

「再生可能エネルギーの固定価格買取制度」に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、需要量等（エリア需要予想、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で、出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：東京エリア

太陽光・風力出力制御日数：5日

2025年度実績

[2026年4月15日 現在]

〔万kW〕

通し番号		5		6		7		8	
出力制御内容	発信日	3月14日(土)17時頃 (前日指示)	3月16日(月)実績 (速報)	3月20日(金)17時頃 (前日指示)	3月22日(日)実績 (速報)	3月27日(金)17時頃 (前日指示)	3月29日(日)実績 (速報)	3月28日(土)17時頃 (前日指示)	3月30日(月)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月15日(日) 8時00分～16時00分	3月15日(日) 8時00分～16時00分	3月21日(土) 8時00分～16時00分	3月21日(土) 8時00分～16時00分	3月28日(土) 8時00分～16時00分	3月28日(土) 8時00分～16時00分	3月29日(日) 8時00分～16時00分	3月29日(日) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	10時30分 ～ 11時00分	11時30分 ～ 12時00分
	バイオマス出力制御量 ^(※1)	5	5	4	4	5	4	5	5
	太陽光・風力出力制御量	0*～84	0	46*～178	43	51*～232	45	82*～255	329
	予 想 需 給 状 況 (※6)	エリア需要 ^(※2) ①	2,641	2,813	2,608	2,875	2,560	2,630	2,427
	揚水運転 ^(※3) ②	660	515	577	415	614	500	639	595
	域外送電 ^(※4) ③	0	0	19	39	0	0	0	0
	小計	3,301	3,328	3,204	3,329	3,174	3,130	3,066	3,057
	供給力 ^(※5) ④	3,390	3,333	3,386	3,376	3,411	3,180	3,326	3,391
	(再掲) 太陽光・風力・バイオマス出力	1,641	1,650	1,646	1,787	1,576	1,525	1,599	1,664
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)	89	5	182	47	237	50	260	334

(※1) 専焼バイオマス・地域資源バイオマスを対象

(※2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(※3) 揚水発電所を最大限活用

(※4) 地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(※5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(※6) 需要や太陽光発電の想定誤差を考慮

* オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・実績(速報)は制御量最大となる時間帯

・前日指示、速報値は修正する場合があります

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が

可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

「再生可能エネルギーの固定価格買取制度」に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、需要量等（エリア需要予想、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で、出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：東京エリア

2025年度実績

〔2026年4月15日 現在〕

〔万kW〕

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	3月1日(日)11時頃 (当日指示)	3月2日(月)実績 (速報)	3月6日(金)17時頃 (前日指示)	3月8日(日)実績 (速報)	3月7日(土)17時頃 (前日指示)	3月9日(月)実績 (速報)	3月13日(金)17時頃 (前日指示)	3月15日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月1日(日) 11時00分～16時00分	3月1日(日) 11時00分～16時00分	3月7日(土) 8時00分～16時00分	3月7日(土) 8時00分～16時00分	3月8日(日) 8時00分～16時00分	3月8日(日) 8時00分～16時00分	3月14日(土) 8時00分～16時00分	3月14日(土) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
	バイオマス出力制御量 ^(※1)	4	4	4	4	4	4	5	5
	太陽光・風力出力制御量	0*～115	181	0*～83	0	67*～221	108	0*～37	0
	予 想 需 給 状 況 (※6)	エリア需要 ^(※2) ①	2,628	2,543	2,666	2,771	2,595	2,868	2,727
	揚水運転 ^(※3) ②	625	605	647	486	660	542	660	352
	域外送電 ^(※4) ③	0	0	0	0	0	0	0	0
	小計	3,253	3,148	3,313	3,257	3,255	3,410	3,387	3,331
	供給力 ^(※5) ④	3,372	3,332	3,401	3,261	3,480	3,522	3,429	3,336
	(再掲) 太陽光・風力 ・バイオマス出力	1,529	1,620	1,661	1,626	1,691	1,749	1,677	1,713
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	119	184	87	4	225	112	42	5

(※1) 専焼バイオマス・地域資源バイオマスを対象

(※2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(※3) 揚水発電所を最大限活用

(※4) 地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(※5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(※6) 需要や太陽光発電の想定誤差を考慮

* オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・実績(速報)は制御量最大となる時間帯

・前日指示、速報値は修正する場合があります

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が

可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある