

『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（2025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)		185		186		187	188	189	
出力制御内容	発信日	02/17(火)16時頃 (前日指示)	02/18(水)実績 (速報)	02/18(水)16時頃 (前日指示)	02/19(木)実績 (速報)	02/19(木)16時頃 (前日指示)	02/20(金)16時頃 (前日指示)	02/21(土)16時頃 (前日指示)	
	再エネ出力制御期間	02/18(水) 8時00分～16時00分	02/18(水) 10時00分～15時30分	02/19(木) 8時00分～16時00分	02/19(木) 11時00分～14時30分	02/20(金) 8時00分～16時00分	02/21(土) 8時00分～16時00分	02/22(日) 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	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 ~ 353	240	0 ~ 255	98	1 ~ 223	0 ~ 424	0 ~ 363	
	エリア需要 ①	1,021	978	1,027	996	947	867	700	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	204	227	198	227	227	227	
	域外送電 ③	202	202	202	202	187	184	184	
	小計	1,450	1,384	1,456	1,396	1,361	1,278	1,111	
	供給力 ④	1,803	1,624	1,711	1,494	1,584	1,702	1,474	
	(再掲)再エネ出力	(1,108)	(947)	(1,021)	(816)	(910)	(1,065)	(864)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	353	240	255	98	223	424	363		

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
240

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
98

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（2025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)		181		182		183		184	
発信日		02/13(金)16時頃 (前日指示)	02/14(土)実績 (速報)	02/14(土)16時頃 (前日指示)	02/15(日)実績 (速報)	02/15(日)16時頃 (前日指示)	02/16(月)実績 (速報)	02/16(月)16時頃 (前日指示)	02/17(火)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	02/14(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/15(日) 8時00分～16時00分	02/15(日) 11時30分～15時30分	02/16(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/17(火) 8時00分～16時00分	02/17(火) 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		13時00分 ∩ 13時30分	13時00分 ∩ 13時30分	12時30分 ∩ 13時00分		13時00分 ∩ 13時30分	12時30分 ∩ 13時00分
	再エネ出力制御量	0 ～ 119		0 ～ 350	169	0 ～ 40		3 ～ 216	191
	エリア需要 ①	801		998	730	839		971	1,047
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	115	227	186	227	132	195	177
	域外送電 ③	172	172	171	171	218	218	202	202
	小計	1,200	1,285	1,128	1,196	1,416	1,397	1,435	1,388
	供給力 ④	1,319	1,285	1,478	1,365	1,456	1,397	1,651	1,579
	(再掲)再エネ出力	(642)	(352)	(870)	(747)	(749)	(531)	(1,025)	(941)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	119	0	350	169	40	0	216	191

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
13:00～13:30
169

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
203

(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（2025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)		177		178		179		180	
出力制御内容	発信日	02/08(日)16時頃 (前日指示)	02/09(月)実績 (速報)	02/10(火)16時頃 (前日指示)	02/11(水)実績 (速報)	02/11(水)16時頃 (前日指示)	02/12(木)実績 (速報)	02/12(木)16時頃 (前日指示)	02/13(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	02/09(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/11(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/12(木) 8時00分～16時00分	02/12(木) 10時30分～15時00分	02/13(金) 8時00分～16時00分	02/13(金) 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		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 ~ 156		0 ~ 144		0 ~ 322	212	2 ~ 313	132
	エリア需要 ①	1,131	1,249	921	1,068	981	1,082	971	1,076
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	205	227	107	227	124	227	217
	域外送電 ③	250	250	205	205	256	256	218	218
	小計	1,608	1,704	1,353	1,380	1,464	1,462	1,416	1,511
	供給力 ④	1,764	1,704	1,497	1,380	1,786	1,674	1,729	1,643
	(再掲)再エネ出力	(1,031)	(957)	(804)	(495)	(1,063)	(958)	(1,052)	(975)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	156	0	144	0	322	212	313	132	

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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
212

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
132

(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（2025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)		173		174		175		176	
発信日	02/03(火)16時頃 (前日指示)	02/04(水)実績 (速報)	02/05(木)16時頃 (前日指示)	02/06(金)実績 (速報)	02/06(金)16時頃 (前日指示)	02/07(土)実績 (速報)	02/07(土)16時頃 (前日指示)	02/08(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	02/04(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/06(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/07(土) 8時00分～16時00分	02/07(土) 8時00分～16時00分	02/08(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	12時00分 ∩ 12時30分		12時30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分	13時30分 ∩ 14時00分			
再エネ出力制御量	0 ~ 79		0 ~ 17		1 ~ 232	1	0 ~ 24		
エリア需要 ①	1,035		1,120		951	1,090	997		1,079
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	159	148	227	143	227	148	227	199	
域外送電 ③	239	239	256	256	205	205	200	200	
小計	1,433	1,507	1,434	1,489	1,429	1,432	1,458	1,665	
供給力 ④	1,512	1,507	1,451	1,489	1,661	1,433	1,482	1,665	
(再掲)再エネ出力	(876)	(772)	(763)	(473)	(1,035)	(440)	(860)	(607)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	79	0	17	0	232	1	24	0	

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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
1

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（2025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)		169		170		171		172	
発信日	01/28(水)16時頃 (前日指示)	01/29(木)実績 (速報)	01/30(金)12時頃 (当日指示)	01/30(金)実績 (速報)	01/31(土)16時頃 (前日指示)	02/01(日)実績 (速報)	02/02(月)16時頃 (前日指示)	02/03(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	01/29(木) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/30(金) 12時30分～13時00分	01/30(金) 12時30分～13時00分	02/01(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/03(火) 8時00分～16時00分	02/03(火) 12時00分～13時00分	
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 ~ 7		0 ~ 18	14	0 ~ 75		0 ~ 122	32	
エリア需要 ①	1,099		1,196	1,155	1,137		911	1,005	1,081
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	188	227	207	227	189	227	182	
域外送電 ③	258	258	254	257	205	205	239	239	
小計	1,584	1,642	1,636	1,601	1,343	1,399	1,547	1,569	
供給力 ④	1,591	1,642	1,654	1,615	1,418	1,399	1,669	1,601	
(再掲)再エネ出力	(919)	(767)	(904)	(891)	(799)	(740)	(1,033)	(948)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	7	0	18	14	75	0	122	32	

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
14

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
32

(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（2025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)		165		166		167		168	
発信日	01/20(火)16時頃 (前日指示)	01/21(水)実績 (速報)	01/23(金)16時頃 (前日指示)	01/24(土)実績 (速報)	01/24(土)16時頃 (前日指示)	01/25(日)実績 (速報)	01/27(火)16時頃 (前日指示)	01/28(水)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	01/21(水) 8時00分～16時00分		01/24(土) 8時00分～16時00分		01/25(日) 8時00分～16時00分	01/25(日) 12時00分～14時30分	01/28(水) 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	出力制御なし	12時30分 ∩ 13時00分	出力制御なし	12時00分 ∩ 12時30分	13時00分 ∩ 13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 ~ 37		0 ~ 33		0 ~ 116	39	0 ~ 9		
エリア需要 ①	1,202	1,202	962	1,102	992	991	1,075	1,142	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	136	227	140	227	203	227	206	
域外送電 ③	239	239	212	212	214	210	258	258	
小計	1,668	1,577	1,401	1,454	1,433	1,404	1,560	1,606	
供給力 ④	1,705	1,577	1,434	1,454	1,549	1,443	1,569	1,606	
(再掲)再エネ出力	(928)	(568)	(808)	(509)	(923)	(820)	(895)	(868)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	37	0	33	0	116	39	9	0	

