：円/kWh

時間	システム プライス	中国	四国	価格差 (中-四)	システムプライスとの価格差 (中-システム) (四-システム)	
0時～0時30分	12.82	11.41	9.56	1.85	-1.41	-3.26
4時30分～5時	13.32	13.00	12.75	0.25	-0.32	-0.57
5時～5時30分	13.32	13.01	12.34	0.67	-0.31	-0.98
5時30分～6時	13.54	13.33	11.06	2.27	-0.21	-2.48
6時～6時30分	14.74	14.58	12.34	2.24	-0.16	-2.40
6時30分～7時	17.94	17.23	13.61	3.62	-0.71	-4.33
7時～7時30分	17.94	18.00	11.06	6.94	0.06	-6.88
7時30分～8時	17.23	15.16	9.50	5.66	-2.07	-7.73
8時～8時30分	17.38	15.26	8.99	6.27	-2.12	-8.39
8時30分～9時	17.50	17.99	8.94	9.05	0.49	-8.56
9時～9時30分	16.70	18.00	14.00	4.00	1.30	-2.70
9時30分～10時	14.08	14.22	11.06	3.16	0.14	-3.02
10時～10時30分	13.12	12.18	11.06	1.12	-0.94	-2.06
10時30分～11時	13.00	13.18	11.06	2.12	0.18	-1.94
11時～11時30分	13.01	13.78	8.54	5.24	0.77	-4.47
11時30分～12時	12.86	13.63	12.34	1.29	0.77	-0.52
13時30分～14時	12.69	12.18	11.06	1.12	-0.51	-1.63
14時～14時30分	12.81	12.73	8.84	3.89	-0.08	-3.97
14時30分～15時	13.01	13.67	8.81	4.86	0.66	-4.20
15時～15時30分	12.65	11.54	8.73	2.81	-1.11	-3.92
15時30分～16時	13.42	13.63	8.70	4.93	0.21	-4.72
16時～16時30分	14.36	14.36	8.88	5.48	0.00	-5.48
16時30分～17時	19.98	21.11	8.97	12.14	1.13	-11.01
17時～17時30分	21.11	22.00	11.06	10.94	0.89	-10.05
17時30分～18時	21.46	21.11	20.00	1.11	-0.35	-1.46
19時～19時30分	21.70	30.26	27.04	3.22	8.56	5.34
20時～20時30分	21.11	45.01	45.00	0.01	23.90	23.89
20時30分～21時	21.11	45.01	45.00	0.01	23.90	23.89
21時～21時30分	20.00	45.01	45.00	0.01	25.01	25.00
21時30分～22時	18.07	45.01	45.00	0.01	26.94	26.93
22時30分～23時	14.58	17.23	12.34	4.89	2.65	-2.24
23時～23時30分	14.58	14.58	12.34	2.24	0.00	-2.24
23時30分～24時	13.21	13.04	12.59	0.45	-0.17	-0.62

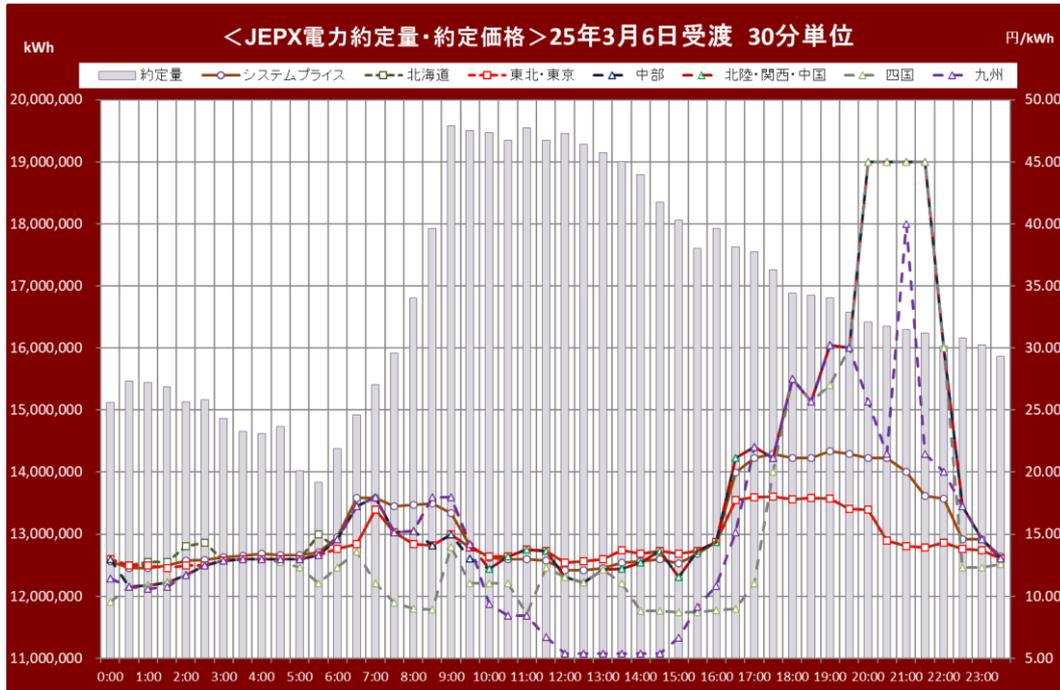
6日受渡(関門連系線：中国-九州エリア間)

