

# 2025年度 出力制御見通しについて

2025年9月24日

---



東京電力パワーグリッド株式会社

○ 2025年度の再エネ出力制御量について、見直しを実施した。

## 【算定条件（見直し）】

第1回次世代電力系統WG（2025年1月23日）で報告した際の考え方をベースに、2025年4月から6月の実績を踏まえ、以下の点を修正した。

需 要：至近実績をふまえ、1～3%減（時間帯によって変動）  
火 力：2025年度の余力活用契約、最低出力引き下げを反映  
揚 水：最新の停止情報を反映

## <算定条件（当初）>

| 項目        | 内容                                         |
|-----------|--------------------------------------------|
| 需要        | 2023年4月～2024年3月の前日想定・実績データを使用              |
| 連系線活用率    | 2連系線の運用容量合計の80%分受電とし算定                     |
| 太陽光、風力    | 2023年4月～2024年3月の前日想定・実績データを使用（設備量増分の補正を実施） |
| 調整電源(火力)  | エリアの需給運用における必要最小限を織り込み                     |
| 非調整電源(火力) | 2023年4月～2024年3月の実績データおよび最低出力を考慮            |
| 揚水動力      | 2025年度補修計画を適用                              |



# 2025年度出力制御見通しの算定結果（見直し）

## <2025年度出力制御見通し>

|                               | 出力制御率（制御電力量）[太陽光・風力それぞれの出力制御率]                   |                                           |                                                |                                               |                                                  |                                                  |
|-------------------------------|--------------------------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|                               | 旧ルール                                             |                                           | 新ルール                                           | 無制限・無補償<br>ルール                                | 制御対象<br>設備計                                      | 全設備                                              |
|                               | オフライン                                            | オンライン                                     |                                                |                                               |                                                  |                                                  |
| 2025年度<br>見込み                 | 0.161%<br>(1,123万kWh)<br>太陽光：0.181%<br>風力：0.015% | 0.009%<br>(8万kWh)<br>太陽光：0.009%<br>風力：－%  | 0.009%<br>(44万kWh)<br>太陽光：0.009%<br>風力：0.004%  | 0.009%<br>(11万kWh)<br>太陽光：0.009%<br>風力：0.004% | 0.085%<br>(1,186万kWh)<br>太陽光：0.091%<br>風力：0.013% | 0.042%<br>(1,186万kWh)<br>太陽光：0.043%<br>風力：0.013% |
| (参考)<br>2025年度<br>エリア全体オンライン化 | －                                                | 0.022%<br>(18万kWh)<br>太陽光：0.022%<br>風力：－% | 0.021%<br>(104万kWh)<br>太陽光：0.022%<br>風力：0.007% | 0.022%<br>(26万kWh)<br>太陽光：0.022%<br>風力：0.007% | 0.011%<br>(148万kWh)<br>太陽光：0.011%<br>風力：0.001%   | 0.005%<br>(148万kWh)<br>太陽光：0.005%<br>風力：0.001%   |

※ オンライン代理制御分（オフライン相当の8時間停止に換算した値）を含む  
※ 出力制御対象外設備を含む総発電量に対する実際の制御量の割合

## <2025年度出力制御見通し(全設備)の内訳>

|     | 実績                               | 見通し                                              |                                                  |
|-----|----------------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|     | 4～7月                             | 8～3月                                             | 年度合計                                             |
| 全設備 | －%<br>(－万kWh)<br>太陽光：－%<br>風力：－% | 0.065%<br>(1,186万kWh)<br>太陽光：0.067%<br>風力：0.019% | 0.042%<br>(1,186万kWh)<br>太陽光：0.043%<br>風力：0.013% |



# <参考> 2025年度出力制御見通しの算定結果（当初想定）

4

## <2025年度出力制御見通し>

第1回次世代電力系統WG報告資料(抜粋)

