

今後一週間の需給見通し（7月30日～8月5日）

- 来週の広域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。
※予備率は現時点の見通しであり、気象や電源の稼働状況により変動します。
- 暑い時間帯には適切に冷房等を活用し、熱中症にならないようお気をつけ下さい。
一方で、不要な照明を消すなど、無理のない範囲で節電をお願いします。

今後一週間の広域予備率（最小予備率発生時） [%] <7/30(土)～8/5(金)>

日時	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
7月30日 (土)	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	29.5
7月31日 (日)	17.5	17.5	17.5	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	27.3
8月1日 (月)	10.7	10.7	10.7	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	21.5	38.8
8月2日 (火)	9.8	9.8	9.8	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	31.2
8月3日 (水)	9.7	9.7	9.7	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	18.0	30.6
8月4日 (木)	9.5	9.5	9.5	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	15.8	39.0
8月5日 (金)	9.8	9.8	9.8	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	33.3

※1 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。
8月平日は、沖縄以外のエリアで16時30分～17時に発生すると想定。

※2 週間見通しの予備率には緊急時の供給力対策は含まれていない。

※3 電力需給は気温と高い相関関係にある。

例えば東京エリアでは、気温が1℃上昇することで、電力需要が最大で150万kWほど上昇する事が想定される。供給力が一定である場合において、電力需要150万kW増加した場合、予備率は3%弱低下が見込まれる。

【参考】今後一週間の需給見通し (7月30日～8月5日)

※今後一週間の総需要・供給力・広域予備率（最小予備率発生時）
(出典) 広域予備率Web公表システム

対象年月日	エリア名	エリア需要 (万kW)	エリア供給力 (万kW)	広域予備率 (%)
7月30日	北海道	384	420	17.0
	東北	994	1199	17.0
	東京	3992	4714	17.0
	中部	1569	1927	17.0
	北陸	378	460	17.0
	関西	1820	2011	17.0
	中国	794	925	17.0
	四国	360	404	17.0
	九州	1258	1448	17.0
	沖縄	132	171	29.5
7月31日	北海道	374	417	17.5
	東北	1041	1207	17.5
	東京	4069	4809	17.5
	中部	1470	1889	19.2
	北陸	356	534	19.2
	関西	1690	1838	19.2
	中国	794	926	19.2
	四国	350	416	19.2
	九州	1245	1445	19.2
	沖縄	134	171	27.3
8月1日	北海道	413	450	10.7
	東北	1239	1372	10.7
	東京	4779	5285	10.7
	中部	2071	2400	12.8
	北陸	460	516	12.8
	関西	2200	2428	12.8
	中国	944	1090	12.8
	四国	460	496	12.8
	九州	1477	1795	21.5
	沖縄	136	188	38.8

対象年月日	エリア名	エリア需要 (万kW)	エリア供給力 (万kW)	広域予備率 (%)
8月2日	北海道	416	443	9.8
	東北	1244	1362	9.8
	東京	4770	5241	9.8
	中部	2052	2444	14.5
	北陸	462	511	14.5
	関西	2260	2512	14.5
	中国	944	1120	14.5
	四国	460	531	14.5
	九州	1559	1750	14.5
	沖縄	130	171	31.2
8月3日	北海道	378	414	9.7
	東北	1255	1348	9.7
	東京	4791	5270	9.7
	中部	2055	2379	14.2
	北陸	452	507	14.2
	関西	2300	2553	14.2
	中国	944	1136	14.2
	四国	460	525	14.2
	九州	1473	1740	18.0
	沖縄	131	171	30.6
8月4日	北海道	378	414	9.5
	東北	1223	1375	9.5
	東京	4958	5380	9.5
	中部	2142	2400	11.7
	北陸	456	513	11.7
	関西	2370	2620	11.7
	中国	984	1123	11.7
	四国	460	506	11.7
	九州	1423	1656	15.8
	沖縄	133	185	39.0
8月5日	北海道	381	408	9.8
	東北	1212	1397	9.8
	東京	5126	5561	9.8
	中部	2150	2470	12.2
	北陸	451	515	12.2
	関西	2330	2570	12.2
	中国	984	1136	12.2
	四国	460	506	12.2
	九州	1425	1566	12.2
	沖縄	130	173	33.3