※単位：円/kWh

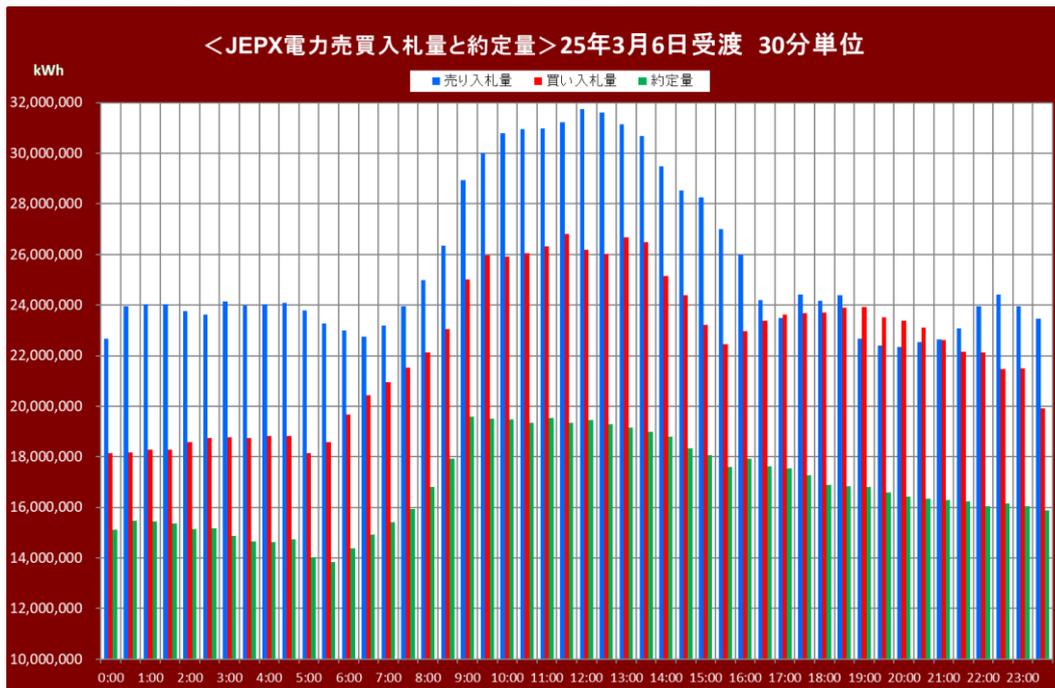
時間	システム プライス	中国	九州	価格差 (中-九)	システムプライスとの価格差 (中-システム) (九-システム)	
1時～1時30分	12.27	10.87	10.59	0.28	-1.40	-1.68
1時30分～2時	12.50	11.10	10.74	0.36	-1.40	-1.76
10時～10時30分	13.12	12.18	9.38	2.80	-0.94	-3.74
10時30分～11時	13.00	13.18	8.42	4.76	0.18	-4.58
11時～11時30分	13.01	13.78	8.42	5.36	0.77	-4.59
11時30分～12時	12.86	13.63	6.74	6.89	0.77	-6.12
12時～12時30分	12.09	11.54	5.39	6.15	-0.55	-6.70
12時30分～13時	12.09	11.12	5.39	5.73	-0.97	-6.70
13時～13時30分	12.27	12.15	5.39	6.76	-0.12	-6.88
13時30分～14時	12.69	12.18	5.39	6.79	-0.51	-7.30
14時～14時30分	12.81	12.73	5.39	7.34	-0.08	-7.42
14時30分～15時	13.01	13.67	5.39	8.28	0.66	-7.62
15時～15時30分	12.65	11.54	6.64	4.90	-1.11	-6.01
15時30分～16時	13.42	13.63	9.15	4.48	0.21	-4.27
16時～16時30分	14.36	14.36	10.81	3.55	0.00	-3.55
16時30分～17時	19.98	21.11	15.16	5.95	1.13	-4.82
19時30分～20時	21.45	30.01	30.00	0.01	8.56	8.55
20時～20時30分	21.11	45.01	25.70	19.31	23.90	4.59
20時30分～21時	21.11	45.01	21.45	23.56	23.90	0.34
21時～21時30分	20.00	45.01	40.00	5.01	25.01	20.00
21時30分～22時	18.07	45.01	21.45	23.56	26.94	3.38
22時～22時30分	17.89	30.00	20.00	10.00	12.11	2.11

