

kWモニタリングの結果について（2023年9月22日時点）

公表日	対象期間
9月22日（金）	9月23日（土）～ 9月29日（金）

週間計画の需給状況（対象期間：9/23~9/29）

- 週間計画の前提とした各エリアの需要想定は、一部エリア(四国、九州)でH3を上回る水準となっているが、他エリアについてはH3需要を下回る水準を見込んでいる。
- 9月21日に公表した週間計画の結果によると、広域予備率は東京～九州ブロックで10.1%（最小予備率時）と8%を上回る断面が想定される。

週間最大需要想定時（9/21時点）

万kW

広域予備率（予備率最小想定時）

%

翌週	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
9/23(土)	311	950	3,229	1,438	281	1,680	670	310	1,072	135	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	18.9	23.9
9/24(日)	313	880	3,131	1,360	267	1,690	640	310	1,030	133	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	25.5	36.1
9/25(月)	334	1,130	3,817	1,842	382	2,070	840	400	1,272	151	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	23.8
9/26(火)	335	1,080	4,295	1,970	370	2,140	840	410	1,317	153	10.4	10.4	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	23.8
9/27(水)	333	1,080	4,285	2,031	380	2,020	850	420	1,330	146	10.5	10.5	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	22.4
9/28(木)	335	1,120	3,954	2,010	370	1,980	840	430	1,300	148	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	12.0	26.0
9/29(金)	331	1,100	3,851	1,922	359	1,970	810	410	1,235	152	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	14.4	25.0

…H1超過

…H3超過

…8%以下

<参考>

9月_H3需要	387	1,180	4,650	2,208	438	2,314	931	425	1,320	160
9月_H1需要	415	1,357	5,364	2,463	466	2,493	987	492	1,437	167
今週最大実績	384	1,205	5,140	2,310	442	2,448	928	455	1,371	145
※前年最大実績	360	1,044	4,052	2,068	375	2,065	786	398	1,124	140

※2022年度の同一週における最大実績

9エリアで最も広域予備率が低くなる日：9月27日(水)

データ詳細は広域予備率Web公表システムにてご確認いただけます。 <https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

- 引き続き残暑厳しい状況が想定されるため今週の最大需要を使用し広域予備率を算定した。その結果、東京～中部ブロックで3.6%、北海道～東北ブロックで4.8%となった。
- 気象状況の変化や電源トラブルに加え、各社の電源の補修作業も併せて注視していく。
- 今後、電力需給ひっ迫が見込まれる場合には、政府や一般送配電事業者と連携し対策を講じる。

リスクケースの対象日: 9月27日(水) (前ページより選定)

	発生想定時刻	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	14:30 ※	20.0		1.7	9.3	19.2			26.8	38.0	35.2 12:00※
最小予備率	18:30 ※	4.8		3.6		12.8			20.8		32.4 20:00※

※ 広域機関が過去のデータより最大需要・最小予備率発生日数が多い時間帯を指定したものであり、各エリア毎の発生想定時刻とは異なる
 参考: https://www.occto.or.jp/occtosystem2/oshirase/2021/files/2022_schedule_shitei_kouhyou_chuuiten.pdf

- ◆ リスクケースの供給力前提
- 週間計画における供給力に加え、バランス停止機の起動や、厳気象発生に対応する追加供給力対策(電源I'発動、火力増出力運転)等を考慮。
 - 本試算実施は9月21日であり、それ以降にHJKS(発電情報公開システム)等において公開された運転・停止情報については、本リスクケースの試算には未反映。

■ 需給ひっ迫を早期に把握し、広く情報発信するため、毎週木曜日に公表される週間計画をベースに翌週の需給見通しを確認する。具体的には以下①②を確認する。

- ① 週間計画（至近の気象予報・電源稼働情報等を元に需要・供給力を想定）の需給状況
- ② 厳気象発生時のリスク需要を想定して試算した広域予備率（※1）

（※1）原則、毎週確認するが、週間計画にて十分な広域予備率が見込める場合は省略する予定

当機関における需給バランス確認の取り組み

I. 需給検証報告

II. 広域予備率Web公表システム

III. kWモニタリング

確認時期

需要期(夏季、冬季)の数カ月前

実需給の1・2週間前・前日・当日

実需給の前日～1週間前

確認内容

厳気象H1需要想定(※2)
における広域予備率

至近の需給想定
における広域予備率

①週間計画（翌週）の需給状況
②リスク需要で試算した広域予備率

前提 需要

厳気象H1需要

至近の気象予報等を元に
一般送配電事業者が想定

①週間計画による想定需要
②厳気象H1需要(※2)

前提 供給力

電源の計画外停止率2.6%相当とし、電源 I'及び火力増出力を加えた供給力

至近の電源稼働情報等を元に
一般送配電事業者が想定

①週間計画による想定供給力
②週間供給力+追加供給力対策

（※2）H1需要は過去10年間で最も厳気象（猛暑）であった年度並みの気象条件での想定需要