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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
13:30～14:00
40

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（2025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)		161		162		163		164	
発信日	01/16(金)16時頃 (前日指示)	01/17(土)実績 (速報)	01/17(土)16時頃 (前日指示)	01/18(日)実績 (速報)	01/18(日)16時頃 (前日指示)	01/19(月)実績 (速報)	01/19(月)16時頃 (前日指示)	01/20(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	01/17(土) 8時00分～16時00分	01/17(土) 8時00分～16時00分	01/18(日) 8時00分～16時00分	01/18(日) 11時00分～15時00分	01/19(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/20(火) 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	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	8 ~ 358	288	0 ~ 327	138	0 ~ 149		0 ~ 94		
エリア需要 ①	824	898	832	842	995		1,005		972
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	160	227	200	227	186	227	194	
域外送電 ③	192	192	192	192	211	211	240	240	
小計	1,243	1,250	1,251	1,234	1,433	1,402	1,439	1,525	
供給力 ④	1,601	1,538	1,578	1,372	1,582	1,402	1,533	1,525	
(再掲)再エネ出力	(905)	(844)	(885)	(684)	(886)	(665)	(781)	(565)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	358	288	327	138	149	0	94	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
288

再エネ出力最大制御量
13:00～13:30
141

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（2025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)		157		158		159		160	
出力制御内容	発信日	01/12(月)16時頃 (前日指示)	01/13(火)実績 (速報)	01/13(火)16時頃 (前日指示)	01/14(水)実績 (速報)	01/14(水)16時頃 (前日指示)	01/15(木)実績 (速報)	01/15(木)16時頃 (前日指示)	01/16(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	01/13(火) 8時00分～16時00分	01/13(火) 12時30分～13時00分	01/14(水) 8時00分～16時00分	01/14(水) 8時00分～16時00分	01/15(木) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/16(金) 8時00分～16時00分	01/16(金) 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	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00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分
	再エネ出力制御量	0 ～ 176	22	1 ～ 168	64	0 ～ 199		1 ～ 241	109
	エリア需要 ①	992	1,054	1,010	1,087	872		1,078	922
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	153	227	201	227	173	227	191
	域外送電 ③	236	236	210	210	236	236	204	204
	小計	1,455	1,443	1,447	1,498	1,335	1,487	1,353	1,384
	供給力 ④	1,631	1,465	1,615	1,562	1,534	1,487	1,594	1,493
	(再掲)再エネ出力	(894)	(670)	(895)	(828)	(790)	(580)	(881)	(784)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	176	22	168	64	199	0	241	109	

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
22

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
64

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
109

(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（2025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)		153		154		155		156	
発信日	01/08(木)16時頃 (前日指示)	01/09(金)実績 (速報)	01/09(金)16時頃 (前日指示)	01/10(土)実績 (速報)	01/10(土)16時頃 (前日指示)	01/11(日)実績 (速報)	01/11(日)16時頃 (前日指示)	01/12(月)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	01/09(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/10(土) 8時00分～16時00分	01/10(土) 8時00分～16時00分	01/11(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/12(月) 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30分 ∩ 13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		12時30分 ∩ 13時00分		
再エネ出力制御量	0 ~ 91		1 ~ 307	77	0 ~ 67		0 ~ 120		
エリア需要 ①	1,072		1,139	872	968		919		1,056
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	227	190	227	158	227	168	227	132	
域外送電 ③	258	258	204	204	210	210	207	207	
小計	1,557	1,587	1,303	1,330	1,356	1,434	1,376	1,469	
供給力 ④	1,648	1,587	1,610	1,407	1,423	1,434	1,496	1,469	
(再掲)再エネ出力	(868)	(787)	(894)	(690)	(699)	(508)	(774)	(541)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	91	0	307	77	67	0	120	0	

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
77

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（2025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)		149		150		151		152	
発信日	01/03(土)16時頃 (前日指示)	01/04(日)実績 (速報)	01/05(月)16時頃 (前日指示)	01/06(火)実績 (速報)	01/06(火)16時頃 (前日指示)	01/07(水)実績 (速報)	01/07(水)16時頃 (前日指示)	01/08(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	01/04(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/06(火) 8時00分～16時00分	01/06(火) 8時00分～16時00分	01/07(水) 8時00分～16時00分	01/07(水) 12時30分～13時30分	01/08(木) 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	12時00分 ∩ 12時30分		
再エネ出力制御量	0 ~ 151		2 ~ 128	31	0 ~ 165	16	0 ~ 130		
エリア需要 ①	822		950	1,038	1,078	1,022	1,090		1,104
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	141	227	184	201	147	227	182	
域外送電 ③	192	179	240	240	240	240	258	258	
小計	1,245	1,270	1,505	1,502	1,463	1,477	1,589	1,584	
供給力 ④	1,396	1,270	1,633	1,533	1,628	1,493	1,719	1,584	
(再掲)再エネ出力	(711)	(479)	(888)	(801)	(885)	(737)	(924)	(674)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	151	0	128	31	165	16	130	0	

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
31

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
16

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（2025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)		145		146		147		148	
出力制御内容	発信日	12/30(火)16時頃 (前日指示)	12/31(水)実績 (速報)	12/31(水)16時頃 (前日指示)	01/01(木)実績 (速報)	01/01(木)16時頃 (前日指示)	01/02(金)実績 (速報)	01/02(金)16時頃 (前日指示)	01/03(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	12/31(水) 8時00分～16時00分	12/31(水) 8時00分～16時00分	01/01(木) 8時00分～16時00分	01/01(木) 11時30分～13時30分	01/02(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/03(土) 8時00分～16時00分	01/03(土) 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	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	11時30分 ∩ 12時00分	13時00分 ∩ 13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	5 ～ 359	151	0 ～ 291	72	0 ～ 247		5 ～ 336	198
	エリア需要 ①	719	812	651	836	813	1,009	789	891
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	210	231	170	231	181	231	210
	域外送電 ③	179	183	179	184	175	175	179	179
	小計	1,129	1,205	1,061	1,190	1,219	1,365	1,199	1,280
	供給力 ④	1,488	1,356	1,352	1,262	1,466	1,365	1,535	1,478
	(再掲)再エネ出力	(800)	(689)	(673)	(549)	(783)	(513)	(852)	(798)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	359	151	291	72	247	0	336	198	

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
155

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
72

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
198

(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（2025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)		141		142		143		144	
発信日	12/26(金)16時頃 (前日指示)	12/27(土)実績 (速報)	12/27(土)16時頃 (前日指示)	12/28(日)実績 (速報)	12/28(日)16時頃 (前日指示)	12/29(月)実績 (速報)	12/29(月)16時頃 (前日指示)	12/30(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	12/27(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/28(日) 8時00分～16時00分	12/28(日) 11時00分～15時00分	12/29(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/30(火) 8時00分～16時00分	12/30(火) 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		12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分		13時00分 ∩ 13時30分	11時30分 ∩ 12時00分	
再エネ出力制御量	0 ～ 121		0 ～ 53	110	0 ～ 72		4 ～ 212	62	
エリア需要 ①	948		1,008	902	875		741	890	646
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	133	231	189	231	113	231	193	
域外送電 ③	197	197	196	196	178	178	143	135	
小計	1,376	1,338	1,329	1,260	1,150	1,181	1,020	1,143	
供給力 ④	1,497	1,338	1,382	1,370	1,222	1,181	1,232	1,205	
(再掲)再エネ出力	(764)	(596)	(696)	(705)	(540)	(488)	(551)	(531)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	121	0	53	110	72	0	212	62	