日本卸電力取引所<JEPX> スポット市場(翌日渡し)の各種グラフ
○約定量と約定価格

北海道-東北エリア間(北本連系線)で2時間30分(5コマ)の市場分断が発生。
 東京-中部エリア間(FC=周波数変換設備)で15時間(30コマ)の市場分断が発生。
 中部-関西エリア間(三重東近江線)で2時間(4コマ)の市場分断が発生。
 中国-四国エリア間(本四連系線)で16時間30分(33コマ)の市場分断が発生。
 中国-九州エリア間(関門連系線)で11時間(22コマ)の市場分断が発生。
 約定量：8億720万6,900kWh。実勢高値：45.01円(中部～中国)、実勢安値：5.39円(九州)。


○売買入札量と約定量

売り入札量計：12億2,898万7,200kWh、買い入札量計：10億7,140万2,100kWh。



◎電力9エリアの各種データおよびグラフ

○電力9エリアのピーク時供給予備力とRimIndex24時間

6日の「供給予備率と使用率見通し」と「予備力見通し」は5日夕刻時点の供給計画がベース。

供給予備力見通しの前日比は5日時点の予備力見通しと対比。

電力9エリアの供給予備力を棒グラフで積み上げ。RimIndex24時間は折れ線グラフ。

供給予備力が少ない場合スポット価格は上昇する傾向にある。

※2025年3月6日(木)のRim Index24時間は15.85円/kWh、予備力は1,323万kWの見込み。

2024年3月7日(木)のRim Index24時間は12.02円/kWh、予備力は1,877万kWだった。

3月6日の供給予備率と使用率見通し

エリア	ピーク時供給力	予想最大電力	供給予備率	使用率	予想最大電力時間帯	気温見通し(最低/最高)
北海道	504	461	9.3%	91.5%	9~10時	-03.0 / 03.0
東北	1,427	1,194	19.5%	83.7%	9~10時	06.0 / 11.0
東京	4,447	4,057	9.6%	91.2%	9~10時	08.0 / 14.0
東日本3エリア計	6,378	5,712	11.7%	89.6%		03.6 / 09.3
中部	2,132	1,922	10.9%	90.2%	9~10時	06.0 / 13.0
北陸	488	430	13.5%	88.1%	9~10時	04.0 / 07.0
関西	2,225	2,070	7.5%	93.0%	10~11時	08.0 / 11.0
中国	930	837	11.1%	90.0%	8~9時	06.0 / 10.0
四国	434	382	13.6%	88.0%	8~9時	06.0 / 10.0
九州	1,295	1,206	7.4%	93.1%	19~20時	08.0 / 11.0
中西日本6エリア計	7,504	6,847	9.6%	91.2%	-	06.3 / 10.3
9エリア合計	13,882	12,559	10.5%	90.5%	-	05.4 / 10.0

単位: 万kW、気温は℃

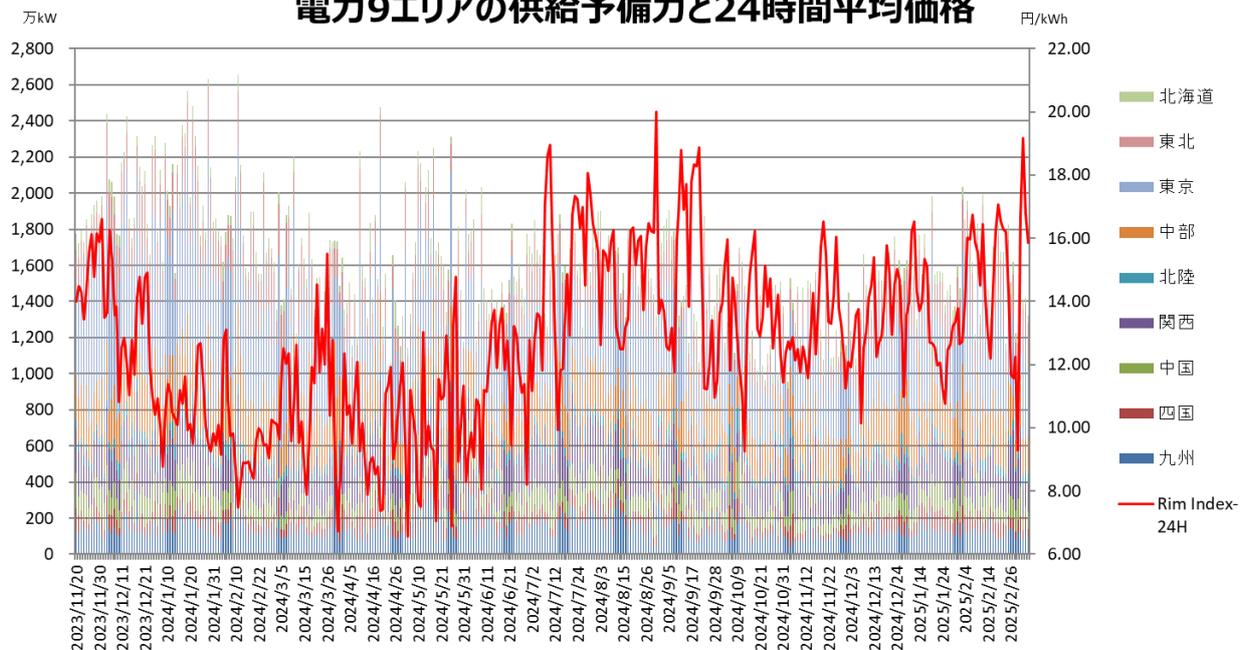
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁11時発表の予報

