

今週一週間の東京電力管内需要実績及び今後一週間の需要見通し

- 来週前半を中心に高い需要が想定されますが、10年に一度の猛暑を想定した需要を2日連続で超過した今週よりも低く、安定供給に必要な水準を確保できる見通しです。
- 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。

※今週の東京電力管内における電力需要実績は、10年に一度の猛暑を想定した需要5,752万kWを8月2日,3日の2日間で上回る需要となった。

＜今週の東京電力エリアにおける需要実績＞

日付	時間 (1時間値)	エリア最大需要実績 【万kW】
7月30日 (土)	14:00 ~ 15:00	4,678
7月31日 (日)	14:00 ~ 15:00	4,656
8月1日 (月)	14:00 ~ 15:00	5,744
8月2日 (火)	13:00 ~ 14:00	5,930
8月3日 (水)	13:00 ~ 14:00	5,889
8月4日 (木)	11:00 ~ 12:00	4,375
8月5日 (金) ※ 予測値	14:00 ~ 15:30	4,494

＜今後一週間の東京電力エリア需要想定＞

日付	時間 (30分値)	エリア最大需要(想定) 【万kW】
8月6日 (土)	13:30 ~ 14:00	4,385
8月7日 (日)	18:30 ~ 19:00	4,266
8月8日 (月)	14:00 ~ 14:30	5,580
8月9日 (火)	14:00 ~ 14:30	5,717
8月10日 (水)	14:00 ~ 14:30	5,718
8月11日 (木)	18:30 ~ 19:00	4,643
8月12日 (金)	14:00 ~ 14:30	5,295

※予想値：8月5日（金）の最大需要は前日時点の最新の気象要件を織り込んで算定した最大需要の予測値を記載

<今後一週間の広域予備率（最小予備率発生時）[%]> 8/6(土)~8/12(金)

日にち	北海道	東北		東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
8月6日 (土)	15.3	15.3		15.3	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	29.9	
8月7日 (日)	15.8	15.8		15.8	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3	29.4	
8月8日 (月)	5.8	5.8		5.8	5.8	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	37.3	
8月9日 (火)	8.5	4.5	追加供給力対策を講じることで安定供給に必要な水準を確保できる見込み	4.5	追加供給力対策を講じることで安定供給に必要な水準を確保できる見込み	6.3	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	40.3
8月10日 (水)	8.3	4.6		4.6		7.8	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1
8月11日 (木)	11.1	8.3		8.3	10.8	10.9	10.9	10.9	19.0	10.9	28.6	
8月12日 (金)	15.8	15.8		8.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	30.2	40.5	

※1 ○週間見通し時点で供給力に含まれている追加対策：kW公募電源（回数制限のないもの）

○週間見通し時点で供給力に含まれていない追加対策：kW公募電源（回数制限があるもの）、電源I'、火力増出力（OP）、自家用発電機の焚き増し、供給電圧調整、FCマージン等（合計約200万kW）

→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。

※3 電力需給は気温は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。

今週一週間のエリア最大需要時における需給実績（東京電力管内）

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)
	14:00 ~ 15:00	14:00 ~ 15:00	14:00 ~ 15:00	13:00 ~ 14:00	13:00 ~ 14:00	11:00 ~ 12:00	-
天気 気温	晴 34.5/26.5	晴 35.0/27.2	薄曇時々晴 35.9/27.1	薄曇一時晴 35.9/27.6	曇時々晴一時雨、雷を伴う 36.1/28.2	雨 29.7/22.2	-
エリア最大需要 【万kW】	4,678	4,656	5,744	5,930	5,889	4,375	-
エリア最大需要時 供給力 【万kW】	5,390	5,411	6,218	6,490	6,328	5,433	-
使用率【%】	86%	86%	92%	91%	93%	80%	-

(出典)

気象庁 過去の気象データ検索

<https://www.data.jma.go.jp/obd/stats/etrn/>

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=8>

東日本大震災以降における8月のエリア最大需要実績（東京電力管内）

年	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
エリア 最大需要 【万kW】	4,922	5,078	5,093	4,980	4,957	5,332	5,383	5,614	5,543	5,604	5,665	5,930

(出典)

東京電力パワーグリッド 数表で見る東京電力

<https://www.tepco.co.jp/corporateinfo/illustrated/power-demand/peak-demand-daily-j.html>

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>

※2015年度以前は東京電力の最大電力。2016年度以降はエリアの最大電力。

【参考】今後一週間の需給見通し (8月6日～8月12日)

※今後一週間のエリア需要・エリア供給力・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

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

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6日	北海道	363	409	15.3
	東北	990	1,266	15.3
	東京	4,182	4,645	15.3
	中部	1,735	2,175	15.7
	北陸	364	472	15.7
	関西	1,960	2,169	15.7
	中国	824	955	15.7
	四国	370	416	15.7
	九州	1,327	1,484	15.7
	沖縄	133	173	29.9
8月7日	北海道	370	403	15.8
	東北	970	1,286	15.8
	東京	4,266	4,741	15.8
	中部	1,674	2,138	16.3
	北陸	345	471	16.3
	関西	1,980	2,177	16.3
	中国	804	912	16.3
	四国	370	435	16.3
	九州	1,340	1,500	16.3
	沖縄	134	173	29.4
8月8日	北海道	429	455	5.8
	東北	1,255	1,321	5.8
	東京	5,386	5,701	5.8
	中部	2,437	2,573	5.8
	北陸	474	542	12.5
	関西	2,540	2,813	12.5
	中国	1,003	1,192	12.5
	四国	460	504	12.5
	九州	1,589	1,777	12.5
	沖縄	135	185	37.3