|                               | 出力制御率（制御電力量）[太陽光・風力それぞれの出力制御率]                 |                                           |                                               |                                              |                                                |                                                |
|-------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------|
|                               | 旧ルール                                           |                                           | 新ルール                                          | 無制限・無補償<br>ルール                               | 制御対象<br>設備計                                    | 全設備                                            |
|                               | オフライン                                          | オンライン                                     |                                               |                                              |                                                |                                                |
| 2025年度<br>見込み                 | 0.034%<br>(251万kWh)<br>太陽光：0.036%<br>風力：0.007% | 0.002%<br>(1万kWh)<br>太陽光：0.002%<br>風力：-%  | 0.002%<br>(10万kWh)<br>太陽光：0.002%<br>風力：0.002% | 0.002%<br>(2万kWh)<br>太陽光：0.002%<br>風力：0.002% | 0.019%<br>(264万kWh)<br>太陽光：0.019%<br>風力：0.007% | 0.009%<br>(264万kWh)<br>太陽光：0.009%<br>風力：0.007% |
| (参考)<br>2025年度<br>IIR全体オンライン化 | —                                              | 0.010%<br>(7万kWh)<br>太陽光：0.010%<br>風力：- % | 0.010%<br>(49万kWh)<br>太陽光：0.010%<br>風力：0.017% | 0.010%<br>(8万kWh)<br>太陽光：0.010%<br>風力：0.017% | 0.005%<br>(64万kWh)<br>太陽光：0.005%<br>風力：0.001%  | 0.002%<br>(64万kWh)<br>太陽光：0.002%<br>風力：0.001%  |

※ オンライン代理制御分（オフライン相当の8時間停止に換算した値）を含む

※ 出力制御対象外設備を含む総発電量に対する実際の制御量の割合



- 当初想定では5月に出力制御可能性ありとしたものの、実績は無かった。
- 8月以降の見通しは需要減少および揚水可能量の見直し等により、出力制御量は増加する見込み。

| 項目       | 内容                                                                                                                                          |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 需要       | <ul style="list-style-type: none"><li>・ 4～6月実績：当初想定の需要電力量に対し1%減少〔調査対象：土日8～17時〕。</li><li>・ 8月以降見通し：気温補正後の需要実績を踏まえ、時間帯に応じて1～3%程度減少。</li></ul> |
| 連系線活用率   | <ul style="list-style-type: none"><li>・ 4～6月実績：当初想定通り。</li><li>・ 8月以降見通し：当初想定から変更なし。</li></ul>                                              |
| 太陽光、風力   | <ul style="list-style-type: none"><li>・ 4～6月実績：設備量については概ね当初想定通り。発電量については10%程度減少。</li><li>・ 8月以降見通し：当初想定から変更なし。</li></ul>                    |
| 火力、揚水式水力 | <ul style="list-style-type: none"><li>・ 4～6月実績：単日作業の変更はあったものの、長期にわたる停止なし。</li><li>・ 8月以降見通し：最新の作業制約を踏まえ、揚水可能量を修正。</li></ul>                 |
| 原子力      | <ul style="list-style-type: none"><li>・ 4～6月実績：稼働実績なし。</li><li>・ 8月以降見通し：当初想定から変更なし。</li></ul>                                              |
| その他      | —                                                                                                                                           |



# 電源（太陽光、風力）のオンライン化率

6

- 現在のオンライン化状況は以下のとおり。オンライン化の進展により、再エネ出力制御量を小さくできる可能性があることから、今後もオンライン化の推奨を継続する。

単位：万kW、%

|     |                                | 2025年3月末時点 | 2024年9月末時点 |
|-----|--------------------------------|------------|------------|
| 太陽光 | ① オンライン化率 $((②+④)/(②+③+④))$    | 52.4       | 49.2       |
|     | ② 新・無制限無補償ルール、オンライン事業者         | 453.6      | 417.0      |
|     | ③ 旧ルール、オフライン事業者                | 469.7      | 485.1      |
|     | ④ オンライン制御可能な旧ルール事業者            | 63.9       | 53.8       |
|     | ⑤ 旧ルール事業者のオンライン切替率 $(④/(③+④))$ | 12.0       | 10.0       |
| 風力  | ⑥ オンライン化率 $((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨))$    | 19.5       | 5.7        |
|     | ⑦ 新・無制限無補償ルール、オンライン事業者         | 9.5        | 2.5        |
|     | ⑧ 旧ルール、オフライン事業者                | 39.4       | 41.1       |
|     | ⑨ オンライン制御可能な旧ルール事業者            | 0.0        | 0.0        |
|     | ⑩ 旧ルール事業者のオンライン切替率 $(⑨/(⑧+⑨))$ | 0.0        | 0.0        |

