

『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（2026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 <small>(注1)</small>		31	32	33					
出力制御内容	発信日	05/04(月)16時頃 (前日指示)	05/05(火)16時頃 (前日指示)	05/06(水)16時頃 (前日指示)					
	再エネ出力制御期間	05/05(火) 7時00分～17時00分	05/06(水) 7時00分～17時00分	05/07(木) 7時00分～17時00分					
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	11時30分	12時30分					
		12時30分	12時00分	13時00分					
	再エネ出力制御量	22 ～ 579	11 ～ 500	0 ～ 340					
	需給状況 <small>(注2)</small>	エリア需要 ①	642	701	766				
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	230	230				
		域外送電 ③	172	163	181				
		小計	1,044	1,094	1,177				
		供給力 ④	1,623	1,594	1,517				
(再掲)再エネ出力	(976)	(947)	(865)						
再エネ出力制御必要量 $(⑤=①+②+③-④)$	579	500	340						

再エネ出力最大制御量

再エネ出力最大制御量

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（2026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 <sup>(注1)</sup>		25		26		27	28	29	30
	発 信 日	04/27(月)16時頃 (前日指示)	04/28(火)実績 (速報)	04/28(火)16時頃 (前日指示)	04/29(水)実績 (速報)	04/30(木)16時頃 (前日指示)	05/01(金)16時頃 (前日指示)	05/02(土)16時頃 (前日指示)	05/03(日)16時頃 (前日指示)
	再エネ出力制御期間	04/28(火) 7時00分～17時00分	04/28(火) 8時30分～15時00分	04/29(水) 7時00分～17時00分	04/29(水) 9時00分～15時30分	05/01(金) 7時00分～17時00分	05/02(土) 7時00分～17時00分	05/03(日) 7時00分～17時00分	05/04(月) 7時00分～17時00分
出力制御内容 需給状況 <sup>(注2)</sup>	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	12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	11時00分 ∩ 11時30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	0 ~ 405	281	0 ~ 207	182	43 ~ 561	4 ~ 453	0 ~ 370	40 ~ 496
	エリア需要 ①	812	851	793	785	712	657	656	636
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	174	230	183	230	230	230	230
	域外送電 ③	183	183	177	177	179	169	122	165
	小 計	1,225	1,208	1,200	1,145	1,121	1,056	1,008	1,031
	供給力 ④	1,630	1,489	1,407	1,327	1,682	1,509	1,378	1,527
	(再掲)再エネ出力	(950)	(787)	(751)	(676)	(1,036)	(880)	(744)	(887)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	405	281	207	182	561	453	370	496

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
296

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
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（2026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 <small>(注1)</small>		21		22		23		24	
出力制御内容	発信日	04/23(木)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/24(金)実績 <small>(速報)</small>	04/24(金)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/25(土)実績 <small>(速報)</small>	04/25(土)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/26(日)実績 <small>(速報)</small>	04/26(日)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/27(月)実績 <small>(速報)</small>
	再エネ出力制御期間	04/24(金) 7時00分～17時00分	04/24(金) 12時00分～13時00分	04/25(土) 7時00分～17時00分	04/25(土) 7時00分～17時00分	04/26(日) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/27(月) 7時00分～17時00分	04/27(月) 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	12時30分 ∩ 13時00分
	再エネ出力制御量	0 ～ 378	42	14 ～ 539	267	0 ～ 236		4 ～ 438	401
	エリア需要 ①	843	843	712	799	692		753	826
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	162	230	161	230	121	230	180
	域外送電 ③	160	160	126	126	115	120	188	188
	小計	1,199	1,165	1,068	1,086	1,037	994	1,244	1,227
	供給力 ④	1,577	1,207	1,607	1,353	1,273	994	1,682	1,628
	(再掲)再エネ出力	(871)	(497)	(975)	(724)	(627)	(189)	(1,002)	(939)
再エネ出力制御必要量 <small>(⑤=①+②+③-④)</small>	378	42	539	267	236	0	438	401	
		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量	
		12:30～13:00		12:00～12:30		出力制御なし		12:30～13:00	
		46		268				401	

