



フェアな価格 確かな信頼

☆RIM POWER INTELLIGENCE DAILY

★No.1639 Apr 28 2020

Copyright(C) 2020 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 16:00 JST Apr 28 2020<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

電力 Power

◎お知らせ

○ゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについて

リム情報開発株式会社は、2020年4月29日(水)および、5月4日(月)から5月6日(水)まで、ゴールデンウィーク休暇のため電力レポートを休刊させていただきます。休暇後の発行再開は5月7日(木)からとなります。当社ウェブサイトで、2020年の休刊スケジュールをご確認いただけます。下記のURLよりご覧ください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/RimHolidayNotice2020JP.pdf>

OPRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2月27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/>

◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

28日のレックス22は、27日から0.19ポイント上昇し44.88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/first/report>

ラインアップ:

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
石油化学	ポリオレフィン	LNG
電力	デイリーデータ	Rim Data File
CROSS VIEW軽油	CROSS VIEW重油	季刊誌

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

29日受渡	東日本			前日比	西日本			前日比
24時間	6.28	～	7.28	-0.27	2.75	～	3.75	-0.56
昼間	6.21	～	7.21	-0.23	1.65	～	2.65	-1.20
ピーク	4.85	～	5.85	-0.71	0.01	～	0.01	-2.32
夜間	6.38	～	7.38	-0.34	4.33	～	5.27	+0.35
円/kWh								

ORim Index 先渡価格

限月	24時間	前日比	限月	24時間	前日比
2020年6月	7.19	-0.01	2021年2月	5.71	-0.06
2020年7月	7.60	-0.01	2021年3月	4.74	-0.07
2020年8月	6.51	-0.01	2021年4月	4.83	-0.06
2020年9月	5.19	-0.02	2021年5月	4.86	-0.06
2020年10月	4.39	-0.04	2021年6月	4.93	-0.05
2020年11月	4.40	-0.06	2021年7月	6.02	-0.04
2020年12月	5.51	-0.07	2021年8月	5.97	-0.04
2021年1月	5.61	-0.06			

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。

○JEPX指標価格

受渡日	2020/4/29		前日比	前週比
24時間平均	円/kWh	4.19	-0.72	-0.49
昼間平均	円/kWh	3.13	-1.32	-1.45
ピーク平均	円/kWh	0.69	-3.22	-3.37
約定総量	kWh	584,960,400	-117,857,750	-176,688,800

※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
	2020年6月	前日比	2020年7月	前日比	2020年8月	前日比	2020年9月	前日比	2020年10月	前日比
A社	7.20	-0.03	7.67	-0.03	6.42	-0.03	5.24	-0.04	4.44	-0.07
C社	9.06	-0.03	10.52	-0.07	10.28	-0.08	7.92	-0.09	8.03	-0.10
D社	6.85	0.00	7.88	0.00	7.86	0.00	6.85	0.00	6.55	0.00
E社	7.66	0.00	6.87	0.00	6.01	0.00	5.85	0.00	5.95	0.00
F社	7.86	0.00	8.96	0.00	9.02	0.00	7.77	0.00	7.60	0.00
Ave.	7.57	-0.01	8.17	-0.01	7.77	-0.01	6.82	0.00	6.70	0.00
	2020年11月	前日比	2020年12月	前日比	2021年1月	前日比	2021年2月	前日比	2021年3月	前日比
A社	4.44	-0.08	5.52	-0.08	5.67	-0.10	5.77	-0.09	4.84	-0.10
C社	7.63	-0.10	8.21	-0.12	8.61	-0.12	8.70	-0.12	7.41	-0.12
D社	6.75	0.00	7.10	0.00	7.45	0.00	7.58	0.00	6.78	0.00
E社	6.62	0.00	6.97	0.00	7.09	0.00	6.90	0.00	6.56	0.00
F社	7.83	0.00	8.03	0.00	8.43	0.00	8.47	0.00	7.50	0.00
Ave.	7.00	-0.03	7.37	0.00	7.66	0.00	7.65	0.00	6.92	-0.03
	2021年4月	前日比	2021年5月	前日比	2021年6月	前日比	2021年7月	前日比	2021年8月	前日比
A社	4.91	-0.11	4.87	-0.13	4.99	-0.14	6.05	-0.15	5.95	-0.17
C社	7.29	-0.10	8.01	-0.10	8.02	-0.09	9.61	-0.10	9.50	-0.11
D社	6.69	0.00	6.15	0.00	6.51	0.00	7.68	0.00	7.61	0.00
E社	6.44	0.00	6.43	0.00	6.60	0.00	6.74	0.00	6.73	0.00
F社	7.64	0.00	7.19	0.00	7.96	0.00	8.74	0.00	8.83	0.00
Ave.	6.81	-0.03	6.59	0.00	7.02	0.00	7.72	0.00	7.72	0.00

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
	2020年6月	前日比	2020年7月	前日比	2020年8月	前日比	2020年9月	前日比	2020年10月	前日比
A社	8.17	-0.03	10.44	-0.04	8.85	-0.04	6.49	-0.05	5.11	-0.08
C社	10.10	-0.03	13.05	-0.07	12.71	-0.07	9.36	-0.09	8.95	-0.10
D社	7.65	0.00	8.87	0.00	8.71	0.00	7.76	0.00	7.25	0.00
E社	8.07	0.00	7.73	0.00	6.80	0.00	6.38	0.00	6.28	0.00
F社	8.37	0.00	10.63	0.00	10.80	0.00	9.02	0.00	8.06	0.00
Ave.	8.20	-0.01	9.98	-0.01	9.45	-0.02	7.76	-0.01	7.20	0.00
	2020年11月	前日比	2020年12月	前日比	2021年1月	前日比	2021年2月	前日比	2021年3月	前日比
A社	4.92	-0.09	6.36	-0.10	6.73	-0.11	6.56	-0.11	5.21	-0.11
C社	8.37	-0.09	9.06	-0.12	9.47	-0.12	9.45	-0.12	8.00	-0.12
D社	7.48	0.00	8.08	0.00	8.58	0.00	8.65	0.00	7.84	0.00
E社	6.80	0.00	7.24	0.00	7.33	0.00	7.02	0.00	6.58	0.00
F社	8.09	0.00	8.88	0.00	9.71	0.00	9.74	0.00	8.34	0.00
Ave.	7.46	0.00	8.07	0.00	8.46	-0.04	8.37	-0.04	7.47	-0.04
	2021年4月	前日比	2021年5月	前日比	2021年6月	前日比	2021年7月	前日比	2021年8月	前日比
A社	5.38	-0.12	5.60	-0.15	5.67	-0.16	8.30	-0.20	8.14	-0.23
C社	7.82	-0.11	8.81	-0.10	9.06	-0.10	12.14	-0.10	11.93	-0.10
D社	7.41	0.00	7.05	0.00	7.45	0.00	8.65	0.00	8.62	0.00
E社	6.53	0.00	6.59	0.00	6.90	0.00	7.50	0.00	7.57	0.00
F社	8.14	0.00	7.93	0.00	8.86	0.00	10.79	0.00	10.88	0.00
Ave.	7.25	-0.04	7.19	0.00	7.74	0.00	9.25	-0.06	9.21	-0.08

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。

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
2020年4月	6.80	-	-	-	-	0.00	-	6.80
2020年5月	7.55	-	-	-	-	-0.65	-	6.90
2020年6月	7.65	-	-	-	-	-0.15	-	7.50
2020年7月	8.85	-	-	-	-	-0.10	-	8.75
2020年8月	8.53	-	-	-	-	-0.11	-	8.42
2020年9月	7.07	-	-	-	-	-0.11	-	6.96
2020年10月	6.72	-	-	-	-	-0.11	-	6.61
2020年11月	6.92	-	-	-	-	-0.12	-	6.80
2020年12月	7.31	-	-	-	-	-0.13	-	7.18
2021年1月	7.54	-	-	-	-	-0.12	-	7.42
2021年2月	8.08	-	-	-	-	-0.12	-	7.96
2021年3月	7.36	-	-	-	-	-0.36	-	7.00
2021年4月	6.92	-	-	-	-	-0.11	-	6.81
2021年5月	6.62	-	-	-	-	-0.11	-	6.51
2021年6月	6.86	-	-	-	-	-0.12	-	6.74
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
2020年4月	4.28	-	-	-	-	-0.06	-	4.22
2020年5月	6.52	-	-	-	-	-0.65	-	5.87
2020年6月	7.26	-	-	-	-	-0.73	-	6.53
2020年7月	8.04	-	-	-	-	-0.09	-	7.95
2020年8月	7.19	-	-	-	-	-0.10	-	7.09
2020年9月	5.49	-	-	-	-	-0.09	-	5.40
2020年10月	5.71	-	-	-	-	-0.10	-	5.61
2020年11月	6.21	-	-	-	-	-0.41	-	5.80
2020年12月	6.87	-	-	-	-	-0.14	-	6.73
2021年1月	7.56	-	-	-	-	-0.13	-	7.43
2021年2月	7.08	-	-	-	-	-0.11	-	6.97
2021年3月	5.86	-	-	-	-	-0.09	-	5.77
2021年4月	5.52	-	-	-	-	-0.09	-	5.43
2021年5月	5.33	-	-	-	-	-0.09	-	5.24
2021年6月	5.86	-	-	-	-	-0.10	-	5.76
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
2020年5月	7.95	-	-	-	-	-0.05	-	7.90
2020年6月	9.22	8.22	8.22	8.00	8.00	-0.92	2	8.30
2020年7月	12.90	-	-	-	-	-0.11	-	12.79
2020年8月	12.09	-	-	-	-	-0.13	-	11.96
2020年9月	8.84	-	-	-	-	-0.11	-	8.73
2020年10月	8.52	-	-	-	-	-0.11	-	8.41
2020年11月	8.48	-	-	-	-	-0.12	-	8.36
2020年12月	8.48	-	-	-	-	-0.13	-	8.35
2021年1月	9.07	-	-	-	-	-0.12	-	8.95
2021年2月	9.22	-	-	-	-	-0.11	-	9.11
2021年3月	7.90	-	-	-	-	-0.10	-	7.80
2021年4月	7.71	-	-	-	-	-0.10	-	7.61
2021年5月	7.87	-	-	-	-	-0.11	-	7.76
2021年6月	7.99	-	-	-	-	-0.11	-	7.88
2021年7月	-	-	-	-	-	-	-	10.43
合計							2	

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
2020年5月	7.48	-	-	-	-	-0.75	-	6.73
2020年6月	7.92	-	-	-	-	-0.08	-	7.84
2020年7月	11.14	-	-	-	-	-0.11	-	11.03
2020年8月	9.07	-	-	-	-	-0.11	-	8.96
2020年9月	7.17	-	-	-	-	-0.09	-	7.08
2020年10月	7.03	-	-	-	-	-0.10	-	6.93
2020年11月	7.67	-	-	-	-	-0.13	-	7.54
2020年12月	8.55	-	-	-	-	-0.15	-	8.40
2021年1月	9.26	-	-	-	-	-0.13	-	9.13
2021年2月	8.31	-	-	-	-	-0.11	-	8.20
2021年3月	6.60	-	-	-	-	-0.09	-	6.51
2021年4月	6.14	-	-	-	-	-0.09	-	6.05
2021年5月	6.69	-	-	-	-	-0.09	-	6.60
2021年6月	7.17	-	-	-	-	-0.11	-	7.06
2021年7月	-	-	-	-	-	-	-	9.37
合計							-	