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
112

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
62

(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（2025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)		137		138		139		140	
発信日	12/18(木)16時頃 (前日指示)	12/19(金)実績 (速報)	12/20(土)16時頃 (前日指示)	12/21(日)実績 (速報)	12/21(日)16時頃 (前日指示)	12/22(月)実績 (速報)	12/22(月)16時頃 (前日指示)	12/23(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	12/19(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/21(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/22(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/23(火) 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30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分		
再エネ出力制御量	0 ～ 13		0 ～ 175		0 ～ 73		0 ～ 127		
エリア需要 ①	716		981		586		838		908
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	164	231	148	231	180	231	215	
域外送電 ③	225	225	198	200	218	218	234	234	
小計	1,140	1,370	1,015	1,186	1,357	1,375	1,333	1,379	
供給力 ④	1,153	1,370	1,190	1,186	1,430	1,375	1,460	1,379	
(再掲)再エネ出力	(498)	(651)	(513)	(357)	(757)	(706)	(758)	(702)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	13	0	175	0	73	0	127	0	

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
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（2025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)		133		134		135		136	
発信日		12/13(土)16時頃 (前日指示)	12/14(日)実績 (速報)	12/14(日)16時頃 (前日指示)	12/15(月)実績 (速報)	12/15(月)16時頃 (前日指示)	12/16(火)実績 (速報)	12/17(水)16時頃 (前日指示)	12/18(木)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	12/14(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/15(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/16(火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/18(木) 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30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 98		0 ~ 55		0 ~ 142		0 ~ 7	
	エリア需要 ①	626		902		918		1,039	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	149	199	174	199	177	199	140
	域外送電 ③	200	200	220	220	175	175	238	238
	小計	1,057	1,251	1,337	1,433	1,252	1,409	1,369	1,353
	供給力 ④	1,155	1,251	1,392	1,433	1,394	1,409	1,376	1,353
	(再掲)再エネ出力	(535)	(435)	(741)	(606)	(740)	(586)	(719)	(699)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	98	0	55	0	142	0	7	0
		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		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（2025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)		129		130		131		132	
発信日	12/06(土)16時頃 (前日指示)	12/07(日)実績 (速報)	12/07(日)16時頃 (前日指示)	12/08(月)実績 (速報)	12/09(火)16時頃 (前日指示)	12/10(水)実績 (速報)	12/11(木)16時頃 (前日指示)	12/12(金)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	12/07(日) 8時00分～16時00分	12/07(日) 8時00分～16時00分	12/08(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/10(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/12(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	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		
再エネ出力制御量	2 ～ 239	52	0 ～ 22		0 ～ 27		0 ～ 46		
エリア需要 ①	738	842	878		930		903		969
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	190	231	78	231	210	231	198	
域外送電 ③	200	200	236	236	251	251	245	245	
小計	1,169	1,232	1,345	1,244	1,385	1,430	1,354	1,429	
供給力 ④	1,408	1,284	1,367	1,244	1,412	1,430	1,400	1,429	
(再掲)再エネ出力	(776)	(637)	(717)	(484)	(752)	(724)	(740)	(651)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	239	52	22	0	27	0	46	0	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
52

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（2025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)		125		126		127		128	
発信日		11/29(土)16時頃 (前日指示)	11/30(日)実績 (速報)	12/01(月)16時頃 (前日指示)	12/02(火)実績 (速報)	12/04(木)16時頃 (前日指示)	12/05(金)実績 (速報)	12/05(金)16時頃 (前日指示)	12/06(土)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	11/30(日) 8時00分～16時00分	11/30(日) 9時00分～15時30分	12/02(火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/05(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/06(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30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分			
	再エネ出力制御量	0 ～ 283	241	0 ～ 16		0 ～ 65		0 ～ 49	
	エリア需要 ①	765	778	868		890		938	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	95	84	231	199	231	216	231	165
	域外送電 ③	184	184	198	198	237	238	198	200
	小計	1,044	1,046	1,297	1,287	1,406	1,482	1,301	1,300
	供給力 ④	1,327	1,287	1,313	1,287	1,471	1,482	1,350	1,300
	(再掲)再エネ出力	(740)	(692)	(693)	(468)	(761)	(713)	(716)	(679)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	283	241	16	0	65	0	49	0

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
249

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（2025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)		121		122		123		124	
発信日	11/25(火)16時頃 (前日指示)	11/26(水)実績 (速報)	11/26(水)16時頃 (前日指示)	11/27(木)実績 (速報)	11/27(木)16時頃 (前日指示)	11/28(金)実績 (速報)	11/28(金)16時頃 (前日指示)	11/29(土)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	11/26(水) 8時00分～16時00分	11/26(水) 12時00分～14時00分	11/27(木) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/28(金) 8時00分～16時00分	11/28(金) 11時00分～13時30分	11/29(土) 8時00分～16時00分	11/29(土) 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	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30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	
再エネ出力制御量	0 ～ 155	29	0 ～ 129		0 ～ 173	17	1 ～ 296	213	
エリア需要 ①	864	960	894		970	958	955	785	860
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	94	86	94	74	94	64	94	86	
域外送電 ③	208	208	176	176	234	234	181	181	
小計	1,166	1,254	1,164	1,220	1,286	1,253	1,060	1,127	
供給力 ④	1,321	1,283	1,293	1,220	1,459	1,270	1,356	1,340	
(再掲)再エネ出力	(688)	(599)	(651)	(513)	(805)	(576)	(767)	(732)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	155	29	129	0	173	17	296	213	

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
29

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
37

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
213

(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（2025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)		117		118		119		120	
発信日	11/21(金)16時頃 (前日指示)	11/22(土)実績 (速報)	11/22(土)16時頃 (前日指示)	11/23(日)実績 (速報)	11/23(日)16時頃 (前日指示)	11/24(月)実績 (速報)	11/24(月)16時頃 (前日指示)	11/25(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	11/22(土) 8時00分～16時00分	11/22(土) 8時00分～16時00分	11/23(日) 8時00分～16時00分	11/23(日) 9時30分～15時00分	11/24(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/25(火) 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	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	5 ～ 137	134	0 ～ 187	170	0 ～ 87		0 ～ 2		
エリア需要 ①	804	820	755	781	794	878	870	963	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	191	230	197	230	145	230	130	
域外送電 ③	188	187	168	168	141	141	211	211	
小計	1,222	1,198	1,153	1,146	1,165	1,164	1,311	1,304	
供給力 ④	1,359	1,332	1,340	1,316	1,252	1,164	1,313	1,304	
(再掲)再エネ出力	(777)	(744)	(780)	(751)	(689)	(507)	(675)	(467)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	137	134	187	170	87	0	2	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
134

