

今後一週間（3月11日～3月17日）の広域予備率（最小予備率）

- 今後一週間の各エリアの電力需給について、予備率は安定供給に必要な水準を確保できる見通しです。
- 引き続き、使っていない部屋の照明を消す、冷蔵庫の冷やしすぎを調整する、お風呂での追い炊きをせずにできるだけ間を置かずに入るなど、無理のない範囲で節電をお願いします。

[%]

日にち	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
3月11日 (土)	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	41.9
3月12日 (日)	28.2	28.2	28.2	26.7	26.7	26.7	26.7	26.7	28.4	39.5
3月13日 (月)	24.5	24.5	24.5	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	61.6
3月14日 (火)	24.0	24.0	24.0	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	44.2
3月15日 (水)	26.3	26.3	26.3	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	38.5
3月16日 (木)	22.6	22.6	22.6	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	45.1
3月17日 (金)	20.0	20.0	20.0	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	43.6

※1 週間見通し時点で供給力に含まれている追加対策：冬季追加公募電源の運転（回数制限のないもの）※予備率8%を下回った場合に織り込む
 週間見通し時点で供給力に含まれていない追加対策：冬季追加公募電源の運転（回数制限があるもの）、厳気象対応用電源の運転、火力発電所の増出力運転、自家用発電機の焚き増し、供給電圧調整 等 → 今後の電力需給の状況を踏まえ、これらの対策を順次講じていく。

※2 最小予備率の想定発生時刻は月、平日・祝日、エリアによって異なる。例えば12月前半の平日は、沖縄以外のエリアで18:00～18:30に発生すると想定。
 （参照）第63回調整力等及び需給バランス評価等に関する委員会 資料4

https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/2021/files/chousei_63_04.pdf

今週一週間の東京電力管内の需要実績及び来週の需給見通し

<3月4日～3月10日のエリア最大需要実績>

日にち	時間 (1時間値)	エリア最大需要実績 【万kW】
3月4日 (土)	18:00 ～ 19:00	3,161
3月5日 (日)	18:00 ～ 19:00	3,329
3月6日 (月)	9:00 ～ 10:00	3,715
3月7日 (火)	9:00 ～ 10:00	3,489
3月8日 (水)	9:00 ～ 10:00	3,399
3月9日 (木)	8:00 ～ 9:00	3,340
3月10日 (金)	11:00 ～ 11:30	3,252 ^{※1}

<3月11日～3月17日のエリア最大需要及び供給力の見通し>

日にち	時間 (30分値)	エリア最大需要(想定) 【万kW】	エリア最大需要時 供給力【万kW】
3月11日 (土)	18:30 ～ 19:00	2,889	3,703
3月12日 (日)	18:30 ～ 19:00	2,866	3,734
3月13日 (月)	9:30 ～ 10:00	3,339	4,528
3月14日 (火)	9:30 ～ 10:00	3,268	4,864
3月15日 (水)	9:30 ～ 10:00	3,433	4,663
3月16日 (木)	9:30 ～ 10:00	3,364	4,656
3月17日 (金)	9:30 ～ 10:00	3,327	4,678

※1 現時点の想定値（30分値）

(注) 東京電力管内における3月の10年に一度の寒さを想定した
需要は4,544万kW（不等時性^{※3}を考慮した値）

※2 冬季においては気温が1℃減少することで電力需要が80万kWほど増加することが想定される。
また、雪が降った場合には電力需要がさらに400万kWほど増加する可能性がある。

※3 過去の最大需要の実績を踏まえ、各エリアで最大需要を記録する日時が必ずしも一致していない点を考慮し、各ブロックの需要減少率分だけ需要を割り引くこと。
なお、不等時性を考慮しない場合の東京電力管内における2月の10年に一度の寒さを想定した需要においても4,666万kW。

【参考】3月11日～3月17日の 最小予備率発生時における需給見通し

(出典) 広域予備率Web公表システム

<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

日にち	エリア名	エリア需要 (万kW)	エリア供給力 (万kW)	広域予備率 (%)
3月14日	北海道	371	484	24.0
	東北	1,080	1,213	24.0
	東京	3,319	4,250	24.0
	中部	1,645	1,932	13.5
	北陸	362	450	13.5
	関西	1,840	2,053	13.5
	中国	780	847	13.5
	四国	350	374	13.5
	九州	1,014	1,113	13.5
	沖縄	85	123	44.2
3月15日	北海道	386	486	26.3
	東北	1,030	1,205	26.3
	東京	3,348	4,326	26.3
	中部	1,625	1,995	17.8
	北陸	322	458	17.8
	関西	1,770	1,936	17.8
	中国	720	841	17.8
	四国	330	448	17.8
	九州	991	1,101	17.8
	沖縄	84	116	38.5
3月16日	北海道	391	480	22.6
	東北	1,040	1,148	22.6
	東京	3,255	4,118	22.6
	中部	1,616	1,936	15.5
	北陸	343	441	15.5
	関西	1,660	1,805	15.5
	中国	700	830	15.5
	四国	340	422	15.5
	九州	996	1,097	15.5
	沖縄	85	124	45.1
3月17日	北海道	388	476	20.0
	東北	1,040	1,162	20.0
	東京	3,323	4,061	20.0
	中部	1,566	1,925	16.1
	北陸	331	436	16.1
	関西	1,680	1,862	16.1
	中国	710	794	16.1
	四国	350	430	16.1
	九州	1,030	1,132	16.1
	沖縄	86	123	43.6