7月1日～27日に計画外停止をした発電所（東エリア）

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	停止日時	復旧予定日	停止原因
北海道	北海道電力株式会社	高見発電所	水力	1号機	10	7/12	7/12	付帯設備点検
北海道	北海道電力株式会社	高見発電所	水力	2号機	10	7/12	7/12	付帯設備点検
北海道	北海道パワーエンジニアリング株式会社	苫小牧共同	火力 (石油)	単独	25	7/15	7/29	設備不具合
北海道	北海道電力株式会社	砂川	火力 (石炭)	4号機	12.5	7/19	7/20	ボイラ設備不良
東北	東北電力株式会社	東新潟	火力 (ガス)	3 - 6号機GTB	13.7	7/3	復旧未定	GT起動装置不具合
東北	日本製鉄株式会社	釜石		釜石火力発電所	13.6	7/5	7/7	社外送電線における落雷影響により、発電所トリップ
東北	エイブルエナジー合同会社	福島いわき	その他	1号機	11.2	7/25	7/29	No.2 400V動力変圧器放圧装置動作により、ボイラMFT動作
東京	ゼロワットパワー株式会社	市原	火力 (ガス)	単独	10.1	7/1	7/4	復水器水配管漏水
東京	株式会社JERA	千葉	火力 (ガス)	千葉3 - 2軸	50	7/2	7/6	タービン関連設備
東京	君津共同火力株式会社	君津共同	火力 (ガス)	5号機	30	7/5	7/8	設備不具合
東京	株式会社エフビット 横須賀パワー	横須賀パワーステーション	火力 (ガス)	単独	24.0	7/14	7/14	圧力発信器故障
東京	株式会社JERA	千葉	火力 (ガス)	千葉1 - 4軸	36	7/15	7/15	ボイラ関連設備
東京	鹿島共同火力株式会社	鹿島共同	火力 (ガス)	5号機	30	7/21	7/22	燃料調整のため
東京	君津共同火力株式会社	君津共同	火力 (ガス)	6号機	15.3	7/9 7/15 7/22	7/12 7/17 7/27	設備不具合
東京	鹿島共同火力株式会社	鹿島共同	火力 (石油)	4号機	35	7/27	復旧未定	設備故障
東京	日立造船株式会社	茨城工場	火力 (ガス)	2号機	11.4	7/27	7/27	落雷による転送遮断トリップ
東京	株式会社コベルコパワー真岡	真岡	火力 (ガス)	1号機	62.4	7/27	7/28	送電線の異常

7月1日～27日に計画外停止をした発電所（西エリア）

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	停止日時	復旧予定日	停止原因
中部	株式会社JERA	碧南	火力 (石炭)	4号機	100	7/6	7/7	ボイラ関連設備
中部	明海発電株式会社	豊橋	火力 (石炭)	単独	14.7	7/6	7/10	送電線地絡
中部	中部電力株式会社	奥美濃	水力	4号機	25	7/9	7/9	3号機故障の波及停止
中部	中部電力株式会社	奥美濃	水力	3号機	25	7/9	復旧未定	遮断器故障
中部	株式会社JERA	新名古屋	火力 (ガス)	8-1号機	40	7/25	7/25	ボイラ関連設備
中部	株式会社JERA	西名古屋	火力 (ガス)	7-1号機	118.8	7/25	復旧未定	タービン関連設備
中部	中部電力株式会社	奥矢作第一	水力	1号機	10.8	7/27	7/27	送電線故障に伴う波及停止
中部	中部電力株式会社	奥矢作第二	水力	1号機	26	7/27	7/27	奥矢作第一発1号故障に伴う停止
関西	株式会社コベルコ パワー神戸	神戸	火力 (石炭)	1号機	70	7/8	7/9	設備故障により停止
関西	関西電力株式会社	舞鶴	火力 (石炭)	1号機	90	7/17	7/17	発電機作業
関西	三菱重工業株式会 社	実証設備複合サイクル発電 所（第2号発電設備）	火力 (ガス)	単独	56.6	7/23	7/23	発電設備の補機故障
中国	中国電力株式会社	水島	火力 (ガス)	3号機	34	7/11	7/11	起動不具合
中国	瀬戸内共同火力株 式会社	福山共同	火力 (ガス)	新1号機	14.9	7/13	7/14	設備不具合
中国	中国電力株式会社	玉島	火力 (石油)	2号機	35	7/15	7/16	主給水流量極低による停止
中国	海田バイオマスパ ワー株式会社	海田		単独	11.2	7/21	復旧未定	送電線事故
九州	日本製鉄株式会社	大分製鐵	火力 (石炭)	大分製鐵9号	33	7/15	7/16	クラゲ襲来による、No.2海水Pスクリーン 水位差"大"によるNo.2海水PTリップ°に伴いユ ニット停止
九州	九州電力株式会社	新大分	火力 (ガス)	3号系列第3 軸	24.5	7/23	7/27	ボイラー付属装置点検

