

『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 ^(注1)		65	66	67	68			
出力制御内容	発信日	06/10(水)16時頃 (前日指示)	06/11(木)実績 (速報)	06/11(木)16時頃 (前日指示)	06/12(金)16時頃 (前日指示)	06/13(土)16時頃 (前日指示)		
	再エネ出力制御期間	06/11(木) 7時00分～17時00分	06/11(木) 7時30分～17時00分	06/12(金) 7時00分～17時00分	06/13(土) 7時00分～17時00分	06/14(日) 7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	13時00分	11時30分		
		13時00分	13時00分	13時00分	13時30分	12時00分		
	再エネ出力制御量	1 ～ 372	127	2 ～ 412	1 ～ 285	0 ～ 145		
	エリア需要 ①	939	986	939	912	749		
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	210	162	164	196		
	域外送電 ③	239	239	234	191	161		
	小計	1,408	1,435	1,335	1,267	1,106		
	供給力 ④	1,780	1,562	1,747	1,552	1,251		
(再掲)再エネ出力	(1,011)	(795)	(1,008)	(853)	(562)			
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	372	127	412	285	145			

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
127

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 ^(注1)		61		62		63		64	
出力制御内容	発信日	06/06(土)16時頃 (前日指示)	06/07(日)実績 (速報)	06/07(日)16時頃 (前日指示)	06/08(月)実績 (速報)	06/08(月)16時頃 (前日指示)	06/09(火)実績 (速報)	06/09(火)16時頃 (前日指示)	06/10(水)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/07(日) 7時00分～17時00分	06/07(日) 8時00分～16時30分	06/08(月) 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/09(火) 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/10(水) 7時00分～17時00分	06/10(水) 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		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 ～ 261	279	0 ～ 262		0 ～ 7		10 ～ 354	272
	エリア需要 ①	825	850	1,035		1,015		888	930
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	204	44	68	57	204	111	230	203
	域外送電 ③	181	177	114	114	125	125	238	237
	小計	1,210	1,071	1,217	1,186	1,217	1,166	1,357	1,376
	供給力 ④	1,471	1,350	1,479	1,186	1,224	1,166	1,711	1,648
	(再掲)再エネ出力	(753)	(591)	(727)	(115)	(465)	(245)	(954)	(891)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	261	279	262	0	7	0	354	272	
需給状況 ^(注2)		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	
		12:00～12:30		出力制御なし		出力制御なし		12:30～13:00	
		279						272	

(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 ^(注1)		57		58		59		60	
出力制御内容	発信日	05/31(日)16時頃 (前日指示)	06/01(月)実績 (速報)	06/02(火)16時頃 (前日指示)	06/03(水)実績 (速報)	06/04(木)16時頃 (前日指示)	06/05(金)実績 (速報)	06/05(金)16時頃 (前日指示)	06/06(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/01(月) 7時00分～17時00分	06/01(月) 9時00分～11時30分	06/03(水) 7時00分～17時00分	06/03(水) 7時00分～17時00分	06/05(金) 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/06(土) 7時00分～17時00分	06/06(土) 7時00分～15時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	10時00分 ∩ 10時30分	12時30分 ∩ 13時00分	10時30分 ∩ 11時00分	12時30分 ∩ 13時00分		12時00分 ∩ 12時30分	11時00分 ∩ 11時30分
	再エネ出力制御量	0 ～ 137	53	1 ～ 265	84	0 ～ 171		0 ～ 265	215
	エリア需要 ①	1,065	1,036	1,085	1,048	1,065		1,016	921
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	204	166	68	60	204	182	204	164
	域外送電 ③	41	54	225	185	160	160	80	83
	小計	1,310	1,256	1,378	1,293	1,429	1,358	1,205	1,181
	供給力 ④	1,447	1,309	1,643	1,377	1,600	1,358	1,470	1,396
	(再掲)再エネ出力	(746)	(600)	(893)	(545)	(858)	(599)	(758)	(691)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	137	53	265	84	171	0	265	215	
		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	
		10:00～10:30		10:30～11:00		出力制御なし		11:00～11:30	
		53		84				215	