日にち	エリア名	エリア需要 (万kW)	エリア供給力 (万kW)	広域予備率 (%)
3月11日	北海道	357	448	24.7
	東北	920	1,072	24.7
	東京	2,889	3,703	24.7
	中部	1,267	1,666	24.7
	北陸	306	431	24.7
	関西	1,470	1,600	24.7
	中国	610	702	24.7
	四国	290	463	24.7
	九州	867	1,110	24.7
	沖縄	84	120	41.9
3月12日	北海道	350	459	28.2
	東北	850	1,058	28.2
	東京	2,866	3,734	28.2
	中部	1,252	1,582	26.7
	北陸	274	426	26.7
	関西	1,440	1,574	26.7
	中国	600	718	26.7
	四国	280	462	26.7
	九州	860	1,176	28.4
	沖縄	86	120	39.5
3月13日	北海道	377	493	24.5
	東北	1,080	1,226	24.5
	東京	3,292	4,194	24.5
	中部	1,566	1,877	14.0
	北陸	348	442	14.0
	関西	1,840	2,018	14.0
	中国	760	840	14.0
	四国	370	435	14.0
	九州	1,067	1,175	14.0
	沖縄	85	138	61.6

最新の気象予報を反映させた東京電力管内の電力需要

日時		3月11日 (土)	3月12日 (日)	3月13日 (月)	3月14日 (火)	3月15日 (水)	3月16日 (木)	3月17日 (金)
		18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00
3/7 (火) 14時時点 気象予報を 反映したもの	天気(※1) 最高気温/最低気温(※2) (見通し策定時予報)	晴時々曇 19.6/12.5	曇時々晴 18.0/7.0	曇のち雨 14.8/4.9	曇一時雨 16.6/9.4	曇時々晴 14.2/6.5	晴 14.4/6.5	晴のち曇 14.7/6.6
	エリア需要(万kW)	2,889	2,866	3,292	3,319	3,348	3,255	3,323
	エリア供給力(万kW)	3,703	3,734	4,194	4,250	4,326	4,118	4,061
	最小広域予備率(%)	24.7	28.2	24.5	24.0	26.3	22.6	20.0
3/9 (木) 14時時点 最新の 気象予報を 反映したもの	天気(※1) 最高気温/最低気温(※2) (3/9 14時時点最新気象予報)	晴 19.4/8.8	曇のち晴 19.3/9.6	曇のち雨 15.7/9.8	曇一時雨 14.1/8.4	晴のち曇 16.3/7.1	晴時々曇 18.9/9.8	晴時々曇 19.3/9.6
	エリア需要(万kW)	2,853 (▲36)	2,832 (▲34)	3,353 (+61)	3,451 (+132)	3,342 (▲6)	3,224 (▲31)	3,122 (▲201)
エリア供給力への影響 (気象予報の変化に伴う太陽光出力の増減の見込み)		-	-	-	-	-	-	-

※1 「東京」の当日の天気を記載。

※2 電力需要の算出に用いる東京電力管内における9地点（東京、宇都宮、前橋、水戸、熊谷、千葉、横浜、甲府、三島）の加重平均気温を30分コマ毎に算出した際の日最大値を最高気温とし、日最小値を最低気温として記載。

