2025年度出力制御見通しについて

２０２５年９月２４日
沖 縄 電 力 株 式 会 社

2025年度の沖縄本島における再エネ出力制御の見通しについて

シミュレーションの前提条件

- 需要、太陽光・風力予測（実績）は2023年度データを使用。
- 太陽光・風力設備量は、2025年3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
- 火力は必要最小限（優先給電ルール通り）

通常文書（社内外関係者限り）

2025年度の沖縄本島における再エネ出力制御の見通しについて

〈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］※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※2	全設備
	オフライン※2	オンライン				
2025年度見込み	**0.34%** **(107.98万kWh)** 太陽光：0.31% 風力　：0.06%	**0.00%** **(0.00万kWh)** 太陽光：0.00% 風力　：0.00%	**0.00%** **(0.00万kWh)** 太陽光：0.00% 風力　：0.00%	**0.07%** **(1.07万kWh)** 太陽光：0.23% 風力　：0.06%	**0.22%** **(109.05万kWh)** 太陽光：0.23% 風力　：0.06%	**0.09%**※3 **(57.12万kWh)** 太陽光：0.08% 風力　：0.06%
(参考) 2025年度 ｴﾘｱ全体ｵﾝﾗｲﾝ化	**0.07%** **(24.62万kWh)** 太陽光：0.07% 風力　：0.03%		**0.08%** **(5.52万kWh)** 太陽光：0.07% 風力　：0.00%	**0.08%** **(1.23万kWh)** 太陽光：0.07% 風力　：0.03%	**0.07%** **(31.37万kWh)** 太陽光：0.07% 風力　：0.03%	**0.05%** **(33.01万kWh)** 太陽光：0.05% 風力　：0.03%

※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。

〈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	**0.05%** **(9.25万kWh)** 太陽光：0.04% 風力　：0.16%	**0.11%** **(47.87万kWh)** 太陽光：0.11% 風力　：0.10%	**0.09%** **(57.12万kWh)** 太陽光：0.08% 風力　：0.06%

（参考）第1回次世代電力系統WGでの算定結果

〈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※2	全設備
	オフライン※2	オンライン				
2025年度見込み	**0.61%（215.05万kWh）** 太陽光：0.61% 風力　：0.05%	**0.07%（0.76万kWh）** 太陽光：0.07% 風力　：0.00%	**0.07%（5.88万kWh）** 太陽光：0.07% 風力　：0.05%	**0.22%（2.95万kWh）** 太陽光：0.31% 風力　：0.05%	**0.49%（224.63万kWh）** 太陽光：0.51% 風力　：0.05%	**0.20%※3（137.64万kWh）** 太陽光：0.20% 風力　：0.05%
（参考）2025年度 ｴﾘｱ全体ｵﾝﾗｲﾝ化	**0.20%（72.94万kWh）** 太陽光：0.20% 風力　：0.08%		**0.19%（15.66万kWh）** 太陽光：0.20% 風力　：0.08%	**0.16%（2.11万kWh）** 太陽光：0.20% 風力　：0.08%	**0.20%（90.71万kWh）** 太陽光：0.20% 風力　：0.08%	**0.13%（90.71万kWh）** 太陽光：0.13% 風力　：0.08%

※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。

2025年度当初見通しに対する増減理由

2025年度当初見通しと比較し、 主に4月の実績置き換えにより、再エネの出力制御率が減少した。

項目	内容
太陽光・風力	・4～7月：太陽光の発電実績は、当初想定に対して約1.6%減少。 ・8月以降：至近の設備導入量を反映し、太陽光の発電出力は約1.2%減少
火力	・8月以降：最新の作業計画を反映 出力制御量に大きな影響を与えるような補修計画の変更はなし。
需要	・4～7月：当初想定に対して約5.3%増加 ・8月以降：変更なし
その他	・4月上旬における需要が低く太陽光発電出力の大きい日が、当初見通しと異なり生じなかったため

2025年度の沖縄本島における再エネ出力制御の見通しについて

短期見通しにおける制御量最大時の需給バランス

単位：万kW

			2026年3月 （12時）
需要			73.2
発電出力	火力	調整電源	41.3
		非調整電源	–
		計	41.3
	再エネ	太陽光	31.6
		風力	1.1
		小水力	0.2
		地熱	–
		バイオマス	2.8
		計	35.7
	原子力		–
	揚水式水力		–
	連系線活用		–
	再エネ出力制御		▲3.8
	供給力計		77.0

電源（太陽光、風力）のオンライン化

旧ルール事業者へは、HPでの案内やダイレクトメール発送による説明により、出力制御時にオンラインであることによるメリットを事業者にお伝えするなど、切替を促す取組みを継続的に実施している。