弊社レポートのゴールデンウィーク期間中の休刊スケジュールについては、表紙上の案内をご覧ください。

◎マーケット概況

○概況

<翌日受渡29日>

東西ともに続落、連休入りで需要低下

Rim Index翌日受渡の相場は、東西ともに続落した。29日受渡の24時間平均は、東日本が28日受渡比で0.27円安の6.78円、西日本が同0.56円安の3.25円。東西価格差は3.53円の東高西低で、28日受渡の3.24円から0.29円拡大した。

春の大型連休入りを受け、全国的に産業向けなどの需要が減少することを映す値動きとなった。加えて、前年と比べると、新型コロナの影響で人の移動も限定的のため、娯楽施設やホテルなどの需要も低調となるため、電力需要の余剰感は一段と強まったと見られる。ただ、東西ともにまとまった規模で火力発電などの点検停止が29日に予定されているため、下げ幅は限定的となった。

東日本は、ピーク時を含め昼間価格も安くなったが、特に夜間の下げが目立った。西日本では、昼間の需給が緩んだものの、夜間の価格は強含んだ。東日本では、仙台や札幌の最低気温がやや上昇する見通しのため、火力発電などの停止にもかかわらず、東日本では夜間価格に対しても下げ圧力が強まったもよう。一方、西日本は、平日受渡でも下限値の0.01円の約定が広がりやすくなっている。過度な供給余剰を和らげるため、太陽光以外の発電設備の供給抑制の動きが一段と強まり、夜間では価格が上昇した可能性が高い。

29日の気温は、全国的に28日よりやや高くなりそう。気象庁の28日11時の発表では、29日の予想最高気温は、28日から東日本の東京が3度高い21度、仙台が5度高い19度、札幌が1度低い13度、西日本の大阪が2度高い22度、名古屋が3度高い24度、福岡が2度高い22度と予報された。予想最低は、28日から東京が横ばいの9度、仙台が2度高い7度、札幌が2度高

い6度、大阪が変わらずの10度、名古屋が1度低い8度、福岡が2度低い10度となった。29日の天気は、晴れの地域が西日本に加え、東京エリアまで広がる見通し。29日の天気は、東京が晴れ、仙台が雲交じり、札幌が雨交じりの曇り、大阪と名古屋、福岡が晴れと予想された。28日は、東京と仙台、札幌が雲交じり、大阪が雲交じり、名古屋と福岡が晴れだった。

東西別の時間帯別の平均価格を見ると、昼間平均は東日本が28日受渡から0.23円安の6.71円、西日本が同1.20円安の2.15円、ピーク時平均は東日本が同0.71円安の5.35円、西日本が同2.32円安の0.01円、夜間平均は東日本が同0.34円安の6.88円、西日本が同0.35円高の4.80円となった。

一方、エリア別の24時間平均は、北海道が前日から0.37円安の6.65円、東北が同0.39円安の6.66円、東京が同0.23円安の6.82円、中部、北陸、関西、中国、四国の西日本5エリアが同0.59円安の3.27円、九州が同0.39円安の3.16円となった。高値は、北海道、東北、東京の東日本3エリアが18時～19時の9.06円、中部、北陸、関西、中国、四国、九州の西日本6エリアが19時～19時30分と21時～21時30分の5.67円だった。一方、安値は、北海道と東北が13時～13時30分の4.42円、東京が13時30分～14時の5.26円、西日本6エリアが0.01円となり、時間帯は中部、北陸、関西、中国、四国の5エリアが9時～16時、九州が8時～16時30分だった。

29日の火力発電は、東西合計でLNG火力を中心に停止が出力合計約490万kWの12基、再開が約70万kWの2基(日間起動停止の1基は算定から除外)で予定されている。

29日受渡の売買入札量は、売り入札量が28日受渡

から1.1%増の9億5,462万2,900kWh、買入札量が同14.7%減の7億2,616万5,150kWhで、27コマで売りが買いを上回った。買い意欲が急激に減退したなか、約定量は5億8,496万0400kWhに留まり、昨年5月6日受渡以来の6億kWh割れとなった。

一部の市場関係者は、新型コロナの感染拡大に伴う経済活動を通じた電力市場への今後の影響について、現時点では「必ずしも明確ではない」との見

方を示した。エネルギー市場では、原油価格の急落などが耳目を集め、弱気ムードに支配されている。ただ、投機的な雰囲気も色濃くなっているため、一部では反対方向への急激な変動の危険性も意識されているもよう。電力市場では、需要減を過度に織り込み過ぎて供給体制が必要以上に絞り気味になった場合、夏場に急激な気温上昇が発生すれば、価格も跳ね上がりやすい危険性が高まりそうだ。

○火力発電所動向

JFEスチールの扇島3号機、28日1時に停止

JFEスチールは28日1時、東京エリアで運用する扇島火力発電所3号機(定格出力14万2,000kW、高炉ガス)を計画停止した。計画補修を終えた後、30日に再開する予定。東京ガス横須賀パワーは28日20時30分、東京エリアで運用する横須賀パワーステーション(23万9,700kW、LNG)を停止した。同機は6月1日に運転を再開する予定。

火力設備:29日の運用見通し

29日の火力発電は、停止が東日本の出力60万kWの石炭火力1基、合計151万7,000kWのガス火力3基、35万kWの重油・ガス焚き設備1基、西日本にある合計約65万kWの石炭火力2基、合計約210万kW級のガス火力5基の予定。一方、再開は東日本にある60万kWの石炭火力1基、西日本の約15万kWのガス火力1基(日間起動停止のガス火力1基は算定から除外)。

30日と1日の運用予定は下記表のとおり。

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	東新潟	重油/ガス	港2号機	350,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/1	修理	2020/4/23 17:43
JERA (東京)	横浜	ガス	7-1 軸	377,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/3		2020/1/23 19:12
	横浜	ガス	7-2 軸	377,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/3		2020/1/23 19:12
JERA (中部)	新名古屋	ガス	8-4 軸	400,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/8		2020/2/21 10:50
	西名古屋	ガス	7-1 軸 ガスタービンA	261,000	計画停止	2020/4/29 7:30	2020/4/29		2020/4/21 9:05
北陸電	七尾大田	石炭	1号機	500,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/6	GGH水洗	2020/3/26 14:03
関電	姫路第一	ガス	6号機	713,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/13		2020/4/23 14:34
	姫路第二	ガス	4号機	486,500	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/6/3		2020/4/13 15:43
中国電	水島	石炭	2号機	156,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/8		2020/4/6 18:59
九電	新大分	ガス	2-1 軸	230,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/6/3	自主点検	2020/3/11 17:35
Jパワー	磯子(東京)	石炭	1号機	600,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/4	作業	2020/4/22 15:19
川崎天然ガス発電	川崎天然ガス発電所(東京)	ガス	1号機	413,000	計画停止	2020/4/29 2:00	2020/6/2		2019/11/1 15:39
再開									
東北電	能代	火力(石炭)	2号機	600,000	計画停止	2020/4/25 0:00	2020/4/29	予防保全点検	2020/4/16 16:16
JERA (中部)	西名古屋	ガス	7-1 軸 ガスタービンA	261,000	計画停止	2020/4/29 7:30	2020/4/29		2020/4/21 9:05
君津共同火力	君津共同(東京)	ガス	6号機	152,900	計画停止	2020/4/27 5:48	2020/4/29	運用停止	2020/4/27 5:50

火力設備:30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)	富津	ガス	1-1 軸	167,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/5/1		2020/1/23 19:12
	富津	ガス	1-2 軸	167,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/5/1		2020/1/23 19:12
JERA (中部)	川越	ガス	3-1 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 0:50	2020/5/9		2020/4/21 8:54
	川越	ガス	3-2 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/5/10		2020/2/20 18:28
	川越	ガス	3-3 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 15:30	2020/5/9		2020/4/21 8:58
	川越	ガス	3-4 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 0:30	2020/5/10		2020/4/21 8:58
	川越	ガス	3-5 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 0:40	2020/5/10		2020/4/21 9:00
	川越	ガス	3-6 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 0:20	2020/5/10		2020/4/21 9:01
	川越	ガス	3-7 軸	243,000	計画停止	2020/4/30 0:10	2020/5/10		2020/4/21 9:02
	西名古屋	ガス	7-1 軸 ガスタービン C	261,000	計画停止	2020/4/30 1:00	2020/4/30		2020/4/21 9:07
	碧南	石炭	1 号機	700,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/5/10		2020/4/21 9:40
関電	舞鶴	石炭	2 号機	900,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/4/30		2020/4/27 14:39
再開									
JERA (中部)	新名古屋	ガス	8-3 軸	400,000	計画停止	2020/3/18 0:00	2020/4/30		2020/3/20 15:59
	西名古屋	ガス	7-1 軸 ガスタービン C	261,000	計画停止	2020/4/30 1:00	2020/4/30		2020/4/21 9:07
関電	姫路第二	ガス	5 号機	486,500	計画停止	2020/4/28 4:00	2020/4/30		2020/4/23 14:32
	舞鶴	石炭	2 号機	900,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/4/30		2020/4/27 14:39

火力設備:1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									
北電	苫東厚真	石炭	4 号機	700,000	計画停止	2020/5/1 0:00	2020/5/7		2020/4/15 8:54
JERA (中部)	西名古屋	ガス	7-1 軸 ガスタービン B	261,000	計画停止	2020/5/1 7:30	2020/5/1		2020/4/21 9:06
関電	姫路第二	ガス	既設 5 号機	600,000	計画停止	2020/5/1 7:00	2020/5/3		2020/4/27 14:20
	姫路第二	ガス	既設 6 号機	600,000	計画停止	2020/5/1 7:00	2020/5/3		2020/4/27 14:21
再開									
東北電	東新潟	重油/ガス	港 2 号機	350,000	計画停止	2020/4/29 0:00	2020/5/1	修理	2020/4/23 17:43
JERA (東京)	富津	ガス	1-1 軸	167,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/5/1		2020/1/23 19:12
	富津	ガス	1-2 軸	167,000	計画停止	2020/4/30 0:00	2020/5/1		2020/1/23 19:12
JERA (中部)	西名古屋	ガス	7-1 軸 ガスタービン B	261,000	計画停止	2020/5/1 7:30	2020/5/1		2020/4/21 9:06

※火力発電所動向の翌日以降の計画は「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先渡価格は続落、軟調続く燃料相場が圧迫

Rim Index 先渡価格は続落した。リム情報開発が算定する原油価格(JCC予想値)をはじめ、リムが算定する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いずれも軟化したため、先渡価格もつれ安となった。ただ、リムが算定するアジアのC重油が反発したため、先渡価格の下げ幅は抑制された。

JCC予想値のベースとなる27日のドバイ原油ペーパースワップは、前日から0.29~1.02ドル下落し、相場は2020年6月物が25ドル台後半、同7月物が27ドル台前半、2021年8月物が37ドル台半ばだった。足元(4月28日夕方)の国際原油相場は、17時時点でWTIの2020年6月限が10.48ドル、ブレントの2020年6月限が19.49ドルで推移している。27日のLNGの北東ア

