

2025年度出力制御見通しについて

2025年1月23日

九州電力送配電(株)

[シミュレーションの前提条件]

- ・ 需要（実績）は、2023年度データを使用
※至近実績を踏まえた2025供給計画値に基づき、約1.8%増とする。
- ・ 太陽光（実績）は、2022年度データを使用
※2023年度は快晴日が例年より多いことから、2022年度の太陽光実績値をベースとする。
- ・ 風力（実績）は、2023年度データを使用
- ・ 太陽光・風力設備量は、2024年9月末設備量に至近の伸びを考慮
- ・ 供給力は、2025年度補修計画を織込み
- ・ 調整火力は、需給運用において必要最小限を織込み
- ・ 域外送電は、関門連系線利用率を80%※で想定
※至近実績に基づいた値

- 2025年度の九州本土の出力制御率は、再エネ全体で6.1%程度の見込み。

〈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〕※1					
	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	10.2%※2 (4.3億kWh) 〔太陽光： 11.7%〕 〔風 力： 3.9%〕	6.9% (3.2億kWh) 〔太陽光： 7.0%〕 〔風 力： 3.2%〕	3.2% (0.0億kWh) 〔太陽光： －〕 〔風 力： 3.2%〕	8.9% (4.3億kWh) 〔太陽光： 8.9%〕 〔風 力： 3.2%〕	8.5%※2 (11.9億kWh) 〔太陽光： 8.8%〕 〔風 力： 3.7%〕	6.1%※3 (10.4億kWh) 〔太陽光： 6.2%〕 〔風 力： 3.7%〕
(参考) 2025年度 IHA全体 ワライン化	7.3% (6.6億kWh) 〔太陽光： 7.7%〕 〔風 力： 3.2%〕		3.2% (0.0億kWh) 〔太陽光： －〕 〔風 力： 3.2%〕	7.6% (3.7億kWh) 〔太陽光： 7.7%〕 〔風 力： 3.2%〕	7.4% (10.4億kWh) 〔太陽光： 7.7%〕 〔風 力： 3.2%〕	6.1% (10.4億kWh) 〔太陽光： 6.2%〕 〔風 力： 3.2%〕

※1 各区分の出力制御量／各区分の総発電量(出力制御量含み)にて算出。全設備は10kW未満の出力制御対象外設備を含む総発電量（出力制御量含み）に対する出力制御量の割合を示す。

※2 オンライン代理制御分の出力制御率(制御電力量)は、オフライン相当（8～9時間）の制御時間に換算した値で算出。

※3 実際の制御時間で評価した値。

第52回系統WG（2024年9月18日）参考資料2-8 より抜粋

〈2024年度出力制御見通し〉（注）4月～7月実績を含む

	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】※1					
	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				
2024年度 見込み	10.0%※2 (4.1億kWh) 〔太陽光： 11.3%〕 〔風 力： 2.7%〕	7.1% (3.0億kWh) 〔太陽光： 7.2%〕 〔風 力： 2.2%〕	2.2% (0.0億kWh) 〔太陽光： －〕 〔風 力： 2.2%〕	9.2% (4.0億kWh) 〔太陽光： 9.3%〕 〔風 力： 2.2%〕	8.6%※2 (11.1億kWh) 〔太陽光： 9.0%〕 〔風 力： 2.5%〕	6.2%※3 (9.7億kWh) 〔太陽光： 6.4%〕 〔風 力： 2.3%〕
(参考) 2024年度 I/A全体 わライン化	7.4% (6.3億kWh) 〔太陽光： 7.9%〕 〔風 力： 2.2%〕		2.2% (0.0億kWh) 〔太陽光： －〕 〔風 力： 2.2%〕	7.8% (3.4億kWh) 〔太陽光： 7.9%〕 〔風 力： 2.2%〕	7.5% (9.7億kWh) 〔太陽光： 7.9%〕 〔風 力： 2.2%〕	6.2% (9.7億kWh) 〔太陽光： 6.4%〕 〔風 力： 2.2%〕

※1 各区分の出力制御量／各区分の総発電量(出力制御量含み)にて算出。全設備は10kW未満の出力制御対象外設備を含む総発電量（出力制御量含み）に対する出力制御量の割合を示す。

※2 オンライン代理制御分の出力制御率（制御電力量）は、オフライン相当（8～9時間）の制御時間に換算した値で算出。

※3 実際の制御時間で評価した値。

1. 2025年度の九州本土の再エネ出力制御見通し

4

〈短期見通し算定における制御量最大時の需給バランス〉

単位：万kW

			2025年5月13時
電力需要			729
発電 出力	火力（調整電源）		77
	火力（非調整電源）		44
	再エネ	太陽光	996
		風力	8
		一般水力	41
		地熱	20
		地域・専焼バイオマス	65
	原子力		297
	揚水、蓄電池		▲227
	地域間連系線		▲127
	太陽光・風力出力制御		▲465
	計		729

※太陽光、風力は出力制御前の数値

※四捨五入の関係で合計が合わない場合がある

[九州エリアにおけるオンライン化の状況]

(万kW)

		2024年9月末	(参考)2024年3月末
太陽光	①オンライン比率 ((②+④) / (②+③+④))	89.7%	89.4%
	②新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者	349.1	341.1
	③旧ルール、オフライン事業者	78.8	80.6
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	337.8	335.7
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④ / (③+④))	81.1%	80.6%
風力	⑥オンライン比率 ((⑦+⑨) / (⑦+⑧+⑨))	42.5%	37.6%
	⑦新ルール・無制限無補償ルール、オンライン事業者	12.8	9.9
	⑧旧ルール、オフライン事業者	36.4	39.9
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	14.1	14.1
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨ / (⑧+⑨))	27.9%	26.1%

※当面の出力制御対象事業者「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10kW以上）」について算定。

- 太陽光・風力の接続量は、2024年9月末時点で、**2023年度末から+14万kW増加。**

