『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4月25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）					
	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					
	最大余剰電力 発生時刻	11時30分 ～ 12時00分		12時00分 ～ 12時30分					
	再エネ出力制御量	0 ※ ～ 23		46 ※ ～ 143					
予想需給状況(注6)	エリア需要(注2) ①	689	686	841					
	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(注3) ②	50	44	50					
	域外送電(注4) ③	414	441	391					
	小　計	1,153	1,171	1,282					
	供給力(注5) ④	1,176	1,171	1,425					
	(再掲)再エネ出力	(497)	(670)	(759)					
	再エネ出力制御必要量 (⑤＝④－①－②－③) ⑤	23	0	143					

(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4月25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 ～ 12時30分	11時00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 ～ 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	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4月25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 ～ 12時30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	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	836
	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 (⑤＝④－①－②－③) ⑤	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4月25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	
予想需給状況(注6)	エリア需要(注2) ①	916	859	896	943	864	928	739	774
	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