

SAMPLE



電力

Power

お申し込み >

試読 >

フェアな価格 確かな信頼

☆RIM POWER INTELLIGENCE DAILY

★No. 2560 Mar 1 2024

Copyright (C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 16:00 JST Mar 1 2024<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

◎お知らせ

○季刊誌『エネルギー通信』第19号発売のお知らせ

リム情報開発は2月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』第19号を発行しました。今号ではJR東海の水素動力車両に関する特集記事や、脱炭素化に向けて先進的な取り組みを見せるテスHDとシナネンへのインタビュー記事を掲載。化石燃料のデータ集や分析記事に加えて、インドと米国のアンモニア事情など国際的なトピックも取り上げており、業界の全体像を把握できること請け合いです。『エネルギー通信』第19号で、最新の動向をぜひご確認ください。『エネルギー通信』は、WEBで閲覧いただくことができます。お申込みはこちら

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

○リム創業40周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ

リム情報開発株式会社は2024年2月、創業40周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPGの貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用していただけます。この機会にぜひお申し込みください。

定価：33,000円（税込）※送料が別途かかります。

お申し込みは以下のリンクから（サンプルあり）。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>

◎リムエネルギー総合指数22種（レックス22、2010年平均=100）

1日のレックス22は、29日から0.22ポイント低下し170.83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

上記に関するお問い合わせは電力チームまで

TEL 03-3552-2411 E-mail info@rim-intelligence.co.jp

◎電力市況								
ORim Index 翌日受渡								
2日受渡	東日本			前日比	西日本			前日比
24時間	9.03	~	10.03	-1.25	10.21	~	11.21	+1.16
昼間	8.92	~	9.92	-1.70	10.00	~	11.00	+1.14
ピーク	6.54	~	7.54	-1.48	5.74	~	6.74	-0.53
夜間	9.18	~	10.18	-0.61	10.51	~	11.51	+1.20
円/kWh								

ORim Index 先渡価格					
限月	24時間	前日比	限月	24時間	前日比
2024年4月	14.19	+0.07	2024年12月	14.80	+0.07
2024年5月	13.85	+0.07	2025年1月	14.74	+0.05
2024年6月	13.69	+0.06	2025年2月	14.69	+0.06
2024年7月	14.71	+0.05	2025年3月	13.55	+0.05
2024年8月	14.59	+0.05	2025年4月	13.50	+0.05
2024年9月	14.16	+0.06	2025年5月	13.42	+0.05
2024年10月	13.78	+0.08	2025年6月	13.42	+0.05
2024年11月	13.81	+0.07			
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
2024年4月	14.81	+0.09	14.35	+0.05	2024年12月	15.57	+0.08	14.93	+0.06
2024年5月	14.32	+0.09	14.01	+0.07	2025年1月	15.51	+0.07	14.87	+0.06
2024年6月	14.31	+0.07	13.88	+0.06	2025年2月	15.44	+0.08	14.79	+0.06
2024年7月	15.26	+0.05	14.93	+0.04	2025年3月	14.31	+0.08	13.67	+0.05
2024年8月	15.33	+0.07	14.92	+0.05	2025年4月	14.14	+0.07	13.54	+0.05
2024年9月	15.07	+0.08	14.53	+0.05	2025年5月	14.00	+0.07	13.42	+0.05
2024年10月	15.06	+0.09	14.39	+0.07	2025年6月	14.21	+0.07	13.45	+0.05
2024年11月	14.66	+0.09	14.06	+0.07					
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	2024/3/2	前日比	前週比	
24時間平均	円/kWh	9.89	-0.50	+1.08
昼間平均	円/kWh	9.77	-0.87	+1.70
ピーク平均	円/kWh	6.57	-1.62	+1.03
約定総量	kWh	681,981,100	-8,692,750	+28,828,600
※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

	2024年4月	前日比	2024年5月	前日比	2024年6月	前日比	2024年7月	前日比	2024年8月	前日比
A社	8.25	+0.04	8.23	+0.04	9.03	+0.05	9.90	+0.05	11.00	-0.10
C社	11.76	+0.49	11.83	-0.01	12.56	-0.01	13.60	-0.02	14.30	-0.01
D社	8.06	+0.31	8.06	+0.32	8.85	+0.37	9.80	+0.16	11.16	+0.10
E社	9.54	-0.79	9.80	-0.56	9.99	-0.75	10.50	-1.30	10.44	-1.20
G社	9.60	0.00	9.47	0.00	10.27	0.00	12.34	0.00	13.83	0.00
Ave.	9.13	-0.25	9.17	-0.17	9.76	-0.24	10.91	-0.42	12.00	-0.19

	2024年9月	前日比	2024年10月	前日比	2024年11月	前日比	2024年12月	前日比	2025年1月	前日比
A社	10.15	-0.09	9.48	+0.15	10.18	+0.15	12.48	+0.15	12.95	+0.02
C社	12.58	0.00	12.30	-0.01	13.29	-0.01	13.81	0.00	13.99	-0.01
D社	10.04	+0.21	9.40	+0.12	10.06	+0.09	12.12	+0.05	12.69	+0.06
E社	10.58	-0.88	10.89	-1.01	11.85	-0.98	12.72	-0.89	13.03	-0.87
G社	12.00	0.00	10.26	0.00	11.38	0.00	13.31	0.00	13.78	0.00
Ave.	10.91	-0.32	10.21	-0.29	11.14	-0.27	12.84	-0.24	13.25	-0.29

	2025年2月	前日比	2025年3月	前日比	2025年4月	前日比	2025年5月	前日比	2025年6月	前日比
A社	12.05	+0.02	9.60	+0.06	7.91	+0.03	7.56	+0.03	8.26	+0.03
C社	11.75	0.00	11.68	-0.85	10.97	+0.65	11.38	-0.01	12.52	-0.01
D社	11.76	+0.22	9.55	+0.26	8.27	+0.17	8.00	+0.13	8.69	+0.07
E社	12.35	-0.78	11.58	-0.68	10.94	-0.75	10.68	-0.63	11.03	-0.73
G社	12.48	0.00	11.10	0.00	9.74	0.00	9.19	0.00	9.99	0.00
Ave.	12.05	-0.04	10.76	-0.21	9.65	+0.26	9.29	-0.17	9.90	-0.22

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

	2024年4月	前日比	2024年5月	前日比	2024年6月	前日比	2024年7月	前日比	2024年8月	前日比
A社	8.02	-0.02	8.18	-0.25	10.02	+0.05	12.08	-0.04	13.07	-0.19
C社	11.58	+0.49	12.43	-0.01	13.94	-0.01	16.01	-0.01	17.60	-0.01
D社	7.91	+0.16	8.21	+0.26	9.75	+0.39	11.79	+0.44	13.21	+0.21
E社	8.64	-0.72	9.39	-0.54	10.29	-0.79	11.56	-1.39	11.64	-1.28
G社	9.82	0.00	9.77	0.00	11.46	0.00	14.72	0.00	16.18	0.00
Ave.	8.83	-0.24	9.12	-0.26	10.59	-0.25	12.86	-0.40	14.15	0.00

	2024年9月	前日比	2024年10月	前日比	2024年11月	前日比	2024年12月	前日比	2025年1月	前日比
A社	11.56	-0.17	10.37	+0.17	11.11	+0.17	13.52	+0.16	14.46	+0.03
C社	14.75	0.00	13.42	0.00	13.99	-0.01	14.92	-0.01	17.95	-0.01
D社	11.48	+0.04	10.45	-0.05	11.22	-0.11	13.43	-0.18	14.22	+0.02
E社	11.31	-0.96	10.86	-1.03	11.66	-0.98	12.98	-0.91	13.21	-0.87
G社	13.68	0.00	11.28	0.00	12.55	0.00	14.66	0.00	15.31	0.00
Ave.	12.24	-0.32	10.86	-0.36	11.81	-0.36	13.87	-0.18	14.66	+0.01

	2025年2月	前日比	2025年3月	前日比	2025年4月	前日比	2025年5月	前日比	2025年6月	前日比
A社	13.20	+0.03	10.31	+0.07	8.70	+0.04	8.36	+0.04	9.29	+0.04
C社	12.33	-0.01	11.51	-0.40	10.79	+0.65	11.98	-0.01	13.90	-0.01
D社	12.95	+0.10	10.21	+0.16	8.89	+0.16	8.66	+0.12	9.74	+0.06
E社	12.20	-0.77	10.67	-0.63	9.95	-0.68	10.25	-0.61	11.39	+0.24
G社	12.96	0.00	11.15	0.00	9.77	0.00	9.24	0.00	10.86	0.00
Ave.	12.75	-0.18	10.71	-0.19	9.54	-0.01	9.38	-0.17	10.66	+0.10

