

2024年度出力制御見通しについて

2024年3月11日

東北電力ネットワーク株式会社

算定の前提条件

- 太陽光・風力は、2022年4月～2023年3月の前日想定・実績データを使用
- 需要は、2022年4月～2023年3月の前日想定・実績データをもとに、至近実績を考慮して3%減を使用
- 非調整電源（火力）・バイオマス・水力・地熱の設定も上記にあわせ、2022年4月～2023年3月のデータを使用
- 太陽光、風力の設備量は、2023年9月末設備量に接続予定の設備増加量および誤差を考慮
- 火力は、エリア需給運用において必要最小限を想定
- 供給力は、発電事業者から提出された2024年度の供給計画届出書にもとづく想定
- 域外送電は至近の連系線活用実績を考慮し、東北東京連系線は80%程度送電、北本連系線は50%程度受電を想定

1. 2024年度短期見通しの算定結果について

P3

〈2024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				
2024年度 見込み	7.09% (44,907万kWh) 〔太陽光：7.71%〕 〔風力：4.73%〕	0.28% (754万kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.20%〕	0.20% (438万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：0.20%〕	0.31% (1,085万kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.20%〕	3.20% (47,185万kWh) 〔太陽光：3.98%〕 〔風力：1.49%〕	2.47% (40,266万kWh) 〔太陽光：2.86%〕 〔風力：1.48%〕
(参考) 2024年度 I/A全体オンライン化	1.69% (15,312万kWh) 〔太陽光：1.87%〕 〔風力：1.15%〕		1.15% (2,487万kWh) 〔太陽光：0.00%〕 〔風力：1.15%〕	1.83% (6,440万kWh) 〔太陽光：1.87%〕 〔風力：1.15%〕	1.64% (24,239万kWh) 〔太陽光：1.87%〕 〔風力：1.15%〕	1.49% (24,239万kWh) 〔太陽光：1.62%〕 〔風力：1.14%〕

※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 オフ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）

〈2023年度出力制御見通し〉

第47回系統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] ※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				
2023年度 見込み	1.89% (11,813万kWh) 〔太陽光：2.06%〕 〔風力：1.08%〕	0.39% (846万kWh) 〔太陽光：0.33%〕 〔風力：0.52%〕	0.27% (763万kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0.27%〕	0.60% (1,824万kWh) 〔太陽光：0.59%〕 〔風力：0.67%〕	1.07% (15,247万kWh) 〔太陽光：1.36%〕 〔風力：0.51%〕	0.93% (14,713万kWh) 〔太陽光：1.14%〕 〔風力：0.49%〕
(参考) 2023年度 I/A全体オンライン化	0.78% (6,565万kWh) 〔太陽光：0.87%〕 〔風力：0.48%〕		0.48% (1,352万kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0.48%〕	0.83% (2,524万kWh) 〔太陽光：0.87%〕 〔風力：0.48%〕	0.73% (10,441万kWh) 〔太陽光：0.87%〕 〔風力：0.48%〕	0.66% (10,441万kWh) 〔太陽光：0.75%〕 〔風力：0.46%〕

※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 オフ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）

〈2023年度出力制御見通し(全設備) の内訳〉

	実績	見通し	
	4～6月	7～3月	年度合計
全設備	2.28% (10,277万kWh) 〔太陽光：2.46%〕 〔風力：1.67%〕	0.39% (4,436万kWh) 〔太陽光：0.50%〕 〔風力：0.20%〕	0.93% (14,713万kWh) 〔太陽光：1.14%〕 〔風力：0.49%〕

1. 2024年度短期見通しの算定結果について

P5

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】

			2024年5月12時 (過去実績にもとづく算定値)
需要			695
発電出力	火力	調整電源	175
		非調整電源(※)	105
		計	280
	再エネ	太陽光	778
		風力	116
		一般水力	234
		地熱	13
		バイオマス	46
		計	1187
	原子力		0
	揚水・蓄電池		△50
	連系線活用		△301
	再エネ出力制御		△421
	発電出力計		695