最新の気象予報を反映させた東京電力エリアにおける電力需要について

日時		7月30日 (土)	7月31日 (日)	8月1日 (月)	8月2日 (火)	8月3日 (水)	8月4日 (木)	8月5日 (金)
		19:00 ~ 19:30	19:00 ~ 19:30	16:30 ~ 17:00	16:30 ~ 17:00	16:30 ~ 17:00	16:30 ~ 17:00	16:30 ~ 17:00
7/26 (火) 14時時点 気象予報を 反映したもの	天気(10,15,18時) 最高気温/最低気温 (見通し策定時予報)	晴/晴/晴 32.6/25.6	晴/晴/晴 33.0/25.5	晴/曇/曇 31.5/24.6	晴/曇/曇 31.3/24.5	晴/晴/晴 32.2/24.8	晴/晴/晴 33.1/25.5	雨/晴/晴 33.2/25.6
	エリア需要(万kW)	3,992	4,069	4,779	4,770	4,791	4,958	5,126
	エリア供給力(万kW)	4,714	4,809	5,285	5,241	5,270	5,380	5,561
	最小エリア予備率(%)	18.1	18.2	10.6	9.9	10.0	8.5	8.5
最新の 気象予報を 反映したもの 7/28 (木) 14時時点	天気(10,15,18時) 最高気温/最低気温 (7/21 14時時点最新気象予報)	晴/晴/晴 32.7/26.3	晴/晴/晴 33.4/26.1	晴/晴/晴 33.6/26.1	晴/晴/曇 32.0/25.8	晴/晴/晴 32.0/25.2	晴/晴/晴 32.7/25.5	晴/晴/晴 34.0/24.7
	エリア需要(万kW)	4,097 (+105)	4,119 (+50)	5,135 (+356)	4,932 (+162)	4,904 (+113)	5,000 (+42)	5,059 (▲67)
エリア供給力への影響 (太陽光出力の見込み) ※		-	-	↗	-	-	-	-

※エリア供給力への影響は、気象予報の変化に伴う太陽光出力の増減の見込みを示している。5

【参考】2021年8月の電力需要について

- 昨年8月の使用率ピークは95%でありその時の最大電力実績は、5,519万kW。

2021年8月

2021年8月

需要ピーク時			使用率ピーク時			
日	月	火	水	木	金	土
1 18:00-19:00 86% 実 4,106 供 4,735	2 22:00-23:00 94% 実 3,658 供 3,887	3 17:00-18:00 94% 実 4,982 供 5,254	4 17:00-18:00 95% 実 5,134 供 5,393	5 16:00-17:00 93% 実 5,365 供 5,766	6 17:00-18:00 94% 実 4,990 供 5,273	7 0:00-1:00 89% 実 3,201 供 3,580
8 0:00-1:00 83% 実 2,895 供 3,458	9 13:00-14:00 87% 実 4,201 供 4,791	10 11:00-12:00 87% 実 4,941 供 5,658	11 8:00-9:00 82% 実 3,718 供 4,516	12 3:00-4:00 82% 実 2,495 供 3,028	13 0:00-1:00 79% 実 2,531 供 3,168	14 8:00-9:00 81% 実 2,640 供 3,250
15 20:00-21:00 82% 実 2,721 供 3,293	16 15:00-16:00 79% 実 3,206 供 4,025	17 11:00-12:00 87% 実 3,670 供 4,208	18 11:00-12:00 89% 実 4,423 供 4,963	19 16:00-17:00 89% 実 4,706 供 5,266	20 16:00-17:00 89% 実 4,792 供 5,344	21 16:00-19:00 88% 実 3,878 供 4,358
22 18:00-19:00 93% 実 4,036 供 4,308	23 16:00-17:00 88% 実 4,597 供 5,173	24 13:00-14:00 90% 実 4,650 供 5,159	25 20:00-21:00 93% 実 4,245 供 4,529	26 16:00-17:00 95% 実 5,519 供 5,794	27 17:00-18:00 93% 実 5,050 供 5,426	28 18:00-19:00 92% 実 4,431 供 4,797
29 10:00-11:00 87% 実 3,711 供 4,256	30 16:00-17:00 95% 実 5,392 供 5,664	31 12:00-13:00 92% 実 4,751 供 5,112				

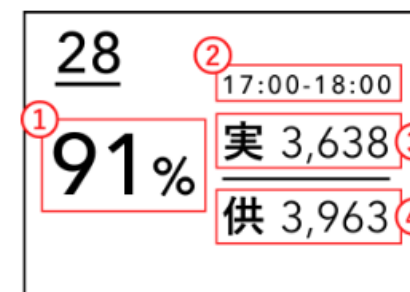
実 最大電力実績

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。

実 使用率ピーク時の電力実績 供 供給力 単位：万kW