

kWモニタリングの結果について（2022年12月30日時点）

| 公表日 | 対象期間 |
|-----------|--------------------|
| 12月30日（金） | 12月31日（土）～ 1月6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 | |
|---------|---|---|---------------------------|
| | | 需給検証報告 | kWモニタリング |
| 需 要 | <u>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）</u> <small>年未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</small> | | 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 |
| | <u>電源 I' 及び火力増出力分を加えた量の供給力</u> | | 一般送配電事業者が集約し当機関に提出される供給力 |
| 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 | <u>電源の補修及び計画外停止は実態を反映した値</u> | |
| 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 | <u>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）</u> | 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：12/31~1/6）

- 週間計画の前提となる気象予報に基づく各社の需要想定は、1月H3需要想定を超えるものはなく、前年実績よりも下回る水準を想定している。
- 各社、電源補修も順次終え、今冬の高需要期に備えた供給力を確保しており、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。

週間最大需要想定時（12/29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 |
|----------|-----|-------|-------|-------|-----|-------|-----|-----|-------|----|
| 12/31(土) | 387 | 1,110 | 3,307 | 1,455 | 305 | 1,660 | 720 | 330 | 1,156 | 84 |
| 1/1(日) | 379 | 1,020 | 3,021 | 1,315 | 280 | 1,530 | 690 | 320 | 1,040 | 82 |
| 1/2(月) | 404 | 1,140 | 3,116 | 1,376 | 299 | 1,590 | 700 | 320 | 1,069 | 85 |
| 1/3(火) | 440 | 1,140 | 3,419 | 1,412 | 334 | 1,680 | 730 | 340 | 1,142 | 83 |
| 1/4(水) | 467 | 1,220 | 3,484 | 1,592 | 351 | 1,820 | 740 | 410 | 1,204 | 86 |
| 1/5(木) | 489 | 1,350 | 4,476 | 1,788 | 459 | 2,070 | 850 | 440 | 1,302 | 86 |
| 1/6(金) | 431 | 1,340 | 4,411 | 1,857 | 457 | 2,080 | 910 | 420 | 1,296 | 87 |

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 |
|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 26.9 | 26.9 | 26.9 | 19.5 | 19.5 | 19.5 | 19.5 | 19.5 | 19.5 | 64.9 |
| 34.3 | 34.3 | 34.3 | 23.3 | 23.3 | 23.3 | 23.3 | 23.3 | 23.3 | 66.3 |
| 31.0 | 31.0 | 31.0 | 21.5 | 21.5 | 21.5 | 21.5 | 21.5 | 21.5 | 60.3 |
| 25.9 | 25.9 | 25.9 | 19.9 | 19.9 | 19.9 | 19.9 | 19.9 | 19.9 | 67.4 |
| 23.3 | 23.3 | 23.3 | 17.6 | 17.6 | 17.6 | 17.6 | 17.6 | 17.6 | 50.3 |
| 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 49.3 |
| 15.7 | 15.7 | 15.7 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 15.1 | 48.5 |

…H1超過

…H3超過

…8%以下

<参考>

| | | | | | | | | | | |
|---------|-----|-------|-------|-------|-----|-------|-------|-----|-------|-----|
| 1月_H3需要 | 499 | 1,369 | 4,765 | 2,342 | 511 | 2,515 | 1,040 | 461 | 1,464 | 102 |
| 1月_H1需要 | 542 | 1,484 | 5,443 | 2,449 | 555 | 2,655 | 1,134 | 512 | 1,609 | 119 |
| ※前年最大実績 | 498 | 1,428 | 5,374 | 2,305 | 490 | 2,431 | 933 | 452 | 1,310 | 89 |

※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：1月5日(木)

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/>

- 気象リスクケースとして、週間計画の需要想定を1月厳気象H1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：1月5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 | 9:30 ※ | 12.7 | | | 6.4 | | | | | | 26.5 19:30※ |
| | 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 | 18:30 ※ | 4.1 | | | | | 26.5 19:30※ | | | | |

※ 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12月29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。