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
170

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（2025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)		113		114		115		116	
発信日	11/14(金)16時頃 (前日指示)	11/15(土)実績 (速報)	11/15(土)16時頃 (前日指示)	11/16(日)実績 (速報)	11/16(日)16時頃 (前日指示)	11/17(月)実績 (速報)	11/20(木)16時頃 (前日指示)	11/21(金)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	11/15(土) 8時00分～16時00分	11/15(土) 8時00分～16時00分	11/16(日) 8時00分～16時00分	11/16(日) 9時00分～15時00分	11/17(月) 8時00分～16時00分		11/21(金) 8時00分～16時00分	11/21(金) 11時00分～13時30分	
最大余剰電力発生時刻	12時00分	12時00分	12時00分	12時00分	12時30分	出力制御なし	12時00分	12時30分	
	12時30分	12時30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	4 ~ 236	242	0 ~ 204	234	0 ~ 88		0 ~ 115	93	
エリア需要 ①	769	801	695	740	844	891	920	896	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	203	158	203	176	229	194	230	162	
域外送電 ③	167	167	178	178	150	150	148	154	
小計	1,139	1,126	1,076	1,094	1,223	1,235	1,298	1,212	
供給力 ④	1,375	1,368	1,280	1,328	1,311	1,235	1,413	1,305	
(再掲)再エネ出力	(812)	(798)	(708)	(752)	(690)	(338)	(764)	(664)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	236	242	204	234	88	0	115	93	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
242

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
242

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
93

(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（2025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)		109		110		111		112	
発信日	11/07(金)16時頃 (前日指示)	11/08(土)実績 (速報)	11/09(日)16時頃 (前日指示)	11/10(月)実績 (速報)	11/10(月)16時頃 (前日指示)	11/11(火)実績 (速報)	11/13(木)16時頃 (前日指示)	11/14(金)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	11/08(土) 8時00分～16時00分	11/08(土) 8時00分～16時00分	11/10(月) 8時00分～16時00分	11/10(月) 8時00分～16時00分	11/11(火) 8時00分～16時00分		11/14(金) 8時00分～16時00分	11/14(金) 10時30分～14時00分	
最大余剰電力発生時刻	12時30分	11時30分	12時30分	12時00分	12時30分	出力制御なし	12時30分	12時30分	
	13時00分	12時00分	13時00分	12時30分	13時00分		13時00分	13時00分	
再エネ出力制御量	6 ~ 149	97	10 ~ 177	14	0 ~ 158		0 ~ 172	139	
エリア需要 ①	765	784	805	820	794	920	845	873	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	174	203	186	203	145	203	158	
域外送電 ③	154	155	164	164	81	81	176	176	
小計	1,124	1,113	1,172	1,170	1,078	1,146	1,224	1,207	
供給力 ④	1,273	1,210	1,349	1,184	1,236	1,146	1,396	1,346	
(再掲)再エネ出力	(729)	(682)	(769)	(626)	(643)	(313)	(803)	(749)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	149	97	177	14	158	0	172	139	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
97

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
36

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
139

(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（2025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>		105		106		107		108	
出力制御内容	発信日	11/03(月)16時頃 (前日指示)	11/04(火)実績 (速報)	11/04(火)16時頃 (前日指示)	11/05(水)実績 (速報)	11/05(水)16時頃 (前日指示)	11/06(木)実績 (速報)	11/06(木)16時頃 (前日指示)	11/07(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	11/04(火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/05(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/06(木) 8時00分～16時00分	11/06(木) 10時00分～14時30分	11/07(金) 8時00分～16時00分	11/07(金) 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		12時30分 ∩ 13時00分		12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00分 ∩ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 ～ 12		0 ～ 15		0 ～ 117	123	3 ～ 141	110
	エリア需要 ①	855	873	834	873	875	822	835	837
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	170	205	175	205	170	205	166
	域外送電 ③	145	145	120	120	176	176	164	164
	小計	1,205	1,188	1,159	1,168	1,256	1,168	1,204	1,167
	供給力 ④	1,217	1,188	1,174	1,168	1,373	1,291	1,345	1,277
	(再掲)再エネ出力	(633)	(437)	(579)	(359)	(777)	(726)	(772)	(715)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	12	0	15	0	117	123	141	110	

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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
124

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
110

(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（2025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)		101		102		103		104		
出力制御内容	発信日	10/29(水)16時頃 (前日指示)	10/30(木)実績 (速報)	10/31(金)16時頃 (前日指示)	11/01(土)実績 (速報)	11/01(土)16時頃 (前日指示)	11/02(日)実績 (速報)	11/02(日)16時頃 (前日指示)	11/03(月)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	10/30(木) 8時00分～16時00分	10/30(木) 11時30分～13時00分	11/01(土) 8時00分～16時00分	11/01(土) 8時00分～16時00分	11/02(日) 8時00分～16時00分	11/02(日) 8時00分～16時00分	11/03(月) 8時00分～16時00分	11/03(月) 8時00分～16時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分	12時00分	12時30分	12時30分	10時30分	11時30分	12時30分	12時30分	
		13時00分	12時30分	13時00分	13時00分	11時00分	12時00分	13時00分	13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 206	44	10 ~ 152	100	10 ~ 189	12	9 ~ 177	157	
	需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①	792	855	775	764	729	747	765	731
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	165	205	168	205	141	205	181
		域外送電 ③	177	177	168	168	130	160	166	166
		小計	1,174	1,197	1,148	1,100	1,064	1,048	1,136	1,078
		供給力 ④	1,380	1,241	1,300	1,200	1,253	1,060	1,313	1,235
(再掲)再エネ出力	(801)	(671)	(742)	(632)	(697)	(513)	(756)	(695)		
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	206	44	152	100	189	12	177	157		

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
44

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
100

再エネ出力最大制御量
10:00～10:30
30

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
157

(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（2025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)		97		98		99		100	
	発信日	10/25(土)16時頃 (前日指示)	10/26(日)実績 (速報)	10/26(日)16時頃 (前日指示)	10/27(月)実績 (速報)	10/27(月)16時頃 (前日指示)	10/28(火)実績 (速報)	10/28(火)16時頃 (前日指示)	10/29(水)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10/26(日) 8時00分～16時00分	10/26(日) 9時30分～14時30分	10/27(月) 8時00分～16時00分	10/27(月) 10時30分～13時30分	10/28(火) 8時00分～16時00分	10/28(火) 8時00分～16時00分	10/29(水) 8時00分～16時00分	10/29(水) 9時30分～14時30分
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	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	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00分 ∩ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 ~ 251	100	0 ~ 246	48	4 ~ 244	81	0 ~ 242	209
	エリア需要 ①	762	765	812	844	803	835	825	825
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	184	205	176	205	180	205	177
	域外送電 ③	181	183	213	213	193	193	181	181
	小計	1,148	1,132	1,230	1,233	1,201	1,208	1,211	1,183
	供給力 ④	1,399	1,232	1,476	1,281	1,445	1,289	1,453	1,392
	(再掲)再エネ出力	(825)	(670)	(866)	(669)	(855)	(730)	(874)	(828)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	251	100	246	48	244	81	242	209

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
104

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
48

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
81

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
209

(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（2025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)		93		94		95		96	
発信日		10/12(日)16時頃 (前日指示)	10/13(月)実績 (速報)	10/22(水)16時頃 (前日指示)	10/23(木)実績 (速報)	10/23(木)16時頃 (前日指示)	10/24(金)実績 (速報)	10/24(金)16時頃 (前日指示)	10/25(土)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	10/13(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/23(木) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/24(金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/25(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		12時00分 ∩ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0 ～ 73		0 ～ 48		0 ～ 135		0 ～ 156	
	エリア需要 ①	963		1,078		891		899	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	223	171	205	160	205	153	205	147
	域外送電 ③	180	180	226	226	226	226	180	226
	小計	1,366	1,429	1,322	1,285	1,291	1,277	1,186	1,217
	供給力 ④	1,439	1,429	1,370	1,285	1,426	1,277	1,342	1,217
	(再掲)再エネ出力	(873)	(814)	(747)	(537)	(794)	(488)	(757)	(424)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	73	0	48	0	135	0	156	0