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1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
2024年3月	9.12	-	-	-	9.29	+0.17	-	9.29
2024年4月	8.89	-	-	-	9.01	+0.12	-	9.01
2024年5月	8.97	-	-	-	9.09	+0.12	-	9.09
2024年6月	9.97	-	-	-	10.06	+0.09	-	10.06
2024年7月	10.46	-	-	-	10.54	+0.08	-	10.54
2024年8月	12.42	-	-	-	12.29	-0.13	-	12.29
2024年9月	10.93	-	-	-	10.83	-0.10	-	10.83
2024年10月	10.53	-	-	-	10.63	+0.10	-	10.63
2024年11月	11.29	-	-	-	11.41	+0.12	-	11.41
2024年12月	13.25	-	-	-	13.36	+0.11	-	13.36
2025年1月	13.67	-	-	-	13.62	-0.05	-	13.62
2025年2月	12.62	-	-	-	12.64	+0.02	-	12.64
2025年3月	10.42	-	-	-	10.40	-0.02	-	10.40
2025年4月	9.18	-	-	-	9.18	0.00	-	9.18
2025年5月	8.95	-	-	-	8.95	0.00	-	8.95
2025年6月	9.69	-	-	-	9.70	+0.01	-	9.70
2025年7月	10.76	-	-	-	10.77	+0.01	-	10.77
2025年8月	12.69	-	-	-	12.64	-0.05	-	12.64
2025年9月	10.90	-	-	-	10.86	-0.04	-	10.86
2025年10月	9.50	-	-	-	9.51	+0.01	-	9.51
2025年11月	10.52	-	-	-	10.55	+0.03	-	10.55
2025年12月	12.78	-	-	-	12.80	+0.02	-	12.80
2026年1月	13.56	-	-	-	13.52	-0.04	-	13.52
2026年2月	13.01	-	-	-	12.92	-0.09	-	12.92
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
2024年3月	8.05	-	-	-	8.06	+0.01	-	8.06
2024年4月	7.22	-	-	-	7.25	+0.03	-	7.25
2024年5月	7.14	-	-	-	7.19	+0.05	-	7.19
2024年6月	7.73	-	-	-	7.79	+0.06	-	7.79
2024年7月	9.14	-	-	-	9.21	+0.07	-	9.21
2024年8月	9.90	-	-	-	9.91	+0.01	-	9.91
2024年9月	9.14	-	-	-	9.15	+0.01	-	9.15
2024年10月	8.27	-	-	-	8.41	+0.14	-	8.41
2024年11月	8.83	-	-	-	8.99	+0.16	-	8.99
2024年12月	10.99	-	-	-	11.15	+0.16	-	11.15
2025年1月	11.71	-	-	-	12.04	+0.33	-	12.04
2025年2月	10.90	-	-	-	11.14	+0.24	-	11.14
2025年3月	8.67	-	-	-	8.90	+0.23	-	8.90
2025年4月	7.36	-	-	-	7.40	+0.04	-	7.40
2025年5月	7.04	-	-	-	7.08	+0.04	-	7.08
2025年6月	7.69	-	-	-	7.74	+0.05	-	7.74
2025年7月	9.13	-	-	-	9.17	+0.04	-	9.17
2025年8月	10.76	-	-	-	10.80	+0.04	-	10.80
2025年9月	9.06	-	-	-	9.07	+0.01	-	9.07
2025年10月	7.54	-	-	-	7.59	+0.05	-	7.59
2025年11月	8.62	-	-	-	8.68	+0.06	-	8.68
2025年12月	10.95	-	-	-	11.03	+0.08	-	11.03
2026年1月	12.05	-	-	-	12.13	+0.08	-	12.13
2026年2月	11.41	-	-	-	11.49	+0.08	-	11.49
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
2024年3月	9.03	-	-	-	9.19	+0.16	-	9.19
2024年4月	8.71	-	-	-	8.83	+0.12	-	8.83
2024年5月	9.02	-	-	-	9.10	+0.08	-	9.10
2024年6月	10.35	-	-	-	10.49	+0.14	-	10.49
2024年7月	12.60	-	-	-	12.60	0.00	-	12.60
2024年8月	14.49	-	-	-	14.29	-0.20	-	14.29
2024年9月	12.70	-	-	-	12.53	-0.17	-	12.53
2024年10月	11.57	-	-	-	11.60	+0.03	-	11.60
2024年11月	12.52	-	-	-	12.57	+0.05	-	12.57
2024年12月	14.65	-	-	-	14.69	+0.04	-	14.69
2025年1月	15.02	-	-	-	15.04	+0.02	-	15.04
2025年2月	13.68	-	-	-	13.75	+0.07	-	13.75
2025年3月	10.89	-	-	-	10.97	+0.08	-	10.97
2025年4月	9.96	-	-	-	9.99	+0.03	-	9.99
2025年5月	9.69	-	-	-	9.73	+0.04	-	9.73
2025年6月	10.80	-	-	-	10.85	+0.05	-	10.85
2025年7月	12.57	-	-	-	12.61	+0.04	-	12.61
2025年8月	14.67	-	-	-	14.67	0.00	-	14.67
2025年9月	12.31	-	-	-	12.32	+0.01	-	12.32
2025年10月	10.64	-	-	-	10.66	+0.02	-	10.66
2025年11月	11.84	-	-	-	11.86	+0.02	-	11.86
2025年12月	14.26	-	-	-	14.26	0.00	-	14.26
2026年1月	15.02	-	-	-	15.07	+0.05	-	15.07
2026年2月	14.21	-	-	-	14.22	+0.01	-	14.22
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
2024年3月	7.92	-	-	-	7.95	+0.03	-	7.95
2024年4月	7.11	-	-	-	7.10	-0.01	-	7.10
2024年5月	7.40	-	-	-	7.30	-0.10	-	7.30
2024年6月	9.15	-	-	-	9.24	+0.09	-	9.24
2024年7月	10.98	-	-	-	11.05	+0.07	-	11.05
2024年8月	11.92	-	-	-	11.93	+0.01	-	11.93
2024年9月	10.25	-	-	-	10.25	0.00	-	10.25
2024年10月	9.32	-	-	-	9.44	+0.12	-	9.44
2024年11月	9.91	-	-	-	10.05	+0.14	-	10.05
2024年12月	12.21	-	-	-	12.34	+0.13	-	12.34
2025年1月	13.41	-	-	-	13.60	+0.19	-	13.60
2025年2月	12.21	-	-	-	12.45	+0.24	-	12.45
2025年3月	9.53	-	-	-	9.76	+0.23	-	9.76
2025年4月	7.81	-	-	-	7.85	+0.04	-	7.85
2025年5月	7.62	-	-	-	7.66	+0.04	-	7.66
2025年6月	8.68	-	-	-	8.73	+0.05	-	8.73
2025年7月	10.26	-	-	-	10.31	+0.05	-	10.31
2025年8月	12.15	-	-	-	12.19	+0.04	-	12.19
2025年9月	9.75	-	-	-	9.78	+0.03	-	9.78
2025年10月	8.07	-	-	-	8.10	+0.03	-	8.10
2025年11月	9.38	-	-	-	9.42	+0.04	-	9.42
2025年12月	12.20	-	-	-	12.25	+0.05	-	12.25
2026年1月	13.24	-	-	-	13.30	+0.06	-	13.30
2026年2月	12.42	-	-	-	12.48	+0.06	-	12.48
合計							-	

<欧州エネルギー取引所 (EEX) 電力先物 東京 2月29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
2024年02月29日	10.31	-	10	2024年02月29日	10.43	-	0
2024年03月01日	10.78	480	20	2024年03月01日	11.09	-	0
2024年03月02日	9.06	-	0	2024年03月02日	-	-	0
2024年03月03日	8.72	-	0	2024年03月03日	-	-	0
2024年03月04日	10.05	-	0	2024年03月04日	-	-	0
2024年03月05日	9.99	-	0	2024年03月05日	-	-	0
2024年03月06日	10.13	-	0	2024年03月06日	-	-	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2日~3月3日	8.89	-	0	3月9日~3月10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
2月26日~3月3日	9.84	-	5	2月26日~3月3日	10.25	-	0
3月4日~3月10日	9.84	-	5	3月4日~3月10日	9.78	-	0
3月11日~3月17日	9.44	-	0	3月11日~3月17日	8.92	-	0
3月18日~3月24日	8.76	-	0	3月18日~3月24日	7.86	-	0
3月25日~3月31日	9.65	-	0	3月25日~3月31日	9.45	-	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
2024年3月	9.43	2,232	1,254	2024年3月	9.16	-	241
2024年4月	9.13	-	200	2024年4月	8.95	-	52
2024年5月	9.22	-	141	2024年5月	9.23	-	26
2024年6月	10.14	-	78	2024年6月	10.68	2,640	72
2024年7月	10.69	26,040	35	2024年7月	12.97	-	11
2024年8月	12.08	-	2	2024年8月	14.12	-	0
2024年9月	10.82	-	0	2024年9月	12.46	-	1
2024年10月	10.81	-	5	2024年10月	11.73	-	1
2024年11月	11.50	-	5	2024年11月	-	-	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
2024年4~6月	9.49	-	270	2024年4~6月	9.60	-	24
2024年7~9月	11.20	2,208	443	2024年7~9月	13.20	2,232	436
2024年10~12月	11.95	19,872	158	2024年10~12月	12.98	-	10
2025年1~3月	12.15	-	123	2025年1~3月	13.11	-	59
○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
2024年夏季	10.35	131,760	866	2024年夏季	11.40	-	170
2024年冬季	12.05	39,312	947	2024年冬季	13.04	-	168
2025年夏季	10.36	-	50	2025年夏季	-	-	0
2025年冬季	11.35	-	50	2025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 2月29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
2月26日～3月3日	8.76	-	10	2月26日～3月3日	8.48	-	0
3月4日～3月10日	8.72	-	0	3月4日～3月10日	9.20	-	0
3月11日～3月17日	8.59	-	0	3月11日～3月17日	8.64	-	0
3月18日～3月24日	8.68	-	2	3月18日～3月24日	8.66	-	0
3月25日～3月31日	8.31	-	2	3月25日～3月31日	7.91	-	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
2024年3月	8.57	-	311	2024年3月	8.63	-	106
2024年4月	7.28	-	66	2024年4月	7.14	-	10
2024年5月	7.31	-	24	2024年5月	7.47	-	4
2024年6月	7.91	-	23	2024年6月	9.39	-	24
2024年7月	9.51	-	6	2024年7月	11.43	-	0
2024年8月	9.68	-	12	2024年8月	11.87	-	0
2024年9月	9.26	-	9	2024年9月	10.19	-	1
2024年10月	8.53	-	12	2024年10月	9.59	-	16
○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
2024年4～6月	7.50	8,736	70	2024年4～6月	7.98	-	3
2024年7～9月	9.49	-	81	2024年7～9月	11.20	-	48
2024年10～12月	9.63	-	11	2024年10～12月	10.71	-	42
2025年1～3月	10.78	-	2	2025年1～3月	12.00	-	25
○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
2024年夏季	8.50	4,392	118	2024年夏季	9.59	-	17
2024年冬季	10.20	4,368	119	2024年冬季	11.32	-	20

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2日>

西高東低に逆転、土曜ながら西で高値18円台

Rim Index翌日受け渡しの相場は、東日本が下落した一方、西日本が上昇した。2日受け渡しの24時間平均は、東日本が1日比で1.25円安の9.53円、西日本が同1.16円高の10.71円。東西価格差は1.18円の西高東低となり、1.23円の東高西低だった1日受け渡しから逆転した。

東西別の時間帯別の平均価格は、昼間平均が東日本で1日受け渡しから1.70円安の9.42円、西日本が同1.14円高の10.50円、ピーク時平均は東日本が同1.48円安の7.04円、西日本が同0.53円安の6.24円、夜間平均は東日本が同0.61円安の9.68円、西日本が同1.20円高の11.01円となった。

一方、2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
	9.06	-1.72	9.04	-1.74	9.73	-1.05
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
	10.95	+0.53	10.98	+0.99	10.98	+1.35
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
10.98	+1.35	10.98	+1.35	9.57	+1.68	
システムP	前日比					
9.89	-0.50					

※単位: 円/kWh

エリア	北海道	東北	東京	中部	北陸
高値	12.87	12.84	15.20	18.66	18.66
安値	3.12	3.12	4.65	4.65	6.44
エリア	関西	中国	四国	九州	システムP
高値	18.66	18.66	18.66	18.66	15.20
安値	6.44	6.44	6.44	0.01	4.81

※単位: 円/kWh

土曜日でオフィスや工場、学校など高圧や特別高圧の需要が減少するなか、東日本は週末らしい値動きとなったものの、西日本は夕方以降中心に上げ幅を伸ばした。気温動向および大型石炭火力の定検入りなどが影響した可能性がある。

2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。日本海側は雲が多く、とくに北陸から北日本は雪や雨の見通したが、東西ともにおおむね太陽光発電は見込まれる。一方、2日の最高気

温は、全国的に1日より低い所が多く、関東以西では10度前後となりそう。とくに松江は6度、福岡は7度が予想されるなど、真冬並みの寒さとなるため、暖房需要も増加するとみられる。こうした気象動向を反映し、日中時間帯(8~16時)は上値の重い値動きとなったものの、16時以降の価格は西日本中心に底上げの動きとなった。

