

『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、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力制御を指示しました。
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回ることが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア
2025年度実績
[2026年02月28日現在]

今年度太陽光・風力出力制御日数:2日

通し番号		5		6		7		8	
出力制御指示内容	発信日	5月6日(火) 17時頃 (前日指示)	5月7日(水) 実績 (速報値)	5月12日(月) 17時頃 (前日指示)	5月13日(火) 実績 (速報値)	5月31日(土) 17時頃 (前日指示)	6月1日(日) 実績 (速報値)	2月28日(土) 17時頃 (前日指示)	
	再エネ出力制御期間	5/7(水) 10:00~14:30	5/7(水) 10:00~14:30	5/13(火) 11:00~14:00	5/13(火) 11:00~14:00	6/1(日) 10:30~15:00	6/1(日) 10:30~15:00	3/1(日) 8:00~16:00	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	13時00分 ∟ 13時30分	12時30分 ∟ 13時00分	13時00分 ∟ 13時30分	
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	0	1	0	0	0	1	0	
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	0 ※~23	出力制御無し	0 ※~6	出力制御無し	0 ※~2	出力制御無し	6 ※~28	
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	265	283	269	297	204	222	225	
	揚水運転 ^(注4) ②	12	12	12	12	12	12	12	
	域外送電 ^(注5) ③	1	10	24	16	▲ 12	▲ 51	▲ 35	
	小計	278	305	305	325	205	183	203	
	供給力 ^(注6) ④	301	306	311	325	207	184	230	
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力 ^(注7)	126	119	125	124	74	50	110	
太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤=④-①-②-③)	23	1 (バイオマスのみ)	6	0	3	1 (バイオマスのみ)	28		

(注1)専焼および地域資源を対象とする
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)最大誤差相当を考慮した予想需給状況(当日見直しがあった場合は、速やかにお知らせ)
※ 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(出力制御がない場合は前日指示時間帯)
・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応
・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、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力制御を指示しました。
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回ることが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア
2025年度実績
[2026年02月28日現在]

[万kW]

通し番号		1	2	3	4				
出力制御指示内容	発信日	4月19日(土) 17時頃 (前日指示)	4月20日(日) 実績 (速報値)	4月24日(木) 17時頃 (前日指示)	4月25日(金) 実績 (速報値)	4月25日(金) 17時頃 (前日指示)	4月26日(土) 実績 (速報値)	5月2日(金) 17時頃 (前日指示)	5月3日(土) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/20(日) 11:00~14:30	4/20(日) 11:00~14:30	4/25(金) 10:30~15:00	4/25(金) 10:30~15:00	4/26(土) 8:00~16:00	4/26(土) 8:00~16:00	5/3(土) 8:00~16:00	5/3(土) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 ∧ 14時00分	13時30分 ∧ 14時00分	12時30分 ∧ 13時00分	12時30分 ∧ 13時00分	12時30分 ∧ 13時00分	13時00分 ∧ 13時30分	10時30分 ∧ 11時00分	10時30分 ∧ 11時00分
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	0	1	0	1	0	1	0	1
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	0 ※~15	出力制御無し	0 ※~18	出力制御無し	1 ※~10	3	0 ※~5	1
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	213	226	277	290	233	245	199	209
	揚水運転 ^(注4) ②	0	0	0	0	12	12	0	0
	域外送電 ^(注5) ③	41	101	51	55	53	52	62	70
	小計	254	327	328	345	298	309	262	279
	供給力 ^(注6) ④	269	328	346	346	308	313	267	280
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力 ^(注7)	76	42	132	116	136	134	108	103
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤=④-①-②-③)	15	1 (バイオマスのみ)	18	1 (バイオマスのみ)	10	4	5	2

(注1)専焼および地域資源を対象とする
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注4)揚水発電所を最大限活用
(注5)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注7)最大誤差相当を考慮した予想需給状況(当日見直しがあった場合は、速やかにお知らせ)
※ 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(出力制御がない場合は前日指示時間帯)
・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応
・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある