参考資料 1-2

2025年度出力制御見通しについて

2025年 9月 24日

東北電力ネットワーク株式会社

１．算定条件（シミュレーションの前提条件）の概要

［シミュレーションの前提条件］

2025年度出力制御見通しの算定については、2025年4月～7月の出力制御実績を反映し、2025年8月～2026年3月のシミュレーションを以下の条件で実施

- 需要は、至近実績をふまえて、2023年8月～2024年3月の実績データに対して4%減を考慮（前回算定から変更なし）
- 連系線活用率は、至近実績等をふまえ90%送電※（前回算定から5%増）
- 太陽光・風力は、2023年8月～2024年3月の実績データに至近の設備増加および連系予定を考慮
- 火力は、エリア需給運用において必要最小限を織り込む
- 火力の最低出力変更、新規連系を考慮
- 最新の作業停止計画、連系線の運用容量制約等を反映

※北海道本州間連系設備の受電想定量を控除した、東北東京間連系線の活用量

2． 2025年度 出力制御見通しの算定結果（見通し）

〈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］※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※3
	オフライン※2	オンライン				
2025年度見込み	**7.56%** **(27,068万kWh)** 太陽光：8.05% 風力：3.13%	**2.26%** **(8,657万kWh)** 太陽光：3.01% 風力：0.84%	**1.46%** **(3,306万kWh)** 太陽光：0.00% 風力：1.46%	**2.57%** **(15,689万kWh)** 太陽光：2.87% 風力：1.49%	**3.46%** **(54,720万kWh)** 太陽光：4.50% 風力：1.42%	**2.96%** **(51,509万kWh)** 太陽光：3.65% 風力：1.42%
（参考）2025年度 ｴﾘｱ全体ｵﾝﾗｲﾝ化	**2.18%** **(16,162万kWh)** 太陽光：2.44% 風力：1.31%		**1.31%** **(2,971万kWh)** 太陽光：0.00% 風力：1.31%	**2.19%** **(13,372万kWh)** 太陽光：2.44% 風力：1.31%	**2.06%** **(32,505万kWh)** 太陽光：2.44% 風力：1.31%	**1.87%** **(32,505万kWh)** 太陽光：2.12% 風力：1.30%

※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を含む。（オフライン相当の8時間停止に換算した値で算出）
※3 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）

〈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	**6.78%** **(41,771万kWh)** 太陽光：7.35% 風力：4.66%	**0.87%** **(9,738万kWh)** 太陽光：1.15% 風力：0.38%	**2.96%** **(51,509万kWh)** 太陽光：3.65% 風力：1.42%

＜参考＞　2025年度 出力制御見通しの算定結果（当初想定）

〈2025年度出力制御見通し〉

第1回次世代電力系統ワーキング資料 (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］※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※3
	オフライン※2	オンライン				
2025年度見込み	**7.32%** **(34,620万kWh)** 太陽光：7.63% 風力：4.18%	**0.44%** **(1,350万kWh)** 太陽光：0.50% 風力：0.31%	**0.90%** **(2,522万kWh)** 太陽光：0.00% 風力：0.90%	**0.95%** **(4,964万kWh)** 太陽光：0.74% 風力：1.82%	**2.74%** **(43,455万kWh)** 太陽光：3.52% 風力：1.21%	**2.15%** **(37,581万kWh)** 太陽光：2.59% 風力：1.20%
(参考) 2025年度 ｴﾘｱ全体ｵﾝﾗｲﾝ化	**1.68%** **(13,143万kWh)** 太陽光：1.84% 風力：1.01%		**1.01%** **(2,843万kWh)** 太陽光：0.00% 風力：1.01%	**1.68%** **(8,806万kWh)** 太陽光：1.84% 風力：1.01%	**1.56%** **(24,792万kWh)** 太陽光：1.84% 風力：1.01%	**1.42%** **(24,792万kWh)** 太陽光：1.61% 風力：1.00%

※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を含む。（オフライン相当の8時間停止に換算した値で算出）
※3　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．当初想定に対する増減分析

○ 2025年度当初想定と比較し、出力制御率は、連系線活用率の見直しによる減少要因があるものの、水力発電の増加等により4月～6月の制御電力量実績※が当初想定を大きく上回ったことや、8月以降も再エネ設備量の増加が見込まれること等から、全体としては増加する見込み。　※ 7月は出力制御実績なし