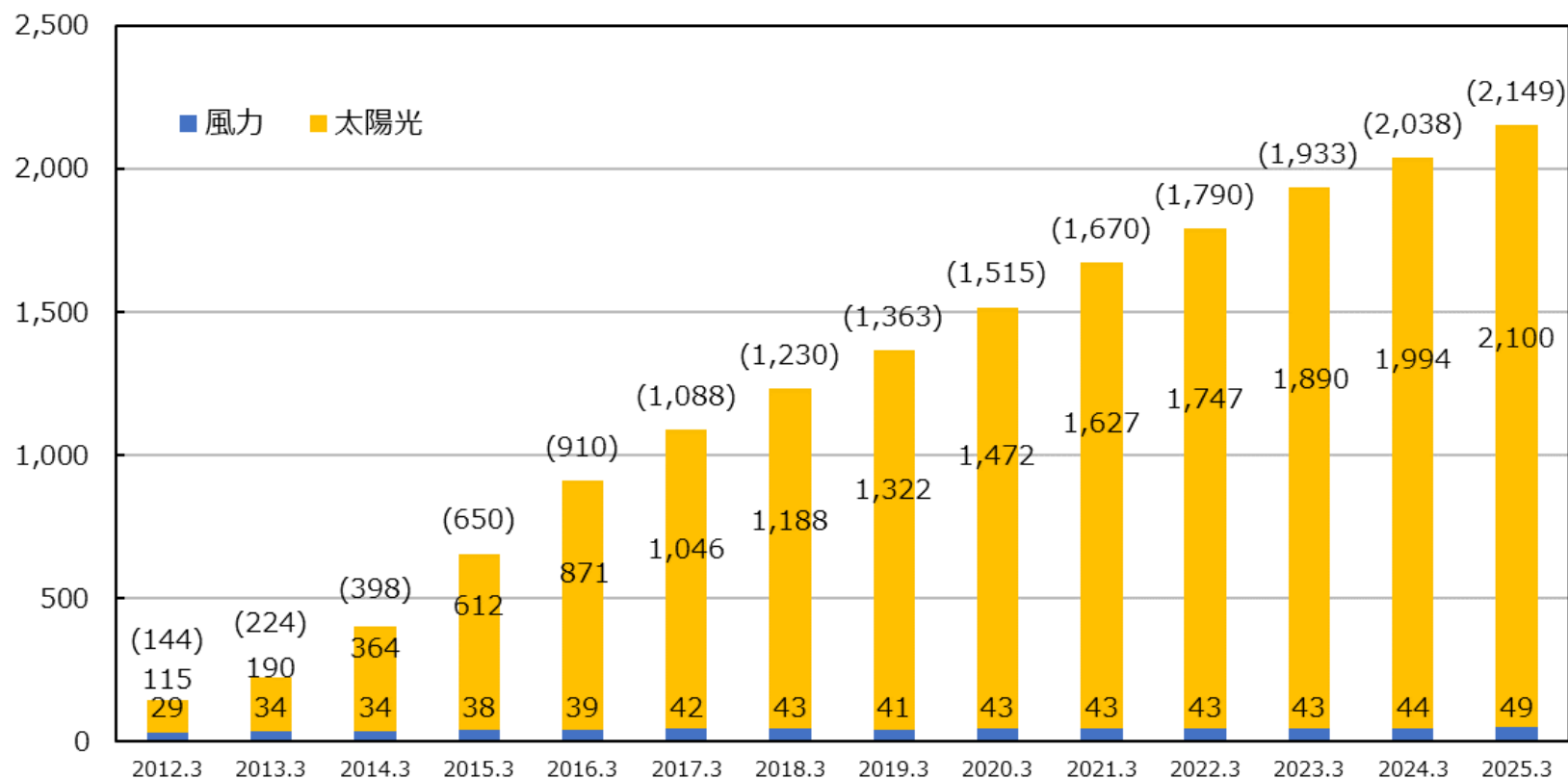
※ 「旧ルール高圧500kW以上・特別高圧の事業者、新ルール・無制限無補償ルール事業者（太陽光は10kW以上）」について算定



# <参考> 再エネの導入状況

- 2025年3月末時点での太陽光・風力設備量の連系量は2,149万kWとなった。
- 至近年では年100万kW程度のペースで増加している。

連系設備量  
【万kW】



※ 四捨五入の関係で、太陽光と風力の合計が記載した合計値に一致しない場合あり