2日受け渡しの売買入札量は、売り札が1日比で7.5%増の11億1,727万1,100kWh、買い札が同0.8%増の8億9,575万9,150kWhとなり、38コマで売りが買いを上回った。

8~16時の価格は、北海道から中部の4エリアがいずれも軟調に推移し、とくに東日本3エリアは大幅安となった。北海道および東北では2けたのコマが解消し、同時時間帯で新たに東北東京間の分断が生じたことが要因。一方、北陸から九州の5エリアは上昇した。とくに九州は上げ幅が大きくなったが、1日から0.01円のコマが減少したことが要因。ただ、それでも12~15時の6コマで0.01円を付けており、同時時間帯の平均価格で独歩安の状況に変わりはない。また、同時時間帯での東京中部間の分断は4コマで生じたが、いずれも西高東低となった。さらに、1コマで中部関西間の分断が生じたが、関西が中部より高くなり、これまでの価格動向とは異なる値動きとなった。

8~16時平均価格	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	6.96	-3.06	6.96	-3.05	7.30	-2.71
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
	7.61	-0.94	7.72	+0.23	7.72	+0.23
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
7.72	+0.23	7.72	+0.23	3.49	+1.22	

※単位: 円/kWh

16~22時の価格は、北海道および東北で下落した。同時時間帯の東北東京間の全コマで分断が生じたことが影響した。対照的に東京から九州の7エリアは上昇し、とくに西日本6エリアは上げ幅が大きくなった。複数コマで16円台が並んだほか、17時30分~18時の1コマで18.66円を付けるなど、1日から大幅

に約定水準が切り上がった。一部の市場関係者からは「18円台は休日の価格としては割高感がある。火力発電や気象の影響もあると思うが、明確な要因が分からず、困惑している」（新電力の需給担当者）との声も聞かれた。

16~22時 平均価格	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	10.74	-1.86	10.93	-1.67	13.01	+0.41
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
15.28	+2.33	15.28	+2.63	15.28	+2.63	
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
15.28	+2.63	15.28	+2.63	15.28	+2.63	

※単位: 円/kWh

夜間価格は、東西で真逆の値動きとなった。東日本3エリアは下落したが、西日本6エリアは上昇した。とくに関西から九州の4エリアは上げ幅が大きくなった。いずれも分断の増減が影響した。

夜間平均	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	9.73	-0.56	9.55	-0.74	9.72	-0.57
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
11.01	+0.61	11.01	+0.61	11.01	+1.49	
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
11.01	+1.49	11.01	+1.49	11.01	+1.49	

※単位: 円/kWh

2日の市場分断は5カ所で発生。北海道東北間で1時間30分(3コマ)の分断が生じ、1日から1コマ増えた。1日に分断がなかった東京東北間では、10時間(20コマ)の分断が生じた。東京中部間は16時間(32コマ)の分断が生じ、1日から12コマ増えた。中部関西間では30分間(1コマ)のみ分断が生じた。中国九州間は6時間(12コマ)の分断が生じ、1日から2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)。

2日の火力発電は、停止予定が東日本で4基計169万4,600kW、西日本で6基計319万8,000kW。一方、再開予定は東日本で2基計63万600kW、西日本で3基計152万500kWとなる。

2日の出力低下は、西日本の1基が予定されている(出力低下の詳細は下記の「火力発電所動向」で明記)。

なお、来週の価格動向として、一部の市場関係者は「全体的に足元の水準から大きな変化はないと思う。季節の変わり目であるため、気象が不安定なこ

とや、火力発電の停止も増えているため、価格が乱高下しやすい環境にはなっている。2日の西日本は、こうした状況を映す値動きになったとは思いますが、それでも上値は限定的ではないか(新電力の需給担当者)との見方を示した。

九電の玄海3号機、29日に通常運転に復帰

九州電力は29日、2023年11月10日より定期定検を実施していた、玄海原子力発電所3号機(定格出力118万kW、PWR型、佐賀県玄海町)について、最終検査である総合負荷性能検査が終了し、通常運転に復帰したと発表した。同機は2月2日から発電を再開し、これまで各機器の機能を確認するため、調整運転を実施していた。

2日は全国的に気温が低下

気象庁が1日11時に発表した主要都市の2日の気温は、最高気温が東京で1日より6度低い10度、仙台が同5度低い5度、札幌が同5度低いマイナス3度、大阪が同4度低い9度、名古屋が同5度低い8度、福岡が同3度低い7度の予報。予想最低気温は、東京が同2度低い3度、仙台が同5度低いマイナス1度、札幌が同3度低いマイナス7度、大阪、名古屋が同5度低い2度、福岡が同5度低い3度の見込み。

2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、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2~8日)は下記のとおり。

北日本全域と東日本から西日本の日本海側は、曇りや雨または雪の降る日が多い見込み。

東日本の太平洋側は、4日が晴れや曇りだが、5~6日は雨または雪の見通しで、7~8日は雲が広がりやすい予報となっている。

西日本の太平洋側は、4~6日は曇りや雨、7~8日は晴れる所が多い見込み。

○火力発電所動向

設備故障のJERA東扇島2号機、1日に再開

2月28日22時にボイラー関連設備の故障で計画停止した、JERAが東京エリアで運用する東扇島LNG火力2号機(定格出力100万kW)は、1日に再開した。同機は当初、2日に再開する予定だった。

2日の火力発電は、概況でも触れたが、停止予定は東日本で4基計169万4,600kW、西日本で6基計319万8,000kW。このうち、中国電力の三隅石炭火力1号機(定格出力100万kW)、九州電力の苅北石炭火力2号機(70万kW)の大型石炭火力2基がいずれも定期点

検に入る。定検明けは三隅1号機が7月23日、苅北2号機が7月4日をそれぞれ予定している。

一方、2日の再開予定は、東日本で2基計63万600kW、西日本で3基計152万500kWとなる。

【出力低下の予定】

電源開発(Jパワー)が四国エリアで運用する橘湾石炭火力2号機(定格出力105万kW)が、2日からエアヒータ(AH)水洗のため出力低下を実施し、3日に通常運用に戻る予定。

3日から5日の運用計画は下記表のとおり。

火力設備:2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									
JERA(東京)	広野火力発電所	原・重油	2号機	600,000	計画停止	2024/3/2 19:00	2024/3/4	他号機試験に伴う停止	2024/3/1 11:40
	富津火力発電所	LNG	4-3号機	507,000	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/3/4	タービン関連設備	2024/2/15 13:18
	横浜火力発電所	LNG	8-4号機	377,000	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/3/3	タービン関連設備	2024/2/8 16:04
JERA(中部)	川越火力発電所	LNG	4-5号機	243,000	計画停止	2024/3/2 6:30	2024/3/2	ボイラー関連設備	2024/2/26 16:22
中国電力	三隅発電所	石炭	1号機	1,000,000	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/7/23	定期点検	2024/2/14 13:19
九州電力	苅北発電所	石炭	2号機	700,000	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/7/4	定期自主検査	2023/3/9 15:09
電源開発(Jパワー)	橘湾火力発電所	石炭	2号機	1,050,000	出力低下	2024/3/2 0:25	2024/3/3	当社管理番号:TWA-23-110 最大抑制量:525,000? 最小抑制量:525,000? AH水洗	2024/2/20 13:19
東日本旅客鉄道	川崎発電所	LNG	4号機	210,600	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/3/2	消防設備点検	2024/2/20 14:25
コベルコパワー神戸	神戸発電所	石炭	2号機	700,000	計画停止	2024/3/2 1:00	2024/3/4	補修停止	2023/3/22 13:20
泉北天然ガス発電	泉北天然ガス第一発電所	LNG	3号機	277,500	計画停止	2024/3/2 8:00	2024/3/2	GT付帯設備	2024/1/17 13:11
			4号機	277,500	計画停止	2024/3/2 8:00	2024/3/3	システム関連	2024/1/10 16:54

再開

JERA(東京)	鹿島火力発電所	LNG	7-2号機	420,000	計画停止	2024/3/1 22:00	2024/3/2	GT関連設備	2024/3/1 13:09
JERA(中部)	川越火力発電所	LNG	4-5号機	243,000	計画停止	2024/3/2 6:30	2024/3/2	ボイラー関連設備	2024/2/26 16:22
	碧南火力発電所	天然ガス	5号機	1,000,000	計画停止	2024/2/9 10:00	2024/3/2	ボイラー関連設備	2024/2/22 15:44
東日本旅客鉄道	川崎発電所	LNG	4号機	210,600	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/3/2	消防設備点検	2024/2/20 14:25
泉北天然ガス発電	泉北天然ガス第一発電所	LNG	3号機	277,500	計画停止	2024/3/2 8:00	2024/3/2	GT付帯設備	2024/1/17 13:11

火力設備:3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									
JERA(東京)	広野火力発電所	石炭	6号機	600,000	出力低下	2024/3/3 8:00	2024/3/3	ユニット特性確認試験 平均低下量 420,000kW 最大低下量 420,000kW 最小低下量 420,000kW	2024/2/2 11:53
	富津火力発電所	LNG	1-7号機	165,000	計画停止	2024/3/3 0:00	2024/3/3	電気関連設備点検	2024/2/8 16:04
中国電力	柳井発電所	LNG	2-1号機	198,000	計画停止	2024/3/3 7:00	2024/3/3	消火設備点検	2024/2/14 13:53
		LNG	2-2号機	198,000	計画停止	2024/3/3 7:00	2024/3/3	消火設備点検	2024/2/14 13:53
再開									
JERA(東京)	広野火力発電所	石炭	6号機	600,000	出力低下	2024/3/3 8:00	2024/3/3	ユニット特性確認試験 平均低下量 420,000kW 最大低下量 420,000kW 最小低下量 420,000kW	2024/2/2 11:53
	富津火力発電所	LNG	1-7号機	165,000	計画停止	2024/3/3 0:00	2024/3/3	電気関連設備点検	2024/2/8 16:04
	千葉火力発電所	LNG	2-3号機	360,000	計画停止	2024/3/1 0:00	2024/3/3	電気設備関連	2024/2/8 14:37
		LNG	2-4号機	360,000	計画停止	2024/3/1 0:00	2024/3/3	電気関連設備	2024/2/8 14:39
横浜火力発電所	LNG	8-4号機	377,000	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/3/3	タービン関連設備	2024/2/8 16:04	
中国電力	柳井発電所	LNG	2-1号機	198,000	計画停止	2024/3/3 7:00	2024/3/3	消火設備点検	2024/2/14 13:53
		LNG	2-2号機	198,000	計画停止	2024/3/3 7:00	2024/3/3	消火設備点検	2024/2/14 13:53
九州電力	苅田発電所	石炭	新1号機	360,000	計画停止	2024/3/1 9:00	2024/3/3	系統作業	2024/2/8 13:16

