

『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（2024年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		21		22		23	24	25		
出力制御内容	発信日	04/23(火)16時頃 (前日指示)	04/24(水)実績 (速報)	04/24(水)16時頃 (前日指示)	04/25(木)実績 (速報)	04/25(木)16時頃 (前日指示)	04/26(金)16時頃 (前日指示)	04/27(土)16時頃 (前日指示)		
	再エネ出力制御期間	04/24(水) 8時00分～17時00分	04/24(水) 12時00分～13時00分	04/25(木) 8時00分～17時00分	04/25(木) 8時00分～17時00分	04/26(金) 8時00分～17時00分	04/27(土) 8時00分～17時00分	04/28(日) 8時00分～17時00分		
	最大余剰電力発生時刻	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	11時30分	
		13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	12時00分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 363	26	2 ~ 505	225	0 ~ 109	0 ~ 372	11 ~ 653		
	需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①	793	909	832	851	822	695	643	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	224	73	156	138	156	190	190	
		域外送電 ③	201	201	198	198	20	177	127	
		小計	1,218	1,183	1,186	1,187	998	1,062	960	
		供給力 ④	1,581	1,209	1,691	1,412	1,107	1,434	1,613	
(再掲)再エネ出力		(1,008)	(638)	(1,128)	(856)	(565)	(895)	(1,073)		
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	363	26	505	225	109	372	653			

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
26

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
225

再エネ出力最大制御量

(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) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2024年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		17		18		19		20	
発信日		04/18(木)16時頃 (前日指示)	04/19(金)実績 (速報)	04/19(金)16時頃 (前日指示)	04/20(土)実績 (速報)	04/20(土)16時頃 (前日指示)	04/21(日)実績 (速報)	04/21(日)16時頃 (前日指示)	04/22(月)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	04/19(金) 8時00分～17時00分	04/19(金) 8時00分～17時00分	04/20(土) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/21(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/22(月) 8時00分～17時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	11時00分 ∩ 11時30分	10時30分 ∩ 11時00分		11時30分 ∩ 12時00分		12時30分 ∩ 13時00分	
	再エネ出力制御量	2 ～ 444	157	0 ～ 15		0 ～ 10		0 ～ 21	
	エリア需要 ①	852	908	780		780		710	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	224	189	224	18	224	▲ 4	224	64
	域外送電 ③	159	168	26	26	111	87	124	111
	小計	1,235	1,265	1,030	824	1,045	850	1,180	1,081
	供給力 ④	1,679	1,422	1,045	824	1,055	850	1,201	1,081
	(再掲)再エネ出力	(1,121)	(872)	(493)	(277)	(502)	(125)	(640)	(317)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	444	157	15	0	10	0	21	0

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
201

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

(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) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2024年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		13		14		15		16	
発信日	04/14(日)16時頃 (前日指示)	04/15(月)実績 (速報)	04/15(月)16時頃 (前日指示)	04/16(火)実績 (速報)	04/16(火)16時頃 (前日指示)	04/17(水)実績 (速報)	04/17(水)16時頃 (前日指示)	04/18(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/15(月) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/16(火) 8時00分～17時00分	04/16(火) 9時00分～14時30分	04/17(水) 8時00分～17時00分	04/17(水) 9時00分～14時00分	04/18(木) 8時00分～17時00分	04/18(木) 8時00分～17時00分	
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	11時00分 ∩ 11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	12時30分 ∩ 13時00分	
再エネ出力制御量	0 ~ 53		0 ~ 442	89	0 ~ 408	102	5 ~ 456	271	
エリア需要 ①	822		884	783	918	850	888	842	864
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	224	4	224	153	190	169	224	186	
域外送電 ③	11	11	142	116	159	159	159	159	
小計	1,057	899	1,149	1,187	1,199	1,216	1,225	1,209	
供給力 ④	1,110	899	1,591	1,276	1,607	1,318	1,681	1,480	
(再掲)再エネ出力	(537)	(170)	(1,010)	(690)	(1,033)	(766)	(1,121)	(928)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	53	0	442	89	408	102	456	271	

