



中部電力パワーグリッド

資料1-4

CHUBU
Electric Power

2026年度出力制御見通し

2025年12月24日
中部電力パワーグリッド株式会社

【算定条件】

- 需要是、2024年度データに対し至近実績を踏まえ月ごとに補正を実施。平均1%減
- 太陽光・風力の出力は、2024年度データを用いて算出
- 太陽光、風力の設備量は、2025年9月末設備量に至近の増加量を考慮
- 火力は、必要最小限（事業者との協議結果、至近実績等を見込む）
- 揚水動力は、2026年度補修計画を織り込み
- 連系線活用量は、3連系線※1の運用容量合計の20%分受電※2

※1：東京中部間、中部北陸間、中部関西間の連系線

※2：中部エリアにおける2024年度 再エネ出力制御実施日昼間帯の連系線活用量実績により算出

2026年度短期見通しについて

＜2026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】※3					
	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※2
	オフライン※1	オンライン				
2026年度見込み	0.40% (3,351万kWh) 〔太陽光：0.42% 風力：0.08%〕	0.06% (50万kWh) 〔太陽光：0.06% 風力：0.01%〕	0.06% (170万kWh) 〔太陽光：0.06% 風力：0.01%〕	0.10% (95万kWh) 〔太陽光：0.10% 風力：0.05%〕	0.28% (3,666万kWh) 〔太陽光：0.29% 風力：0.07%〕	0.15% (2,647万kWh) 〔太陽光：0.16% 風力：0.07%〕
(参考) 2026年度 エリア全体オンライン化	0.13% (773万kWh) 〔太陽光：0.13% 風力：0.13%〕		0.13% (803万kWh) 〔太陽光：0.13% 風力：0.13%〕	0.13% (122万kWh) 〔太陽光：0.13% 風力：0.13%〕	0.13% (1,698万kWh) 〔太陽光：0.13% 風力：0.13%〕	0.10% (1,698万kWh) 〔太陽光：0.10% 風力：0.13%〕

※1 オンライン代理制御分を含む。オンライン代理制御分は、オフライン相当の8時間停止に換算した値。

※2 出力制御対象外設備を含む総発電量に対する制御量の割合。

また、出力制御電力量については実際の制御時間で評価した値。（オフライン本来制御およびオンライン本来制御・代理制御の合計）

※3 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。

参考 | 2025年度短期見通しについて

＜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】※3					
	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※2
	オフライン※1	オンライン				
2025年度見込み	0.69% (5,902万kWh) 太陽光 : 0.73% 風力 : 0.30%	0.22% (155万kWh) 太陽光 : 0.22% 風力 : 0.21%	0.22% (656万kWh) 太陽光 : 0.22% 風力 : 0.21%	0.28% (225万kWh) 太陽光 : 0.28% 風力 : 0.24%	0.54% (6,939万kWh) 太陽光 : 0.55% 風力 : 0.29%	0.28% (4,850万kWh) 太陽光 : 0.28% 風力 : 0.29%
(参考) 2025年度 エリア全体オンライン化	0.25% (1,472万kWh) 太陽光 : 0.25% 風力 : 0.19%		0.25% (1,582万kWh) 太陽光 : 0.26% 風力 : 0.19%	0.25% (203万kWh) 太陽光 : 0.25% 風力 : 0.19%	0.25% (3,256万kWh) 太陽光 : 0.25% 風力 : 0.19%	0.19% (3,256万kWh) 太陽光 : 0.19% 風力 : 0.19%

※1 オンライン代理制御分を含む。オンライン代理制御分は、オフライン相当の8時間停止に換算した値。

※2 出力制御対象外設備を含む総発電量に対する制御量の割合。

また、出力制御電力量については実際の制御時間で評価した値。（オフライン本来制御およびオンライン本来制御・代理制御の合計）

※3 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。

＜2025年度出力制御見通し(全設備)の内訳＞

	実績		見通し		年度合計
	4~7月	8~3月	年度合計		
全設備	0.62% (4,203万kWh) 太陽光 : 0.62% 風力 : 0.70%	0.06% (646万kWh) 太陽光 : 0.06% 風力 : 0.12%	0.28% (4,850万kWh) 太陽光 : 0.28% 風力 : 0.29%		

2026年度短期見通しの算定結果について

【短期見通し算定における制御量最大時の需給バランス】

[万kW]

		2026年4月26日12時 (過去実績にもとづく算定値)	
需要		1,120	
供給力	火力	調整電源	272
		非調整電源	16
		計	288
	再エネ	太陽光	944
		風力	5
		一般水力	145
		地熱	0
		バイオマス	29
		計	1,123
		原子力	0
	揚水式水力		▲280
		連系線活用	85
	再エネ出力制御		▲96
		供給力計	1,120

※ 四捨五入の関係で数字が合わない場合がある。

電源（太陽光、風力）のオンライン化

- 旧ルールの事業者に対してはオンライン化のメリットを説明し、出力制御機能付PCS等への切替の促進活動を継続して実施。これにより、至近の出力制御の応答率（履行率）の改善にも繋がる。

