

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

〔2024年12月3日現在〕

[万kW]

通し番号 ^(注1)		33		34		35		36	
出力制御内容	発信日	11月2日(土)16時頃 (前日指示)	11月3日(日)実績 (速報)	11月3日(日)16時頃 (前日指示)	11月4日(月)実績 (速報)	11月30日(土)16時頃 (前日指示)	12月1日(日)実績 (速報)		
	再エネ出力制御期間	11月3日(日) 8時00分～16時00分	11月3日(日) 8時00分～16時00分	11月4日(月) 8時00分～16時00分	11月4日(月) 8時00分～16時00分	12月1日(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし		
	最大余剰電力発生時刻	11時00分 ∩ 11時30分	11時30分 ∩ 12時00分	12時00分 ∩ 12時30分	11時00分 ∩ 11時30分	12時00分 ∩ 12時30分			
	再エネ出力制御量	52※～123	94	27※～65	28	0※～5			
	再エネ出力制御期間								
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	672	672	774	761	811	818		
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	27	26	27	26	27	22		
	域外送電 ^(注4) ③	414	416	426	467	308	272		
	小計	1,113	1,114	1,227	1,254	1,146	1,112		
	供給力 ^(注5) ④	1,236	1,208	1,292	1,282	1,151	1,112		
	(再掲)再エネ出力	(661)	(666)	(663)	(688)	(488)	(390)		
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	123	94	65	28	5	0		

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		29		30		31		32	
出力制御内容	発信日	5月31日(金)16時頃 (前日指示)	6月1日(土) 実績 (速報)	6月7日(金)16時頃 (前日指示)	6月8日(土) 実績 (速報)	10月12日(土)16時頃 (前日指示)	10月13日(日) 実績 (速報)	10月19日(土)16時頃 (前日指示)	10月20日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6月1日(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし	6月8日(土) 8時00分～16時00分	6月8日(土) 8時00分～16時00分	10月13日(日) 8時00分～16時00分	10月13日(日) 8時00分～16時00分	10月20日(日) 8時00分～16時00分	10月20日(日) 11時30分～13時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ∩		12時00分 ∩	12時00分 ∩	11時30分 ∩	11時00分 ∩	11時30分 ∩	12時00分 ∩
		12時00分		12時30分	12時30分	12時00分	11時30分	12時00分	12時30分
	再エネ出力制御量	0 ※ ～ 4			56 ※ ～ 136	96	41 ※ ～ 96	74	0 ※ ～ 14
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	748	743	740	770	678	679	715	673
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	23	50	47	4	2	4	0
	域外送電 ^(注4) ③	348	359	271	300	399	387	454	465
	小計	1,146	1,125	1,061	1,117	1,081	1,068	1,173	1,138
	供給力 ^(注5) ④	1,150	1,125	1,197	1,213	1,177	1,142	1,187	1,160
	(再掲)再エネ出力	(512)	(516)	(633)	(688)	(653)	(695)	(669)	(595)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	4	0	136	96	96	74	14	22

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		25		26		27		28	
出力制御内容	発信日	5月18日(土)16時頃 (前日指示)	5月19日(日)実績 (速報)	5月24日(金)16時頃 (前日指示)	5月25日(土)実績 (速報)	5月25日(土)16時頃 (前日指示)	5月26日(日)実績 (速報)	5月28日(火)16時頃 (前日指示)	5月29日(水)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月19日(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	5月25日(土) 8時00分～16時00分	5月25日(土) 8時00分～16時00分	5月26日(日) 8時00分～16時00分	5月26日(日) 8時00分～16時00分	5月29日(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	10時00分 ∩ 10時30分		12時00分 ∩ 12時30分	12時00分 ∩ 12時30分	10時00分 ∩ 10時30分	11時00分 ∩ 11時30分	12時00分 ∩ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0※～26		76※～126	77	58※～106	110	0※～10	
	再エネ出力制御量	0※～26		76※～126	77	58※～106	110	0※～10	
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	705	706	722	732	686	692	849	843
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	44	50	48	50	44	50	48
	域外送電 ^(注4) ③	360	371	432	450	323	402	401	424
	小計	1,115	1,121	1,204	1,229	1,059	1,137	1,300	1,315
	供給力 ^(注5) ④	1,141	1,121	1,330	1,306	1,165	1,247	1,310	1,315
	(再掲)再エネ出力	(550)	(566)	(748)	(753)	(596)	(695)	(744)	(683)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	26	0	126	77	106	110	10	0

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		21		22		23		24		
出力制御内容	発信日	5月9日(木)16時頃 (前日指示)	5月10日(金)実績 (速報)	5月10日(金)16時頃 (前日指示)	5月11日(土)実績 (速報)	5月11日(土)16時頃 (前日指示)	5月12日(日)実績 (速報)	5月17日(金)16時頃 (前日指示)	5月18日(土)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	5月10日(金) 8時00分～16時00分	5月10日(金) 10時00分～13時30分	5月11日(土) 8時00分～16時00分	5月11日(土) 8時00分～16時00分	5月12日(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	5月18日(土) 8時00分～16時00分	5月18日(土) 8時00分～16時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 }	10時30分 }	10時00分 }	11時30分 }	10時00分 }		10時00分 }	10時00分 }	12時00分 }
		12時30分	11時00分	10時30分	12時00分	10時30分		10時30分	10時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	0※～36	22	87※～160	151	0※～86			144※～235	189
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	819	903	731	767	675	709	757	745	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	21	50	44	50	48	50	44	
	域外送電 ^(注4) ③	401	434	333	327	384	392	296	354	
	小計	1,270	1,358	1,114	1,137	1,109	1,149	1,103	1,144	
	供給力 ^(注5) ④	1,306	1,380	1,274	1,288	1,195	1,149	1,338	1,333	
	(再掲)再エネ出力	(777)	(837)	(703)	(744)	(634)	(557)	(741)	(788)	
再エネ出力制御必要量 ^(注5) (⑤=④-①-②-③) ⑤	36	22	160	151	86	0	235	189		

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	5月1日(水)16時頃 (前日指示)	5月2日(木)実績 (速報)	5月2日(木)16時頃 (前日指示)	5月3日(金)実績 (速報)	5月3日(金)16時頃 (前日指示)	5月4日(土)実績 (速報)	5月4日(土)16時頃 (前日指示)	5月5日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月2日(木) 8時00分～16時00分	5月2日(木) 8時00分～16時00分	5月3日(金) 8時00分～16時00分	5月3日(金) 8時00分～16時00分	5月4日(土) 8時00分～16時00分	5月4日(土) 7時30分～16時00分	5月5日(日) 8時00分～16時00分	5月5日(日)実績 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	11時30分 ∩ 12時00分	12時00分 ∩ 12時30分	11時30分 ∩ 12時00分	10時30分 ∩ 11時00分	11時30分 ∩ 12時00分	10時30分 ∩ 11時00分	11時00分 ∩ 11時30分
	再エネ出力制御量	50※～107	108	188※～260	294	147※～209	183	158※～203	195
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③)	107	108	260	294	209	183	203	195
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	720	764	671	657	675	643	653	656
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	23	50	44	50	44	50	44
	域外送電 ^(注4) ③	337	334	255	269	235	306	228	245
	小計	1,107	1,121	976	970	960	993	931	945
	供給力 ^(注5) ④	1,214	1,229	1,236	1,264	1,169	1,176	1,134	1,140
	(再掲)再エネ出力	(684)	(692)	(769)	(827)	(697)	(723)	(684)	(704)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③)	107	108	260	294	209	183	203	195

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		13	14	15	16				
出力制御内容	発信日	4月20日(土)16時頃 (前日指示)	4月21日(日)実績 (速報)	4月25日(木)16時頃 (前日指示)	4月26日(金)実績 (速報)	4月27日(土)16時頃 (前日指示)	4月28日(日)実績 (速報)	4月28日(日)16時頃 (前日指示)	4月29日(月)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月21日(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	4月26日(金) 8時00分～16時00分	4月26日(金) 8時00分～16時00分	4月28日(日) 8時00分～16時00分	4月28日(日) 8時00分～16時00分	4月29日(月) 8時00分～16時00分	4月29日(月) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分		12時00分	11時00分	11時30分	11時30分	10時30分	11時30分
		12時00分		12時30分	11時30分	12時00分	12時00分	11時00分	12時00分
	再エネ出力制御量	0※～23		46※～143	47	187※～311	284	55※～111	114
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	689	686	841	868	670	682	667	714
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	44	50	22	50	44	50	44
	域外送電 ^(注4) ③	414	441	391	390	224	216	340	329
	小計	1,153	1,171	1,282	1,280	944	942	1,057	1,087
	供給力 ^(注5) ④	1,176	1,171	1,425	1,327	1,255	1,226	1,168	1,201
	(再掲)再エネ出力	(497)	(670)	(759)	(748)	(679)	(724)	(570)	(680)
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	23	0	143	47	311	284	111	114	