(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 ^(注1)		53		54		55		56	
出力制御内容	発 信 日	05/27(水)16時頃 (前日指示)	05/28(木)実績 (速報)	05/28(木)16時頃 (前日指示)	05/29(金)実績 (速報)	05/29(金)16時頃 (前日指示)	05/30(土)実績 (速報)	05/30(土)16時頃 (前日指示)	05/31(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/28(木) 7時00分～17時00分	出力制御なし	05/29(金) 7時00分～17時00分	05/29(金) 7時00分～17時00分	05/30(土) 7時00分～17時00分	05/30(土) 7時00分～17時00分	05/31(日) 7時00分～17時00分	05/31(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 ～ 114		1 ～ 302	108	1 ～ 386	287	2 ～ 314	254
	需給状況 ^(注2)								
	エリア需要 ①	1,031	1,059	1,002	1,075	884	937	846	887
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	26	204	171	204	184	204	155
	域外送電 ③	215	215	215	215	180	180	179	179
	小 計	1,382	1,300	1,421	1,461	1,268	1,301	1,229	1,221
	供給力 ④	1,496	1,300	1,723	1,569	1,654	1,588	1,543	1,475
(再掲)再エネ出力	(808)	(492)	(1,021)	(890)	(983)	(938)	(869)	(822)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	114	0	302	108	386	287	314	254	
		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	
		出力制御なし		9:00～9:30		11:00～11:30		13:00～13:30	
				140		293		255	

(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>		49		50		51		52	
出力制御内容	発 信 日	05/22(金)16時頃 (前日指示)	05/23(土)実績 (速報)	05/23(土)16時頃 (前日指示)	05/24(日)実績 (速報)	05/24(日)16時頃 (前日指示)	05/25(月)実績 (速報)	05/25(月)16時頃 (前日指示)	05/26(火)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/23(土) 7時00分～17時00分	05/23(土) 7時30分～16時00分	05/24(日) 7時00分～17時00分	05/24(日) 7時00分～17時00分	05/25(月) 7時00分～17時00分	05/25(月) 7時30分～14時30分	05/26(火) 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	10時00分 ∩ 10時30分	11時30分 ∩ 12時00分	11時30分 ∩ 12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	出力制御なし
	再エネ出力制御量	0 ～ 358	235	2 ～ 475	166	0 ～ 297	155	0 ～ 100	
	エリア需要 ①	816	849	811	843	972	1,107	1,051	1,094
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	117	136	108	136	88	102	63
	域外送電 ③	130	125	180	180	214	214	215	215
	小 計	1,082	1,091	1,127	1,131	1,322	1,409	1,368	1,372
	供給力 ④	1,440	1,326	1,602	1,297	1,619	1,564	1,468	1,372
	(再掲)再エネ出力	(777)	(666)	(940)	(628)	(944)	(821)	(784)	(557)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	358	235	475	166	297	155	100	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	
		12:00～12:30		11:30～12:00		12:00～12:30		出力制御なし	
		316		166		155			

(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 ^(注1)		45		46		47		48	
出力制御内容	発 信 日	05/18(月)16時頃 (前日指示)	05/19(火)実績 (速報)	05/19(火)16時頃 (前日指示)	05/20(水)実績 (速報)	05/20(水)16時頃 (前日指示)	05/21(木)実績 (速報)	05/21(木)16時頃 (前日指示)	05/22(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/19(火) 7時00分～17時00分	05/19(火) 7時00分～16時00分	05/20(水) 7時00分～17時00分	05/20(水) 8時00分～13時00分	05/21(木) 7時00分～17時00分	出力制御なし	05/22(金) 7時00分～17時00分	05/22(金) 7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	12時30分 ∩ 13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	0 ～ 423	387	0 ～ 467	99	0 ～ 153		0 ～ 413	194
	需給状況 ^(注2)								
	エリア需要 ①	896	1,016	971	1,105	956	1,065	886	987
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	96	68	61	136	24	136	109
	域外送電 ③	153	153	153	157	153	153	153	153
	小 計	1,185	1,265	1,192	1,323	1,245	1,242	1,175	1,249
	供給力 ④	1,608	1,652	1,659	1,422	1,398	1,242	1,588	1,443
(再掲)再エネ出力	(918)	(914)	(946)	(646)	(706)	(209)	(896)	(714)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	423	387	467	99	153	0	413	194	
		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	
		395		107				194	