ジア着相場は続落。需給緩和感が解消されず、小幅ながら相場はさらに下値を探る展開となった、相場は、2020年6月着品がmmBtuあたり2ドルを割り込んだほか、同7月着品も同2ドル超となった。石炭相場は、ICEフューチャーズによる27日の豪ニューキャッスル積みの一般炭相場が反落し、2020年6月物が24日比で1.80ドル安の50.90ドル、同7月物が同1.95ドル安の51.25ドル、2021年8月物が同1.15ドル安の61.20ドルだった。

原油価格(JCC+石油石炭税)は、2020年6月物が前日から320円安の15,920円。期近との価格差は2020年12月物が4,860円高、2021年8月物が9,610円高だった。C重油(輸入価格+関税+石油石炭税)は、2020年6月物が同1,880円高の25,720円。期近との価格差は、2020年12月物が3,480円高、2021年8月物が5,730

円高だった。LNG (JCCおよび北東アジア着スポットの合成価格+石油石炭税) は、2020年6月物が同120円安の48,800円。期近との価格差は2020年12月物が27,510円安、2021年8月物が22,880円安。石炭 (豪ニ

ューキャスル積み価格+フレート+石油石炭税) は、2020年6月物が同200円安の7,980円。期近との価格差は2020年12月物が450円高、2021年8月物が1,120円高だった。

○東京商品取引所 電力先物取引動向

28日は東日中で約定、今月3日以来

28日の東京商品取引所 (TOCOM) の電力先物市場では、日中取引 (8時45分～15時15分) で約定があった。東エリアの日中ロード20年6月限で、約定価格は8.00円～8.22円、約定枚数は2枚だった。日中取引での約定は今月3日以来となる。なお、日中ロードは28日から限月が更新され、期近が20年5月限、期

先が21年7月限となった。

28日15時時点のオファー/ビッドは、東西のベースロードで複数のオファーが投じられた。東エリアでは20年5月限から21年3月限の各月30枚ずつ、西エリアでは20年5月限から21年3月限の各月20枚ずつのオファーが入った。

限月	東ベース		西ベース		東日中		西日中	
	売り	買い	売り	買い	売り	買い	売り	買い
2020/4	7.00	6.01	5.28	3.28				
2020/5	6.90	6.00	5.20	-	7.90	7.00	6.00	-
2020/6	7.50	6.20	5.70	-	8.00	7.25	-	-
2020/7	9.20	-	8.40	-	14.50	-	-	-
2020/8	9.00	-	8.20	-	14.50	-	-	-
2020/9	8.80	-	7.80	-	-	-	-	-
2020/10	7.00	-	5.71	-	11.00	-	-	-
2020/11	7.10	-	5.80	-	11.00	-	-	-
2020/12	9.20	-	8.40	-	-	-	-	-
2021/1	7.10	-	8.20	-	-	-	-	-
2021/2	9.20	-	8.20	-	-	-	-	-
2021/3	7.00	-	5.86	-	-	-	-	-
2021/4	-	-	-	-	-	-	-	-
2021/5	-	-	-	-	-	-	-	-
2021/6	-	-	-	-	-	-	-	-
2021/7	-	-	-	-	-	-	-	-

単位:円/kWh

◎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

29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	954,622,900	1.1%	627,037,300	-0.9%	150,877,150	-0.7%	327,585,600	5.3%
買い入札量	726,165,150	-14.7%	407,749,300	-20.0%	77,836,400	-27.5%	318,415,850	-6.8%

※単位:kWh

○約定量動向

29日受渡	24時間	昼間	ピーク時	夜間
約定量	584,960,400	336,463,500	69,781,800	248,496,900
前日比	-16.8%	-21.5%	-25.8%	-9.4%

※単位:kWh

○東西価格動向

29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	9.06	-1.7%	4.42	6.0%	6.71	-3.3%	5.35	-11.7%	6.88	-4.7%	6.65	-3.8%	7.80	-7.7%
西日本	5.67	-28.1%	0.01	0.0%	2.15	-35.8%	0.01	-99.6%	4.80	7.9%	4.72	8.8%	5.11	4.7%
東西格差 (東-西)	3.39		4.41		4.56		5.34		2.08		1.93		2.69	

※単位:円/kWh、昼間、ピーク時、夜間は平均価格

○9エリア別価格動向(24時間)

29日受渡	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比	中部	前日比	北陸	前日比
24時間	6.65	-0.37	6.66	-0.39	6.82	-0.23	3.27	-0.59	3.27	-0.59
平均	関西	前日比	中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比		
	3.27	-0.59	3.27	-0.59	3.27	-0.59	3.16	-0.39		

※単位:円/kWh

○市場分断動向

29日受渡の市場分断は、東京-中部エリア間(FC＝線)、東北-東京エリア間(相馬双葉幹線)、中国-九州波数変換設備)、北海道-東北エリア間(北本連系線)、北陸-九州エリア間(関門連系線)の4カ所で生じた。

29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)
7時～7時30分	4.12	5.35	5.71	-0.36	1.23 1.59
7時30分～8時	3.95	5.35	5.61	-0.26	1.40 1.66
10時～10時30分	0.01	5.35	5.37	-0.02	5.34 5.36
15時30分～16時	3.10	5.25	5.31	-0.06	2.15 2.21

29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)
8時30分～9時	3.25	5.35	5.37	-0.02	2.10 2.12
9時～9時30分	1.00	5.36	5.37	-0.01	4.36 4.37
9時30分～10時	0.01	5.35	5.37	-0.02	5.34 5.36
10時30分～11時	0.01	4.98	5.85	-0.87	4.97 5.84
11時～11時30分	0.01	4.96	5.91	-0.95	4.95 5.90
11時30分～12時	0.01	4.43	5.91	-1.48	4.42 5.90
12時～12時30分	0.01	4.43	5.89	-1.46	4.42 5.88
12時30分～13時	0.01	4.45	5.37	-0.92	4.44 5.36
13時～13時30分	0.01	4.42	5.94	-1.52	4.41 5.93
14時～14時30分	0.01	5.17	5.37	-0.20	5.16 5.36
14時30分～15時	0.01	5.18	5.37	-0.19	5.17 5.36
15時～15時30分	0.98	5.19	5.37	-0.18	4.21 4.39
15時30分～16時	3.10	5.31	5.37	-0.06	2.21 2.27

29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～8時30分	3.92	2.71	0.01	2.70	-1.21 -3.91
8時30分～9時	3.25	0.03	0.01	0.02	-3.22 -3.24
16時～16時30分	4.07	2.71	0.01	2.70	-1.36 -4.06

29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～0時30分	6.10	6.74	4.63	2.11	0.64	-1.47
0時30分～1時	6.04	6.69	4.40	2.29	0.65	-1.64
1時～1時30分	5.94	7.15	4.63	2.52	1.21	-1.31
1時30分～2時	6.04	6.82	4.95	1.87	0.78	-1.09
2時～2時30分	5.79	6.89	4.95	1.94	1.10	-0.84
2時30分～3時	5.94	6.89	5.18	1.71	0.95	-0.76
3時～3時30分	5.79	7.09	5.05	2.04	1.30	-0.74
3時30分～4時	5.79	6.44	5.18	1.26	0.65	-0.61
4時～4時30分	5.94	7.20	5.18	2.02	1.26	-0.76
4時30分～5時	6.28	7.20	5.26	1.94	0.92	-1.02
5時～5時30分	6.07	6.99	5.27	1.72	0.92	-0.80
5時30分～6時	5.37	6.99	4.75	2.24	1.62	-0.62
6時～6時30分	4.39	6.10	4.39	1.71	1.71	0.00
6時30分～7時	4.52	5.91	4.29	1.62	1.39	-0.23
7時～7時30分	4.12	5.71	3.99	1.72	1.59	-0.13
7時30分～8時	3.95	5.61	3.37	2.24	1.66	-0.58
8時～8時30分	3.92	5.35	2.71	2.64	1.43	-1.21
8時30分～9時	3.25	5.37	0.03	5.34	2.12	-3.22
9時～9時30分	1.00	5.37	0.01	5.36	4.37	-0.99
9時30分～10時	0.01	5.37	0.01	5.36	5.36	0.00
10時～10時30分	0.01	5.37	0.01	5.36	5.36	0.00
10時30分～11時	0.01	5.85	0.01	5.84	5.84	0.00
11時～11時30分	0.01	5.91	0.01	5.90	5.90	0.00
11時30分～12時	0.01	5.91	0.01	5.90	5.90	0.00
12時～12時30分	0.01	5.89	0.01	5.88	5.88	0.00
12時30分～13時	0.01	5.37	0.01	5.36	5.36	0.00
13時～13時30分	0.01	5.94	0.01	5.93	5.93	0.00
13時30分～14時	0.01	5.26	0.01	5.25	5.25	0.00
14時～14時30分	0.01	5.37	0.01	5.36	5.36	0.00
14時30分～15時	0.01	5.37	0.01	5.36	5.36	0.00
15時～15時30分	0.98	5.37	0.01	5.36	4.39	-0.97
15時30分～16時	3.10	5.37	0.01	5.36	2.27	-3.09
16時～16時30分	4.07	6.12	2.71	3.41	2.05	-1.36
16時30分～17時	4.63	6.33	4.63	1.70	1.70	0.00
17時～17時30分	5.22	8.69	4.63	4.06	3.47	-0.59
17時30分～18時	6.28	8.69	4.63	4.06	2.41	-1.65
18時～18時30分	6.71	9.06	4.43	4.63	2.35	-2.28
18時30分～19時	7.57	9.06	5.20	3.86	1.49	-2.37
19時～19時30分	7.16	9.03	5.67	3.36	1.87	-1.49
19時30分～20時	7.02	9.03	5.26	3.77	2.01	-1.76
20時～20時30分	6.73	8.95	5.18	3.77	2.22	-1.55
20時30分～21時	6.73	8.95	4.95	4.00	2.22	-1.78
21時～21時30分	6.62	8.87	5.67	3.20	2.25	-0.95
21時30分～22時	6.62	8.78	5.25	3.53	2.16	-1.37
22時～22時30分	6.44	8.71	5.25	3.46	2.27	-1.19
22時30分～23時	6.34	8.63	4.95	3.68	2.29	-1.39
23時～23時30分	6.27	7.07	5.18	1.89	0.80	-1.09
23時30分～24時	6.08	6.75	5.05	1.70	0.67	-1.03

◎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(4月29日受渡)

