

kWモニタリングの結果について（2023年7月28日時点）

公表日	対象期間
7月28日（金）	7月29日（土）～ 8月4日（金）

週間計画の需給状況（対象期間：7/29~8/4）

- 週間計画の前提とされた各社の需要想定は、5エリア(北海道・東北・中部・四国・九州)で、H3需要を超過するも、H1需要よりも低い水準となった。
- 7月27日に公表した週間計画の結果によると、広域予備率はすべてのエリアで8%以上（最小予備率時）となり、安定的な水準を確保できる見込み。

週間最大需要想定時（7/27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
7/29(土)	400	1,170	4,328	1,762	390	2,120	830	380	1,264	130
7/30(日)	366	1,040	4,222	1,633	340	1,970	820	340	1,204	135
7/31(月)	420	1,340	5,338	2,459	480	2,670	1,020	480	1,499	127
8/1(火)	420	1,360	5,394	2,430	482	2,490	990	480	1,539	127
8/2(水)	429	1,350	5,233	2,400	482	2,500	1,020	470	1,535	132
8/3(木)	413	1,350	5,349	2,430	480	2,530	1,020	480	1,527	132
8/4(金)	431	1,370	5,403	2,400	480	2,510	1,020	500	1,507	140

北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	18.8	15.3	32.7
17.0	17.0	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	33.3	15.2	27.8
10.3	10.3	9.6	9.6	9.9	9.9	13.8	23.4	13.8	46.6
11.0	11.0	10.1	10.1	10.7	10.7	14.8	21.7	18.3	45.2
11.3	11.3	9.6	9.6	11.0	11.0	14.5	22.2	17.7	43.0
9.8	9.8	9.8	9.8	10.5	10.5	11.7	19.5	18.4	46.3
10.5	10.5	9.9	9.9	10.7	10.7	10.7	14.5	10.7	37.5

…H1超過

…H3超過

…8%以下

<参考>

7月_H3需要	409	1,312	5,499	2,455	495	2,741	1,043	497	1,537	158
7月_H1需要	469	1,398	5,931	2,626	523	2,920	1,100	529	1,654	171
※前年最大実績	379	1,152	4,678	1,829	415	2,153	779	376	1,307	138

8月_H3需要	416	1,338	5,499	2,455	495	2,741	1,043	497	1,537	161
8月_H1需要	469	1,467	5,931	2,626	523	2,920	1,100	529	1,654	173

9エリアで最も広域予備率が低くなる日：7月31日(月)

※2022年度の同一週における最大実績

データ詳細は広域予備率Web公表システムにてご確認ください。 <https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

- 全国的にH1需要となる想定において算出した広域予備率は、北海道5.2%、東京・中部7.3%となり8%を下回った。
- 気象状況の変化や電源トラブルなど需給動向について注視を継続する。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：7月31日（月）（前ページより選定）

【単位：予備率%】

	発生想定時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	九州	四国	沖縄
最大需要	14:30 ※	20.3	29.3	12.9	15.7	17.2		23.3		30.8	22.0 15:30※
	発生想定時刻	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	九州	四国	沖縄
最小予備率	17:00 ※	5.2	14.7	7.3		11.4			14.5	9.7 20:30※	

※ 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7月27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