

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 ルール	制御対象 設備計	全設備
	オフライン	オンライン				
2025年度 見込み	0.161% (1,123万kWh) 太陽光：0.181% 風力：0.015%	0.009% (8万kWh) 太陽光：0.009% 風力：－%	0.009% (44万kWh) 太陽光：0.009% 風力：0.004%	0.009% (11万kWh) 太陽光：0.009% 風力：0.004%	0.085% (1,186万kWh) 太陽光：0.091% 風力：0.013%	0.042% (1,186万kWh) 太陽光：0.043% 風力：0.013%
(参考) 2025年度 エリア全体オンライン化	－	0.022% (18万kWh) 太陽光：0.022% 風力：－%	0.021% (104万kWh) 太陽光：0.022% 風力：0.007%	0.022% (26万kWh) 太陽光：0.022% 風力：0.007%	0.011% (148万kWh) 太陽光：0.011% 風力：0.001%	0.005% (148万kWh) 太陽光：0.005% 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	－% (－万kWh) 太陽光：－% 風力：－%	0.065% (1,186万kWh) 太陽光：0.067% 風力：0.019%	0.042% (1,186万kWh) 太陽光：0.043% 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 ルール	制御対象 設備計	全設備
	オフライン	オンライン				
2025年度 見込み	0.034% (251万kWh) 太陽光：0.036% 風力：0.007%	0.002% (1万kWh) 太陽光：0.002% 風力：-%	0.002% (10万kWh) 太陽光：0.002% 風力：0.002%	0.002% (2万kWh) 太陽光：0.002% 風力：0.002%	0.019% (264万kWh) 太陽光：0.019% 風力：0.007%	0.009% (264万kWh) 太陽光：0.009% 風力：0.007%
(参考) 2025年度 IIR全体オンライン化	—	0.010% (7万kWh) 太陽光：0.010% 風力：- %	0.010% (49万kWh) 太陽光：0.010% 風力：0.017%	0.010% (8万kWh) 太陽光：0.010% 風力：0.017%	0.005% (64万kWh) 太陽光：0.005% 風力：0.001%	0.002% (64万kWh) 太陽光：0.002% 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	・ 4～6月実績：当初想定 of 需要電力量に対し1%減少〔調査対象：土日8～17時〕。 ・ 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。
連系線活用率	・ 4～6月実績：当初想定通り。 ・ 8月以降見通し：当初想定から変更なし。
太陽光、風力	・ 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。 ・ 8月以降見通し：当初想定から変更なし。
火力、揚水式水力	・ 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。 ・ 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。
原子力	・ 4～6月実績：稼働実績なし。 ・ 8月以降見通し：当初想定から変更なし。
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

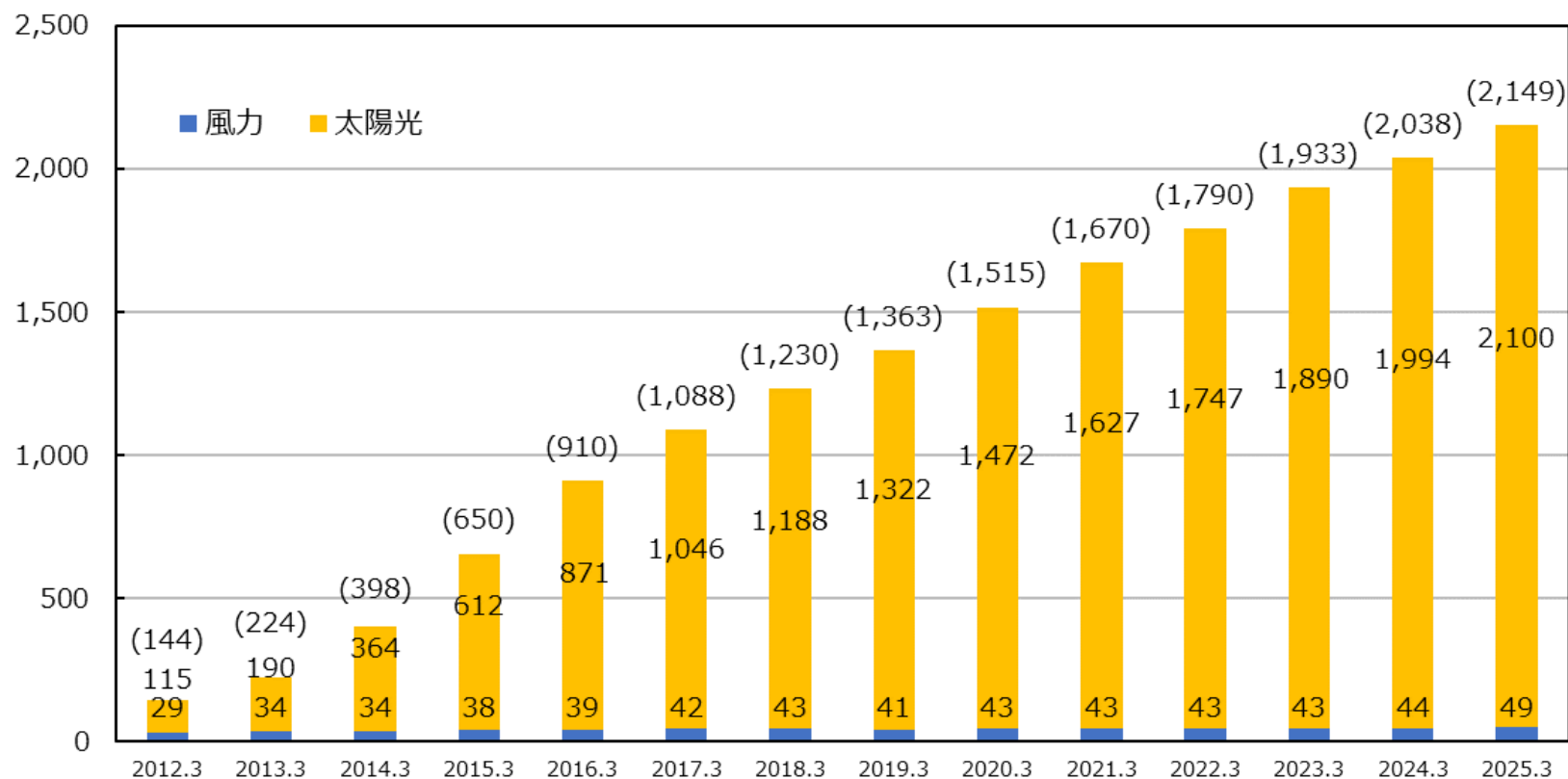
※ 「旧ルール高圧500kW以上・特別高圧の事業者、新ルール・無制限無補償ルール事業者（太陽光は10kW以上）」について算定



<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