電源開発(パワー)	橋湾火力発電所	石炭	2号機	1,050,000	出力低下	2024/3/2 0:25	2024/3/3	当社管理番号: TWA-23-110 最大抑制量: 525,000? 最小抑制量: 525,000? AH水洗	2024/2/20 13:19
泉北天然ガス発電	泉北天然ガス第一発電所	LNG	3号機	277,500	計画停止	2024/3/2 8:00	2024/3/3	システム関連	2024/1/10 16:53
		LNG	4号機	277,500	計画停止	2024/3/2 8:00	2024/3/3	システム関連	2024/1/10 16:54
	泉北天然ガス第二発電所	LNG	1号機	277,000	計画停止	2024/3/1 8:00	2024/3/3	システム関連	2024/1/10 13:46
		LNG	2号機	277,000	計画停止	2024/3/1 8:00	2024/3/3	システム関連	2024/1/10 13:48

火力設備:4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									
九州電力	新大分発電所	LNG	1-6号機	120,000	計画停止	2024/3/4 0:00	2024/6/4	定期自主検査	2023/3/9 15:32
関西電力	南港発電所	LNG	3号機	600,000	計画停止	2024/3/4 11:30	2024/3/4	発電機作業	2024/1/29 19:31
周南パワー	トウヤマ東発電所	石炭	3号機	300,000	計画外停止	2024/3/4 11:00	2024/3/8	バイオマスバーナー開放点検のため	2024/3/1 16:05
日本製鉄	鹿島火力発電所		-	475,000	計画停止	2024/3/4 3:40	2024/7/2	定期自主検査のため	2024/2/26 10:33
再開									
JERA(東京)	広野火力発電所	原・重油	2号機	600,000	計画停止	2024/3/2 19:00	2024/3/4	他号機試験に伴う停止	2024/3/1 11:40
	富津火力発電所	LNG	4-3号機	507,000	計画停止	2024/3/2 0:00	2024/3/4	タービン関連設備	2024/2/15 13:18
関西電力	南港発電所	LNG	3号機	600,000	計画停止	2024/3/4 11:30	2024/3/4	発電機作業	2024/1/29 19:31
コベルコパワー神戸	神戸発電所	石炭	2号機	700,000	計画停止	2024/3/2 1:00	2024/3/4	補修停止	2023/3/22 13:20

火力設備:5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									
JERA(中部)	知多火力発電所	LNG	5号機	700,000	計画停止	2024/3/5 0:00	2024/5/25	定検	2023/11/15 13:43
再開									
再開予定はない									

※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先渡は続伸、LNGスポットや石炭の上昇で

Rim Index 先渡価格は続伸。2月29日の燃料相場として、28日比でリム情報開発が算定するLNGの北東アジア着相場や豪ニューキャッスル積みの一般炭相場が上昇し、先渡価格もつれ高となった、一方、リムが算定する原油価格(JCC予想値)やアジアのC重油相場は反落したため、先渡価格の上げ幅は削られた。

JCC予想値のベースとなる2月29日のドバイ原油ペーパーズワップは、28日比で0.12~0.24ドル安に反落し、相場は24年4月物が81ドル台前半、24年5月物が80ドル台半ば、25年6月物が71ドル台後半となった。なお、29日のNYMEXは、WTI原油先物で期近の24年4月物が28日比で0.28ドル安の78.26ドルに続落した。29日に発表された2月のシカゴ購買部協会景気指数は市場予想に反して低下し、景況の判断基準である50を3カ月連続で下回った。景気後退を示唆する同指標の内容を受け、石油需要が減少するとの警戒感が高まり、原油先物は売りが先行した。1日17時時点でWTIの24年4月物が78.46ドル、ブレン

トの24年4月物が82.20ドルで推移している。

2月29日のLNGの北東アジア着相場は続伸。相場は、期近の24年4月着品および同5月着品、同6月着品がいずれもmmBtuあたり8ドル台後半に切り上がった。欧州の天然ガス相場が続伸したため、北東アジア市場のLNG相場もつれ高となった。また、北東アジア市場では、このところの相場下落で値ごろ感から中国勢を中心にスポット購入が相次いでおり、足元の供給過剰感が後退しているもよう。

ICEフューチャーズによる2月29日の豪ニューキャッスル積みの一般炭相場は、24年4月物が28日比で1.50ドル高の132.25ドル、同5月物が同2.10ドル高の132.10ドル、25年6月物が同0.65ドル高の128.70ドルとなった。

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、24年4月物が前日から570円安の81,310円に反落。期近との価格差は、24年6月物が370円高、25年6月物が7,560円安。C重油(輸入価格+関税+石油石炭税)は、24年4月物が同880円安の95,000円に反落。期近との価格差は、24年6月物

が2,920円安、25年6月物が11,720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、24年4月物が同640円高の93,800円に続伸。期近との価格差は24年6月物が4,650円安、25年6月物が

5,240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、24年4月物が同250円高の22,950円に続伸。期近との価格差は24年6月物が同値で、25年6月物が540円安だった。

○東京商品取引所(TOCOM) 電力先物取引動向

1日も約定なし、帳入値は総じて上昇

3月1日の東京商品取引所(TOCOM)の電力先物取引は、日中取引(8時45分~15時15分)および立会外取引ともに約定がなかった。約定ゼロは4日連続。

1日の帳入値は総じて上昇した。足元のガス価格が堅調に推移していることが強材料となっている

もよう。

1日15時15分時点の日中取引(8時45分~15時15分)のオファー/ビッドは下記表のとおり。29日は東西ともにベースロードのオファー/ビッドが急増したが、1日に減少した。

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
2024/3	10.10	10	8.60	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024/4	9.30	5	8.50	15	7.60	10	7.00	5	9.20	20	8.25	5	7.20	5	6.60	5
2024/5	9.30	5	8.50	10	7.50	10	6.90	5	9.10	20	8.40	5	-	-	-	-
2024/6	-	-	9.50	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024/7	-	-	10.00	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024/8	12.90	10	10.80	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024/9	-	-	9.78	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

2月の約定量が過去最多を更新

欧州エネルギー取引所(EEX)が運用する電力先物市場では、29日17時以降に東京エリアと関西エリアにて合計41MWの約定が確認された。東京では、24年3月の受け渡しを対象に、3MWのベースロードが約定。価格は9.40円だった。また、24年6月の受け渡しでは、5MWのピークロード(平日8~20時)が10.65円で約定された。

24年第3四半期(7~9月)の受け渡しでは、1MWのベースロードと3MWのピークロードが約定された。価格はベースが11.20円、ピークが13.20円。また、24年第4四半期(10~12月)の受け渡しでは、2MWのベースロードが11.85円で約定された。

このほか、24年夏季(4~9月)と冬季(10~3月)の受け渡しでは、それぞれ18MWと3MWのベースロードが約定。価格は夏季が10.35円、冬季が12.05円だっ

た。

関西では、24年夏季と冬季の受け渡しを対象に、それぞれ1MWのベースロードが約定された。価格は夏季が8.50円、冬季が10.20円。また、24年第2四半期(4~6月)の受け渡しでは、合計4MWのベースロードが7.50円で約定された。

これらの約定を含めた2月の月間約定量は6,684GWhと前月から19.6%増加し、3カ月連続で月間記録を更新した。また、1月と2月を合わせた約定量は12,270GWhに達し、2023年通年の約定量である1万8,299GWhに対する進捗率は早くも67%に達した。

1日の取引では17時時点で、東京エリアにて合計223MWの約定が確認された。日次物では、24年3月2日の受け渡しを対象に、25MWのベースロードが約定

された。価格は9.90円と、JEPX翌日渡しスポット市場における東京エリアの24時間平均である9.73円を0.17円上回った。加えて、3月4日、5日および6日の受け渡しでは、それぞれ20MWのベースロードが約定。価格はいずれも10.35円だった。

24年第10週(3月4~10日)および第11週(3月11~17日)の受け渡しでは、それぞれ5MWと20MWのベースロードが約定された。価格は第10週が9.95円、第11

週が9.70~9.80円。また、24年3月の受け渡しでは、合計43MWのベースロードが9.40円で約定された。

24年第3四半期の受け渡しでは、15MWのベースロードと45MWのピークロードが約定。価格はベースが11.15円、ピークが13.20円だった。このほか、24年夏季と冬季の受け渡しでは、それぞれ5MWのピークロードが約定された。価格は夏季が11.54円、冬季が13.28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
2月29日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	3	2,232
2月29日	東京	ピークロード	2024年6月	10.65	5	1,200
2月29日	東京	ベースロード	2024年3Q (7月-9月)	11.20	1	2,208
2月29日	東京	ベースロード	2024年4Q (10月-12月)	11.85	2	4,416
2月29日	東京	ピークロード	2024年3Q (7月-9月)	13.20	3	2,232
2月29日	東京	ベースロード	2024年夏 (4月-9月)	10.35	2	8,784
2月29日	東京	ベースロード	2024年夏 (4月-9月)	10.35	1	4,392
2月29日	東京	ベースロード	2024年夏 (4月-9月)	10.35	15	65,880
2月29日	東京	ベースロード	2024年冬 (10月-3月)	12.05	2	8,736
2月29日	東京	ベースロード	2024年冬 (10月-3月)	12.05	1	4,368
2月29日	関西	ベースロード	2024年2Q (4月-6月)	7.50	2	4,368
2月29日	関西	ベースロード	2024年2Q (4月-6月)	7.50	2	4,368
2月29日	関西	ベースロード	2024年夏 (4月-9月)	8.50	1	4,392
2月29日	関西	ベースロード	2024年冬 (10月-3月)	10.20	1	4,368
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月2日	9.90	25	600
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月4日	10.35	20	480
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月5日	10.35	20	480
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月6日	10.35	20	480
3月1日	東京	ベースロード	2024年10週 3月4-10日	9.95	5	840
3月1日	東京	ベースロード	2024年11週 3月11-17日	9.80	10	1,680
3月1日	東京	ベースロード	2024年11週 3月11-17日	9.70	10	1,680



3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	2	1,488
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	5	3,720
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	5	3,720
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	2	1,488
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	10	7,440
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	6	4,464
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	4	2,976
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	2	1,488
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	2	1,488
3月1日	東京	ベースロード	2024年3月	9.40	5	3,720
3月1日	東京	ベースロード	2024年3Q (7月-9月)	11.15	3	6,624
3月1日	東京	ベースロード	2024年3Q (7月-9月)	11.15	12	26,496
3月1日	東京	ピークロード	2024年3Q (7月-9月)	13.20	9	6,696
3月1日	東京	ピークロード	2024年3Q (7月-9月)	13.20	36	26,784
3月1日	東京	ピークロード	2024年夏 (4月-9月)	11.54	5	7,440
3月1日	東京	ピークロード	2024年冬 (10月-3月)	13.28	5	7,200

約定価格:円/kWh、取引ロット:MW、取引数量:MWh

◎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

2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	1,117,271,100	7.5%	735,198,400	11.6%	192,399,450	10.4%	382,072,700	0.3%
買い入札量	895,759,150	0.8%	545,860,250	-2.5%	110,140,700	-10.3%	349,898,900	6.4%