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

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（2025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)		89		90		91		92	
発信日		10/01(水)16時頃 (前日指示)	10/02(木)実績 (速報)	10/04(土)16時頃 (前日指示)	10/05(日)実績 (速報)	10/05(日)16時頃 (前日指示)	10/06(月)実績 (速報)	10/11(土)16時頃 (前日指示)	10/12(日)実績 (速報)
再エネ出力制御期間		10/02(木) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/05(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/06(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/12(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		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00分 ∩ 12時30分	
再エネ出力制御量		0 ~ 21		0 ~ 116		0 ~ 2		0 ~ 79	
エリア需要 ①		1,073		1,118		932		1,040	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②		223	163	223	155	223	166	223	158
域外送電 ③		164	164	180	180	208	208	180	180
小計		1,460	1,445	1,335	1,375	1,505	1,572	1,356	1,361
供給力 ④		1,481	1,445	1,451	1,375	1,507	1,572	1,435	1,361
(再掲)再エネ出力		(848)	(832)	(865)	(694)	(891)	(807)	(868)	(801)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		21	0	116	0	2	0	79	0

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
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（2025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)		85		86		87		88	
発信日		08/12(火)16時頃 (前日指示)	08/13(水)実績 (速報)	09/20(土)16時頃 (前日指示)	09/21(日)実績 (速報)	09/29(月)16時頃 (前日指示)	09/30(火)実績 (速報)	09/30(火)16時頃 (前日指示)	10/01(水)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	08/13(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/21(日) 8時00分～16時00分	09/21(日) 11時30分～14時00分	09/30(火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/01(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	12時00分 ∩ 12時30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00分 ∩ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 51		0 ~ 89	45	0 ~ 12		0 ~ 86	
	エリア需要 ①	1,106		1,239	966	967		994	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	257	128	257	210	257	143	223	155
	域外送電 ③	215	215	126	126	196	196	154	154
	小計	1,578	1,582	1,349	1,303	1,447	1,411	1,397	1,463
	供給力 ④	1,629	1,582	1,438	1,348	1,459	1,411	1,483	1,463
	(再掲)再エネ出力	(932)	(837)	(826)	(728)	(831)	(749)	(878)	(766)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	51	0	89	45	12	0	86	0

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
45

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（2025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)		81		82		83		84	
発信日		07/25(金)16時頃 (前日指示)	07/26(土)実績 (速報)	07/26(土)16時頃 (前日指示)	07/27(日)実績 (速報)	08/01(金)16時頃 (前日指示)	08/02(土)実績 (速報)	08/02(土)16時頃 (前日指示)	08/03(日)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	07/26(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし	07/27(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	08/02(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし	08/03(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	12時30分 ∩ 13時00分		11時30分 ∩ 12時00分		12時30分 ∩ 13時00分		11時30分 ∩ 12時00分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 40		0 ~ 140		0 ~ 11		0 ~ 49	
	エリア需要 ①	1,252		1,282		1,025		1,176	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	71	63	45	199	104	199	165
	域外送電 ③	106	106	192	192	237	237	215	215
	小計	1,557	1,459	1,280	1,413	1,621	1,700	1,534	1,595
	供給力 ④	1,597	1,459	1,420	1,413	1,632	1,700	1,583	1,595
	(再掲)再エネ出力	(829)	(669)	(773)	(719)	(991)	(944)	(951)	(898)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	40	0	140	0	11	0	49	0
		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		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（2025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>		77		78		79		80	
発信日		07/12(土)16時頃 (前日指示)	07/13(日)実績 (速報)	07/18(金)16時頃 (前日指示)	07/19(土)実績 (速報)	07/19(土)16時頃 (前日指示)	07/20(日)実績 (速報)	07/20(日)16時頃 (前日指示)	07/21(月)実績 (速報)
出力制御内容	再エネ出力制御期間	07/13(日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	07/19(土) 8時00分～16時00分	07/19(土) 9時30分～14時00分	07/20(日) 8時00分～16時00分	07/20(日) 10時30分～13時30分	07/21(月) 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	9時30分 ∩ 10時00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	
	再エネ出力制御量	0 ～ 130		0 ～ 200	53	0 ～ 135	46	0 ～ 56	
	エリア需要 ①	996		1,104	1,095	1,052	1,005	1,082	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	95	59	95	108	231	183	197	167
	域外送電 ③	194	167	185	205	229	208	225	225
	小計	1,285	1,330	1,375	1,365	1,465	1,473	1,638	1,627
	供給力 ④	1,415	1,330	1,575	1,418	1,600	1,519	1,694	1,627
	(再掲)再エネ出力	(641)	(460)	(813)	(616)	(805)	(722)	(893)	(805)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	130	0	200	53	135	46	56	0

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
132

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
50

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（2025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)		73		74		75		76	
発信日	06/27(金)16時頃 (前日指示)	06/28(土)実績 (速報)	06/28(土)16時頃 (前日指示)	06/29(日)実績 (速報)	07/05(土)16時頃 (前日指示)	07/06(日)実績 (速報)	07/11(金)16時頃 (前日指示)	07/12(土)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	06/28(土) 8時00分～17時00分	06/28(土) 11時30分～14時30分	06/29(日) 8時00分～17時00分	06/29(日) 9時30分～13時30分	07/06(日) 8時00分～16時00分		07/12(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30分 ∩ 12時00分	11時00分 ∩ 11時30分	11時30分 ∩ 12時00分	11時30分 ∩ 12時00分	出力制御なし	12時30分 ∩ 13時00分	出力制御なし	
再エネ出力制御量	0 ～ 75	11	0 ～ 66	2	0 ～ 3		0 ～ 6		
エリア需要 ①	1,150	1,131	1,123	1,096	1,186	1,157	1,085	1,221	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	210	231	191	231	178	95	▲ 2	
域外送電 ③	183	175	190	193	166	153	216	216	
小計	1,564	1,516	1,544	1,480	1,583	1,488	1,396	1,435	
供給力 ④	1,639	1,527	1,610	1,482	1,586	1,488	1,402	1,435	
(再掲)再エネ出力	(933)	(848)	(909)	(784)	(868)	(795)	(631)	(599)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	75	11	66	2	3	0	6	0	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
24

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
18

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（2025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)		69		70		71		72	
発信日		06/21(土)16時頃 (前日指示)	06/22(日)実績 (速報)	06/24(火)16時頃 (前日指示)	06/25(水)実績 (速報)	06/25(水)16時頃 (前日指示)	06/26(木)実績 (速報)	06/26(木)16時頃 (前日指示)	06/27(金)実績 (速報)
再エネ出力制御期間		06/22(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/25(水) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/26(木) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/27(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		11時30分 ∩ 12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 ~ 27		0 ~ 83		0 ~ 113		0 ~ 51	
エリア需要 ①		995		1,030		1,175		1,187	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②		198	95	198	144	163	75	197	64
域外送電 ③		187	187	203	203	207	207	185	185
小計		1,380	1,312	1,576	1,534	1,555	1,420	1,597	1,460
供給力 ④		1,407	1,312	1,659	1,534	1,668	1,420	1,648	1,460
(再掲)再エネ出力		(697)	(421)	(823)	(476)	(845)	(581)	(924)	(760)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		27	0	83	0	113	0	51	0