3月6日の電力9エリアによる供給予備力見通し

※単位: 万kW、カッコ内は前日比

	9社合計	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
供給予備力	1,323(-96)	43(+6)	233(+65)	390(-191)	210(+42)	58(-2)	155(+15)	93(+33)	52(-23)	89(-41)

電力9エリアの供給予備力と24時間平均価格


供給予備力: ピーク時供給力から最大電力を引いたもの



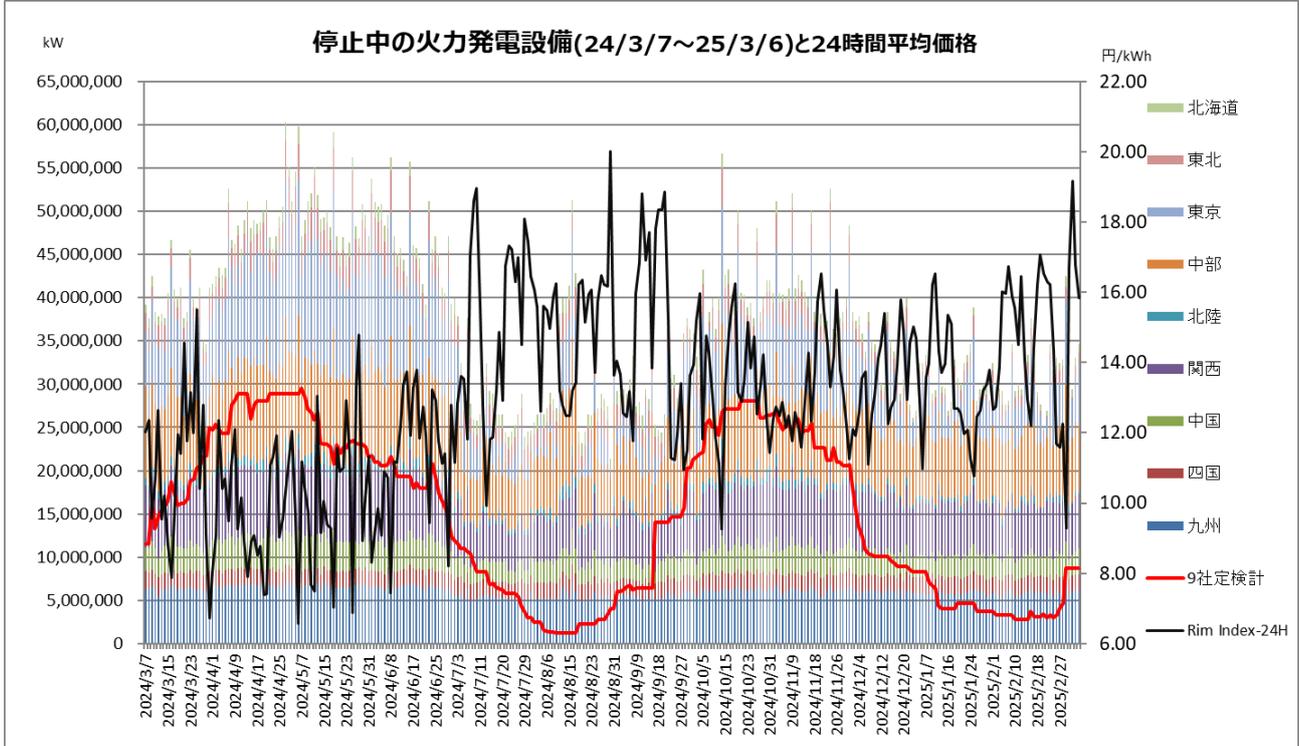
◎火力発電所動向

○3月5日に変化が確認された火力発電設備34基・2,167万5,400kW

会社	発電所	燃料	ユニット	出力 (kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
JERA(東京)	姉崎火力発電所	LNG	1号機	646,900	計画停止	2025/3/10 0:00	2025/3/19	タービン関連設備	2025/3/5 14:10
	鹿島火力発電所	LNG	7-3号機	420,000	計画停止	2025/3/8 9:00	2025/3/8	ボイラ関連設備	2025/3/4 16:41
	品川火力発電所	都市ガス	1-1号機	380,000	計画停止	2025/3/9 0:00	2025/3/9	ガスタービン関連設備	2025/3/5 14:01
	東扇島火力発電所	LNG	1号機	1,000,000	出力低下	2025/3/8 8:00	2025/3/13	系統作業 平均低下量: 119,000kW 最大低下量: 211,000kW 最小低下量: 0kW	2025/3/4 17:11
			2号機	1,000,000	出力低下	2025/3/1 8:00	2025/3/7	系統制約 平均低下量: 112,000kW 最大低下量: 215,000kW 最小低下量: 0kW	2025/3/4 22:59
JERA(中部)	上越火力発電所	LNG	1-1号機	595,000	出力低下	2025/10/19 9:00	2025/10/19	計測関連設備	2025/3/5 13:32
			1-1号機	595,000	出力低下	2025/10/18 9:00	2025/10/18	計測関連設備	2025/3/5 13:30
			1-1号機	595,000	計画停止	2025/3/16 6:30	2025/3/16	補助蒸気供給試験	2025/3/5 13:08
			1-2号機	595,000	出力低下	2025/10/26 9:00	2025/10/26	計測関連設備	2025/3/5 13:34
			1-2号機	595,000	出力低下	2025/10/25 9:00	2025/10/25	計測関連設備	2025/3/5 13:33
			1-2号機	595,000	出力低下	2025/3/16 5:21	2025/3/16	補助蒸気供給試験 最大低下量: 449,000kW 最小低下量: 303,000kW	2025/3/5 13:08
			2-1号機	595,000	出力低下	2025/11/2 9:00	2025/11/2	計測関連設備	2025/3/5 13:38
			2-1号機	595,000	出力低下	2025/11/1 9:00	2025/11/1	計測関連設備	2025/3/5 13:36