(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 ^(注1)		33		34		35		36	
発信日	05/06(水)16時頃 (前日指示)	05/07(木)実績 (速報)	05/07(木)16時頃 (前日指示)	05/08(金)実績 (速報)	05/08(金)16時頃 (前日指示)	05/09(土)実績 (速報)	05/09(土)16時頃 (前日指示)	05/10(日)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	05/07(木) 7時00分～17時00分	05/07(木) 7時30分～15時00分	05/08(金) 7時00分～17時00分	05/08(金) 8時00分～17時00分	05/09(土) 7時00分～17時00分	05/09(土) 7時00分～17時00分	05/10(日) 7時00分～17時00分	05/10(日) 7時00分～17時30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 12時30分	12時00分 5 12時30分	12時30分 5 13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 340	312	0 ~ 326	389	1 ~ 573	510	66 ~ 647	566
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①	766	865	786	840	702	782	692	713
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	133	230	140	230	97	230	208
	域外送電 ③	181	166	142	142	126	125	125	126
	小計	1,177	1,164	1,158	1,122	1,058	1,004	1,047	1,047
	供給力 ④	1,517	1,476	1,484	1,511	1,631	1,514	1,694	1,613
	(再掲)再エネ出力	(865)	(783)	(818)	(849)	(987)	(880)	(1,016)	(946)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	340	312	326	389	573	510	647	566
		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		12:00～12:30		13:00～13:30	
		312		389		510		582	

(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 ^(注1)		29		30		31		32	
出力制御内容	発信日	05/02(土)16時頃 (前日指示)	05/03(日)実績 (速報)	05/03(日)16時頃 (前日指示)	05/04(月)実績 (速報)	05/04(月)16時頃 (前日指示)	05/05(火)実績 (速報)	05/05(火)16時頃 (前日指示)	05/06(水)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/03(日) 7時00分～17時00分	出力制御なし	05/04(月) 7時00分～17時00分	05/04(月) 7時00分～17時30分	05/05(火) 7時00分～17時00分	05/05(火) 7時00分～17時30分	05/06(水) 7時00分～17時00分	05/06(水) 7時00分～17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	11時30分 ∩ 12時00分	12時00分 ∩ 12時30分	12時00分 ∩ 12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 ～ 370		40 ～ 496	581	22 ～ 579	554	11 ～ 500	174
	需給状況 ^(注2)								
	エリア需要 ①	656	737	636	688	642	697	701	772
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	25	230	137	230	153	230	193
	域外送電 ③	122	122	165	170	172	172	163	166
	小計	1,008	884	1,031	995	1,044	1,022	1,094	1,131
	供給力 ④	1,378	884	1,527	1,576	1,623	1,576	1,594	1,305
(再掲)再エネ出力	(744)	(144)	(887)	(938)	(976)	(928)	(947)	(659)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	370	0	496	581	579	554	500	174	
		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	
		出力制御なし		11:30～12:00		13:30～14:00		12:30～13:00	
				581		564		174	

(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 ^(注1)		21		22		23		24	
出力制御内容	発信日	04/23(木)16時頃 (前日指示)	04/24(金)実績 (速報)	04/24(金)16時頃 (前日指示)	04/25(土)実績 (速報)	04/25(土)16時頃 (前日指示)	04/26(日)実績 (速報)	04/26(日)16時頃 (前日指示)	04/27(月)実績 (速報)
	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 (⑤=①+②+③-④) ⑤	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 ^(注1)		17		18		19		20	
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	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 ①	822	863	836	836	832	842	875	887
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	104	196	137	130	89	131	▲ 2
	域外送電 ③	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 ④	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 (⑤=①+②+③-④) ⑤	388	303	461	390	176	0	30	0	

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
303

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
390

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（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 ^(注1)		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
	エリア需要 ①	894	865	843		846	729	806	692
	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 <small>(注1)</small>		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	04/10(金)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/11(土)実績 <small>(速報)</small>	04/11(土)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/12(日)実績 <small>(速報)</small>	04/12(日)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/13(月)実績 <small>(速報)</small>	04/14(火)16時頃 <small>(前日指示)</small>	04/15(水)実績 <small>(速報)</small>
	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 ①	746	764	702	698	873		848	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	146	165	129	198	151	130	115
	域外送電 ③	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 ④	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 <small>(⑤=①+②+③-④)</small>	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 ^(注1)		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 ①	812	813	836	848	836	849	822	910
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	182	230	184	230	180	162	63
	域外送電 ③	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 ④	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 (⑤=①+②+③-④) ⑤	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 <small>(注1)</small>		1	2	3	4
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)
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
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
再エネ出力制御量	0 ~ 384	314	0 ~ 401	317	0 ~ 97
エリア需要 ①	836	851	842	847	762
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	168	230	173	230
域外送電 ③	225	225	216	216	177
小計	1,291	1,244	1,288	1,236	1,169
供給力 ④	1,675	1,558	1,689	1,553	1,266
(再掲)再エネ出力	(1,017)	(884)	(1,009)	(871)	(611)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	384	314	401	317	97

出力制御内容
需給状況 (注2)

出力制御なし

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】