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
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（2025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	06/17(火)16時頃 (前日指示)	06/18(水)実績 (速報)	06/18(水)16時頃 (前日指示)	06/19(木)実績 (速報)	06/19(木)16時頃 (前日指示)	06/20(金)実績 (速報)	06/20(金)16時頃 (前日指示)	06/21(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/18(水) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/19(木) 8時00分～17時00分	06/19(木) 9時30分～13時00分	06/20(金) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/21(土) 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			
	再エネ出力制御量	0 ~ 117		0 ~ 59	4	0 ~ 61		0 ~ 223	
	エリア需要 ①	1,205		1,183	1,240	1,230		1,220	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	198	91	198	170	172	113	198	79
	域外送電 ③	164	164	199	199	215	215	73	73
	小計	1,567	1,438	1,637	1,599	1,607	1,588	1,406	1,263
	供給力 ④	1,684	1,438	1,696	1,603	1,668	1,588	1,629	1,263
	(再掲)再エネ出力	(924)	(725)	(924)	(825)	(928)	(824)	(920)	(587)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	117	0	59	4	61	0	223	0	

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
10:30～11:00
20

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（2025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	06/12(木)16時頃 (前日指示)	06/13(金)実績 (速報)	06/14(土)16時頃 (前日指示)	06/15(日)実績 (速報)	06/15(日)16時頃 (前日指示)	06/16(月)実績 (速報)	06/16(月)16時頃 (前日指示)	06/17(火)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/13(金) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/15(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/16(月) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/17(火) 8時00分～17時00分	06/17(火) 10時30分～13時30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	
	再エネ出力制御量	0 ～ 28		0 ～ 116		0 ～ 174		0 ～ 79	44
	エリア需要 ①	1,015		1,074		985		932	1,175
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	110	232	123	198	129	165	153
	域外送電 ③	57	57	82	57	186	186	184	100
	小計	1,304	1,241	1,299	1,112	1,559	1,522	1,544	1,412
	供給力 ④	1,332	1,241	1,415	1,112	1,733	1,522	1,623	1,456
	(再掲)再エネ出力	(659)	(565)	(800)	(354)	(957)	(537)	(932)	(784)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	28	0	116	0	174	0	79	44	

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

再エネ出力最大制御量
11:00～11:30
76

(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（2025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>		57		58		59		60	
出力制御内容	発信日	06/03(火)16時頃 (前日指示)	06/04(水)実績 (速報)	06/04(水)16時頃 (前日指示)	06/05(木)実績 (速報)	06/05(木)16時頃 (前日指示)	06/06(金)実績 (速報)	06/06(金)16時頃 (前日指示)	06/07(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/04(水) 8時00分～17時00分	06/04(水) 8時00分～16時30分	06/05(木) 8時00分～17時00分	06/05(木) 8時00分～16時00分	06/06(金) 8時00分～17時00分	06/06(金) 9時30分～13時30分	06/07(土) 8時00分～17時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	12時00分	12時30分	12時30分	12時30分	10時00分	12時00分	出力制御なし
		12時30分	12時30分	13時00分	13時00分	13時00分	10時30分	12時30分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 327	360	0 ~ 211	232	0 ~ 104	62	0 ~ 224	
	需給状況 <small>(注2)</small>								
	エリア需要 ①	989	918	980	912	965	958	873	867
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	96	87	164	158	232	131	232	162
	域外送電 ③	157	157	169	169	183	181	151	151
	小計	1,242	1,162	1,313	1,239	1,380	1,270	1,256	1,180
供給力 ④	1,569	1,522	1,524	1,471	1,484	1,332	1,480	1,180	
(再掲)再エネ出力	(976)	(951)	(961)	(901)	(923)	(738)	(928)	(444)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	327	360	211	232	104	62	224	0	

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
360

再エネ出力最大制御量
10:00～10:30
235

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
73

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（2025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	
発信日	05/29(木)16時頃 (前日指示)	05/30(金)実績 (速報)	05/30(金)16時頃 (前日指示)	05/31(土)実績 (速報)	05/31(土)16時頃 (前日指示)	06/01(日)実績 (速報)	06/02(月)16時頃 (前日指示)	06/03(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/30(金) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/31(土) 8時00分～17時00分	05/31(土) 8時00分～17時00分	06/01(日) 8時00分～17時00分	06/01(日) 7時30分～17時00分	06/03(火) 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00分 ∩ 12時30分	11時00分 ∩ 11時30分	12時00分 ∩ 12時30分	11時00分 ∩ 11時30分	12時30分 ∩ 13時00分		
再エネ出力制御量	0 ~ 175		11 ~ 487	387	2 ~ 428	410	0 ~ 288		
エリア需要 ①	881		879	751	805	770	710		845
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	33	164	137	164	143	96	52	
域外送電 ③	185	199	165	166	178	177	179	196	
小計	1,230	1,111	1,080	1,108	1,112	1,030	1,120	1,179	
供給力 ④	1,405	1,111	1,567	1,495	1,540	1,440	1,408	1,179	
(再掲)再エネ出力	(822)	(478)	(999)	(925)	(965)	(869)	(724)	(359)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	175	0	487	387	428	410	288	0	

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
10:30～11:00
393

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
424

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（2025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)		49		50		51		52	
発信日	05/24(土)16時頃 (前日指示)	05/25(日)実績 (速報)	05/25(日)16時頃 (前日指示)	05/26(月)実績 (速報)	05/26(月)16時頃 (前日指示)	05/27(火)実績 (速報)	05/27(火)16時頃 (前日指示)	05/28(水)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間 8時00分～17時00分	05/25(日) 8時00分～17時00分	05/26(月) 8時00分～17時00分	05/26(月) 12時00分～14時00分	05/27(火) 8時00分～17時00分	05/27(火) 8時00分～17時00分	05/28(水) 8時00分～17時00分	05/28(水) 8時00分～17時00分	
最大余剰電力発生時刻	12時30分 S	10時30分 S	12時30分 S	12時00分 S	12時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	10時00分 S	
	13時00分	11時00分	13時00分	12時30分	13時00分	13時00分	13時00分	10時30分	
再エネ出力制御量	12 ~ 439	79	0 ~ 190	10	2 ~ 371	227	1 ~ 263	125	
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①	731	725	915	789	831	889	925	897
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	143	164	155	164	150	164	88
	域外送電 ③	174	176	184	184	185	185	186	184
	小計	1,069	1,044	1,263	1,128	1,180	1,224	1,275	1,169
	供給力 ④	1,508	1,123	1,453	1,138	1,551	1,451	1,538	1,294
	(再掲)再エネ出力	(918)	(519)	(857)	(553)	(951)	(880)	(917)	(692)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	439	79	190	10	371	227	263	125

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
138

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
62

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
227

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
128

(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（2025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(日)16時頃 (前日指示)	05/19(月)実績 (速報)	05/19(月)16時頃 (前日指示)	05/20(火)実績 (速報)	05/21(水)16時頃 (前日指示)	05/22(木)実績 (速報)	05/22(木)16時頃 (前日指示)	05/23(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/19(月) 8時00分～17時00分	05/19(月) 10時30分～12時30分	05/20(火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/22(木) 8時00分～17時00分	05/22(木) 12時00分～14時30分	05/23(金) 8時00分～17時00分	05/23(金) 9時30分～14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	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 ～ 342	3	0 ～ 273		0 ～ 195	120	0 ～ 267	81
	エリア需要 ①	871	872	921		1,005	955	948	985
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	69	164	129	164	117	164	135
	域外送電 ③	144	144	146	146	151	151	172	172
	小計	1,179	1,085	1,231	1,280	1,270	1,216	1,321	1,248
	供給力 ④	1,521	1,088	1,504	1,280	1,465	1,336	1,588	1,329
	(再掲)再エネ出力	(943)	(528)	(904)	(611)	(888)	(704)	(982)	(706)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	342	3	273	0	195	120	267	81	