			2-1号機	595,000	計画停止	2025/3/16 5:10	2025/3/16	補助蒸気供給試験	2025/3/5 13:09
			2-2号機	595,000	出力低下	2025/11/9 9:00	2025/11/9	計測関連設備	2025/3/5 13:40
	新名古屋火力発電所	LNG	7-2号機	243,000	計画停止	2025/5/10 16:50	2025/5/18	電気関連設備	2025/3/5 13:42
			7-3号機	243,000	計画停止	2025/5/10 17:00	2025/5/18	電気関連設備	2025/3/5 13:43
	西名古屋火力発電所	LNG	7-1号機	1,188,200	出力低下	2025/3/30 18:30	2025/3/31	タービン関連設備	2025/3/5 15:11
			7-1号機	1,188,200	計画停止	2025/10/25 0:00	2025/11/5	タービン関連設備	2025/3/5 14:04
			7-1号機	1,188,200	出力低下	2025/3/31 18:30	2025/4/2	タービン関連設備	2025/3/5 15:15
			7-2号機	1,188,200	計画停止	2025/5/1 0:00	2025/5/6	ボイラ関連設備	2025/3/5 14:02
	碧南火力発電所	石炭	1号機	700,000	計画停止	2025/12/27 0:00	2026/1/8	ボイラ関連設備	2025/3/5 13:57
			1号機	700,000	計画停止	2025/4/27 0:00	2025/5/10	ボイラ関連設備	2025/3/5 13:55
			4号機	1,000,000	計画停止	2025/4/20 0:00	2025/5/11	ボイラ関連設備	2025/3/5 13:53
	関西電力	姫路第二発電所	LNG	6号機	486,500	計画停止	2025/2/27 15:00	2025/3/5	設備故障
中国電力	柳井発電所	LNG	1-2号機	131,000	計画停止	2025/3/8 3:00	2025/3/8	ボイラ関係点検修理	2025/3/4 17:35
九州電力	松浦発電所	石炭	2号機	1,000,000	出力低下	2025/3/5 13:00	2025/3/5	ボイラ付属装置点検	2025/3/5 14:39
大手電力関連設備									
鹿島共同火力	鹿島共同発電所	高炉ガス	3号機	350,000	計画停止	2025/3/14 14:00	2025/3/18	垂直コンベア補修のため	2025/3/5 13:52
九州共同発電	大分共同発電所	高炉ガス	2号機	255,000	計画外停止	2025/3/4 15:04	2025/3/5	制御装置ネットワークトラブル	2025/3/4 19:00
大手電力以外の設備									
川崎天然ガス発電	川崎天然ガス発電所	LNG	1号機	413,000	計画停止	2025/3/23 6:30	2025/3/23	定期保全	2025/3/5 11:20
扇島パワー	扇島パワー	LNG	1号機	407,100	計画停止	2025/4/17 22:12	2025/4/18	定検後試運転	2025/3/5 14:04
			1号機	407,100	計画停止	2025/4/16 21:12	2025/4/17	定検後試運転	2025/3/5 14:03