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	04/19(日)16時頃 (前日指示)	04/20(月)実績 (速報)	04/20(月)16時頃 (前日指示)	04/21(火)実績 (速報)	04/21(火)16時頃 (前日指示)	04/22(水)実績 (速報)	04/22(水)16時頃 (前日指示)	04/23(木)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/20(月) 7時00分～17時00分	04/20(月) 10時30分～15時30分	04/21(火) 7時00分～17時00分	04/21(火) 7時30分～16時30分	04/22(水) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/23(木) 7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		12時30分 ∩ 13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ～ 388	303	0 ～ 461	390	0 ～ 176		0 ～ 30	
	エリア需要 <sup>①</sup>	822	863	836	836	832	842	875	887
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>②</sup>	196	104	196	137	130	89	131	▲ 2
	域外送電 <sup>③</sup>	160	160	175	175	166	166	160	166
	小計	1,178	1,127	1,207	1,148	1,128	1,097	1,166	1,051
	供給力 <sup>④</sup>	1,566	1,430	1,668	1,538	1,304	1,097	1,196	1,051
	(再掲)再エネ出力	(902)	(781)	(1,000)	(883)	(632)	(228)	(505)	(166)
再エネ出力制御必要量 <sup>⑤</sup> (⑤=①+②+③-④)	388	303	461	390	176	0	30	0	
		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量	
		12:30～13:00		12:30～13:00		出力制御なし		出力制御なし	
		303		390					

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		13		14		15		16		
出力制御内容	発信日	04/15(水)16時頃 (前日指示)	04/16(木)実績 (速報)	04/16(木)16時頃 (前日指示)	04/17(金)実績 (速報)	04/17(金)16時頃 (前日指示)	04/18(土)実績 (速報)	04/18(土)16時頃 (前日指示)	04/19(日)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	04/16(木) 7時00分～17時00分	04/16(木) 7時00分～17時00分	04/17(金) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/18(土) 7時00分～17時00分	04/18(土) 12時00分～15時00分	04/19(日) 7時00分～17時00分	04/19(日) 14時00分～15時00分	
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ∩ 12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	13時00分 ∩ 13時30分	12時30分 ∩ 13時00分	14時00分 ∩ 14時30分	
	再エネ出力制御量	11 ~ 494	475	0 ~ 247		0 ~ 224	93	0 ~ 240	30	
	需給状況 <sup>(注2)</sup>	エリア需要 ①	894	865	843	846	729	806	692	705
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	179	230	99	230	196	230	140	
	域外送電 ③	164	160	72	72	84	84	44	63	
	小計	1,222	1,204	1,145	1,017	1,043	1,086	966	908	
	供給力 ④	1,716	1,679	1,392	1,017	1,267	1,179	1,206	938	
	(再掲)再エネ出力	(1,052)	(1,011)	(728)	(398)	(621)	(554)	(559)	(353)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	494	475	247	0	224	93	240	30		