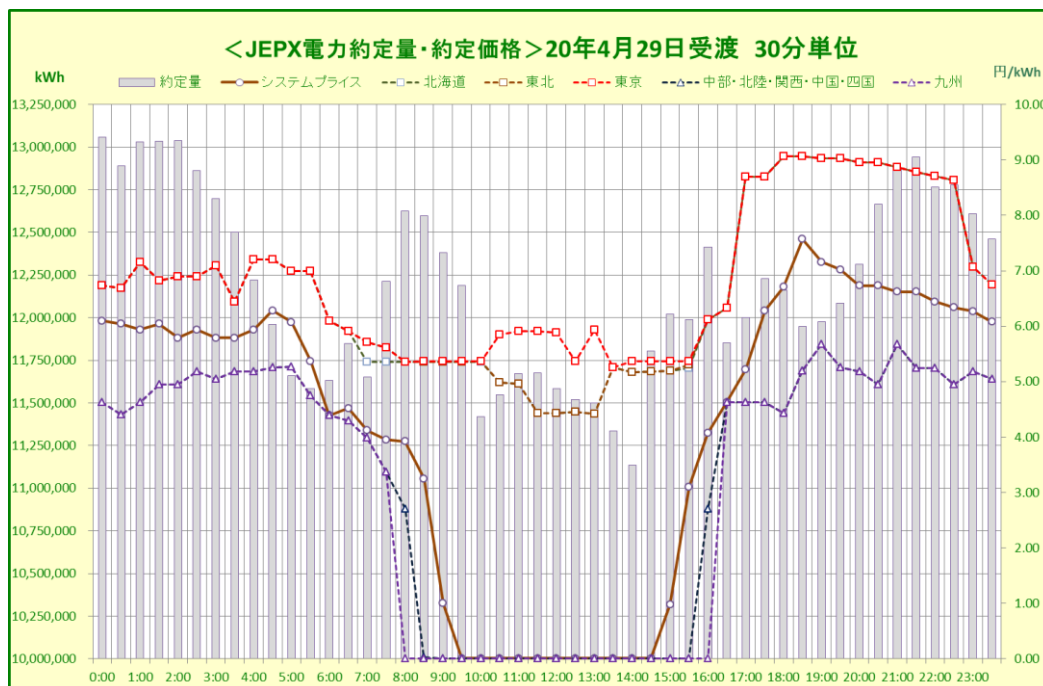
北海道-東北エリア間(北本連系線)で2時間(4コマ)の市場分断が発生。

東北-東京エリア間(相馬双葉幹線)で6時間30分(13コマ)の市場分断が発生。

東京-中部エリア間(FC)で24時間(48コマ)の市場分断が発生。

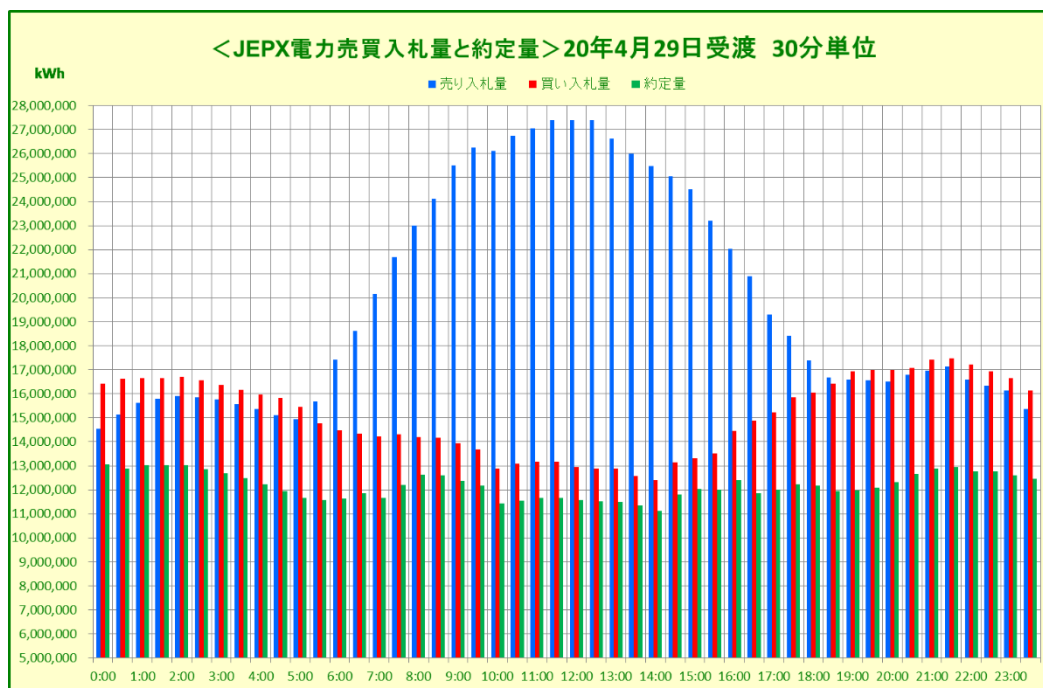
中国-九州エリア間(関門連系線)で1時間30分(3コマ)の市場分断が発生。

約定量：5億8,496万400kWh、実勢高値：9.06円(東日本)、実勢安値：0.01円(西日本とシステムP)。



○売買入札量と約定量(4月29日受渡)

売り入札量計：9億5,462万2,900kWh、買い入札量計：7億2,616万5,150kWh。



◎スポット・1時間前平均と α 速報値×スポット・1時間前平均のデータおよびグラフ

○4月23日受渡

スポット・時間前平均		α 速値×スポット・時間前平均		α 速報値	
24時間平均	5.23	24時間平均	5.37	24時間平均	1.03
昼間平均	5.30	昼間平均	5.29	昼間平均	1.00
ピーク時平均	4.58	ピーク時平均	4.81	ピーク時平均	1.05
夜間平均	5.14	夜間平均	5.49	夜間平均	1.07

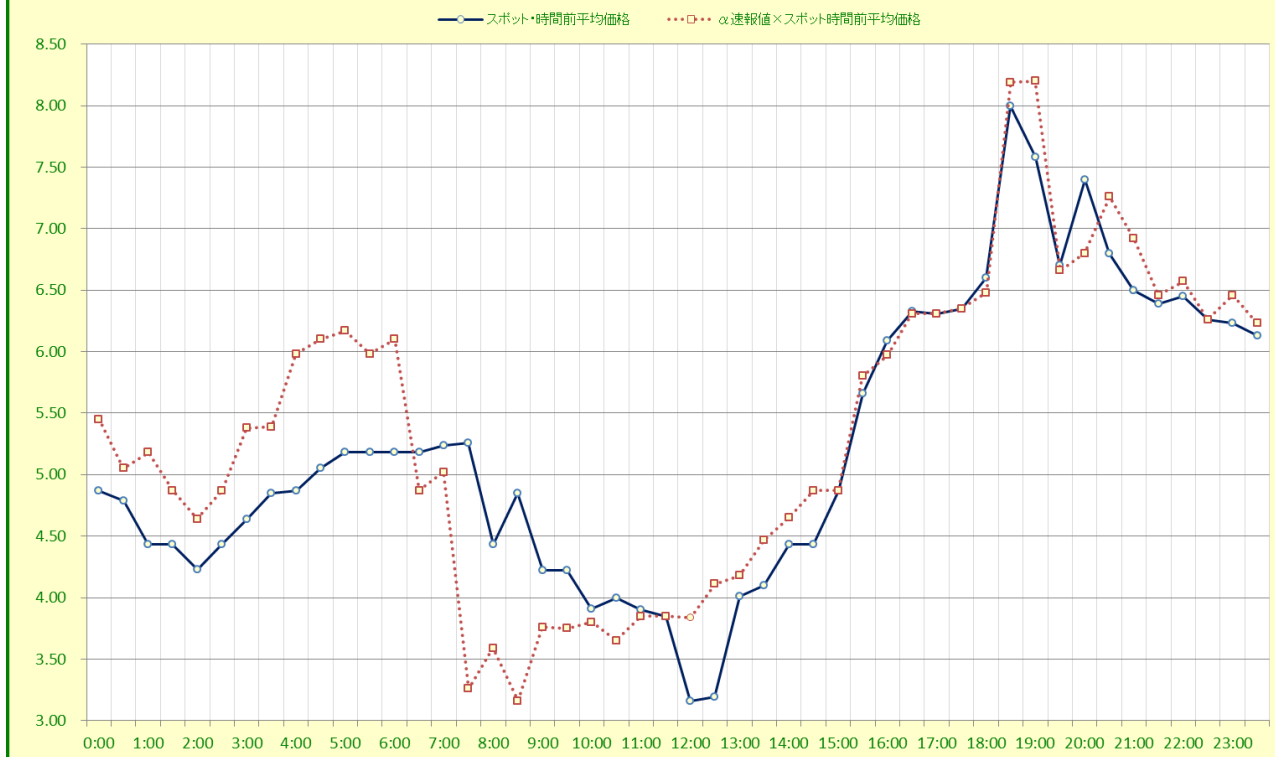
単位：円/kWh、 α は調整項

	0:00	0:30	1:00	1:30	2:00	2:30	3:00	3:30	4:00	4:30	5:00	5:30
スポット・時間前	4.87	4.79	4.43	4.43	4.23	4.43	4.64	4.85	4.87	5.05	5.18	5.18
α ×スポット・時間前	5.45	5.05	5.18	4.87	4.64	4.87	5.38	5.39	5.98	6.10	6.17	5.98
α 速報値	1.12	1.05	1.17	1.10	1.10	1.10	1.16	1.11	1.23	1.21	1.19	1.15

	6:00	6:30	7:00	7:30	8:00	8:30	9:00	9:30	10:00	10:30	11:00	11:30
スポット・時間前	5.18	5.18	5.24	5.26	4.43	4.85	4.22	4.22	3.91	4.00	3.90	3.85
α ×スポット・時間前	6.10	4.87	5.02	3.26	3.59	3.16	3.76	3.75	3.80	3.65	3.85	3.85
α 速報値	1.18	0.94	0.96	0.62	0.81	0.65	0.89	0.89	0.97	0.91	0.99	1.00

	12:00	12:30	13:00	13:30	14:00	14:30	15:00	15:30	16:00	16:30	17:00	17:30
スポット・時間前	3.16	3.19	4.01	4.10	4.43	4.43	4.87	5.66	6.09	6.33	6.31	6.35
α ×スポット・時間前	3.84	4.11	4.18	4.47	4.65	4.87	4.87	5.80	5.97	6.31	6.31	6.35
α 速報値	1.22	1.29	1.04	1.09	1.05	1.10	1.00	1.02	0.98	1.00	1.00	1.00

	18:00	18:30	19:00	19:30	20:00	20:30	21:00	21:30	22:00	22:30	23:00	23:30
スポット・時間前	6.60	8.00	7.58	6.70	7.40	6.80	6.50	6.39	6.45	6.26	6.23	6.13
α ×スポット・時間前	6.48	8.19	8.20	6.66	6.80	7.26	6.92	6.46	6.57	6.26	6.46	6.23
α 速報値	0.98	1.02	1.08	0.99	0.92	1.07	1.06	1.01	1.02	1.00	1.04	1.02