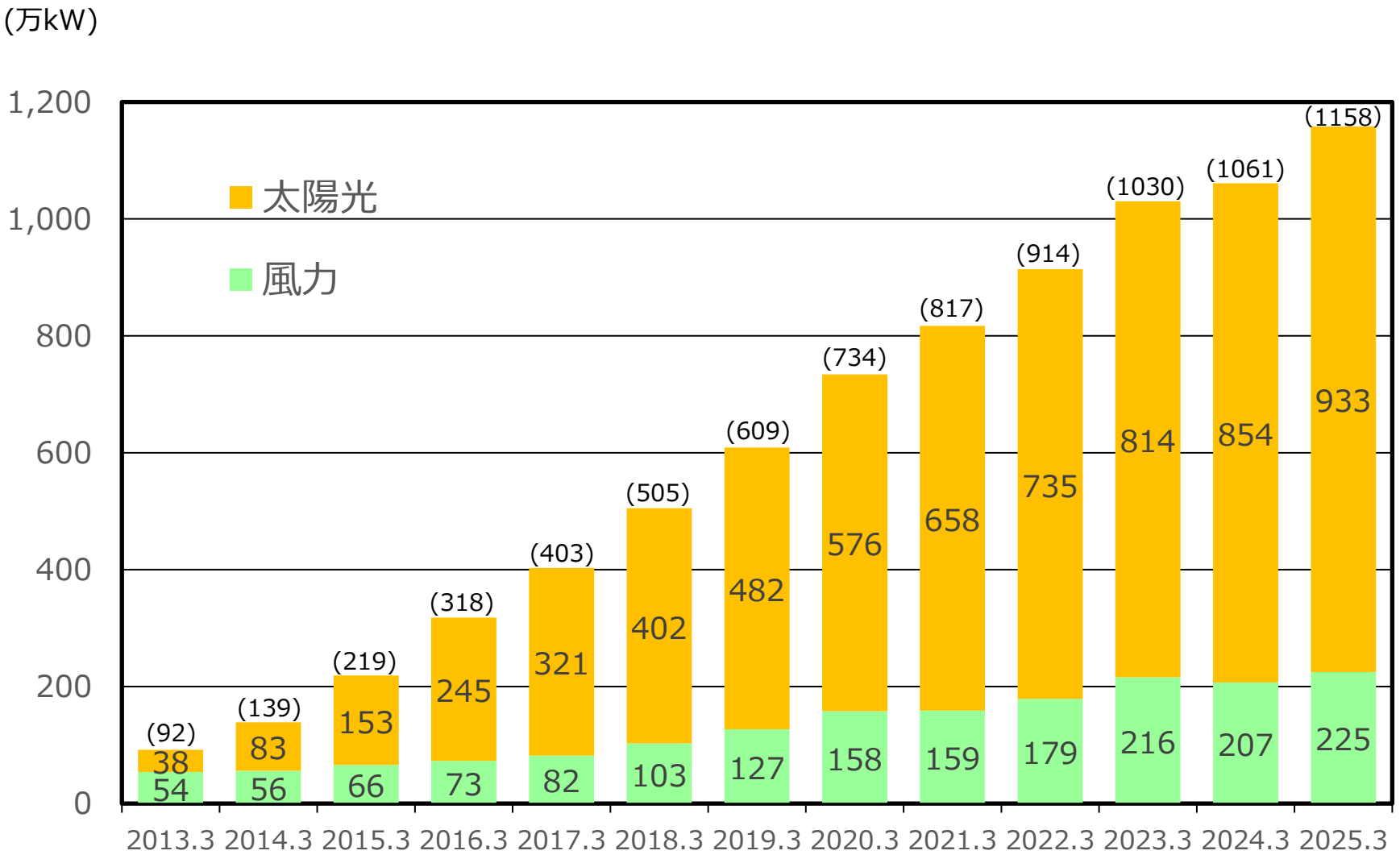
項目	内容
需要	・4～6月における再エネ出力制御時の需要実績は、当初想定と同等の需要であった。 ・8月以降においても、当初想定から変更なし。
連系線活用率	・4～6月における再エネ出力制御時の連系線活用率実績は90%程度であり、当初想定から5%程度増加した。 ・8月以降において、当初想定からの連系線潮流増分、最新の作業停止計画による運用容量制約を考慮して再算定実施。
太陽光、風力	・4～6月の接続設備量は、当初想定と比較して太陽光と風力合計で4%程度増加した。 ・8月以降において、当初想定からの設備量増分を考慮して再算定実施。
供給力 （揚水、原子力、火力）	・8月以降において、新規連系発電所および既設火力最低出力値変更分を反映して再算定実施。
その他	・4月～6月における水力の平均実績は、融雪出水により当初想定から23%程度増加した。 （8月以降は当初想定から変更なし）

４．オンライン化率（2025年3月末時点）

- 当社においては、旧ルール事業者へのダイレクトメールの送付等の機会を活用しオンライン化の推奨を行っている。
- 引き続き、オンライン化のメリットを丁寧に説明し切替を促していく予定。

（オンライン化の状況）

【単位：万ｋW】

		2025年3月末	（参考）2024年9月末
太陽光	①オンライン化率 ((②＋④)/(②＋③＋④))	**72.8%**	**66.3%**
	②新・指定ルール、オンライン事業者	345.7	304.5
	③旧ルール、オフライン事業者	201.7	237.2
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	193.2	163.1
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③＋④))	**48.9%**	**40.7%**
風力	⑥オンライン化率 ((⑦＋⑨)/(⑦＋⑧＋⑨))	**93.0%**	**91.4%**
	⑦新・指定ルール、オンライン事業者	155.4	152.2
	⑧旧ルール、オフライン事業者	15.1	18.4
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	44.4	43.6
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧＋⑨))	**74.6%**	**70.3%**

5．再エネ導入状況の推移グラフ（2025年3月末時点）