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
3

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
120

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
81

(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（2025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>		41		42		43		44	
発信日	05/13(火)16時頃 (前日指示)	05/14(水)実績 (速報)	05/14(水)16時頃 (前日指示)	05/15(木)実績 (速報)	05/16(金)16時頃 (前日指示)	05/17(土)実績 (速報)	05/17(土)16時頃 (前日指示)	05/18(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/14(水) 8時00分～17時00分	05/14(水) 8時00分～16時00分	05/15(木) 8時00分～17時00分	05/15(木) 9時00分～13時30分	05/17(土) 8時00分～17時00分		05/18(日) 8時00分～17時00分		
最大余剰電力発生時刻	12時00分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	出力制御なし	13時00分	出力制御なし	
	12時30分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分		13時30分		
再エネ出力制御量	0 ~ 363	292	0 ~ 212	77	0 ~ 196		0 ~ 336		
エリア需要 ①	850	860	885	862	816	833	752	738	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	136	164	141	164	30	164	27	
域外送電 ③	146	146	144	144	122	122	42	42	
小計	1,160	1,142	1,193	1,147	1,102	985	958	807	
供給力 ④	1,523	1,434	1,405	1,224	1,298	985	1,294	807	
(再掲)再エネ出力	(960)	(866)	(845)	(685)	(754)	(241)	(744)	(222)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	363	292	212	77	196	0	336	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
292

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
77

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（2025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)		37		38		39		40	
発信日	05/09(金)16時頃 (前日指示)	05/10(土)実績 (速報)	05/10(土)16時頃 (前日指示)	05/11(日)実績 (速報)	05/11(日)16時頃 (前日指示)	05/12(月)実績 (速報)	05/12(月)16時頃 (前日指示)	05/13(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/10(土) 8時00分～17時00分	05/10(土) 8時00分～16時00分	05/11(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/12(月) 8時00分～17時00分	05/12(月) 8時30分～16時00分	05/13(火) 8時00分～17時00分	05/13(火) 8時00分～17時00分	
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	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	12時30分 ∩ 13時00分	
再エネ出力制御量	0 ~ 396	265	0 ~ 253		0 ~ 411	422	5 ~ 445	413	
エリア需要 ①	756	755	714		706	855	828	841	842
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	195	232	115	96	52	96	83	
域外送電 ③	127	127	11	11	147	147	151	151	
小計	1,115	1,077	957	832	1,098	1,027	1,088	1,076	
供給力 ④	1,511	1,342	1,210	832	1,509	1,449	1,533	1,489	
(再掲)再エネ出力	(985)	(797)	(640)	(244)	(916)	(830)	(977)	(919)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	396	265	253	0	411	422	445	413	

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
265

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
422

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
413

(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（2025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	05/04(日)16時頃 (前日指示)	05/05(月)実績 (速報)	05/05(月)16時頃 (前日指示)	05/06(火)実績 (速報)	05/06(火)16時頃 (前日指示)	05/07(水)実績 (速報)	05/07(水)16時頃 (前日指示)	05/08(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/05(月) 8時00分～17時00分	05/05(月) 8時00分～16時00分	05/06(火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/07(水) 8時00分～17時00分	05/07(水) 8時00分～17時00分	05/08(木) 8時00分～17時00分	05/08(木) 8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	9時30分 ∩ 10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 ~ 363	404	0 ~ 152		6 ~ 326	243	7 ~ 316	252	
エリア需要 ①	721	659	726		748	761	817	811	830
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	160	232	55	232	218	232	192	
域外送電 ③	115	67	174	174	170	170	170	170	
小計	1,068	886	1,132	977	1,163	1,205	1,213	1,192	
供給力 ④	1,431	1,290	1,284	977	1,489	1,448	1,529	1,444	
(再掲)再エネ出力	(930)	(781)	(735)	(331)	(949)	(934)	(973)	(894)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	363	404	152	0	326	243	316	252	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
9:30~10:00
404

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
243

再エネ出力最大制御量
12:00~12:30
252

(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（2025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	
	発信日	04/30(水)16時頃 (前日指示)	05/01(木)実績 (速報)	05/01(木)16時頃 (前日指示)	05/02(金)実績 (速報)	05/02(金)16時頃 (前日指示)	05/03(土)実績 (速報)	05/03(土)16時頃 (前日指示)	05/04(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/01(木) 8時00分～17時00分	05/01(木) 12時00分～13時30分	05/02(金) 8時00分～17時00分	05/02(金) 8時00分～17時00分	05/03(土) 8時00分～17時00分	05/03(土) 8時00分～17時00分	05/04(日) 8時00分～17時00分	05/04(日) 8時00分～17時00分
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	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	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00分 ∩ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 ~ 247	19	16 ~ 385	396	15 ~ 458	386	0 ~ 494	509
	エリア需要 ①	781	791	731	780	651	678	621	653
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	159	232	188	232	179	232	193
	域外送電 ③	65	67	142	141	139	139	140	140
	小計	1,078	1,017	1,105	1,109	1,022	996	993	986
	供給力 ④	1,325	1,036	1,490	1,505	1,480	1,382	1,487	1,495
	(再掲)再エネ出力	(805)	(521)	(991)	(1,006)	(975)	(832)	(985)	(976)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	247	19	385	396	458	386	494	509

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
25

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
396

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
386

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
509

(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（2025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)		25		26		27		28	
発信日	04/26(土)16時頃 (前日指示)	04/27(日)実績 (速報)	04/27(日)16時頃 (前日指示)	04/28(月)実績 (速報)	04/28(月)16時頃 (前日指示)	04/29(火)実績 (速報)	04/29(火)16時頃 (前日指示)	04/30(水)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/27(日) 8時00分～17時00分	04/27(日) 8時00分～17時00分	04/28(月) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/29(火) 8時00分～17時00分	04/29(火) 8時00分～17時00分	04/30(水) 8時00分～17時00分	04/30(水) 9時00分～15時30分	
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	
再エネ出力制御量	4 ~ 363	429	0 ~ 240		3 ~ 432	424	0 ~ 276	284	
エリア需要 ①	706	755	723		823	766	776	806	809
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	186	232	106	232	208	232	185	
域外送電 ③	136	136	136	136	136	136	136	136	
小計	1,074	1,077	1,091	1,065	1,134	1,120	1,174	1,130	
供給力 ④	1,437	1,506	1,331	1,065	1,566	1,544	1,450	1,414	
(再掲)再エネ出力	(937)	(998)	(827)	(367)	(1,062)	(1,034)	(942)	(895)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	363	429	240	0	432	424	276	284	

