

2023年度出力制御見通しについて

2022年11月30日

東北電力ネットワーク株式会社

算定の前提条件

- 需要・太陽光・風力は、2021年4月～2022年3月の前日想定・実績データを使用
- 電源Ⅲ・バイオマス・水力・地熱の設定も上記にあわせ、2021年4月～2022年3月のデータを使用
- 太陽光，風力の設備量は、2022年8月末設備量に至近の増加量を考慮
- 2023年度補修計画を適用
- 調整火力は必要最小限，域外送電は運用容量全てを織込み（優先給電ルール通り）
（東北東京連系線は100%送電，北本連系線は100%受電）
- 前日の予測値（需要・再エネ出力）に誤差を加算し制御対象設備を設定

〈2023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※3	全設備※4
	オフライン※2	オンライン				
2023年度 見込み	1.22% (9,291万kWh) 〔太陽光：1.42% 風力：0.7%〕	0.10% (208万kWh) 〔太陽光：0.12% 風力：0.07%〕	0.07% (131万kWh) 〔太陽光：0% 風力：0.07%〕	0.12% (362万kWh) 〔太陽光：0.12% 風力：0.07%〕	0.69% (9,992万kWh) 〔太陽光：0.89% 風力：0.33%〕	0.56% (8,857万kWh) 〔太陽光：0.66% 風力：0.33%〕
(参考) 2023年度 I/A全体オンライン化	0.31% (2,970万kWh) 〔太陽光：0.37% 風力：0.18%〕		0.18% (317万kWh) 〔太陽光：0% 風力：0.18%〕	0.36% (1,071万kWh) 〔太陽光：0.37% 風力：0.18%〕	0.3% (4,358万kWh) 〔太陽光：0.37% 風力：0.18%〕	0.27% (4,358万kWh) 〔太陽光：0.32% 風力：0.18%〕

※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 オフライン代理制御分（オフライン相当の8時間停止に換算した値）を加算。

※4 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）

〈2022年度出力制御見通し〉

第41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※3	全設備※4
	オフライン※2	オンライン				
2022年度 見込み	0.75% (0.43億kWh) 〔太陽光：0.94%〕 〔風力：0.12%〕	0.24% (0.03億kWh) 〔太陽光：0.33%〕 〔風力：0.09%〕	0.07% (0.01億kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0.07%〕	0.21% (0.06億kWh) 〔太陽光：0.22%〕 〔風力：0.08%〕	0.45% (0.53億kWh) 〔太陽光：0.64%〕 〔風力：0.09%〕	0.36% (0.49億kWh) 〔太陽光：0.49%〕 〔風力：0.08%〕
(参考) 2022年度 IPIA全体オンライン化	0.27% (0.19億kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.17%〕		0.17% (0.03億kWh) 〔太陽光：0%〕 〔風力：0.17%〕	0.29% (0.08億kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.17%〕	0.26% (0.3億kWh) 〔太陽光：0.31%〕 〔風力：0.17%〕	0.22% (0.3億kWh) 〔太陽光：0.25%〕 〔風力：0.16%〕

※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 オフライン代理制御分(オフライン相当の8時間停止に換算した値)を加算。

※4 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)

1. 2023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

【単位：万kW】

			2023年5月11時 (過去実績にもとづく算定値)
需要			726
発電出力	火力	電源Ⅰ・Ⅱ	182
		電源Ⅲ(※)	163
		計	345
	再エネ	太陽光	704
		風力	113
		一般水力	200
		地熱	9
		バイオマス	40
		計	1066
	原子力		0
	揚水・蓄電池		△50
	連系線活用		△376
	再エネ出力制御		△259
	発電出力計		726

※混焼バイオマス含む

- 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】

		2022年8月末	(参考)2022年3月末
太陽光	①オンライン化率 ((②+④)/(②+③+④))	49.2%	48.4%
	②新・指定ルール、オンライン事業者	224.7	205.2
	③旧ルール、オフライン事業者	305.7	284.1
	④オンライン制御可能な旧ルール事業者	71.9	60.9
	⑤旧ルール事業者のオンライン切替率 (④/(③+④))	19.0%	17.7%
風力	⑥オンライン化率 ((⑦+⑨)/(⑦+⑧+⑨))	85.4%	84.7%
	⑦新・指定ルール、オンライン事業者	132.2	126.5
	⑧旧ルール、オフライン事業者	29.3	29.4
	⑨オンライン制御可能な旧ルール事業者	38.8	36.2
	⑩旧ルール事業者のオンライン切替率 (⑨/(⑧+⑨))	57.0%	55.2%

(万kW)

