

kWモニタリングの結果について（2022年12月2日時点）

公表日	対象期間
12月2日（金）	12月3日（土）～ 12月9日（金）

- 気象予報を踏まえた需要想定や発電機の計画外停止状況を踏まえ、週間断面（1週間前）でのkWバランスを確認する。（期間は12月3日～3月31日まで、毎週実施を予定。）
- 具体的には、以下の2点の評価をもとに、需給ひっ迫判断を行う前々日断面までの、中間的な需給バランスの確認を行う。
 - ① 週間計画の概況（毎週木曜日に公表される週間広域予備率）
 - ② kWモニタリングの結果（上記①に厳気象発生等によるリスク需要増加を踏まえた評価）

前提条件		需給確認の取り組み	
前提条件	需給検証報告	kWモニタリング	系統情報サービスで公表される電力需要予想・供給力（週間～翌日・当日）
需 要	<p style="text-align: center;">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最大電力需要（厳気象H1需要）</p> <div style="border: 1px dashed black; padding: 5px; text-align: center; font-size: small;"> 年末年始等の高需要期前後は、別のリスク需要（H3需要等）を設定 </div>		至近の気象予報等から一般送配電事業者が想定した需要
供給力	<p style="text-align: center;">電源 I´ 及び火力増出力分を加えた量の供給力</p>		一般送配電事業者が集約し当機関に提出される供給力
電源の補修による供給力減分を月平均値、計画外停止として2.6%の電源が停止すると想定した値		電源の補修及び計画外停止は実態を反映した値	
確認の位置付け	厳気象H1需要に対する月別での予備率確保の確認	リスクケース（厳気象H1需要等）をあてた実需給断面に至るまでの需給確認（ひっ迫リスクの早期把握）	実需給断面における最新の需給予想

H1需要とは：ある月における毎日の最大電力（1時間平均）の最大値
H3需要とは：ある月における毎日の最大電力（1時間平均）を上位から3日とり、平均したもの

週間計画の概況（対象期間：12/3～12/9）

- 現状、週間計画の前提となる気象予報では全国的に寒気による気温低下は予想されておらず、各社の需要想定は12月H3需要を下回る水準を想定している。
- 各社、今冬の高需要期に備えた補修時期も重なっているが、最小予備率想定時においても、予備率は安定的な水準を確保できる見込み。

週間最大需要想定（12/1時点）

万kW

翌週	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
12/3(土)	392	1,040	3,254	1,472	352	1,690	740	350	1,024	85
12/4(日)	390	1,030	3,427	1,471	325	1,690	730	340	978	85
12/5(月)	435	1,190	3,915	1,866	374	1,850	830	380	1,085	89
12/6(火)	438	1,150	3,851	1,826	372	1,880	840	380	1,066	90
12/7(水)	437	1,180	3,723	1,826	377	1,880	830	380	1,123	90
12/8(木)	433	1,130	3,744	1,826	353	1,880	840	360	1,115	91
12/9(金)	433	1,200	3,741	1,866	391	1,890	840	400	1,211	88

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
24.3	25.5	25.5	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	39.9
22.9	22.9	22.9	22.9	22.9	22.9	22.9	22.9	22.9	41.3
17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	49.0
19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	62.2
17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	61.4
19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	59.5
17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	50.7

…H1超過

…H3超過

…8%以下

<参考>

12月_H3需要	484	1,306	4,436	2,207	473	2,366	1,029	461	1,446	99
12月_H1需要	517	1,380	4,650	2,312	516	2,505	1,123	512	1,591	115
※前年最大実績	427	1,208	4,292	2,026	440	2,073	900	387	1,188	88

※2021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：12月9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/>

- 現時点の各社の需要想定レベル等を踏まえると全国的な厳気象需要が発生する見込みは低い、想定外の気温低下による需要増加のリスクを考慮して、12月H3需要に置き換えて評価。
- リスク需要を置いたケースでも、各社の追加供給力対策等の供給力増加も加味した評価では、最小予備率想定時においても、安定供給上最低限必要な予備率3%以上は確保できる見通し。
- 今後も気象状況の変化や電源トラブルなどの需給動向を注視し、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：12月9日（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	四国	九州	沖縄
最大需要	18:00 ※	8.2			7.1						58.7 19:00※
	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	18:00 ※	8.2			7.1						58.7 19:00※

※ 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12月1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。