【参考】2022年3月の電力需要について

- 昨年3月の使用率ピークは100%であり、その時の最大電力実績は4,514万kW。

2022年3月

2022年3月

需要ピーク時		使用率ピーク時				
日	月	火	水	木	金	土
		<u>1</u> 15:00-18:00 88% 実 3,673 供 4,162	<u>2</u> 5:00-6:00 85% 実 2,961 供 3,469	<u>3</u> 18:00-19:00 84% 実 3,838 供 4,564	<u>4</u> 20:00-21:00 86% 実 3,732 供 4,292	<u>5</u> 6:00-7:00 82% 実 2,963 供 3,589
<u>6</u> 18:00-19:00 85% 実 3,665 供 4,299	<u>7</u> 6:00-7:00 87% 実 3,401 供 3,906	<u>8</u> 6:00-9:00 91% 実 4,236 供 4,628	<u>9</u> 4:00-5:00 87% 実 2,887 供 3,301	<u>10</u> 5:00-6:00 85% 実 3,104 供 3,611	<u>11</u> 0:00-1:00 84% 実 2,855 供 3,369	<u>12</u> 5:00-6:00 80% 実 2,647 供 3,300
<u>13</u> 6:00-9:00 79% 実 2,655 供 3,353	<u>14</u> 20:00-21:00 81% 実 3,090 供 3,790	<u>15</u> 17:00-18:00 89% 実 3,281 供 3,673	<u>16</u> 17:00-18:00 85% 実 3,282 供 3,837	<u>17</u> 4:00-5:00 85% 実 2,462 供 2,884	<u>18</u> 10:00-11:00 97% 実 4,251 供 4,375	<u>19</u> 4:00-5:00 89% 実 2,682 供 3,008
<u>20</u> 0:00-1:00 80% 実 2,572 供 3,201	<u>21</u> 18:00-19:00 81% 実 3,429 供 4,222	<u>22</u> 14:00-15:00 100% 実 4,514 供 4,514	<u>23</u> 6:00-7:00 97% 実 3,491 供 3,582	<u>24</u> 0:00-1:00 89% 実 3,007 供 3,356	<u>25</u> 18:00-19:00 84% 実 3,487 供 4,135	<u>26</u> 21:00-22:00 85% 実 2,856 供 3,360
<u>27</u> 0:00-1:00 80% 実 2,387 供 2,961	<u>28</u> 17:00-18:00 84% 実 3,346 供 3,965	<u>29</u> 12:00-13:00 96% 実 3,637 供 3,773	<u>30</u> 0:00-1:00 84% 実 2,663 供 3,156	<u>31</u> 23:00-24:00 81% 実 2,714 供 3,334		

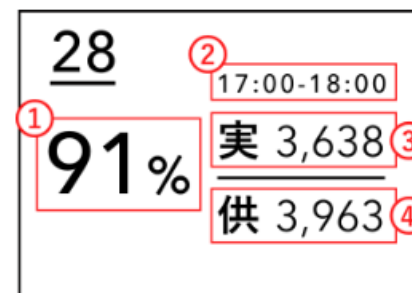
実 最大電力実績

供 ピーク時供給力

単位：万kW

月内の最大電力実績日
※翌月2日から表示いたします。

最大電力実績カレンダーの見方



- ① 使用率実績
- ② 最大電力が発生した時間帯
- ③ 最大電力実績（単位：万kW）
- ④ ピーク時供給力（単位：万kW）

※枠内が■の日は月内の最大電力実績日を表します。

（出典）

東京電力パワーグリッド でんき予報

<https://www.tepco.co.jp/forecast/html/calendar-j.html?month=1>

10年に一度の寒さを想定した3月の最大需要電力と供給力

【万kW】

	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
最大 需要電力※	499	1,296	4,544	2,119	475	2,225	979	442	1,348	110
供給力	560	1,446	5,068	2,364	530	2,482	1,092	493	1,503	173

※不等時性を考慮した最大需要電力

(不等時性とは、過去の最大需要の実績を踏まえ、各エリアで最大需要を記録する日時が必ずしも一致していない点を考慮し、各ブロックの需要減少率分だけ需要を割り引くこと。)

(出典) 電力需給検証報告書 (電力広域的運営推進機関)

3月3日～3月9日に計画外停止をした発電所

エリア	発電事業者	発電所名	発電形式	ユニット名	認可出力 (万kW)	停止日	復旧(予定)日	停止原因
沖縄	沖縄電力株式会社	具志川	火力 (石炭)	2号機	15.6	2023/3/4	2023/3/9	タービン関連設備不具合
東京	ENEOS株式会社	根岸ガス化複合発電所	火力 (石油)	単独	43.145	2023/3/7		設備故障
東京	J F E スチール株式会社	東日本製鉄所(京浜地区) 扇島火力発電所	火力 (ガス)	新1号機	18.82	2023/3/4	2023/3/5	燃料発生工場停止に伴う停止