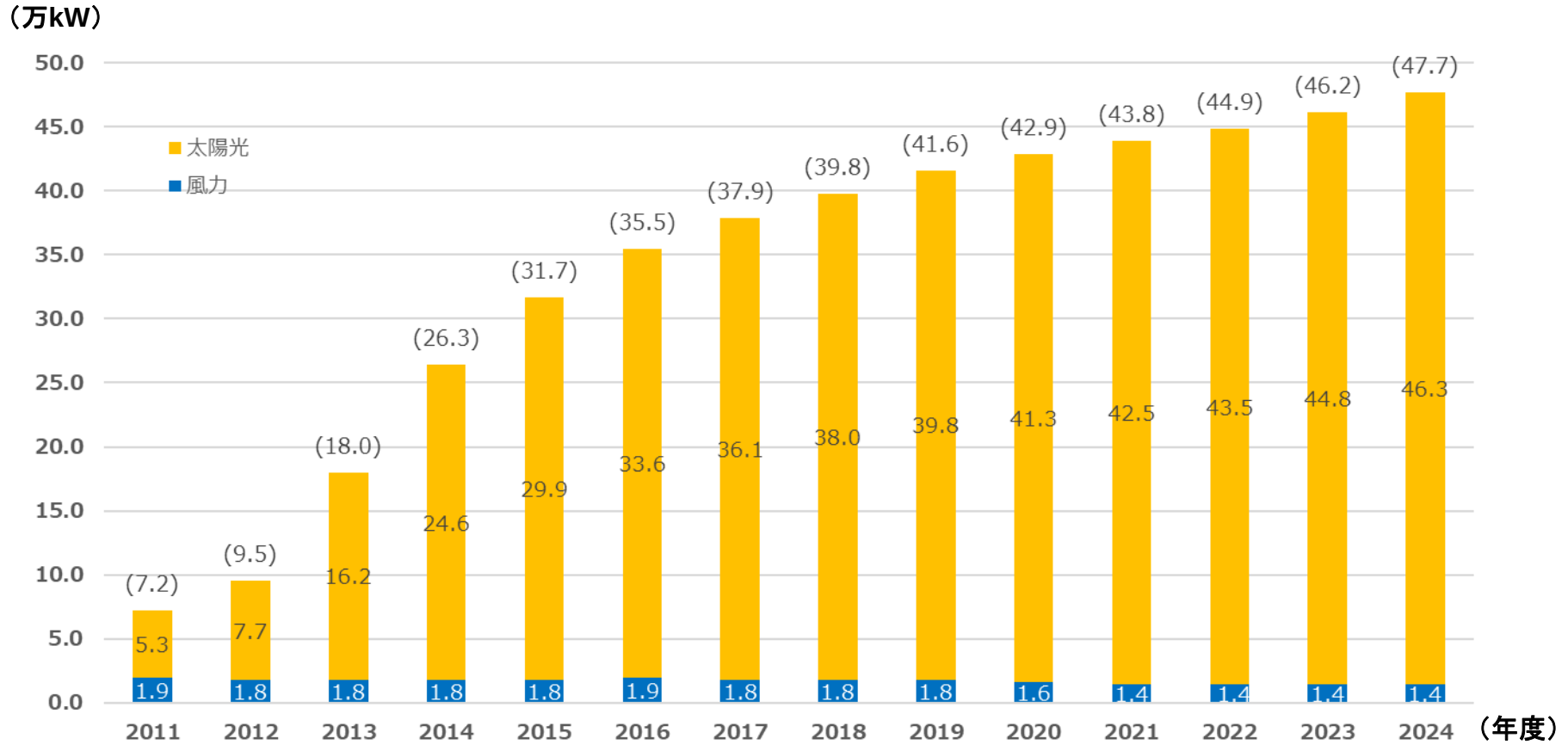
（オンライン化の状況）

		2025年3月末	2024年9月末
太陽光	①オンライン化率 （(②+④)/(②+③+④））	**70.7%**	**58.7%**
	②新・無制限無補償ルール、オンライン事業者	4.8万kW	4.8万kW
	③旧ルール（30日）、オフライン事業者	2.7万kW	3.8万kW
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	1.7万kW	0.6万kW
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替え率 （④/(③+④)）	**38.6%**	**13.6%**
風力	⑥オンライン化率 ((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨))	**0%**	**0%**
	⑦新・無制限無補償ルール、オンライン事業者		
	⑧旧ルール、オフライン事業者	1.0万kW	1.0万kW
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者		
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替え率 (⑨/(⑧＋⑨))	**0%**	**0%**

（備考）当面の出力制御対象者(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(太陽光は、10kW以上）)について算定。

（参考）再エネ導入量の推移

- 沖縄エリアにおける太陽光の接続量(離島含む)は、2012年7月の固定価格買取制度（FIT法）施行以降に急増し、2025年3月末では46.3万kWとなっている。



（注）四捨五入の関係上、合計値が合わない場合がある