9社定検計(赤の折れ線グラフ)は、9社で定期検査および1カ月以上の補修停止などに入っている火力の合計出力を折れ線グラフにしたもの。9社合計の停止火力の積み上げ棒グラフに対し、赤の折れ線グラフより上が定検以外の停止供給力の合計、下が定検火力の合計。

3月6日(木)の9社合計の停止火力は推定3,457万kWに対し、定検停止分は約869万kW、定検以外の要因で2,588万kWが停止の見込み。1年前の2024年3月7日(木)の停止火力は3,914万kWに対し定検停止分は約1,149万kW、定検以外の要因で約2,765万kWが停止した。



◎スパーク/ダーク・スプレッドおよび燃料ネットバック
 ○スパーク/ダーク・スプレッド

Rim Index (円/kWh, 3月6日受渡)※1								
24時間	昼間	ピーク	夜間					
15.85	17.31	12.39	13.80					
燃料	熱効率(%)※2	燃料価格※3 円/トン・kl	課税後※6 円/トン・kl	発電単価※4 円/kWh	スプレッド(円/kWh)※5			
					24時間	昼間	ピーク	夜間
LNG	44.10	107,412	109,272	16.34	-0.49	+0.97	-3.95	-2.54
	50.00			14.41	+1.44	+2.90	-2.02	-0.61
	59.00			12.21	+3.63	+5.10	+0.17	+1.58
石炭	40.50	16,604	17,974	6.22	+9.63	+11.09	+6.17	+7.58
	45.00			5.59	+10.25	+11.72	+6.79	+8.20
輸入C重油	38.40	76,484	76,484	17.40	-1.56	-0.09	-5.02	-3.61
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	97,500	97,500	22.19	-6.34	-4.88	-9.80	-8.39
硫黄分3.0%	38.40	86,500	86,500	19.68	-3.84	-2.37	-7.30	-5.89
原油	38.40	74,620	77,420	18.42	-2.58	-1.11	-6.04	-4.63

※1. Rim Index は東西平均値。 ※2. 熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。 ※3. LNG は「Rim LNGレポート」の北東アジア25年4月後半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの25年3月積み価格にフレートを加算し円換算、輸入C重油は「Rim アジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%Sを円換算、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の25年3月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF25年3月着価格を円換算、円換算に用いる為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。 ※4. 「発電単価」は電力熱量、燃料熱量、熱効率、燃料価格から導き出したもので設備利用率などは考慮せず。いわゆる「限界費用」。 ※5. スプレッドはRim Index から発電単価を引いた数値。 ※6. 石油石炭税(地球温暖化対策税)を加算。原油・石油製品2,800円/kl、ガス状炭化水素1,860円/t、石炭1,370円/t。

○燃料ネットバック

Rim Index (円/kWh)※1	受渡	24時間	昼間	ピーク	夜間	円/ドル(3/4)※
		3月6日	15.85	17.31	12.39	13.80

燃料	RIMインデックス (円/kWh)		熱効率※3	電力価格燃料ネットバック(DES, CIF)				燃料現行実勢※4		マージン
	24時間	昼間		\$/mt	\$/mmBtu	\$/bbl	Yen/kl	3月4日	単位	
LNG	24時間	15.85	44.10%	692.93	13.40			13.80	\$/mmBtu	-0.40
			50.00%	787.29	15.22				\$/mmBtu	1.42
			59.00%	931.23	18.01				\$/mmBtu	4.21
	昼間	17.31	44.10%	758.14	14.66				\$/mmBtu	0.86
			50.00%	861.22	16.65				\$/mmBtu	2.85
			59.00%	1,018.47	19.70				\$/mmBtu	5.90
	ピーク	12.39	44.10%	538.91	10.42				\$/mmBtu	-3.38
			50.00%	612.67	11.85				\$/mmBtu	-1.95
			59.00%	725.18	14.02				\$/mmBtu	0.22
	夜間	13.80	44.10%	601.68	11.64				\$/mmBtu	-2.16
			50.00%	683.83	13.22				\$/mmBtu	-0.58
			59.00%	809.15	15.65				\$/mmBtu	1.85
石炭	24時間	15.85	40.50%	295.77	12.15			110.50	\$/mt	185.27
			45.00%	329.64	13.54				\$/mt	219.14
			40.50%	323.96	13.31				\$/mt	213.46
	昼間	17.31	40.50%	360.96	14.83				\$/mt	250.46
			45.00%	429.19	17.42				\$/mt	318.69
			40.50%	229.19	9.42				\$/mt	145.17
	ピーク	12.39	40.50%	255.67	10.50				\$/mt	145.82
			45.00%	285.81	11.74				\$/mt	175.31
			40.50%	256.32	10.53				\$/mt	-44.42
	夜間	13.80	40.50%	285.81	11.74				\$/mt	-0.24
			45.00%	329.64	13.54				\$/mt	-148.74
			40.50%	256.32	10.53				\$/mt	-106.23
輸入C重油	24時間	15.85	38.40%	456.83	11.36			\$/mt	-12.54	
	昼間	17.31	38.40%	501.01	12.46			\$/mt	-6.03	
	ピーク	12.39	38.40%	352.51	8.76			\$/mt	-27.93	
	夜間	13.80	38.40%	395.02	9.82			\$/mt	-21.66	
原油	24時間	15.85	38.40%	437.67	11.38	67.51		\$/bbl	-12.54	
	昼間	17.31	38.40%	479.91	12.48	74.02		\$/bbl	-6.03	
	ピーク	12.39	38.40%	337.90	8.78	52.12		\$/bbl	-27.93	
	夜間	13.80	38.40%	378.56	9.84	58.39		\$/bbl	-21.66	
国産C重油 硫黄分0.3%	24時間	15.85	38.40%			69,633		Yen/kl	-26,367	
	昼間	17.31	38.40%			76,072		Yen/kl	-19,928	
	ピーク	12.39	38.40%			54,428		Yen/kl	-41,572	
	夜間	13.80	38.40%			60,624		Yen/kl	-35,376	
国産C重油 硫黄分3.0%	24時間	15.85	38.40%			69,633		Yen/kl	-14,367	
	昼間	17.31	38.40%			76,072		Yen/kl	-7,928	
	ピーク	12.39	38.40%			54,428		Yen/kl	-29,572	
	夜間	13.80	38.40%			60,624		Yen/kl	-23,376	