2022年12月以降に計画外停止をした発電所で復旧予定日未定の発電所

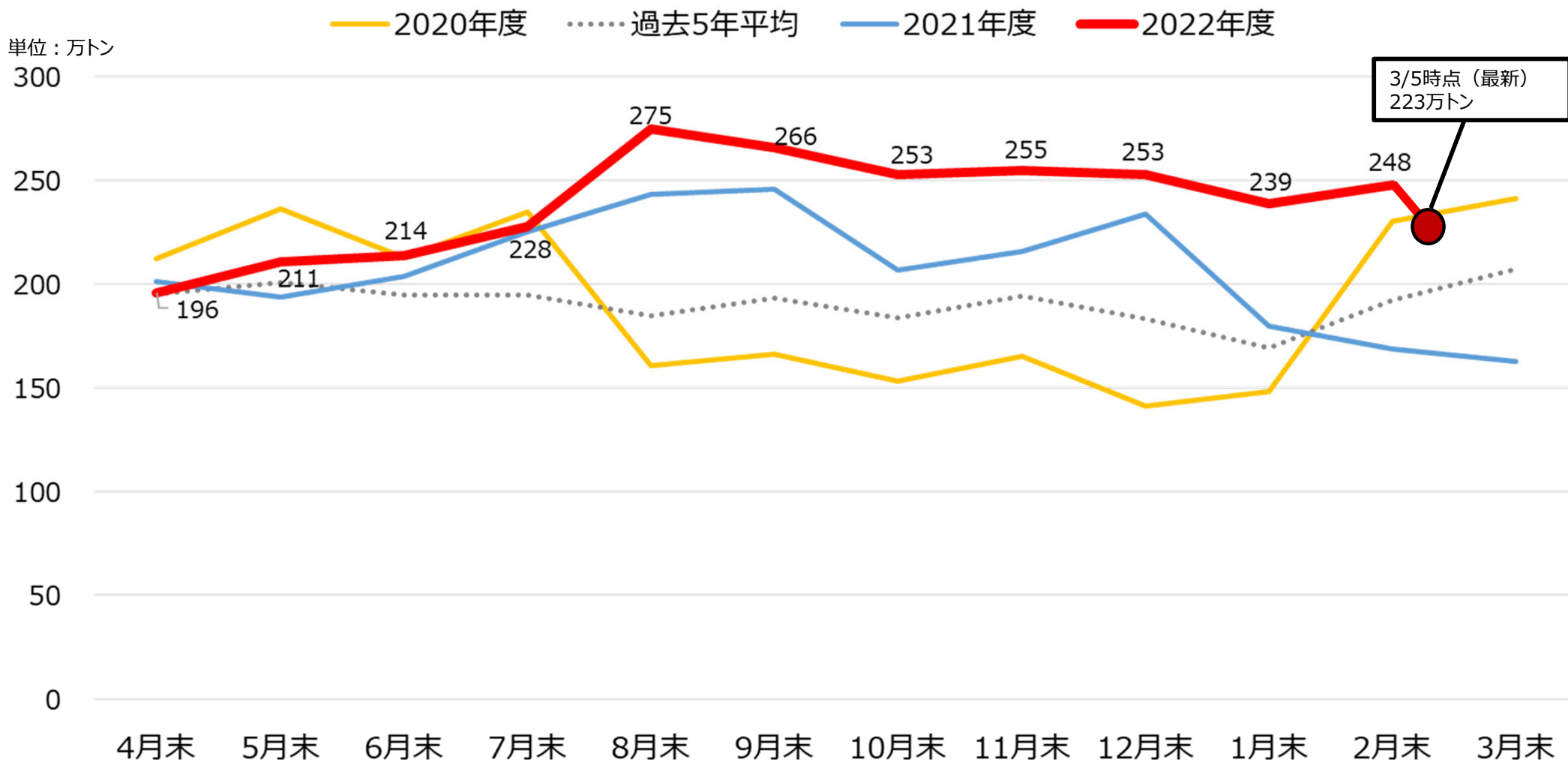
エリア	発電事業者	発電所名	発電形式	ユニット名	認可出力 (万kW)	停止日	復旧予定日	停止原因
四国	住友共同電力株式会社	新居浜	火力 (石炭)	3号機	15	2023/1/5	未定	発電機不具合
関西	関西電力株式会社	高浜	原子力	4号機	87	2023/1/30	未定	原因調査中
中国	周南パワー株式会社	トクヤマ	火力 (石炭)	単独	30	2023/3/2	未定	排煙脱硫設備の配管クラック進展による プラント停止

(出典) 発電情報公開システム (H J K S) 3月9日 18時00分時点

<https://hjks.jepx.or.jp/hjks/top>

大手電力会社のLNG在庫の推移（2023年3月5日時点）

- 発電用LNGの在庫状況について、週1度の調査を実施している。
- 今年の春以降、大手電力会社の在庫は増加傾向にあり、最新（3/5時点）の在庫は、過去5年間平均を上回る水準となっている。



3/5時点（最新）
223万トン

※大手電力会社に対する調査に基づき資源エネルギー庁作成
※在庫量はデッド（物理的に汲み上げ不可な残量）を除く数量。