<JEPX>【スポット・時間前平均価格】と【 α 速報値×スポット・時間前平均価格】
20年4月23日受渡 30分単位


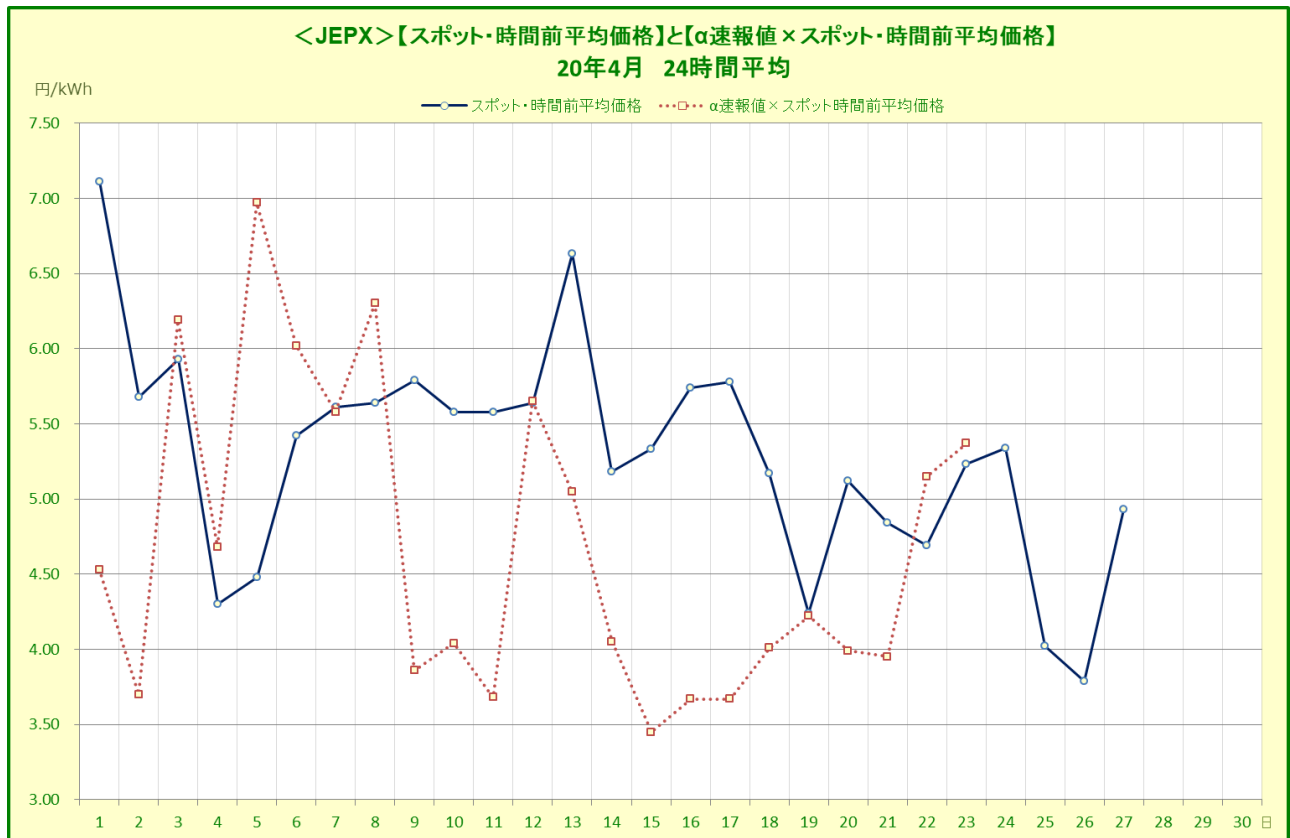
〇4月受渡・24時間平均

4月1～23日のデータをベースとした平均価格と α 速報値。

※なお、スポット・時間前平均価格については4月1～27日も併記。

スポット・時間前平均(4/1～23)		α 速報値×スポット・時間前平均(4/1～23)		α 速報値(4/1～23)		※スポット・時間前平均(4/1～27)	
24時間平均	5.42	24時間平均	4.69	24時間平均	0.86	24時間平均	5.29
昼間平均	5.31	昼間平均	4.78	昼間平均	0.90	昼間平均	5.12
ピーク時平均	4.23	ピーク時平均	4.20	ピーク時平均	0.99	ピーク時平均	4.00
夜間平均	5.57	夜間平均	4.55	夜間平均	0.82	夜間平均	5.53

単位：円/kWh、 α は調整項



〇9エリア別のインバランス精算単価(4月)※ α 速報値ベース

4月のインバランス精算単価(23日時点)

単位：円/kWh

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
α 速報値×スポット・時間前平均価格(24時間)	4.69								
β (エリア価格-システム価格の中央値)	1.38	1.38	1.43	-0.94	-0.94	-0.94	-0.98	-0.98	-1.07
K(不足インバランス)	2.98	1.46	1.46	0.49	0.48	0.48	0.48	0.49	0.54
不足インバランス単価($\alpha+\beta+K$)	9.05	7.53	7.58	4.24	4.23	4.23	4.19	4.20	4.16
L(余剰インバランス)	-1.18	-0.43	-0.43	-0.74	-0.71	-0.71	-0.71	-0.72	-0.70
余剰インバランス単価($\alpha+\beta+L$)	4.89	5.64	5.69	3.01	3.04	3.04	3.00	2.99	2.92

※ α 速報値×スポット・時間前平均価格および β は4月1～23日の数値

◎主要都市の週間予想気温および天気予報

○4月29日～5月5日：気象庁4月28日11時発表

【気温】最高気温は、全国的に平年並か平年より高い日が多いと見られる。期間中頃には、平年を大きく上回る所もある見込み。最低気温は、全国的に期間初めが平年並か平年を下回り、平年よりかなり低い所もありそう。その後は平年並か平年より高く、平年を大きく上回る所もある見通し。

【天気】北日本では、高気圧に覆われ晴れる日もあるが、気圧の谷や寒気の影響で雲が広がりやすく、期間前半には雨の降る日があると見られる。東日本と西日本は、期間前半が高気圧に覆われて概ね晴れると見られるが、期間後半は気圧の谷や湿った空気の影響で雲が広がりやすく所により雨が降る見込み。

都市	29日 予想最低	29日 予想最高	29日 平年最低	29日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	6.0	13.0	5.8	14.7	0.2	-1.7	☁→☂
仙台	7.0	19.0	8.5	17.7	-1.5	1.3	☂/☂
新潟	7.0	17.0	9.4	18.7	-2.4	-1.7	☂→☂
東京	9.0	21.0	11.8	21.3	-2.8	-0.3	☂
名古屋	8.0	24.0	12.0	22.2	-4.0	1.8	☂
富山	8.0	22.0	9.7	20.1	-1.7	1.9	☂/☂
大阪	10.0	22.0	13.2	22.5	-3.2	-0.5	☂
広島	7.0	22.0	12.3	22.0	-5.3	0.0	☂
高松	9.0	23.0	11.7	22.1	-2.7	0.9	☂
福岡	10.0	22.0	13.5	21.9	-3.5	0.1	☂
都市	30日 予想最低	30日 予想最高	30日 平年最低	30日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	5.0	18.0	5.9	14.9	-0.9	3.1	☂→☂
仙台	8.0	18.0	8.6	17.9	-0.6	0.1	☂/☂
新潟	5.0	19.0	9.6	18.9	-4.6	0.1	☂/☂
東京	11.0	23.0	12.0	21.4	-1.0	1.6	☂/☂
名古屋	11.0	25.0	12.2	22.4	-1.2	2.6	☂
富山	8.0	24.0	10.0	20.3	-2.0	3.7	☂/☂
大阪	12.0	25.0	13.4	22.6	-1.4	2.4	☂
広島	10.0	24.0	12.5	22.2	-2.5	1.8	☂/☂
高松	10.0	23.0	12.0	22.3	-2.0	0.7	☂/☂
福岡	11.0	24.0	13.7	22.1	-2.7	1.9	☂/☂
都市	1日 予想最低	1日 予想最高	1日 平年最低	1日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	9.0	20.0	6.1	15.1	2.9	4.9	☂/☂
仙台	9.0	23.0	8.8	18.0	0.2	5.0	☂/☂
新潟	8.0	22.0	9.9	19.0	-1.9	3.0	☂/☂
東京	13.0	26.0	12.1	21.5	0.9	4.5	☂/☂
名古屋	13.0	25.0	12.4	22.5	0.6	2.5	☂/☂
富山	11.0	27.0	10.2	20.5	0.8	6.5	☂/☂
大阪	14.0	25.0	13.6	22.8	0.4	2.2	☂/☂
広島	12.0	24.0	12.7	22.4	-0.7	1.6	☂/☂
高松	11.0	25.0	12.2	22.5	-1.2	2.5	☂/☂
福岡	14.0	25.0	13.8	22.3	0.2	2.7	☂/☂
都市	2日 予想最低	2日 予想最高	2日 平年最低	2日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	11.0	19.0	6.3	15.3	4.7	3.7	☂/☂
仙台	10.0	25.0	9.0	18.2	1.0	6.8	☂/☂
新潟	10.0	22.0	10.1	19.2	-0.1	2.8	☂/☂
東京	14.0	26.0	12.3	21.7	1.7	4.3	☂/☂
名古屋	14.0	25.0	12.6	22.7	1.4	2.3	☂/☂
富山	13.0	28.0	10.4	20.7	2.6	7.3	☂/☂
大阪	15.0	25.0	13.8	23.0	1.2	2.0	☂/☂
広島	14.0	24.0	12.9	22.5	1.1	1.5	☂
高松	12.0	24.0	12.4	22.7	-0.4	1.3	☂/☂
福岡	15.0	23.0	14.0	22.4	1.0	0.6	☂

都市	3日 予想最低	3日 予想最高	3日 平年最低	3日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	11.0	20.0	6.4	15.5	4.6	4.5	☂
仙台	11.0	23.0	9.2	18.3	1.8	4.7	☂/☂
新潟	9.0	20.0	10.3	19.3	-1.3	0.7	☂/☂
東京	15.0	24.0	12.5	21.8	2.5	2.2	☂
名古屋	16.0	23.0	12.8	22.8	3.2	0.2	☂
富山	13.0	24.0	10.6	20.9	2.4	3.1	☂/☂
大阪	16.0	23.0	14.0	23.2	2.0	-0.2	☂
広島	15.0	21.0	13.1	22.7	1.9	-1.7	☂
高松	15.0	21.0	12.6	22.9	2.4	-1.9	☂
福岡	16.0	22.0	14.2	22.6	1.8	-0.6	☂/☂
都市	4日 予想最低	4日 予想最高	4日 平年最低	4日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	9.0	17.0	6.6	15.6	2.4	1.4	☂
仙台	14.0	21.0	9.4	18.4	4.6	2.6	☂/☂
新潟	12.0	20.0	10.6	19.4	1.4	0.6	☂
東京	15.0	24.0	12.6	21.9	2.4	2.1	☂
名古屋	16.0	24.0	13.0	23.0	3.0	1.0	☂
富山	15.0	24.0	10.8	21.0	4.2	3.0	☂
大阪	18.0	25.0	14.2	23.3	3.8	1.7	☂
広島	17.0	26.0	13.3	22.9	3.7	3.1	☂/☂
高松	16.0	25.0	12.8	23.0	3.2	2.0	☂
福岡	17.0	24.0	14.4	22.7	2.6	1.3	☂
都市	5日 予想最低	5日 予想最高	5日 平年最低	5日 平年最高	最低の差	最高の差	天気
札幌	9.0	16.0	6.7	15.8	2.3	0.2	☂
仙台	14.0	23.0	9.5	18.6	4.5	4.4	☂
新潟	11.0	20.0	10.8	19.5	0.2	0.5	☂
東京	16.0	26.0	12.8	22.0	3.2	4.0	☂/☂
名古屋	18.0	26.0	13.2	23.1	4.8	2.9	☂/☂
富山	15.0	24.0	11.0	21.1	4.0	2.9	☂
大阪	19.0	26.0	14.3	23.5	4.7	2.5	☂/☂
広島	16.0	26.0	13.5	23.0	2.5	3.0	☂/☂
高松	16.0	25.0	13.0	23.2	3.0	1.8	☂/☂
福岡	16.0	24.0	14.5	22.8	1.5	1.2	☂/☂