※1. Rim Index は東西平均値。 ※2. 為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。 ※3. 熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。 ※4. 燃料現行実勢のLNG は「Rim LNGレポート」の北東アジア25年4月後半着価格、石炭は豪NEWCの25年3月積み価格にフレートを加算、輸入C重油は「Rim アジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%S、原油はRim試算の輸入CIF25年3月着価格、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の25年3月渡しの東西平均。石油石炭税(地球温暖化対策税)を加算。原油・石油製品2,800円/kl、ガス状炭化水素1,860円/t、石炭1,370円/t。

◎電力調達および売電の入札予売電落札結果定・落札結果(公共機関)
 ○入札予定

◆環境配慮入札

施設名	予定使用量 (kWh)	契約電力 (kW)	電圧区分	負荷率 (%)	契約期間	開札日
◆堺市 東区役所 (大阪府) (3/5発表)	489,000	290	高圧	19.2	2025/04/01-2026/03/31	3/19(水)

○落札結果

◆環境配慮入札

施設名	予定使用量 (kWh)	契約電力 (kW)	電圧区分	負荷率 (%)	契約期間	平均単価	契約金額 (税抜/円)	契約企業	
広島県公立大学 広島キャンパスなど4カ所 (広島県) (12/25開札)	6,811,282	2,700	高圧	28.8	2025/04/01-2026/03/31	18.2	123,630,586	中国電力	
◆日本私立学校振興共済事業団 広島会館 (広島県広島市) (11/29開札)	1,680,000	413	高圧	46.4	2025/04/01-2026/03/31	16.7	28,114,396		
◆広島高等検察庁 広島法務総合庁舎など11カ所 (広島県) (12/18開札)	3,677,444	1,898	高圧	22.1	2025/04/01-2026/03/31	19.0	70,050,256		
岐阜県 多治見病院 (岐阜県多治見市) (1/24開札)	13,814,061	3,000	高圧	52.6	2025/04/01-2026/03/31	23.4	323,442,889		
◆広島国税局 管内42カ所 (広島県) (1/24開札)	4,385,041	2,972	高圧	16.8	2025/04/01-2026/03/31	21.1	92,561,908		
◆岡山市 小中学校施設 (岡山県) (1/22開札)	20,710,400	12,629	高圧	18.7	2025/04/01-2026/03/31	18.9	392,417,931		
◆岡山市 緑保育園など21園 (岡山県) (1/22開札)	5,823,750	1,637	高圧	13.5	2025/04/01-2028/03/31	24.3	141,427,719		
◆岡山市 中央図書館 (岡山県) (1/15開札)	507,038	300	高圧	19.3	2025/04/01-2026/03/31	20.8	10,568,994		
◆広島法務局 三次支局など19カ所 (中国) (1/29開札)	2,013,800	1,207	高圧	19.0	2025/04/01-2026/03/31	20.3	40,920,750		
◆倉敷市 倉敷東小学校など102カ所 (岡山県) (1/21開札)	15,017,900	5,375	高圧	31.9	2025/04/01-2026/03/31	20.0	300,175,120		
◆倉敷市 児島支所など55カ所 (岡山県) (1/21開札)	12,020,932	6,530	高圧	21.0	2025/04/01-2026/03/31	18.7	224,578,476		
◆山形地方検察庁 米沢支部など3カ所 (山形県) (12/26開札)	55,565	37	低圧	17.1	2025/04/01-2026/03/31	43.6	2,425,101		ミツウロコGE
◆水資源機構 琵琶湖開発総合管理所管内 (滋賀県大津市) (10/29開札)	292,345	98	高圧	34.1	2025/04/01-2026/03/31	21.2	6,207,886		リエスパワー

