

kWモニタリングの結果について（2024年2月23日時点）

公表日	対象期間
2月23日（金）	2月24日（土）～ 3月1日（金）

週間計画の需給状況（対象期間：2/24~3/1）

- 2月22日公表の週間計画では、東北エリアでH3需要を上回る需要が見込まれている。
- 広域予備率が最も小さくなるのは3月1日の12.5%（最小予備率時）であり、対象期間を通じ8%を上回る広域予備率が確保される見込みである。
- 令和6年能登半島地震で北陸エリアの供給力は減少しているが、北陸エリアが含まれるブロックの広域予備率は8%を上回り、直ちに電力の調達が困難となる状況にはない。

週間最大需要想定時（2/22時点）

翌週	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
2/24(土)	423	1,100	3,636	1,489	361	1,720	730	340	1,086	89
2/25(日)	406	1,080	3,736	1,489	341	1,760	720	330	1,088	84
2/26(月)	443	1,250	4,391	2,016	429	2,040	800	390	1,137	89
2/27(火)	439	1,220	4,236	2,023	435	2,090	830	390	1,161	86
2/28(水)	432	1,230	4,231	2,024	430	2,130	850	390	1,150	87
2/29(木)	432	1,230	4,226	2,040	420	2,190	880	390	1,147	86
3/1(金)	433	1,230	4,195	1,972	445	2,060	860	390	1,196	84

万kW

広域予備率（予備率最小想定時）

北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	46.0
17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	54.6
14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	44.9
14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	64.0
14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	53.5
14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	59.3
12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	56.1

%

…H1超過

…H3超過

…8%以下

<参考>

2月_H3需要	495	1,365	4,884	2,342	518	2,518	1,037	458	1,454	103
3月_H3需要	453	1,229	4,337	2,050	452	2,115	902	395	1,223	98
※前年最大実績	430	1,188	3,814	1,937	405	2,000	826	388	1,174	85

※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：3月1日(金)

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/>

- 前述の週間計画により、H1需要になった場合の広域予備率を試算した。
- その結果、広域予備率が最も低いのは、中部～九州ブロックで11.6%となった。これは安定供給を判断する際の目安の5%を大きく上回る水準である。
- なお、上記結果に関わらず、気象変化や電源トラブルにより状況が変化する可能性がある。
- 今後、状況が変化し、電力需給ひっ迫が見込まれる場合には、国や一般送配電事業者等と共に対策を講じる。

リスクケースの対象日：3月1日（金）（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	10:00 ※		26.1		16.7						40.6 20:00※
	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
最小予備率	19:00 ※		21.0		11.6						40.6 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2月22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）

	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

(※1) 原則、毎週公表とするが至近の気象状況を加味した上で不要であると考えられる場合は省略する。

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