(注)
・予想最低・最高気温、天候は気象庁による28日11時発表データ
・平年最低・最高気温の出所：気象庁
・平年の統計期間：1981年～2010年
・最低・最高気温の差＝予想最低・最高気温－平年最低・最高気温
・天気の略号
☂(晴れ)、☂(曇り)、☂(雨)、☂(雪)、
→(後)、/ (時々)、/ (一時)、・(～か～)、暴風(暴風)
・天気の表記例
☂→☂(「曇り後晴れ」など)、☂/☂(「雪時々晴れ」など)
☂/☂(「雨一時晴れ」など)、☂・☂(「曇りが晴れ」など)
暴風☂(「暴風雪」など)、☂暴風(「暴風を伴う雨」など)

◎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

29日の「供給予備率と使用率見通し」と「予備力見通し」は28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 28 日朝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。

※2020年4月29日(水・祝)のRim Index24時間は5.02円/kWh、予備力は1,603万kWの見込み。

2019年4月27日(土)のRim Index24時間は8.27円/kWh、予備力は1,473万kWだった。

4月29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	409	331	23.6%	80.9%	18～19時	6.0 / 13.0
東北	980	820	19.5%	83.7%	18～19時	7.0 / 19.0
東京	3,404	2,734	24.5%	80.3%	18～19時	9.0 / 21.0
東日本3エリア計	4,793	3,885	23.4%	81.1%	-	7.3 / 17.7
中部	1,498	1,321	13.4%	88.2%	09～10時	8.0 / 24.0
北陸	338	309	9.4%	91.4%	04～05時	8.0 / 22.0
関西	1,581	1,420	11.3%	89.8%	19～20時	10.0 / 22.0
中国	680	615	10.6%	90.4%	04～05時	7.0 / 22.0
四国	360	285	26.3%	79.2%	04～05時	9.0 / 23.0
九州	1,038	850	22.1%	81.9%	19～20時	10.0 / 22.0
中西日本6エリア計	5,495	4,800	14.5%	87.4%	-	8.7 / 22.5
9エリア合計	10,288	8,685	18.5%	84.4%	-	8.2 / 20.9

単位: 万kW、気温は℃

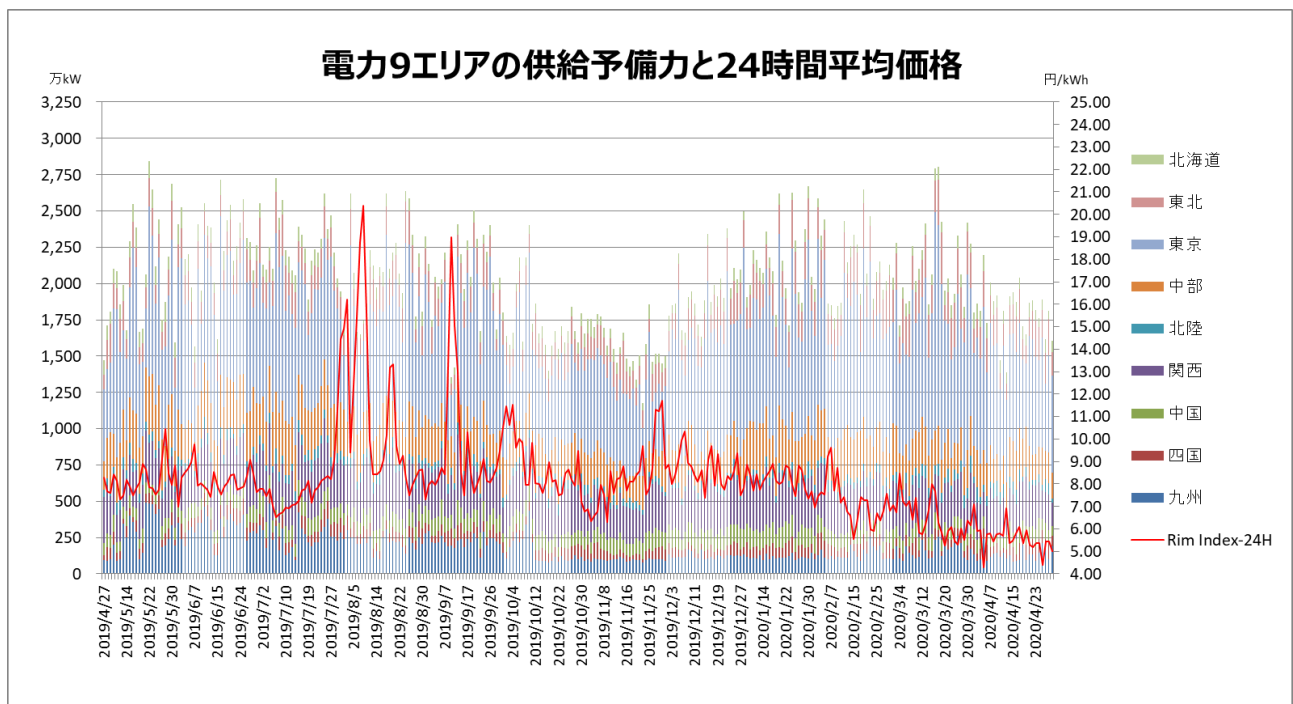
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁11時発表の予報

4月29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	1,603(-207)	78(+22)	160(-89)	670(-1)	177(-35)	29(-50)	161(-83)	65(-16)	75(-45)	188(+90)



供給予備力：ピーク時供給力から最大電力を引いたもの。

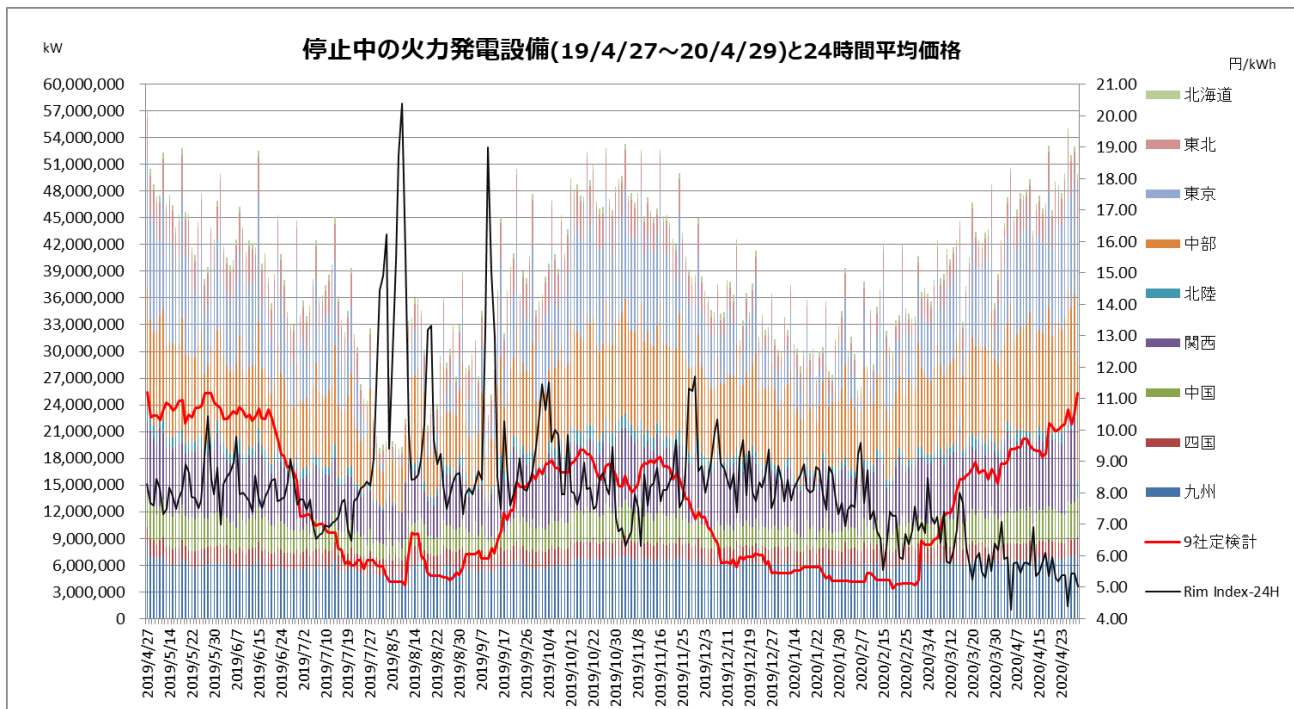
◎火力発電所動向

○4月28日に変化が確認された火力発電設備：6基・119万5,100kW

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)	富津	ガス	1-3 軸	167,000	計画停止	2020/4/27 0:00	2020/4/27 (4/28)		2020/4/27 16:40 (1/23 19:12:00)
	富津	ガス	1-4 軸	167,000	計画停止	2020/4/27 0:00	2020/4/27 (4/28)		2020/4/27 16:41 (1/23 19:12:00)
大手電力以外の設備									
JFEスチール	東日本製鉄所 (京浜地区) 扇島火力発電所 (東京)	高炉ガス/ コークス炉ガス / 転炉ガス/ 都市ガス/重油	3号機	142,000	計画停止	2020/4/28 1:00	2020/4/30	計画補修	2020/4/28 13:06
東京ガス 横須賀パワー	横須賀パワーステーション (東京)	ガス	単独	239,700	計画停止	2020/4/28 20:30	2020/6/1		2020/4/28 11:35
	横須賀パワーステーション (東京)	ガス	単独	239,700	計画停止	2020/6/23 20:30	2020/6/29		2020/4/28 12:10
	横須賀パワーステーション (東京)	ガス	単独	239,700	計画停止	2020/12/29 22:30	2021/1/4		2020/4/28 12:08

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。

4月29日(水・祝)の9社合計の停止火力は推定5,945万kWに対し、定検停止分は約2,533万kW、定検以外の要因で3,412万kWが停止の見込み。1年前の2019年4月27日(土)の停止火力は5,716万kWに対し定検停止分は約2,538万kW、定検以外の要因で約3,178万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, 29日受渡)※1								
24時間	昼間	ピーク	夜間					
5.02	4.43	2.68	5.84					
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	10,688	12,548	1.88	+3.14	+2.55	+0.80	+3.96
	50.00			1.65	+3.36	+2.78	+1.03	+4.19
	59.00			1.40	+3.61	+3.03	+1.28	+4.44
石炭	40.50	6,570	7,940	2.75	+2.27	+1.68	-0.07	+3.09
	45.00			2.47	+2.54	+1.96	+0.21	+3.37
輸入C重油	38.40	23,961	23,961	5.45	-0.44	-1.02	-2.77	+0.39
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	33,500	33,500	7.62	-2.61	-3.19	-4.94	-1.78
硫黄分3.0%	38.40	25,000	25,000	5.69	-0.67	-1.26	-3.01	+0.15
原油	38.40	16,360	19,160	4.56	+0.46	-0.13	-1.88	+1.28