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9日	北海道	419	455	8.5
	東北	1,273	1,339	4.5
	東京	5,476	5,710	4.5
	中部	2,427	2,564	6.3
	北陸	479	542	11.8
	関西	2,580	2,818	11.8
	中国	1,022	1,193	11.8
	四国	460	534	11.8
	九州	1,600	1,791	11.8
	沖縄	141	197	40.3
8月10日	北海道	387	421	8.3
	東北	1,262	1,326	4.6
	東京	5,385	5,623	4.6
	中部	2,388	2,558	7.8
	北陸	484	541	12.1
	関西	2,440	2,701	12.1
	中国	984	1,142	12.1
	四国	460	523	12.1
	九州	1,504	1,688	12.1
	沖縄	144	197	37.2
8月11日	北海道	352	416	11.1
	東北	1,100	1,217	8.3
	東京	4,643	4,926	8.3
	中部	2,080	2,284	10.8
	北陸	394	480	10.9
	関西	2,030	2,208	10.9
	中国	820	920	10.9
	四国	1,252	1,409	10.9
	九州	370	481	19.0
	沖縄	135	173	28.6
8月12日	北海道	395	420	15.8
	東北	1,087	1,317	15.8
	東京	4,984	5,399	8.8
	中部	2,063	2,440	15.0
	北陸	407	474	15.0
	関西	2,240	2,475	15.0
	中国	863	1,051	15.0
	四国	460	493	15.0
	九州	1,269	1,655	30.2
	沖縄	123	173	40.5

7月28日時点で復旧日未定となっていた発電所（計画外停止をしたもの）

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	復旧予定日	停止原因
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
中部	中部電力株式会社	奥美濃	水力	3号機	25	7/9	2023/5/31	遮断器故障
中部	株式会社JERA	西名古屋	火力 (ガス)	7 - 1号機	118.8	7/25	7/30	タービン関連設備
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

7月28日～8月4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	停止日	復旧予定日	停止原因
東北	電源開発	奥清津第二	水力	1号機	30	8/2	8/2	揚水中86-1トリップ
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	7/31	7/31	設備不具合
東京	株式会社JERA	富津火力	火力 (ガス)	富津2 - 7軸	16.2	8/2	8/2	ボイラ関連設備
東京	東亜石油株式会社	水江	火力 (石油)	第1号発電設備	19.5	8/3	8/5	制御装置の不具合 対応済み 原因調査継続中
中部	株式会社JERA	川越火力	火力 (ガス)	3 - 7号機	24.3	8/1	8/1	タービン関連設備
中国	UBE株式会社	宇部興産	火力 (石炭)	5号機	14.5	8/1	復旧未定	発電設備の補修のため
九州	日本製鉄株式会社	大分製鉄	火力 (石炭)	大分製鉄9号	33	8/2	8/3	クラゲによる海水スクリーン水位差上昇にて海水ポンプ1台トリップ ΔTを守る為

(出典)

発電情報公開システム (HJKS) 2022/8/4 17:30時点

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

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		8月6日 (土)	8月7日 (日)	8月8日 (月)	8月9日 (火)	8月10日 (水)	8月11日 (木)	8月12日 (金)
		18:30 ~ 19:00	18:30 ~ 19:00	16:30 ~ 17:00	16:30 ~ 17:00	16:30 ~ 17:00	18:30 ~ 19:00	16:30 ~ 17:00
8/2 (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/曇 31.9/25.7	晴/晴/晴 33.8/26.1	晴/晴/晴 34.4/26.1	晴/晴/晴 34.9/26.1	晴/晴/晴 34.8/26.6	晴/晴/晴 35.0/26.8	晴/晴/晴 34.4/27.2
	エリア需要(万kW)	4,182	4,266	5,386	5,476	5,385	4,643	4,984
	エリア供給力(万kW)	4,645	4,741	5,701	5,710	5,623	4,926	5,398
	最小広域予備率(%)	15.3	15.8	5.8	4.5	4.6	8.3	8.8
8/4 (木) 14時時点 最新の 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 (8/4 14時時点最新気象予報)	曇/曇/曇 29.1/23.9	曇/晴/晴 31.4/25.2	晴/晴/晴 34.3/26.3	晴/晴/晴 35.0/26.8	晴/晴/晴 35.3/26.9	晴/晴/晴 35.2/27.1	晴/晴/晴 35.0/25.7
	エリア需要(万kW)	3,783 (▲399)	4,064 (▲202)	5,373 (▲13)	5,539 (+63)	5,520 (+135)	4,785 (+142)	4,897 (▲87)
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。 6

【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 6:00-9:00 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 18:00-19:00 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				

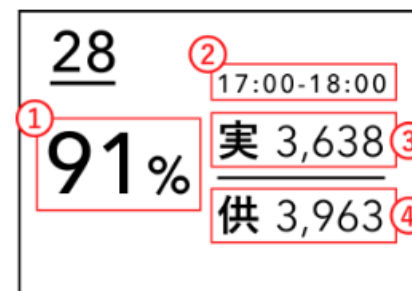
実 最大電力実績

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。

(出典) 実 使用率ピーク時の電力実績 供 供給力 単位：万kW

東京電力パワーグリッド でんき予報

<https://www.tepco.co.jp/forecast/html/calendar2021-j.html>