※単位:kWh

○約定量動向

2日受渡	24時間	昼間	ピーク時	夜間
約定量	681,981,100	427,155,050	94,217,250	254,826,050
前日比	-1.3%	-2.5%	-6.0%	0.9%

※単位:kWh

○東西価格動向

2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	15.20	1.3%	3.12	-58.9%	9.42	-15.3%	7.04	-17.4%	9.68	-5.9%	9.70	-7.6%	9.63	1.9%
西日本	18.66	24.4%	0.01	0.0%	10.50	12.2%	6.24	-7.8%	11.01	12.2%	10.95	12.1%	11.26	12.7%
東西格差 (東-西)	-3.46		3.11		-1.08		0.80		-1.33		-1.25		-1.63	

※単位: 円/kWh、昼間、ピーク時、夜間は平均価格
○市場分断動向

2日の受け渡しの市場分断は、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)、東北-東京エリア間(相馬双葉幹線)、中部-関西エリア間(三重東近江線)、中国-九州エリア間(関門連系線)の5カ所で発生した。

2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	9.54	9.53	9.82	-0.29	-0.01	0.28
1時~1時30分	9.50	9.18	9.88	-0.70	-0.32	0.38
1時30分~2時	9.50	9.17	9.86	-0.69	-0.33	0.36
2時~2時30分	9.73	9.18	10.37	-1.19	-0.55	0.64
2時30分~3時	9.92	9.18	10.59	-1.41	-0.74	0.67
3時~3時30分	10.00	9.00	11.58	-2.58	-1.00	1.58
3時30分~4時	10.00	9.03	12.00	-2.97	-0.97	2.00
4時~4時30分	9.91	9.00	10.52	-1.52	-0.91	0.61
4時30分~5時	9.69	9.32	10.37	-1.05	-0.37	0.68
5時~5時30分	9.91	9.91	10.37	-0.46	0.00	0.46
6時~6時30分	10.80	10.80	11.29	-0.49	0.00	0.49
6時30分~7時	11.70	11.00	14.40	-3.40	-0.70	2.70
7時~7時30分	10.75	10.93	12.56	-1.63	0.18	1.81
7時30分~8時	10.00	10.46	11.25	-0.79	0.46	1.25
12時~12時30分	5.00	4.81	6.44	-1.63	-0.19	1.44
12時30分~13時	4.81	4.65	6.50	-1.85	-0.16	1.69
13時~13時30分	5.00	6.00	6.79	-0.79	1.00	1.79
15時30分~16時	7.99	8.12	8.85	-0.73	0.13	0.86
17時~17時30分	11.70	11.07	15.00	-3.93	-0.63	3.30
17時30分~18時	15.20	12.25	18.66	-6.41	-2.95	3.46
18時~18時30分	15.20	12.27	18.31	-6.04	-2.93	3.11
18時30分~19時	15.20	15.20	16.15	-0.95	0.00	0.95
19時~19時30分	15.00	15.20	16.15	-0.95	0.20	1.15
19時30分~20時	15.00	15.20	16.15	-0.95	0.20	1.15
20時~20時30分	15.00	15.20	16.04	-0.84	0.20	1.04
20時30分~21時	15.00	15.20	18.00	-2.80	0.20	3.00
21時~21時30分	15.00	14.50	16.15	-1.65	-0.50	1.15
21時30分~22時	11.50	10.69	13.44	-2.75	-0.81	1.94
22時~22時30分	11.00	10.55	14.11	-3.56	-0.45	3.11
22時30分~23時	10.00	9.40	10.67	-1.27	-0.60	0.67
23時~23時30分	9.91	9.34	10.45	-1.11	-0.57	0.54
23時30分~24時	9.09	8.99	9.82	-0.83	-0.10	0.73

2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)	
16時～16時30分	8.47	8.45	8.50	-0.05	-0.02	0.03
20時30分～21時	15.00	8.45	10.78	-2.33	-6.55	-4.22
23時～23時30分	9.91	12.87	9.34	3.53	2.96	-0.57

2日受渡(相馬双葉幹線：東北-東京エリア間)

※単位：円/kWh

時間	システム プライス	東北	東京	価格差 (北-京)	システムプライスとの価格差 (北-システム) (京-システム)	
6時30分～7時	11.70	10.85	11.00	-0.15	-0.85	-0.70
7時～7時30分	10.75	9.34	10.93	-1.59	-1.41	0.18
7時30分～8時	10.00	9.19	10.46	-1.27	-0.81	0.46
8時～8時30分	9.92	9.33	10.27	-0.94	-0.59	0.35
8時30分～9時	9.61	9.13	10.14	-1.01	-0.48	0.53
9時～9時30分	9.25	9.06	9.52	-0.46	-0.19	0.27
13時～13時30分	5.00	3.12	6.00	-2.88	-1.88	1.00
16時～16時30分	8.47	8.50	8.81	-0.31	0.03	0.34
16時30分～17時	9.92	9.58	10.55	-0.97	-0.34	0.63
17時～17時30分	11.70	10.83	11.07	-0.24	-0.87	-0.63
17時30分～18時	15.20	11.34	12.25	-0.91	-3.86	-2.95
18時～18時30分	15.20	11.72	12.27	-0.55	-3.48	-2.93
18時30分～19時	15.20	12.84	15.20	-2.36	-2.36	0.00
19時～19時30分	15.00	11.17	15.20	-4.03	-3.83	0.20
19時30分～20時	15.00	11.36	15.20	-3.84	-3.64	0.20
20時～20時30分	15.00	11.62	15.20	-3.58	-3.38	0.20
20時30分～21時	15.00	10.78	15.20	-4.42	-4.22	0.20
21時～21時30分	15.00	10.97	14.50	-3.53	-4.03	-0.50
21時30分～22時	11.50	10.50	10.69	-0.19	-1.00	-0.81
22時～22時30分	11.00	10.33	10.55	-0.22	-0.67	-0.45

2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)	
11時30分～12時	5.17	4.65	6.44	-1.79	-0.52	1.27

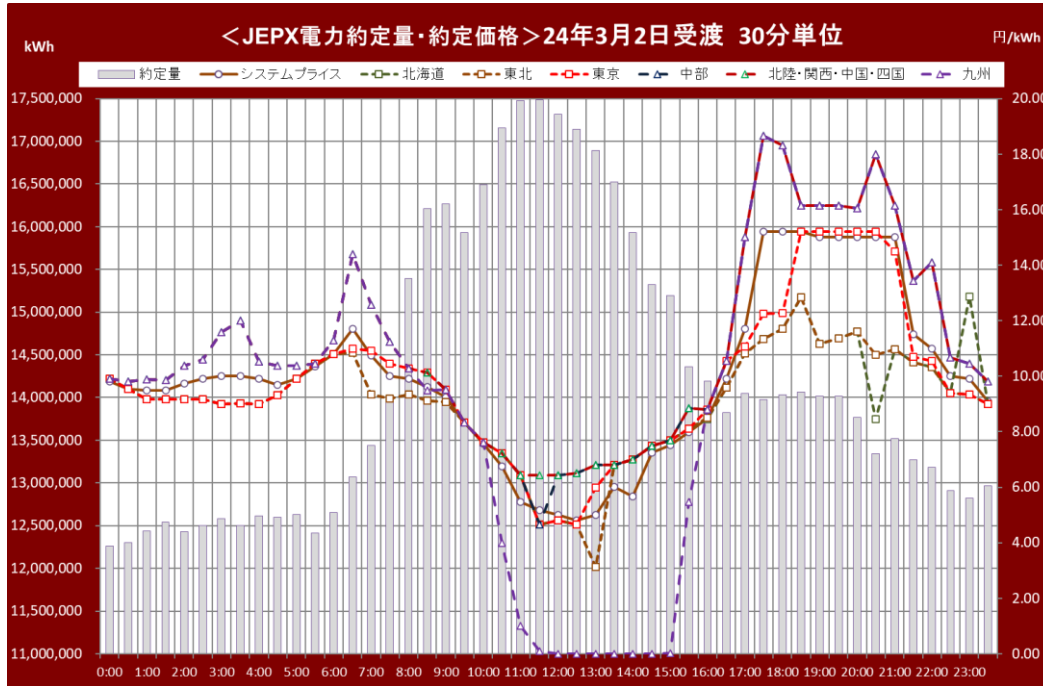
2日受渡(関門連系線：中国-九州エリア間)

※単位：円/kWh

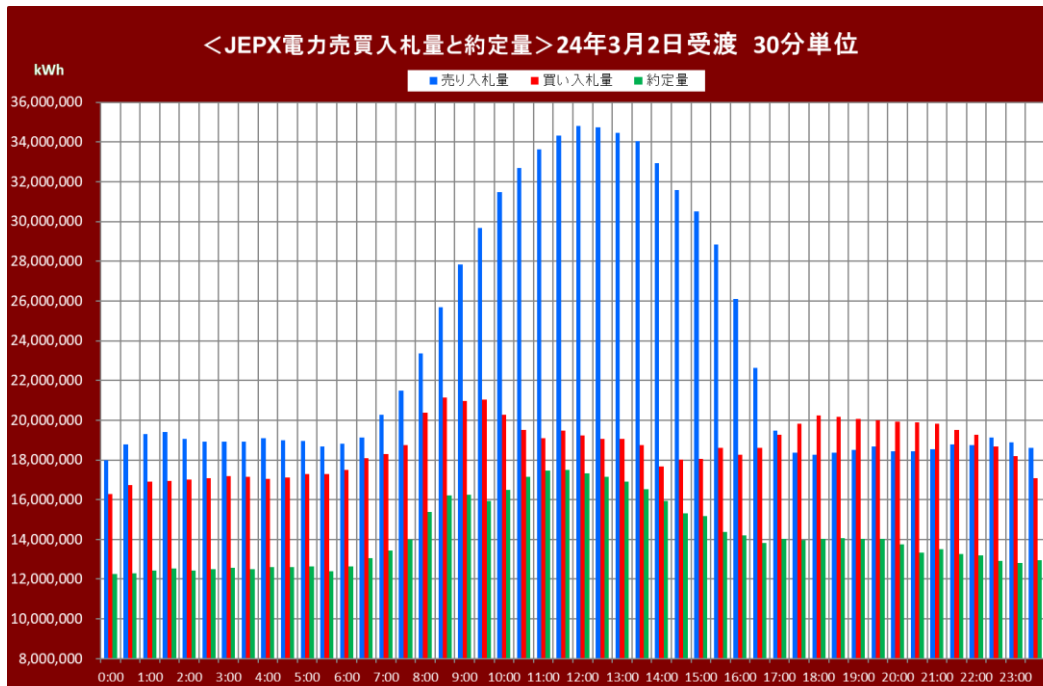
時間	システム プライス	中国	九州	価格差 (中-九)	システムプライスとの価格差 (中-システム) (九-システム)	
8時30分～9時	9.61	10.14	9.49	0.65	0.53	-0.12
10時30分～11時	6.75	7.21	4.00	3.21	0.46	-2.75
11時～11時30分	5.47	6.44	1.00	5.44	0.97	-4.47
11時30分～12時	5.17	6.44	0.09	6.35	1.27	-5.08
12時～12時30分	5.00	6.44	0.01	6.43	1.44	-4.99
12時30分～13時	4.81	6.50	0.01	6.49	1.69	-4.80
13時～13時30分	5.00	6.79	0.01	6.78	1.79	-4.99
13時30分～14時	6.01	6.79	0.01	6.78	0.78	-6.00
14時～14時30分	5.68	7.00	0.01	6.99	1.32	-5.67
14時30分～15時	7.24	7.50	0.01	7.49	0.26	-7.23
15時～15時30分	7.52	7.68	0.02	7.66	0.16	-7.50
15時30分～16時	7.99	8.85	5.47	3.38	0.86	-2.52

◎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(3月2日受渡)

北海道-東北エリア間(北本連系線)で1時間30分(3コマ)の市場分断が発生。
 東北-東京エリア間(相馬双葉幹線)で10時間(20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16時間(32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30分間(1コマ)の市場分断が発生。
 中国-九州エリア間(越前嶺南線)で6時間(12コマ)の市場分断が発生。
 約定量：6億8,198万1,100kWh。実勢高値：18.66円(西日本)、実勢安値：0.01円(九州)。


○売買入札量と約定量(3月2日受渡)

売り入札量計：11億1,727万1,100kWh、買い入札量計：8億9,575万9,150kWh。



◎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

2日の「供給予備率と使用率見通し」と「予備力見通し」は1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1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。

※2024年3月2日(土)のRim Index24時間は10.12円/kWh、予備力は1,354万kWの見込み。

2023年3月4日(土)のRim Index24時間は11.28円/kWh、予備力は1,522万kWだった。

3月2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	522	456	14.5%	87.4%	4~5時	-7.0 / -3.0
東北	1,256	1,130	11.2%	90.0%	18~19時	-1.0 / 5.0
東京	4,207	3,701	13.7%	88.0%	18~19時	3.0 / 10.0
東日本3エリア計	5,985	5,287	13.2%	88.3%		-1.6 / 4.0
中部	1,831	1,587	15.4%	86.7%	19~20時	2.0 / 8.0
北陸	453	395	14.7%	87.2%	9~10時	-1.0 / 6.0
関西	2,049	1,910	7.3%	93.2%	18~19時	2.0 / 9.0
中国	832	767	8.5%	92.2%	18~19時	2.0 / 9.0
四国	384	341	12.6%	88.8%	18~19時	2.0 / 9.0
九州	1,308	1,201	8.9%	91.8%	18~19時	3.0 / 7.0
中西日本6エリア計	6,857	6,201	10.6%	90.4%	-	1.6 / 8.0
9エリア合計	12,842	11,488	11.8%	89.5%	-	0.5 / 6.6

単位: 万kW、気温は℃

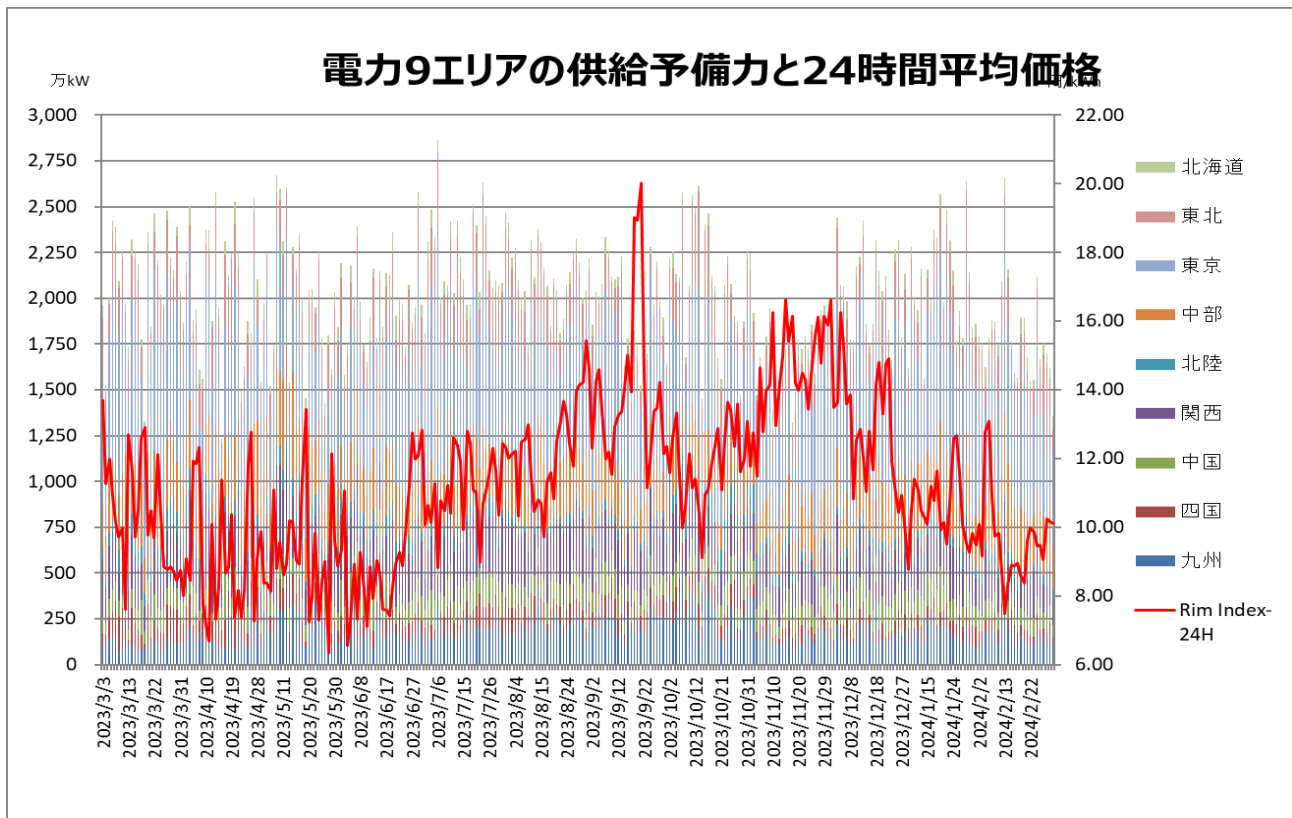
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁11時発表の予報

3月2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	1,354(-265)	66(+11)	126(-51)	506(-13)	244(-75)	58(+11)	139(-39)	65(-34)	43(-8)	107(-67)



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1日に変化が確認された火力発電設備：35基・1,604万1,600kW

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
北海道電力	石狩湾新港発電所	LNG	1号機	569,400	計画停止	2024/3/12 0:00	2024/4/4	タービン設備点検	2024/3/1 10:23
JERA(東京)	広野火力発電所	原・重油	2号機	600,000	計画停止	2024/3/2 19:00	2024/3/4	他号機試験に伴う停止	2024/3/1 11:40
	鹿島火力発電所	LNG	7-2号機	420,000	計画停止	2024/3/1 5:00	2024/3/1	ガスタービン関連設備	2024/3/1 8:09
		LNG	7-2号機	420,000	計画停止	2024/3/1 22:00	2024/3/2	GT関連設備	2024/3/1 13:09
	東扇島火力発電所	LNG	2号機	1,000,000	計画停止	2024/2/28 22:00	2024/3/1	ボイラ関連設備	2024/3/1 12:36
JERA(中部)	西名古屋火力発電所	LNG	7-1号機	1,188,200	出力低下	2024/3/8 23:00	2024/3/9	タービン関連設備	2024/2/29 16:23
関西電力	姫路第一発電所	LNG	6号機	713,000	出力低下	2024/3/11 0:00	2024/3/13	発電機作業 最大低下量：495,000kW 最小低下量：495,000kW	2024/3/1 10:53

大手電力関連設備

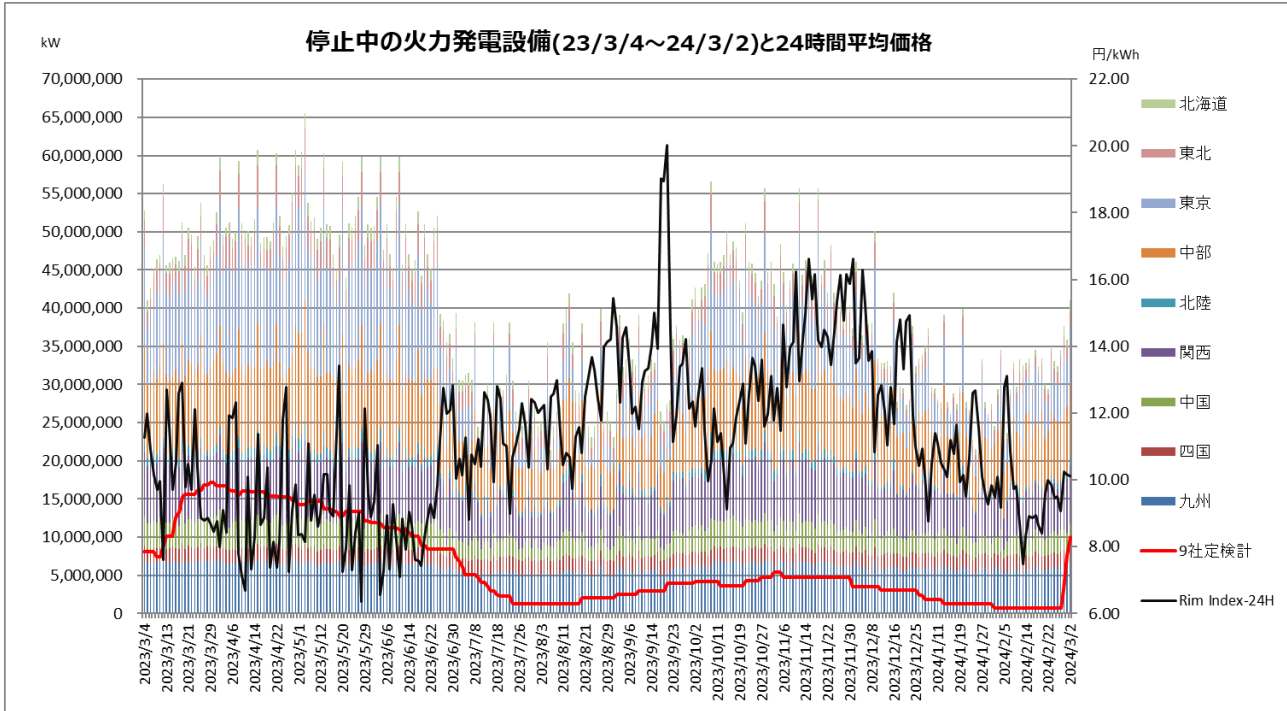
鹿島共同火力	鹿島共同発電所	LNG	3号機	350,000	計画停止	2024/3/1 8:09	2024/7/15	定期点検手入工事	2024/3/1 8:19
瀬戸内共同火力	倉敷共同発電所	石炭	5号機	156,000	計画停止	2024/2/27 17:00	2024/3/1	設備点検	2024/2/29 17:52

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	2024/5/1 7:00	2024/6/3	定期保全	2024/2/29 17:30
			2号機	413,000	出力低下	2024/4/1 8:00	2024/4/1	最大低下量：215,000kW 最小低下量：189,000kW 平均低下量：205,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:36
				413,000	出力低下	2024/4/2 8:00	2024/4/2	同上	2024/3/1 11:36
				413,000	出力低下	2024/4/3 8:00	2024/4/3	同上	2024/3/1 11:36
				413,000	出力低下	2024/4/4 8:00	2024/4/4	同上	2024/3/1 11:37
				413,000	出力低下	2024/4/5 8:00	2024/4/5	同上	2024/3/1 11:37
				413,000	出力低下	2024/4/6 8:00	2024/4/6	最大低下量：233,000kW 最小低下量：186,000kW 平均低下量：211,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:38
				413,000	出力低下	2024/4/7 8:00	2024/4/7	最大低下量：247,000kW 最小低下量：200,000kW 平均低下量：222,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:40
				413,000	出力低下	2024/4/8 8:00	2024/4/8	最大低下量：215,000kW 最小低下量：189,000kW 平均低下量：205,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:41
				413,000	出力低下	2024/4/9 8:00	2024/4/9	同上	2024/3/1 11:42
				413,000	出力低下	2024/4/10 8:00	2024/4/10	同上	2024/3/1 11:43
				413,000	出力低下	2024/4/11 8:00	2024/4/11	同上	2024/3/1 11:44
				413,000	出力低下	2024/4/12 8:00	2024/4/12	最大低下量：219,000kW 最小低下量：193,000kW 平均低下量：210,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:45
				413,000	出力低下	2024/4/13 8:00	2024/4/13	最大低下量：239,000kW 最小低下量：190,000kW 平均低下量：215,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:46
				413,000	出力低下	2024/4/14 8:00	2024/4/14	最大低下量：251,000kW 最小低下量：204,000kW 平均低下量：226,000kW 送電事業者事由による送電線出力抑制	2024/3/1 11:47
				413,000	計画停止	2024/4/15 7:00	2024/5/22	定期保全	2024/2/29 17:21
				413,000	計画停止	2024/6/23 7:00	2024/6/24	定期保全	2024/2/29 17:22
				413,000	計画停止	2024/7/28 7:00	2024/7/29	定期保全	2024/2/29 17:23
				413,000	計画停止	2024/9/1 7:00	2024/9/2	定期保全	2024/2/29 17:24
				413,000	計画停止	2024/10/6 7:00	2024/10/7	定期保全	2024/2/29 17:24
			413,000	計画停止	2024/11/10 7:00	2024/11/11	定期保全	2024/2/29 17:25	
			413,000	計画停止	2024/12/15 7:00	2024/12/16	定期保全	2024/2/29 17:26	
			413,000	計画停止	2025/1/19 7:00	2025/1/20	定期保全	2024/2/29 17:27	
			413,000	計画停止	2025/2/23 7:00	2025/2/24	定期保全	2024/2/29 17:28	
			413,000	計画停止	2025/3/30 7:00	2025/3/31	定期保全	2024/2/29 17:29	
			周南パワー	トクヤマ東発電所	石炭	3号機	300,000	計画外停止	2024/3/4 11:00

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2日(土)の9社合計の停止火力は推定4,098万kWに対し、定検停止分は約999万kW、定検以外の要因で3,099万kWが停止の見込み。1年前の2023年3月4日(土)の停止火力は5,278万kWに対し定検停止分は約814万kW、定検以外の要因で約4,463万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, 2日受渡)※1								
24時間	昼間	ピーク	夜間					
10.12	9.96	6.64	10.35					
燃料	熱効率率(%)※2	燃料価格※3 円/トッ・kl	課税後※6 円/トッ・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	67,959	69,819	10.44	-0.32	-0.48	-3.80	-0.09
	50.00			9.21	+0.91	+0.75	-2.57	+1.14
	59.00			7.80	+2.32	+2.16	-1.16	+2.54
石炭	40.50	21,385	22,755	7.87	+2.25	+2.09	-1.23	+2.47
	45.00			7.08	+3.04	+2.88	-0.44	+3.26
輸入C重油	38.40	94,031	94,031	21.40	-11.28	-11.44	-14.76	-11.05
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	96,500	96,500	21.96	-11.84	-12.00	-15.32	-11.61
硫黄分3.0%	38.40	83,000	83,000	18.89	-8.77	-8.93	-12.25	-8.54
原油	38.40	77,820	80,620	19.18	-9.06	-9.22	-12.54	-8.84

※1.Rim Indexは東西平均値。※2.熱効率率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率率。※3.LNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア24年4月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの24年3月積み価格にプ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24年3月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF24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、ガス状炭水素1,860円/ト、石炭1,370円/ト。

○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(2/28)※
	3月2日	10.12	9.96	6.64	10.35	151.67

燃料	RIMインデックス (円/kWh)		熱効率率※3	電力価格燃料ネットバック(DES、CIF)				燃料現行実勢※4 2月29日	マージン
	24時間	昼間		\$/mt	\$/mmBtu	\$/bbl	Yen/kl		
LNG	24時間	10.12	44.10%	434.02	8.39			8.65	\$/mmBtu -0.26
			50.00%	493.73	9.55		\$/mmBtu 0.90		
			59.00%	584.80	11.31		\$/mmBtu 2.66		
	昼間	9.96	44.10%	426.96	8.26				\$/mmBtu -0.39
			50.00%	485.73	9.39		\$/mmBtu 0.74		
			59.00%	575.36	11.13		\$/mmBtu 2.48		
	ピーク	6.64	44.10%	280.55	5.43				\$/mmBtu -3.22
			50.00%	319.73	6.18		\$/mmBtu -2.47		
			59.00%	379.49	7.34		\$/mmBtu -1.31		
	夜間	10.35	44.10%	443.94	8.59				\$/mmBtu -0.06
			50.00%	504.98	9.77		\$/mmBtu 1.12		
			59.00%	598.08	11.57		\$/mmBtu 2.92		
石炭	24時間	10.12	40.50%	183.88	7.55			141.00	\$/mt 42.88
			45.00%	205.32	8.44		\$/mt 64.32		
			40.50%	180.83	7.43		\$/mt 39.83		
	昼間	9.96	40.50%	201.93	8.30				\$/mt 60.93
			45.00%	117.54	4.83		\$/mt -23.46		
			40.50%	131.61	5.41		\$/mt -9.39		
	ピーク	6.64	40.50%	188.17	7.73				\$/mt 47.17
			45.00%	210.08	8.63		\$/mt 69.08		
			40.50%	183.88	7.55		\$/mt 42.88		
	夜間	10.35	40.50%	210.08	8.63				\$/mt 69.08
			45.00%	205.32	8.44		\$/mt 64.32		
			40.50%	180.83	7.43		\$/mt 39.83		
輸入C重油	24時間	10.12	38.40%	281.57	7.00			\$/mt -333.68	
	昼間	9.96	38.40%	276.79	6.88			\$/mt -338.46	
	ピーク	6.64	38.40%	177.62	4.42			\$/mt -437.63	
	夜間	10.35	38.40%	288.29	7.17			\$/mt -326.96	
原油	24時間	10.12	38.40%	270.06	7.02	41.65		\$/bbl -41.75	
	昼間	9.96	38.40%	265.49	6.90	40.95		\$/bbl -42.45	
	ピーク	6.64	38.40%	170.65	4.44	26.32		\$/bbl -57.08	
	夜間	10.35	38.40%	276.49	7.19	42.64		\$/bbl -40.76	
国産C重油 硫黄分0.3%	24時間	10.12	38.40%			44,474		Yen/kl -52,026	
	昼間	9.96	38.40%			43,771		Yen/kl -52,729	
	ピーク	6.64	38.40%			29,181		Yen/kl -67,319	
	夜間	10.35	38.40%			45,463		Yen/kl -51,037	
国産C重油 硫黄分3.0%	24時間	10.12	38.40%			44,474		Yen/kl -38,526	
	昼間	9.96	38.40%			43,771		Yen/kl -39,229	
	ピーク	6.64	38.40%			29,181		Yen/kl -53,819	
	夜間	10.35	38.40%			45,463		Yen/kl -37,537	

※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.熱効率率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率率。※4.燃料現行実勢のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア24年4月前半着価格、石炭は豪NEWCの24年3月積み価格にプレートを加算、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CIF24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24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、ガス状炭水素1,860円/ト、石炭1,370円/ト。

◎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(2月29日)

※グラフは金曜日のみ掲載します。

地域別電力需要実績					送電端ベース		
2024年2月29日							
エリア	最大電力	時間帯	前日比	前年比	日量	前日比	前年比
北海道	4,550	9~10	0.6%	12.0%	100,674	-0.8%	10.0%
東北	11,135	9~10	-2.5%	-6.9%	243,798	-2.6%	-1.3%
東京	41,086	9~10	2.7%	10.4%	855,404	1.4%	10.4%
中部	19,572	9~10	0.0%	1.9%	404,114	0.1%	4.4%
北陸	4,071	9~10	0.4%	4.7%	89,625	0.0%	4.8%
関西	20,894	9~10	4.0%	2.8%	437,172	3.8%	5.6%
中国	8,354	9~10	2.5%	0.9%	181,589	5.5%	7.6%
四国	3,881	9~10	-0.4%	-0.7%	82,356	1.0%	0.8%
九州	12,046	9~10	2.5%	4.1%	257,970	1.2%	7.7%
9地域計	125,588	-	1.7%	4.3%	2,652,702	1.3%	6.5%

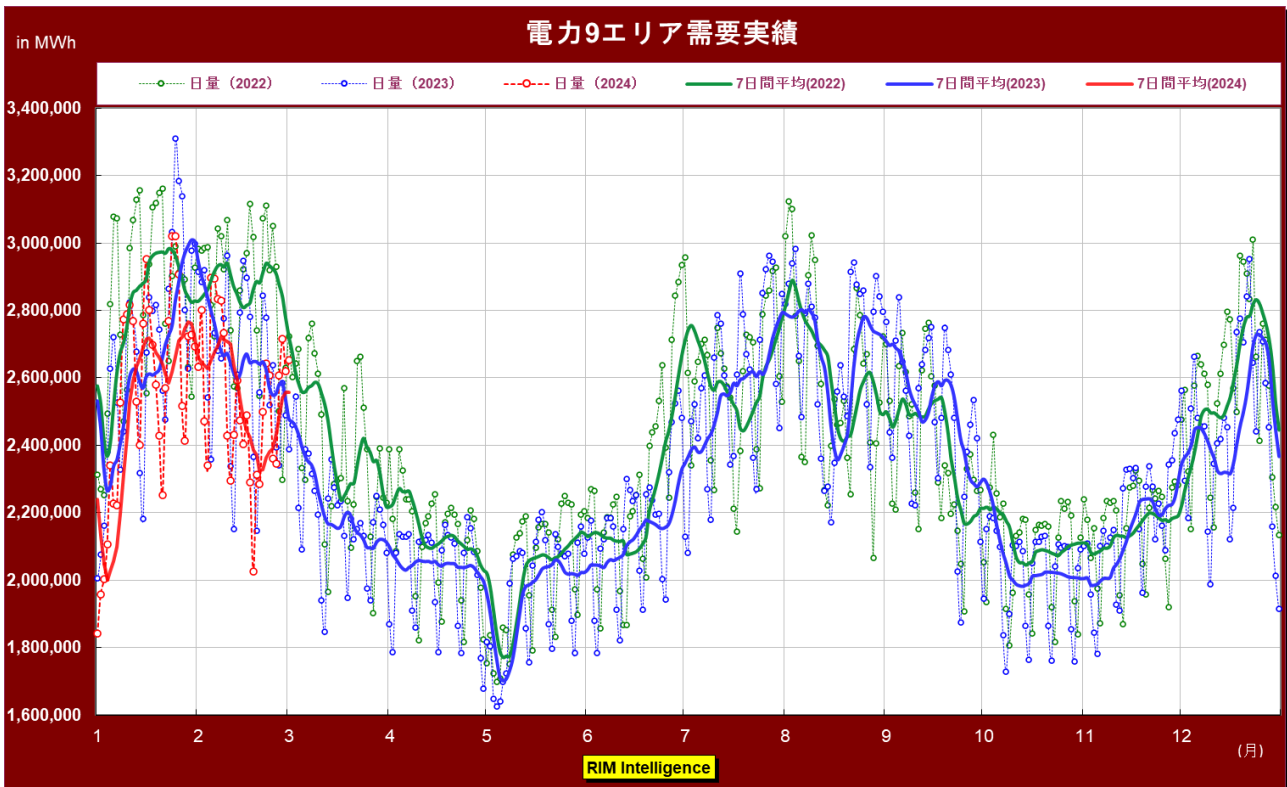
単位:最大電力=MW、日量=MWh

地域別合計日電力量

2024年2月1日~29日

エリア	日電力量合計	前年同期	前年比
北海道	2,877,585	2,872,773	0.2%
東北	7,149,251	7,396,704	-3.3%
東京	23,953,345	23,492,107	2.0%
中部	10,985,389	11,045,489	-0.5%
北陸	2,457,311	2,549,371	-3.6%
関西	11,937,112	12,080,691	-1.2%
中国	4,921,049	4,973,689	-1.1%
四国	2,224,650	2,331,861	-4.6%
九州	7,005,043	6,861,578	2.1%
9地域計	73,510,735	73,604,263	-0.1%

単位: MWh



◎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
◆香川大学 医学部 (香川県木田郡)(3/1発表)	22,721,900	4,400	特高	59.0	2024/07/01-2025/06/30	5/14(火)
◆鳥取県スポーツ協会 倉吉体育文化会館 (鳥取県倉吉市)(3/1発表)	836,525	251	高压	7.6	2024/04/01- 2029/03/31(1826日)	3/15(金)
国東市 本庁舎など3カ所 (大分県)(2/29発表)	1,541,940	767	高压	22.9	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
国東市 富来小学校など7カ所 (大分県)(2/29発表)	933,954	669	高压	15.9	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
国東市 国見給食共同調理場など3カ所 (大分県)(2/29発表)	535,390	297	高压	20.6	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
国東市 歴史体験学習館 (大分県)(2/29発表)	118,744	53	高压	25.6	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
国東市 葬祭場 (大分県)(2/29発表)	82,090	75	高压	12.5	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
国東市 国見保健福祉センターなど2カ所 (大分県)(2/29発表)	346,002	225	高压	17.6	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
国東市 市民病院 (大分県)(2/29発表)	3,199,803	893	高压	40.9	2024/06/01-2025/05/31	3/28(木)
◆航空自衛隊 奈良基地オペレーション地区 (和歌山県東牟婁郡)(2/29発表)	727,349	109	高压	76.2	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊 奈良基地庁舎通信設備 (京都府京丹後市)(2/29発表)	697,282	128	高压	62.2	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊第2航空団 網走分屯基地(業務用) (北海道網走市)(2/29発表)	893,314	217	高压	47.0	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊第2航空団 網走分屯基地(通信施設用) (北海道網走市)(2/29発表)	1,107,366	158	高压	80.0	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊 大湊分屯基地業務用 (青森県むつ市)(2/29発表)	8,274,162	1,152	高压	82.0	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊 三沢基地D地区 (青森県つがる市)(2/29発表)	481,755	141	高压	39.0	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)

◆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
◆航空自衛隊 三沢基地C地区 (青森県つがる市)(2/29発表)	903,428	145	高圧	71.1	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊 三沢基地B地区 (青森県つがる市)(2/29発表)	82,854	29	高圧	32.6	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆航空自衛隊 三沢基地A地区 (青森県つがる市)(2/29発表)	771,460	156	高圧	56.5	2024/04/01-2025/03/31	3/11(月)
◆山梨県立病院機構 中央病院など2カ所 (山梨県)(2/27発表)	9,727,384	2,741	特/高圧	40.5	2024/04/01-2025/03/31	3/15(金)
◆日本スポーツ振興センター 秩父宮ラグビー場など2カ所 (東京都港区)(2/7発表)	341,000	253	高圧	15.4	2024/06/01-2025/05/31	3/25(月)

○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
◆財務省 九段第3合同庁舎・千代田区役所 (東京都千代田区)(1/16開札)	8,336,000	2,350	特高	40.4	2024/02/01- 2025/01/31	24.0	200,350,776	まち未来 製作所
◆横浜市 西消防署など10カ所 (神奈川県)(12/19開札)	1,420,000	568	高圧	28.5	2024/04/01- 2025/03/31	23.5	33,390,185	
◆横浜市 中区役所本館など2カ所 (神奈川県)(12/20開札)	907,000	410	高圧	25.3	2024/04/01- 2025/03/31	24.0	21,736,521	
◆横浜市 消防訓練センター (神奈川県)(12/20開札)	373,800	145	高圧	29.4	2024/04/01- 2025/03/31	23.7	8,843,961	
◆横浜市 市民防災センター (神奈川県)(12/20開札)	316,000	160	高圧	22.5	2024/04/01- 2025/03/31	24.3	7,668,000	
◆北海道労働局 苫小牧港湾合同庁舎 (北海道苫小牧市)(1/11開札)	209,200	81	高圧	29.5	2024/04/01- 2025/03/31	38.6	8,072,286	リエス パワー ネクスト
◆北海道労働局 留萌地方合同庁舎 (北海道留萌市)(1/11開札)	74,500	38	高圧	22.4	2024/04/01- 2025/03/31	41.5	3,092,537	
◆第二管区海上保安本部 酒田つるぎ基地 (山形県酒田市)(11/30開札)	261,000	54	高圧	55.2	2024/04/01- 2025/03/31	31.7	8,264,642	ゼロ ワット パワー
◆第二管区海上保安本部 秋田でわ基地 (秋田県秋田市)(11/30開札)	216,600	110	高圧	22.5	2024/04/01- 2025/03/31	37.5	8,128,774	

◎マーケットニュース

○指標原油市況=ブレントとWTIは反発、株高と地政学的リスクで 1日

東京時間1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、前日の海外市場の引け値から反発している。ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場も前日の終値を上回った。北海ブレント原油の期近5月限は、前日の海外市場の終値と比べ36セント高の82.27ドル/バレル、WTI原油の5月限は同33セント高の77.78ドル。ドバイ原油現物の期近5月物は、前日の15時30分時点から19セント上昇し81.98ドルとなった。

ブレントとWTIは反発。日経平均株価が急伸し、株式と同様にリスク資産の原油にも買いが入った。また、イスラエルとイスラム武装組織ハマスとの停戦に向けた交渉が難航していることも、地政学的リスクの上昇要因として意識されている。

今後の相場動向に関して、大手商品取引員の法人営業担当は「ボックス相場が継続する」との見方を示した。中東の地政学的リスクや、米国株式市場の楽観ムードが支援材料となる一方、世界的な金融引き締めを背景とした「石油需要の減退懸念が相場の上値を重くしている」(同氏)。WTIは80ドル、ブレントは85ドルを手前に売りが出やすく、需給面で新たな材料が浮上しない限りは、方向性に欠ける相場展開が続くそうだ。

○主要都市別の平均気温データ 24年2月

		主要都市の平均気温 2024年2月											
		上旬			中旬			下旬			月平均		
		平均気温	前年差	平年差	平均気温	前年差	平年差	平均気温	前年差	平年差	平均気温	前年差	平年差
札幌		-3.6	+0.6	-0.1	1.5	+3.7	+4.2	-3.8	-2.1	-2.0	-1.9	+0.8	+0.8
仙台		2.8	+0.6	+0.9	8.2	+5.0	+5.7	2.8	-0.9	-0.4	4.7	+1.7	+2.2
東京		5.7	-0.9	+0.2	11.6	+4.0	+5.5	6.4	-1.3	-0.6	8.0	+0.7	+1.8
新潟		2.9	+0.1	+0.5	7.4	+3.6	+4.4	3.8	-0.0	-0.1	4.8	+1.3	+1.7
富山		3.4	-0.2	+0.7	9.0	+4.5	+5.6	4.1	-0.4	-0.3	5.6	+1.4	+2.1
名古屋		6.2	-0.1	+1.5	10.5	+3.2	+4.9	7.6	+1.6	+0.8	8.1	+1.6	+2.5
大阪		6.6	-0.2	+0.6	11.1	+3.4	+4.5	7.4	+0.8	-0.2	8.4	+1.3	+1.7
高松		6.1	-0.0	+0.5	9.4	+2.2	+3.1	7.3	+1.2	+0.1	7.6	+1.1	+1.3
広島		6.7	+0.5	+1.3	10.0	+2.4	+3.8	8.3	+1.6	+1.1	8.4	+1.5	+2.1
福岡		8.4	-0.2	+1.4	12.2	+2.4	+4.4	9.2	+0.8	+0.4	9.9	+1.0	+2.1
9都市平均		4.6	+0.0	+0.8	9.1	+3.3	+4.5	5.5	+0.2	-0.1	6.4	+1.2	+1.8
電力本社平均		4.7	+0.0	+0.8	9.3	+3.4	+4.6	5.5	+0.1	-0.1	6.5	+1.2	+1.8

出所:気象庁 9都市「札幌、仙台、東京、新潟、名古屋、大阪、高松、広島、福岡」 電力本社:札幌、仙台、東京、富山、名古屋、大阪、高松、広島、福岡

◎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2023年12月20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/>



※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) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

[お申し込み >](#)[試読 >](#)