※1.Rim Indexは東西平均の中心値。※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.燃料価格のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア6月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの5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5月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF5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」となっている。※5.スプレッドはRim Indexから発電単価を引いた数値。※6.2016年4月1日から石油石炭税(地球温暖化対策税)が値上げとなり反映。原油・石油製品2,800円/kl(+760円)、ガス状炭化水素1,860円/t(+780円)、石炭1,370円/t(+670円)。

○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(4/27)※
	4月29日	5.02	4.43	2.68	5.84	108.60

	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 4月27日		マージン
	24時間	5.02		\$/mt	\$/mmBtu	\$/bbl	Yen/kl	単位		
LNG	24時間	5.02	44.10%	291.74	5.64			\$/mmBtu	3.74	
			50.00%	333.06	6.44			\$/mmBtu	4.54	
			59.00%	396.09	7.66			\$/mmBtu	5.76	
	昼間	4.43	44.10%	255.71	4.94			\$/mmBtu	3.04	
			50.00%	292.21	5.65			\$/mmBtu	3.75	
			59.00%	347.89	6.73			\$/mmBtu	4.83	
	ピーク	2.68	44.10%	147.93	2.86			\$/mmBtu	0.96	
			50.00%	170.01	3.29			\$/mmBtu	1.39	
			59.00%	203.70	3.94			\$/mmBtu	2.04	
	夜間	5.84	44.10%	342.55	6.62			\$/mmBtu	4.72	
			50.00%	390.67	7.55			\$/mmBtu	5.65	
			59.00%	464.07	8.97			\$/mmBtu	7.07	
石炭	24時間	5.02	40.50%	120.90	4.97			\$/mt	60.40	
			45.00%	135.73	5.58			\$/mt	75.23	
			40.50%	105.32	4.33			\$/mt	44.82	
	昼間	4.43	40.50%	118.43	4.87			\$/mt	57.93	
			40.50%	58.73	2.41			\$/mt	-1.77	
			45.00%	66.66	2.74			\$/mt	6.16	
	ピーク	2.68	40.50%	142.86	5.87			\$/mt	82.36	
			45.00%	160.14	6.58			\$/mt	99.64	
	夜間	5.84	38.40%	180.27	4.48			\$/mt	-17.23	
			38.40%	155.87	3.88			\$/mt	-41.63	
			38.40%	82.86	2.06			\$/mt	-114.64	
			38.40%	214.69	5.34			\$/mt	17.19	
輸入C重油	24時間	5.02	38.40%	173.50	4.51	26.76		\$/bbl	1.68	
	昼間	4.43	38.40%	150.16	3.90	23.16		\$/bbl	-1.92	
	ピーク	2.68	38.40%	80.34	2.09	12.39		\$/bbl	-12.69	
	夜間	5.84	38.40%	206.41	5.37	31.84		\$/bbl	6.76	
原油	24時間	5.02	38.40%				22,039	Yen/kl	-11,461	
	昼間	4.43	38.40%				19,468	Yen/kl	-14,032	
	ピーク	2.68	38.40%				11,778	Yen/kl	-21,722	
	夜間	5.84	38.40%				25,665	Yen/kl	-7,835	
国産C重油 硫黄分0.3%	24時間	5.02	38.40%				22,039	Yen/kl	-2,961	
	昼間	4.43	38.40%				19,468	Yen/kl	-5,532	
	ピーク	2.68	38.40%				11,778	Yen/kl	-13,222	
	夜間	5.84	38.40%				25,665	Yen/kl	665	

※1.Rim Indexは東西平均の中心値。※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6月前半着価格、石炭は豪NEWCの5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CIF5月着価格、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の5月渡しの東西平均。2016年4月1日から石油石炭税(地球温暖化対策税)が値上げとなり反映。原油・石油製品2,800円/kl(+760円)、ガス状炭化水素1,860円/t(+780円)、石炭1,370円/t(+670円)。

◎電力調達および売電の入札予定・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)	予定契約 電力(kW)	電圧 区分	負荷率 (%)	契約期間	開札
◆東京都 朝霞浄水場など15カ所 (4/27発表)	134,864,685	35,974	特/高圧	42.8	2020/09-2021/09	6/12(金)
◆関東財務局 前橋地方合同庁舎 (群馬県)(4/28発表)	1,149,000	540	高圧	24.3	2020/08/01-2021/07/31	6/24(水)
◆奈良県 橿原考古学研究所 (奈良県橿原市)(4/28発表)	447,000	220	高圧	23.2	2020/07/01-2021/06/30	5/22(金)

○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	落札金額 (税抜/円)	契約 企業
◆財務省 本省施設4カ所 (東京都)(1/23開札)	1,846,900	802	高圧	26.3	2020/3/1- 2021/2/28	17.2	31,788,834	丸紅 新電力
◆法務省 岡山刑務所 (岡山県)(2/14開札)	826,000	580	高圧	16.3	2020/4/1- 2021/3/31	15.6	12,875,575	丸紅 新電力
◆東京都 南部下水道事務所など21カ所 (東京都)(2/6開札)	1,599,619	1,619	高圧	11.3	2020/4/1- 2021/3/31	21.3	34,021,181	丸紅 新電力
国立病院機構 西別府病院 (大分県別府市)(5/16開札)	3,094,173	779	高圧	45.2	2019/7/1- 2020/6/30	12.5	38,615,767	丸紅 新電力
地域医療機能推進機構 東京蒲田医療センター (東京都大田区)(10/4開札)	3,317,161	n.a.	n.a.	n.a.	2019/11/1- 2020/10/31	13.9	46,069,872	丸紅 新電力
◆名古屋市 福德ポンプ所など10カ所 (愛知県)(12/20開札)	3,635,000	9,920	高圧	4.2	2020/4/1- 2021/3/31	24.1	87,684,504	丸紅 新電力
さぬき市 生涯学習館 (香川県)(2/26開札)	31,100	39	高圧	9.1	2020/4/1- 2021/3/31	19.0	590,102	緑屋電気
さぬき市 津田小学校 (香川県)(2/26開札)	119,600	155	高圧	8.8	2020/4/1- 2021/3/31	18.7	2,230,896	緑屋電気
さぬき市 さぬき南小学校 (香川県)(2/26開札)	129,500	85	高圧	17.4	2020/4/1- 2021/3/31	15.0	1,938,002	緑屋電気
さぬき市 志度小学校 (香川県)(2/26開札)	180,000	157	高圧	13.1	2020/4/1- 2021/3/31	16.4	2,951,632	緑屋電気
さぬき市 さぬき北小学校 (香川県)(2/26開札)	136,600	120	高圧	13.0	2020/4/1- 2021/3/31	16.4	2,236,847	緑屋電気

◆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	落札金額 (税抜/円)	契約 企業
さぬき市 長尾小学校 (香川県) (2/26開札)	108,300	134	高圧	9.2	2020/4/1- 2021/3/31	18.4	1,990,251	緑屋電気
さぬき市 造田小学校 (香川県) (2/26開札)	83,400	89	高圧	10.7	2020/4/1- 2021/3/31	17.2	1,431,752	緑屋電気
さぬき市 志度中学校 (香川県) (2/26開札)	128,300	123	高圧	11.9	2020/4/1- 2021/3/31	16.7	2,144,597	緑屋電気
さぬき市 志度中学校体育館 (香川県) (2/26開札)	81,700	44	高圧	21.2	2020/4/1- 2021/3/31	14.1	1,152,940	緑屋電気
さぬき市 長尾中学校 (香川県) (2/26開札)	112,400	108	高圧	11.9	2020/4/1- 2021/3/31	16.8	1,890,903	緑屋電気
さぬき市 大川学校給食共同調理場 (香川県) (2/26開札)	280,500	221	高圧	14.5	2020/4/1- 2021/3/31	15.7	4,393,693	緑屋電気
中日本高速道路東京支社 富士、静岡保全サービスセンター 管内33カ所(1/30開札)	33,825,314	7,897	高圧	48.8	2020/4/1- 2021/3/31	14.5	489,913,385	関電
中日本高速道路東京支社 浜松保全サービスセンター管内36 カ所(1/30開札)	44,102,194	11,053	高圧	45.4	2020/4/1- 2021/3/31	14.7	650,190,565	関電
◆日本中央競馬会 京都競馬場 (京都府京都市) (1/30開札)	n. a.	n. a.	n. a.	n. a.	2020/4/1- 2021/3/31	n. a.	137,375,128	関電
◆京都大学 霊長類研究所 (京都府) (1/31開札)	2,181,303	500	高圧	49.8	2020/4/1- 2021/3/31	11.8	25,685,050	関電
◆兵庫県 自治研修所など18カ所 (兵庫県) (1/20開札)	11,406,621	4,522	高圧	28.8	2020/4/1- 2021/3/31	13.4	152,502,898	関電
岐阜羽島衛生施設組合 し尿処理施設など2カ所 (岐阜県岐阜市) (1/8開札)	1,469,940	376	高圧	44.6	2020/3- 2021/3(検針 日前日)	17.4	25,566,015	関電
◆国立国会図書館 関西館 (京都府相楽郡) (2/4開札)	2,878,000	1,190	高圧	27.6	2020/4/1- 2021/3/31	11.9	34,334,469	関電
◆国立高等専門学校機構 鈴鹿工業高等専門学校学寮地区 (三重県鈴鹿市) (1/29開札)	550,700	209	高圧	30.1	2020/4/1- 2021/3/31	15.2	8,349,700	関電
◆愛知県 尾張東部浄水場など6カ所 (愛知県) (2/14開札)	29,908,000	n. a.	n. a.	n. a.	2020/4/1- 2021/3/31	13.9	416,289,768	関電
◆愛知県 上野浄水場など5カ所 (愛知県) (2/14開札)	42,234,000	n. a.	n. a.	n. a.	2020/4/1- 2021/3/31	13.0	547,485,645	関電
◆愛知県 豊橋浄水場など6カ所 (愛知県) (2/14開札)	18,867,000	n. a.	n. a.	n. a.	2020/4/1- 2021/3/31	14.5	274,160,612	関電

◎地域別電力需要実績(電力広域的運営推進機関)
○9エリア実績(4月27日)

※グラフは金曜日のみ掲載します。

地域別電力需要実績 2020年4月27日					送電端ベース		
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	3,445	18～19	7.7%	-1.3%	77,053	8.1%	-2.4%
東北	9,282	10～11	10.9%	-0.4%	199,405	9.9%	-4.6%
東京	32,309	18～19	18.3%	1.6%	658,104	16.1%	-1.6%
中部	14,986	10～11	30.9%	14.4%	304,235	22.8%	5.4%
北陸	3,344	9～10	15.2%	6.3%	71,319	16.1%	1.3%
関西	15,696	11～12	15.2%	4.3%	327,523	11.6%	-0.2%
中国	6,270	11～12	3.6%	3.9%	139,655	8.6%	3.4%
四国	2,997	9～10	7.2%	8.6%	64,987	13.5%	7.0%
九州	8,974	11～12	7.3%	0.9%	199,108	11.7%	0.5%
9地域計	97,303	-	15.7%	4.0%	2,041,390	14.3%	0.2%