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	4月12日(金)16時頃 (前日指示)	4月13日(土)実績 (速報)	4月13日(土)16時頃 (前日指示)	4月14日(日)実績 (速報)	4月14日(日)16時頃 (前日指示)	4月15日(月)実績 (速報)	4月19日(金)16時頃 (前日指示)	4月20日(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月13日(土) 8時00分～16時00分	4月13日(土) 8時00分～16時00分	4月14日(日) 8時00分～16時00分	4月14日(日) 8時00分～16時00分	4月15日(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	4月20日(土) 8時00分～16時00分	4月20日(土) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ∩	11時00分 ∩	12時00分 ∩	11時30分 ∩	12時00分 ∩		11時00分 ∩	12時00分 ∩
		12時30分	11時30分	12時30分	12時00分	12時30分		11時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	110※～198	98	97※～182	85	0※～81		34※～76	80
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	730	724	670	674	800	827	756	737
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	45	50	45	50	48	50	45
	域外送電 ^(注4) ③	334	368	418	422	419	403	423	419
	小計	1,114	1,137	1,138	1,141	1,269	1,278	1,229	1,201
	供給力 ^(注5) ④	1,312	1,235	1,320	1,226	1,350	1,278	1,305	1,281
	(再掲)再エネ出力	(682)	(682)	(712)	(702)	(703)	(713)	(736)	(728)
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	198	98	182	85	81	0	76	80	

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

〔2024年12月3日現在〕

[万kW]

通し番号 ^(注1)		5	6	7	8				
出力制御内容	発信日	4月6日(土)16時頃 (前日指示)	4月7日(日)実績 (速報)	4月9日(火)16時頃 (前日指示)	4月10日(水)実績 (速報)	4月10日(水)16時頃 (前日指示)	4月11日(木)実績 (速報)	4月11日(木)16時頃 (前日指示)	4月12日(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月7日(日) 8時00分～16時00分	4月7日(日) 10時30分～14時30分	4月10日(水) 8時00分～16時00分	4月10日(水) 8時00分～16時00分	4月11日(木) 8時00分～16時00分	4月11日(木) 8時00分～16時00分	4月12日(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	11時30分	12時00分	11時30分	12時00分	12時00分	12時30分	
		12時30分	12時00分	12時30分	12時00分	12時30分	12時30分	13時00分	
	再エネ出力制御量	0※～77	127	121※～232	240	86※～150	154	0※～43	
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	691	680	884	908	825	849	772	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	23	50	0	4	0	4	0
	域外送電 ^(注4) ③	422	390	303	292	288	244	328	299
	小計	1,163	1,093	1,237	1,200	1,117	1,093	1,104	1,135
	供給力 ^(注5) ④	1,240	1,220	1,469	1,440	1,267	1,247	1,147	1,135
	(再掲)再エネ出力	(617)	(643)	(776)	(799)	(623)	(662)	(512)	(502)
	再エネ出力制御必要量 ^(注5) ⑤ (⑤=④-①-②-③)	77	127	232	240	150	154	43	0

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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

『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、その需要量等（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ことから、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、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：東北エリア 本土
2024年度実績

[2024年12月3日現在]

[万kW]

通し番号 ^(注1)		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	3月31日(日)16時頃 (前日指示)	4月1日(月)実績 (速報)	4月1日(月)16時頃 (前日指示)	4月2日(火)実績 (速報)	4月4日(木)16時頃 (前日指示)	4月5日(金)実績 (速報)	4月5日(金)16時頃 (前日指示)	4月6日(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月1日(月) 8時00分～16時00分	4月1日(月) 8時00分～16時00分	4月2日(火) 8時00分～16時00分	4月2日(火) 8時00分～16時00分	4月5日(金) 8時00分～16時00分	4月5日(金) 8時00分～16時00分	4月6日(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00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	11時00分 ∩ 11時30分	12時00分 ∩ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0※～89	224	56※～89	113	58※～137	59	0※～50	
	エリア需要 ^(注2) ①	916	859	896	943	864	928	739	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	24	50	44	50	44	50	45	
域外送電 ^(注4) ③	304	252	320	331	341	315	417	363	
小計	1,270	1,135	1,266	1,318	1,255	1,287	1,206	1,182	
供給力 ^(注5) ④	1,359	1,359	1,355	1,431	1,392	1,346	1,256	1,182	
(再掲)再エネ出力	(686)	(697)	(755)	(777)	(694)	(667)	(622)	(439)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	89	224	89	113	137	59	50	0	

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 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