出力制御内容
需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
99

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
104

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
271

(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) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2024年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		9		10		11		12	
発信日	04/10(水)16時頃 (前日指示)	04/11(木)実績 (速報)	04/11(木)16時頃 (前日指示)	04/12(金)実績 (速報)	04/12(金)16時頃 (前日指示)	04/13(土)実績 (速報)	04/13(土)16時頃 (前日指示)	04/14(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/11(木) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/12(金) 8時00分～17時00分	04/12(金) 8時00分～17時00分	04/13(土) 8時00分～17時00分	04/13(土) 11時00分～16時30分	04/14(日) 8時00分～17時00分	04/14(日) 7時00分～17時00分	
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	11時00分 ∩ 11時30分	
再エネ出力制御量	0 ~ 161		0 ~ 384	104	0 ~ 409	262	6 ~ 615	411	
エリア需要 ①	812		858	802	870	708	777	682	741
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	224	126	224	182	224	185	224	160	
域外送電 ③	96	96	159	167	104	111	97	112	
小計	1,132	1,080	1,185	1,219	1,036	1,073	1,003	1,013	
供給力 ④	1,293	1,080	1,569	1,323	1,445	1,335	1,618	1,424	
(再掲)再エネ出力	(699)	(349)	(970)	(720)	(897)	(795)	(1,064)	(837)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	161	0	384	104	409	262	615	411	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
104

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
262

再エネ出力最大制御量
11:00～11:30
411

(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) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2024年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		5		6		7		8	
発信日		04/05(金)16時頃 (前日指示)	04/06(土)実績 (速報)	04/06(土)16時頃 (前日指示)	04/07(日)実績 (速報)	04/08(月)16時頃 (前日指示)	04/09(火)実績 (速報)	04/09(火)16時頃 (前日指示)	04/10(水)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	04/06(土) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/07(日) 8時00分～17時00分	04/07(日) 9時00分～16時00分	04/09(火) 8時00分～17時00分	04/09(火) 8時00分～17時00分	04/10(水) 8時00分～17時00分	04/10(水) 8時30分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分		12時00分 ∩ 12時30分	14時30分 ∩ 15時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 ~ 218		0 ~ 528	39	0 ~ 402	181	0 ~ 544	320
	エリア需要 ①	762		780	683	710	822	878	808
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	192	27	192	184	192	133	192	165
	域外送電 ③	36	36	57	31	224	224	159	159
	小計	990	843	932	925	1,238	1,235	1,159	1,188
	供給力 ④	1,208	843	1,460	964	1,640	1,416	1,703	1,508
	(再掲)再エネ出力	(598)	(267)	(854)	(400)	(1,031)	(770)	(1,101)	(928)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	218	0	528	39	402	181	544	320

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
11:00～11:30
64

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
184

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
332

(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) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2024年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		1		2		3		4	
発信日	03/31(日)16時頃 (前日指示)	04/01(月)実績 (速報)	04/01(月)16時頃 (前日指示)	04/02(火)実績 (速報)	04/03(水)16時頃 (前日指示)	04/04(木)実績 (速報)	04/04(木)16時頃 (前日指示)	04/05(金)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/01(月) 8時00分～17時00分	04/01(月) 8時30分～15時30分	04/02(火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/04(木) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/05(金) 8時00分～17時00分	出力制御なし	
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		12時30分 ∩ 13時00分		
再エネ出力制御量	0 ～ 533	357	0 ～ 450		0 ～ 330		0 ～ 268		
エリア需要 ①	792	840	783	835	803	860	832	850	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	159	125	159	0	159	45	159	68	
域外送電 ③	226	226	189	189	142	142	111	111	
小計	1,177	1,191	1,131	1,024	1,104	1,047	1,102	1,029	
供給力 ④	1,710	1,548	1,581	1,024	1,434	1,047	1,370	1,029	
(再掲)再エネ出力	(1,098)	(913)	(968)	(385)	(838)	(361)	(740)	(386)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	533	357	450	0	330	0	268	0	

出力制御内容
需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
357

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

(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) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】