出力制御内容
需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
11:30~12:00
429

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
434

再エネ出力最大制御量
12:00~12:30
284

(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（2025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	
発信日	04/22(火)16時頃 (前日指示)	04/23(水)実績 (速報)	04/23(水)16時頃 (前日指示)	04/24(木)実績 (速報)	04/24(木)16時頃 (前日指示)	04/25(金)実績 (速報)	04/25(金)16時頃 (前日指示)	04/26(土)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/23(水) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/24(木) 8時00分～17時00分	04/24(木) 8時00分～17時00分	04/25(金) 8時00分～17時00分	04/25(金) 12時00分～13時00分	04/26(土) 8時00分～17時00分	04/26(土) 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	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00分 ∩ 12時30分	12時00分 ∩ 12時30分	
再エネ出力制御量	0 ~ 7		8 ~ 381	347	0 ~ 250	14	1 ~ 408	392	
エリア需要 ①	862		893	836	892	832	841	785	794
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	181	232	179	232	149	232	211	
域外送電 ③	157	157	143	143	138	146	136	136	
小計	1,251	1,231	1,211	1,214	1,202	1,136	1,153	1,141	
供給力 ④	1,258	1,231	1,592	1,561	1,452	1,150	1,561	1,533	
(再掲)再エネ出力	(695)	(367)	(1,045)	(1,004)	(913)	(546)	(1,066)	(1,031)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	7	0	381	347	250	14	408	392	

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
362

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
16

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
392

(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（2025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	発信日	04/17(木)16時頃 (前日指示)	04/18(金)実績 (速報)	04/18(金)16時頃 (前日指示)	04/19(土)実績 (速報)	04/19(土)16時頃 (前日指示)	04/20(日)実績 (速報)	04/20(日)16時頃 (前日指示)	04/21(月)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/18(金) 8時00分～17時00分	04/18(金) 11時00分～14時30分	04/19(土) 8時00分～17時00分	04/19(土) 8時00分～17時00分	04/20(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/21(月) 8時00分～17時00分	04/21(月) 9時00分～15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	11時30分 ∩ 12時00分	13時00分 ∩ 13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 ~ 271	154	12 ~ 440	359	0 ~ 257		0 ~ 314	279
	エリア需要 ①	852	889	756	844	676		761	856
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	185	232	184	232	120	206	150
	域外送電 ③	143	143	123	122	123	123	143	143
	小計	1,227	1,217	1,111	1,150	1,031	1,004	1,205	1,217
	供給力 ④	1,498	1,371	1,551	1,509	1,288	1,004	1,519	1,496
	(再掲)再エネ出力	(958)	(837)	(1,022)	(966)	(770)	(238)	(985)	(926)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	271	154	440	359	257	0	314	279	

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
154

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
359

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
279

(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（2025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	04/13(日)16時頃 (前日指示)	04/14(月)実績 (速報)	04/14(月)16時頃 (前日指示)	04/15(火)実績 (速報)	04/15(火)16時頃 (前日指示)	04/16(水)実績 (速報)	04/16(水)16時頃 (前日指示)	04/17(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/14(月) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/15(火) 8時00分～17時00分	04/15(火) 11時00分～15時30分	04/16(水) 8時00分～17時00分	04/16(水) 8時00分～17時00分	04/17(木) 8時00分～17時00分	04/17(木) 9時30分～14時30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30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	
再エネ出力制御量	0 ~ 196		0 ~ 332	263	13 ~ 418	324	0 ~ 269	206	
エリア需要 ①	813		932	862	967	826	872	846	894
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	32	232	127	164	145	232	125	
域外送電 ③	143	143	143	143	143	143	143	143	
小計	1,188	1,107	1,237	1,237	1,133	1,160	1,221	1,162	
供給力 ④	1,384	1,107	1,569	1,500	1,551	1,484	1,490	1,368	
(再掲)再エネ出力	(851)	(364)	(1,022)	(919)	(1,014)	(938)	(949)	(804)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	196	0	332	263	418	324	269	206	

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
263

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
324

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
206

(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（2025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	
出力制御内容	発信日	04/08(火)16時頃 (前日指示)	04/09(水)実績 (速報)	04/10(木)16時頃 (前日指示)	04/11(金)実績 (速報)	04/11(金)16時頃 (前日指示)	04/12(土)実績 (速報)	04/12(土)16時頃 (前日指示)	04/13(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/09(水) 8時00分～17時00分	04/09(水) 08時00分～17時00分	04/11(金) 8時00分～17時00分	04/11(金) 09時00分～16時00分	04/12(土) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/13(日) 8時00分～17時00分	04/13(日) 08時30分～16時30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	10時00分 ∩ 10時30分		12時30分 ∩ 13時00分	10時30分 ∩ 11時00分
	再エネ出力制御量	10 ~ 408	385	0 ~ 393	337	0 ~ 324		0 ~ 487	446
	エリア需要 ①	846	854	846	868	707		764	706
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	132	198	139	232	126	232	150
	域外送電 ③	142	142	143	143	98	99	134	122
	小計	1,152	1,128	1,187	1,150	1,037	989	1,072	999
	供給力 ④	1,560	1,513	1,580	1,487	1,361	989	1,559	1,445
	(再掲)再エネ出力	(1,013)	(947)	(1,027)	(932)	(816)	(357)	(1,033)	(900)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	408	385	393	337	324	0	487	446	

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
385

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
337

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
10:30～11:00
446

(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（2025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	04/04(金)16時頃 (前日指示)	04/05(土)実績 (速報)	04/05(土)16時頃 (前日指示)	04/06(日)実績 (速報)	04/06(日)16時頃 (前日指示)	04/07(月)実績 (速報)	04/07(月)16時頃 (前日指示)	04/08(火)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間 8時00分～17時00分	04/05(土) 12時00分～14時30分	04/06(日) 8時00分～17時00分	04/07(月) 8時00分～17時00分	04/07(月) 08時30分～16時00分	04/08(火) 8時00分～17時00分	04/08(火) 08時00分～17時00分		
最大余剰電力発生時刻	12時30分 S	12時30分 S	11時30分 S	11時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	
	13時00分	13時00分	12時00分	12時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	
再エネ出力制御量	0 ~ 324	52	9 ~ 463	415	0 ~ 388	360	13 ~ 370	329	
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①	743	765	726	758	836	877	856	859
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	174	199	170	198	163	198	166
	域外送電 ③	153	153	153	153	142	142	142	142
	小計	1,095	1,092	1,078	1,081	1,176	1,182	1,196	1,167
	供給力 ④	1,419	1,144	1,541	1,496	1,564	1,542	1,566	1,496
	(再掲)再エネ出力	(880)	(611)	(1,012)	(968)	(1,020)	(999)	(1,024)	(960)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	324	52	463	415	388	360	370	329	

再エネ出力最大制御量
13:00～13:30
54

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
437

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
360

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
329

(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（2025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				
出力制御内容	発信日	03/31(月)16時頃 (前日指示)	04/01(火)実績 (速報)	04/01(火)16時頃 (前日指示)	04/02(水)実績 (速報)	04/02(水)16時頃 (前日指示)	04/03(木)実績 (速報)	04/03(木)16時頃 (前日指示)	04/04(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/01(火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/02(水) 8時00分～17時00分	04/02(水) 10時30分～14時30分	04/03(木) 8時00分～17時00分	04/03(木) 10時00分～15時00分	04/04(金) 8時00分～17時00分	04/04(金) 9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		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 ~ 227		0 ~ 293	122	0 ~ 290	178	0 ~ 421	388
	エリア需要 ①	853		996	882	939	886	914	876
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	103	199	93	199	172	167	133
	域外送電 ③	226	186	221	221	226	226	226	226
	小計	1,278	1,285	1,302	1,253	1,311	1,312	1,269	1,268
	供給力 ④	1,505	1,285	1,595	1,375	1,601	1,490	1,690	1,656
	(再掲)再エネ出力	(907)	(339)	(997)	(748)	(939)	(826)	(1,010)	(979)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	227	0	293	122	290	178	421	388	

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
122

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
197

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
388

(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】