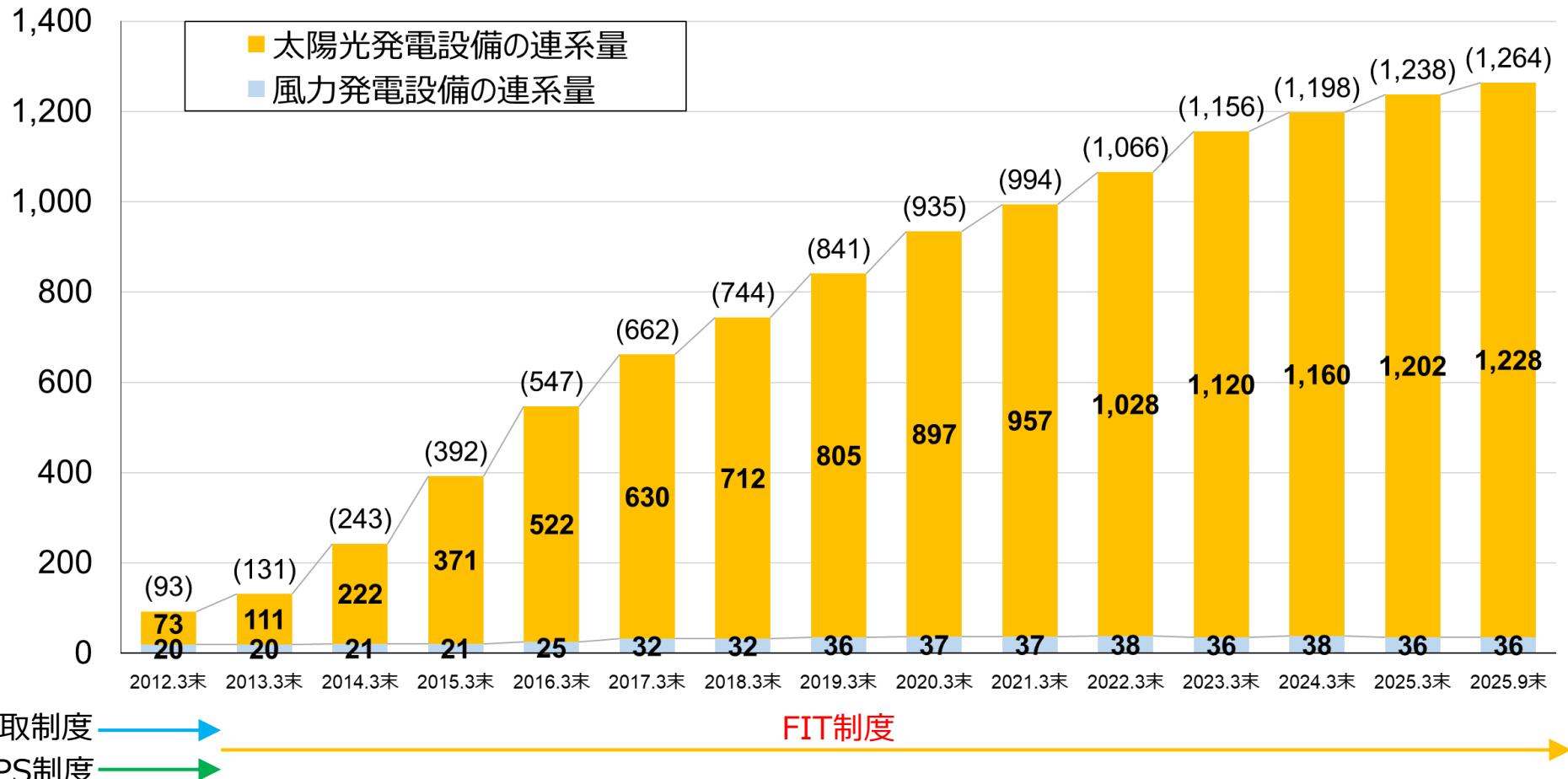
項目	2025年9月末	(参考) 2025年3月末
太陽光	① オンライン化率 $((\textcircled{2} + \textcircled{4}) / (\textcircled{2} + \textcircled{3} + \textcircled{4}))$	65.3%
	② 新・無制限無補償ルール、オンライン事業者	272.4万kW
	③ 旧ルール、オフライン事業者	173.0万kW
	④ オンライン制御可能な旧ルール事業者	53.2万kW
	⑤ 旧ルール事業者のオンライン切替率 $(\textcircled{4} / (\textcircled{3} + \textcircled{4}))$	23.5%
風力	⑥ オンライン化率 $((\textcircled{7} + \textcircled{9}) / (\textcircled{7} + \textcircled{8} + \textcircled{9}))$	10.3%
	⑦ 新・無制限無補償ルール、オンライン事業者	2.6万kW
	⑧ 旧ルール、オフライン事業者	33.2万kW
	⑨ オンライン制御可能な旧ルール事業者	1.2万kW
	⑩ 旧ルール事業者のオンライン切替率 $(\textcircled{9} / (\textcircled{8} + \textcircled{9}))$	3.5%

※ 「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

- 中部エリアの太陽光・風力発電設備の連系量は、2025年9月末で1,264万kW（太陽光1,228万kW、風力36万kW）となった。

【万kW】





中部電力パワーグリッド