◎地域別電力需要績(電力広域的運営推進機関)
○9エリア実績(3月4日)

※グラフは金曜日のみ掲載します。

エリア	地域別電力需要実績				送電端ベース		
	最大電力	時間帯	前日比	前年比	日量	前日比	前年比
2025年3月4日							
北海道	4,445	9~10	-0.3%	-1.3%	98,833	0.2%	-1.9%
東北	12,065	9~10	-5.2%	-4.9%	263,093	1.5%	-2.1%
東京	47,745	18~19	6.8%	23.2%	977,496	13.3%	20.3%
中部	20,928	9~10	10.7%	4.5%	429,429	13.6%	7.8%
北陸	4,386	9~10	-0.6%	3.2%	95,750	5.3%	8.2%
関西	22,756	9~10	10.3%	10.4%	452,934	10.0%	9.0%
中国	8,981	9~10	15.3%	12.0%	187,072	15.2%	10.4%
四国	4,007	9~10	15.5%	6.6%	81,724	12.9%	5.9%
九州	11,931	9~10	6.8%	4.6%	255,316	10.0%	4.0%
9地域計	137,244	-	7.0%	10.7%	2,841,647	10.6%	10.3%

単位: 最大電力=MW、日量=MWh

地域別合計日電力量

2025年3月1日~4日

エリア	日電力量合計	前年同期	前年比
北海道	363,328	399,998	-9.2%
東北	923,739	1,004,514	-8.0%
東京	3,129,097	3,127,726	0.0%
中部	1,389,393	1,467,143	-5.3%
北陸	329,048	342,252	-3.9%
関西	1,535,169	1,614,749	-4.9%
中国	626,012	663,201	-5.6%
四国	278,326	303,037	-8.2%
九州	888,596	976,086	-9.0%
9地域計	9,462,708	9,898,706	-4.4%

単位: MWh

◎マーケットニュース
○指標原油市況=ブレントとWTIは続落、供給過剰の懸念で 5日

東京時間5日15時30分現在、インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場は、前日の海外市場の終値から続落している。ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物も、前日の終値を下回った。北海ブレント原油の期近5月限は、前日比24セント安の70.80ドル/バレル、WTI原油の5月限は同42セント安の67.28ドル。一方、ドバイ原油現物の期近5月物は、前日15時30分時点から18セント下落し、71.26ドルとなった。

ブレントとWTIは続落。原油供給が過多になるとの懸念が根強く、売りが続いている。石油輸出国機構(OPEC)と非OPEC主要産油国で構成する「OPECプラス」は3日、計画どおり4月に増産を開始すると表明した。一方、中国では全国人民代表大会(全人代)が5日に開幕した。不況からの脱却に向け、効果的な景気対策が打ち出されるか、注目が集まる。

今夕以降の相場動向に関して、豊トラスティ証券情報サポート課チーフアナリストの大湖一樹氏は、「ブレントは70ドル、WTIは65ドルがターゲットになる」との見方を示した。トランプ米大統領の関税政策が世界経済に悪影響を与えるとの懸念が強く、金融市場にはリスク回避のムードが広がりやすい。また、北半球の冬がまもなく終わりを迎え、暖房用燃料の需要後退が見込まれるなか、「(原油先物の)買いを促す相場材料はほとんど見当たらない」(大湖氏)。

◎お知らせ**○PRA原則遵守に関する検証報告書の公開**

リム情報開発は2024年12月19日、証券監督者国際機構 (IOSCO) により定められた石油価格報告機関 (PRA) に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>

バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品 (Products)、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>

○電力データCD・2023年度版の販売開始について

リム情報開発は、電力入札データの2023年度版CDを、7月17日から販売を開始しました。初版となる2014年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの2023年度版となります。最新版では、2023年4月から2024年3月までの1年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2023年度版は、収集件数4,071件(昨年度4,168件)で、うち比較可能なデータは2,058件(同1,000件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html>

お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html>

◇

※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、違約金が発生することがあります。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。

事業所一覧

[東京本社]

Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415

e-mail:info@rim-intelligence.co.jp

[シンガポール支局]

Tel: 65-6912-7359

e-mail: lim@rim-intelligence.co.jp

[北京支社]

Tel: (86)10-6498-0455, Fax: (86)10-6428-1725

e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel: (86)-21-6760-6330/6331

e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2025 RIM INTELLIGENCE CO.

試読 >

お申し込み >