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
475

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
13:00～13:30
93

再エネ出力最大制御量
14:00～14:30
30

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		9		10		11		12	
出力制御内容 需給状況 <sup>(注2)</sup>	発信日	04/10(金)16時頃 (前日指示)	04/11(土)実績 (速報)	04/11(土)16時頃 (前日指示)	04/12(日)実績 (速報)	04/12(日)16時頃 (前日指示)	04/13(月)実績 (速報)	04/14(火)16時頃 (前日指示)	04/15(水)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/11(土) 7時00分～17時00分	04/11(土) 7時00分～17時00分	04/12(日) 7時00分～17時00分	04/12(日) 7時30分～15時30分	04/13(月) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/15(水) 7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00分 ∩ 12時30分	11時30分 ∩ 12時00分	10時30分 ∩ 11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	11 ~ 566	577	0 ~ 541	377	0 ~ 292		0 ~ 191	
	エリア需要 <sup>①</sup>	746	764	702	698	873	848	842	901
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>②</sup>	230	146	165	129	198	151	130	115
	域外送電 <sup>③</sup>	126	126	126	127	41	48	160	160
	小計	1,102	1,036	993	954	1,112	1,047	1,132	1,176
	供給力 <sup>④</sup>	1,668	1,613	1,534	1,331	1,404	1,047	1,323	1,176
	(再掲)再エネ出力	(1,011)	(974)	(888)	(679)	(739)	(355)	(651)	(367)
再エネ出力制御必要量 <sup>⑤</sup> (⑤=①+②+③-④)	566	577	541	377	292	0	191	0	
		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量	
		11:30～12:00		10:30～11:00		出力制御なし		出力制御なし	
		578		377					

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		5		6		7		8	
出力制御内容	発信日	04/05(日)16時頃 (前日指示)	04/06(月)実績 (速報)	04/06(月)16時頃 (前日指示)	04/07(火)実績 (速報)	04/07(火)16時頃 (前日指示)	04/08(水)実績 (速報)	04/08(水)16時頃 (前日指示)	04/09(木)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/06(月) 7時00分～17時00分	04/06(月) 10時30分～15時00分	04/07(火) 7時00分～17時00分	04/07(火) 7時00分～17時00分	04/08(水) 7時00分～17時00分	04/08(水) 8時30分～16時30分	04/09(木) 7時00分～17時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	出力制御なし
	再エネ出力制御量	0 ~ 353	204	12 ~ 382	386	0 ~ 411	436	0 ~ 201	
	エリア需要 <sup>①</sup>	812	813	836	848	836	849	822	910
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>②</sup>	230	182	230	184	230	180	162	63
	域外送電 <sup>③</sup>	197	197	210	210	214	214	169	169
	小計	1,239	1,192	1,276	1,242	1,280	1,243	1,153	1,142
	供給力 <sup>④</sup>	1,592	1,396	1,658	1,628	1,691	1,679	1,354	1,142
	(再掲)再エネ出力	(912)	(715)	(978)	(946)	(1,012)	(996)	(682)	(235)
再エネ出力制御必要量 <sup>⑤</sup> (⑤=①+②+③-④)	353	204	382	386	411	436	201	0	
		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量	
		12:30～13:00		12:30～13:00		12:30～13:00		出力制御なし	
		204		386		436			

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		1	2	3	4				
出力制御内容 需給状況 <sup>(注2)</sup>	発 信 日	04/01(水)16時頃 (前日指示)	04/02(木)実績 (速報)	04/02(木)16時頃 (前日指示)	04/03(金)実績 (速報)	04/03(金)16時頃 (前日指示)	04/04(土)実績 (速報)	04/04(土)16時頃 (前日指示)	04/05(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/02(木) 7時00分～17時00分	04/02(木) 9時30分～16時00分	04/03(金) 7時00分～17時00分	04/03(金) 9時00分～15時00分	04/04(土) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/05(日) 7時00分～17時00分	04/05(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30分 ∩ 13時00分	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
	再エネ出力制御量	0 ~ 384	314	0 ~ 401	317	0 ~ 97		14 ~ 553	491
	エリア需要 ①	836	851	842	847	762		822	716
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	168	230	173	230	68	230	186
	域外送電 ③	225	225	216	216	177	177	178	177
	小 計	1,291	1,244	1,288	1,236	1,169	1,067	1,124	1,073
	供給力 ④	1,675	1,558	1,689	1,553	1,266	1,067	1,677	1,564
	(再掲)再エネ出力	(1,017)	(884)	(1,009)	(871)	(611)	(350)	(1,022)	(909)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	384	314	401	317	97	0	553	491	

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
314

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
317

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
11:30～12:00
495

(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】