※混焼バイオマス含む

(注)四捨五入の関係上、合計値が合わない場合がある

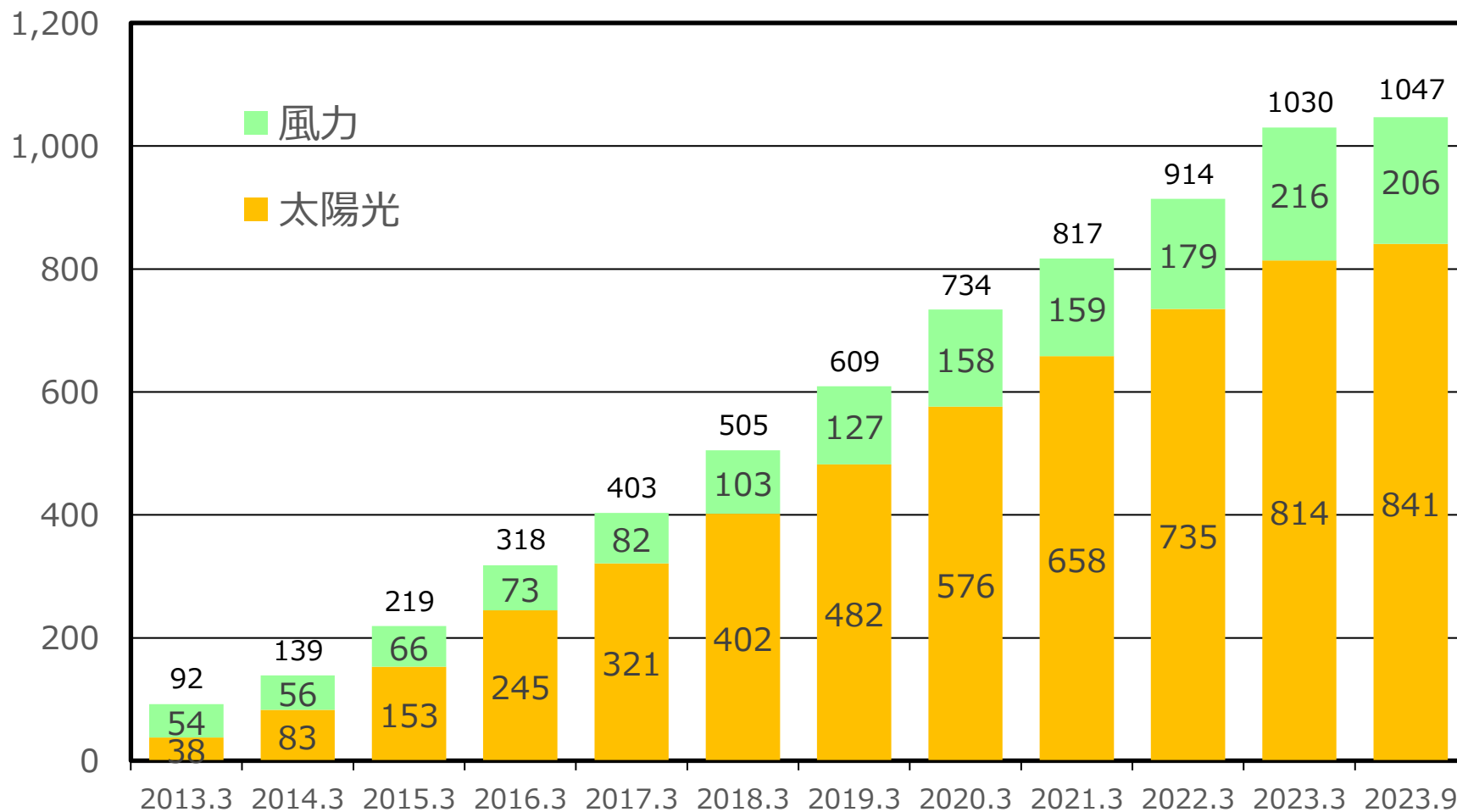
- 当社においては、旧ルール事業者へのダイレクトメールの送付等の機会を活用しオンライン化の推奨を行っている。
- 引き続き、オンライン化のメリットを丁寧に説明し切替を促していく予定。

（オンライン化の状況）

【単位：万kW】

		2023年9月末	(参考)2023年3月末
太陽光	①オンライン化率 ((②+④)/(②+③+④))	56.5%	52.9%
	②新・指定ルール、オンライン事業者	263.0	249.9
	③旧ルール、オフライン事業者	301.2	305.5
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	128.7	93.9
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③+④))	30.0%	23.5%
風力	⑥オンライン化率 ((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨))	88.0%	86.4%
	⑦新・指定ルール、オンライン事業者	154.1	149
	⑧旧ルール、オフライン事業者	26.9	29.4
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	42.6	38.8
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧+⑨))	61.3%	56.9%

(万kW)



(注) 風力における2023.3時点からの減少は、リプレース申込等による一時的な減少。