単位: 最大電力=MW、日量=MWh

地域別合計日電力量 2020年4月1日～27日			
エリア	日電力量合計	前年同期	前年比
北海道	2,117,150	2,162,639	-2.1%
東北	5,714,210	5,882,257	-2.9%
東京	18,675,258	19,568,741	-4.6%
中部	8,783,286	9,492,075	-7.5%
北陸	2,056,793	2,135,768	-3.7%
関西	9,501,786	10,058,766	-5.5%
中国	4,037,071	4,135,444	-2.4%
四国	1,840,025	1,838,454	0.1%
九州	5,607,430	5,734,381	-2.2%
9地域計	58,333,009	61,008,526	-4.4%

単位: MWh

◎マーケットニュース
○燃料動向
指標原油市況＝ブレントとWTIは下落、高水準の在庫が弱材料 28日
【概況】

東京時間28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相場は前日の海外市場の大引け後に下落した。ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油相場も前日の大引け価格を下回っている。ブレント原油の期近6月限は前日の海外市場での引け値に比べ95セント安の19.04ドル/バレル、WTI原油の期近6月限は同1.64ドル安の11.14ドル/バレル。一方、ドバイ原油現物の期近6月物は前日の15時30分時点との比較で96セント安の16.85ドル/バレル。

ブレントおよびWTIは下落。米国内の高水準の在庫が弱材料視され、WTI原油とともにブレント原油でも売りが先行している。

【見通し】

今夕以降のブレント原油の当限の相場見通しについて、日産証券調査部主席アナリストの菊川弘之氏は「上下いずれにも大きくは動きにくい。16～22ドルのレンジだろう」との見方を示した。米国内の在庫スペースが限られている中で、WTI原油は納会に向けて売りが増えるとの見方が強まっている。これに連れてブレント原油の相場も押さえられるとの見方から、当面は上昇基調に転じる可能性は低いと同氏は指摘。一方、米国株価が上昇に転じていることが下支え要因となっており、「原油相場の下げ余地が大きいとは思えない」(同)。

○統計・データ

燃調単価＝20年6月は全社で下落、原油や石炭が下げ幅拡大

電力9社による2020年6月の燃料調整単価は、全9社で下落することが決まった。平均燃料価格は、原油が4カ月ぶりに下落したほか、石炭も15カ月連続で下落した一方、LNGが小幅ながら2カ月ぶりに上昇した。

2020年6月の燃調単価に影響する各社の2020年1月～2020年3月の平均燃料価格動向として、2019年12月～2020年2月比で北海道が700円安となり、北陸と四国が500円安、中国が400円安、東北と東京が300円安、九州が200円安で、中部と関西が100円安だった。関西と九州が15カ月連続、中部が2カ月連続でそれぞれ下落した。北海道、東北、東京、北陸、中国が4カ月ぶり、四国が3カ月ぶりの下落となった。

各燃料の3カ月間の平均価格は、原油がklあたり46,335円(前月比1,192円安)と、4カ月ぶりに下落した。LNGは、トンあたり52,922円(同15円高)と、小幅ながら2カ月ぶりに上昇した。石炭はトンあたり9,931円(同211円安)と、15カ月連続で下落した。石炭の平均燃料価格が1万円を割り込んだのは、2017年3月の燃調以来、3年3カ月ぶり。

2020年3月の貿易統計速報によると、原油は前月比6,211円安のklあたり42,437円に急落し、6カ月ぶりに前月実績を下回った。LNGは、同448円高のトンあたり53,358円と、2カ月連続で上昇した。石炭は、同504円安のトンあたり9,547円的大幅下落となり、2カ月連続で前月実績を下回った。石炭が1万円割れとなったのは、2016年11月の8,901円以来となった。

2020年6月電気料金適用の平均燃料価格および燃料調整単価									
	平均燃料価格 (1～3月通関)	前期比 (12～2月)	基準値比	燃料調整単価					
				低圧供給	前月比	高圧供給	前月比	特別高圧供給	前月比
北海道	29,600	-700	-7,600	-1.50	-0.14	-1.44	-0.14	-1.40	-0.13
東北	27,000	-300	-4,400	-0.97	-0.06	-0.94	-0.07	-0.91	-0.07
東京	35,100	-300	-9,100	-2.11	-0.07	-2.04	-0.07	-2.01	-0.07
中部	30,900	-100	-15,000	-3.50	-0.03	-3.35	-0.03	-3.30	-0.02
北陸	22,000	-500	100	0.02	-0.08	0.02	-0.07	0.02	-0.07
関西	26,300	-100	-800	-0.13	-0.01	-0.13	-0.02	-0.12	-0.01
中国	23,800	-400	-2,200	-0.53	-0.10	-0.51	-0.09	-0.50	-0.09
四国	23,100	-500	-2,900	-0.57	-0.10	-0.55	-0.10	-0.53	-0.09
九州	20,800	-200	-6,600	-0.90	-0.03	-0.86	-0.03	-0.84	-0.02

単位: 平均燃料価格(円/kl)、燃料調整単価(円/kWh)

貿易統計速報＝4月上旬の原油輸入CIF価格は下落、33,000円台に

財務省が28日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、4月上旬の原油・粗油輸入平均CIF価格(JCC)はキロリットル(kl)あたり33,734円と、3月下旬比で5,653円下落した。3月の月間平均比では8,703円安い。一方、4月上旬の通関量は3月下旬比73万1,000kl減の459万6,000kl。4月上旬の為替レートは1ドル＝109.08円だった。

3月のJCC速報値は42,437円へ下方修正され、2月の同確報値は48,648円へ上方修正されている。

原油および粗油輸入通関実績速報

仕出国	2020年3月				前月比 (価額)	前年比 (価額)
	数量(KL)	価額(千円)	単価(千円)	シェア		
シンガポール	17,876	701,507	39.243	0.11%	-	-
マレーシア	81,280	3,568,506	43.904	0.57%	-	88.86%
サウジアラビア	5,140,307	223,151,054	43.412	35.57%	102.75%	81.76%
クウェート	1,568,523	64,623,659	41.200	10.30%	128.46%	193.87%
カタール	1,593,600	67,872,588	42.591	10.82%	122.02%	115.87%
アラブ首長国連邦	5,151,046	217,094,362	42.146	34.61%	101.86%	146.29%
カザフスタン	498,926	21,545,166	43.183	3.43%	916.41%	-
ロシア	458,860	16,872,043	36.769	2.69%	51.73%	-
アメリカ	22,245	1,091,250	49.056	0.17%	15.24%	5.36%
メキシコ	24,811	1,148,669	46.297	0.18%	44.67%	-
エクアドル	138,842	5,342,079	38.476	0.85%	66.01%	49.40%
アルジェリア	81,963	4,072,668	49.689	0.65%	99.80%	78.36%
オーストラリア	4,162	232,635	55.895	0.04%	11.92%	11.76%
合計	14,782,441	627,316,186	42.437	100.00%	103.91%	97.83%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/KL

貿易統計速報＝20年3月のLNG輸入CIFは53,000円台、2カ月連続で上昇

財務省が28日発表した貿易統計速報によると、3月の液化天然ガス(LNG)の輸入平均CIF価格はトンあたり53,358円と、2カ月連続で前月実績を上回った。前月の52,910円から448円高、前年同月の61,032円から7,674円安。

通関量は前月を56万6,690トン上回る720万8,7620トン。また、3月の為替レートである1ドルあたり108.00円をベースにしたトンあたりのドル価格は494.06ドルとなった。これは、mmBtu(100万英国熱量単位)に換算すると、約9.54ドルとなる。なお、足元の北東アジア相場のLNGスポット価格は、着ベースで2020年月6月前半物が2ドル割れで推移している。

液化天然ガス(LNG)輸入通関実績速報

仕出国	2020年3月				前月比 (価額)	前年比 (価額)
	数量(MT)	価額(千円)	単価(千円)	シェア		
マレーシア	1,116,483	57,161,878	51.198	14.86%	113.28%	109.49%
ブルネイ	393,100	21,030,169	53.498	5.47%	80.63%	95.73%
インドネシア	229,174	13,113,831	57.222	3.41%	103.19%	51.62%
カタール	695,698	38,428,682	55.238	9.99%	78.76%	97.11%
オマーン	119,312	6,870,736	57.586	1.79%	52.71%	50.46%
UAE	122,407	6,321,996	51.647	1.64%	70.61%	23.61%
ロシア	522,494	28,365,146	54.288	7.37%	90.75%	102.29%
米国	394,235	19,670,313	49.895	5.11%	82.85%	167.79%
ナイジェリア	131,317	7,385,157	56.239	1.92%	443.27%	0.00%
豪州	3,121,131	167,195,329	53.569	43.47%	146.56%	84.94%
パプアニューギニア	363,411	19,099,320	52.556	4.97%	113.98%	105.90%
合計	7,208,762	384,642,557	53.358	100.00%	109.45%	86.50%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

貿易統計速報＝20年3月の一般炭輸入CIF価格は9,500円台、16年11月以来の安値に

財務省が28日に発表した貿易統計速報(輸入9桁速報)によると、3月の一般炭輸入平均CIF価格はトンあたり9,547円と、2016年11月の8,901円以来、3年7カ月ぶりに1万円を割り込んだ。前月の10,051円から504円安、前年同月の13,092円からは3,545円安だった。

通関量は前月を74万1,585トン下回る988万4,503トン。また、3月の為替レートである1ドルあたり108.00円をベースにしたトンあたりのドル価格は88.40ドルとなった。

一般炭輸入通関実績速報

仕出国	2020年3月				前月比 (価額)	前年比 (価額)
	数量(MT)	価額(千円)	単価(千円)	シェア		
タイ	24	984	41.000	0.00%	0.00%	0.00%
インドネシア	1,398,026	12,998,795	9.298	13.78%	90.34%	102.65%
ロシア	1,186,559	11,640,788	9.811	12.34%	128.02%	93.62%
カナダ	200,119	2,090,630	10.447	2.22%	79.73%	386.22%
米国	249,219	2,321,447	9.315	2.46%	157.79%	59.27%
豪州	6,850,556	65,311,354	9.534	69.21%	101.55%	70.96%
合計	9,884,503	94,363,998	9.547	100.00%	0.00%	75.22%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

お知らせ

○IMO説明会のDVDと資料発売のお知らせ

リム情報開発は2月14日に大阪で、国際海事機関(IMO)が1月から導入した船舶燃料の硫黄分規制の最新動向について説明会を開催しました。日本をはじめとした世界各国のIMO硫黄分規制への対応について、弊社の重油・バンカーオイル担当の小泉が分かりやすく解説し、来場者の方々からご好評をいただきました。また、都合により当日ご参加いただけなかった方々から、説明会の内容に関するお問い合わせも頂戴いたしました。そこで今回、講演を撮影したDVDと、会場で説明し切れなかった内容を追加した資料を販売いたします。

価格はDVDが1枚2,000円、資料が1部1,000円です。ご購入いただいた方には、もれなく当日の質疑応答の内容をまとめた付録資料をお付け致します。下記のボタンよりお申し込みください。

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



※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)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894,

e-mail:hagimoto@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)-21-5111-3575, e-mail:rim_sh@rim-intelligence.co.jp (C)

2020 RIM INTELLIGENCE CO.