

『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。

通し番号 (注1)		77		78		79			
出力制御内容	発 信 日	08/10(月)16時頃 (前日指示)	08/11 (火) 実績 (速報)	09/05(土)9時頃 (当日指示)	09/05 (土) 実績 (速報)	09/11(金)16時頃 (前日指示)			
	再エネ出力制御期間	08/11 (火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/05 (土) 9時00分～14時00分	09/05 (土) 9時00分～14時00分	09/12 (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		11時30分 、 12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 ～ 18		0 ～ 75	116	0 ～ 10			
	エ リ ア 需 要 ①	1,088		1,135	1,053	1,016	1,005		
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	113	0	0	188			
	域外送電 ③	226	226	47	2	197			
	小 計	1,544	1,474	1,100	1,018	1,390			
	供給力 ④	1,562	1,474	1,175	1,134	1,400			
	(再掲)再エネ出力	(927)	(791)	(506)	(486)	(802)			
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	18	0	75	116	10				
			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						

(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】

2026年9月11日

『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)		73		74		75		76		
出力制御内容	発 信 日		06/26(金)16時頃 (前日指示)	06/27 (土) 実績 (速報)	06/27(土)16時頃 (前日指示)	06/28 (日) 実績 (速報)	06/28(日)16時頃 (前日指示)	06/29 (月) 実績 (速報)	07/04(土)16時頃 (前日指示)	07/05 (日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間		06/27 (土) 7時00分～17時00分	06/27 (土) 7時00分～17時00分	06/28 (日) 7時00分～17時00分	06/28 (日) 7時30分～17時30分	06/29 (月) 7時00分～17時00分	06/29 (月) 7時30分～14時30分	07/05 (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 S	12時30分 S	12時30分 S	13時00分 S	12時30分 S	12時30分 S	13時00分 S	
			13時00分	13時00分	13時00分	13時30分	13時00分	13時00分	13時30分	
	再エネ出力制御量		4 ～ 289	62	0 ～ 367	304	0 ～ 312	117	0 ～ 40	
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	905	919	877	857	969	1,046	929	893
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	106	196	171	162	150	230	65
		域外送電 ③	192	192	192	191	234	233	131	152
		小 計	1,293	1,217	1,265	1,219	1,365	1,429	1,290	1,110
		供給力 ④	1,582	1,279	1,632	1,523	1,677	1,546	1,330	1,110
(再掲)再エネ出力		(820)	(506)	(878)	(786)	(898)	(759)	(695)	(358)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		289	62	367	304	312	117	40	0	
			再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量			
			11:00～11:30				13:00～13:30			
			64				304			
			再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量			
			10:30～11:00				10:30～11:00			
			140				140			
			出力制御なし				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)			69		70		71		72		
出力制御内容	発 信 日		06/14(日)16時頃 (前日指示)	06/15 (月) 実績 (速報)	06/15(月)16時頃 (前日指示)	06/16 (火) 実績 (速報)	06/20(土)16時頃 (前日指示)	06/21 (日) 実績 (速報)	06/21(日)16時頃 (前日指示)	06/22 (月) 実績 (速報)	
			再エネ出力制御期間		06/15 (月) 7時00分～17時00分	06/15 (月) 10時30分～13時30分	06/16 (火) 7時00分～17時00分	06/16 (火) 12時30分～13時00分	06/21 (日) 7時00分～17時00分	06/21 (日) 7時00分～17時00分	06/22 (月) 7時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ゝ 13時00分	10時30分 ゝ 11時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	11時30分 ゝ 12時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	出力制御なし	
			再エネ出力制御量		0 ～ 165	31	0 ～ 123	16	5 ～ 395		86
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①		1,035	1,000	1,075	1,031	890	918	1,049	1,019
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②		196	161	196	184	196	171	196	132
		域外送電 ③		212	203	128	128	193	192	84	104
		小 計		1,443	1,364	1,399	1,343	1,279	1,281	1,329	1,255
		供給力 ④		1,608	1,395	1,522	1,359	1,674	1,367	1,532	1,255
			(再掲)再エネ出力	(890)	(666)	(803)	(688)	(931)	(613)	(750)	(408)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	165	31	123	16	395	86	203	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		11:00～11:30		出力制御なし		
			89		16		106				

(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）			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）実績 （速報）	06/12(金)16時頃 （前日指示）	06/13（土）実績 （速報）	06/13(土)16時頃 （前日指示）	06/14（日）実績 （速報）
	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	06/12（金） 7時00分～17時00分	06/13（土） 7時00分～17時00分	06/13（土） 7時30分～16時30分	06/14（日） 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 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	13時00分 ゝ 13時30分	12時00分 ゝ 12時30分	11時30分 ゝ 12時00分	
	再エネ出力制御量		1 ～ 372	127	2 ～ 412	247	1 ～ 285	308	0 ～ 145	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	939	986	939	996	912	873	749	807
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	210	162	148	164	161	196	179
		域外送電 ③	239	239	234	234	191	193	161	161
		小 計	1, 408	1, 435	1, 335	1, 378	1, 267	1, 227	1, 106	1, 147
		供給力 ④	1, 780	1, 562	1, 747	1, 625	1, 552	1, 535	1, 251	1, 147
		（再掲）再エネ出力	(1, 011)	(795)	(1, 008)	(896)	(853)	(860)	(562)	(280)
再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤		372	127	412	247	285	308	145	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		13:00～13:30		出力制御なし	
			127		259		312			

（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
	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	
			再エネ出力制御量		0 ～ 261	279	0 ～ 262		0 ～ 7	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	825	850	1,035	1,015	888	930	889	936
		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
			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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ┆	10時00分 ┆	12時30分 ┆	10時30分 ┆	12時30分 ┆	12時00分 ┆	11時00分 ┆	
			13時00分	10時30分	13時00分	11時00分	13時00分	12時30分	11時30分	
	再エネ出力制御量		0 ～ 137	53	1 ～ 265	84	0 ～ 171		0 ～ 265	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,065	1,036	1,085	1,048	1,065	1,016	921	934
		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			
				出力制御なし				再エネ出力最大制御量			
						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 (注1)			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 S	10時00分 S	11時30分 S	11時30分 S	12時30分 S	12時00分 S	12時30分 S	出力制御なし	
			13時00分		10時30分	12時00分	12時00分	13時00分	12時30分		13時00分
	再エネ出力制御量		0 ～ 358	235	2 ～ 475	166	0 ～ 297	155	0 ～ 100		
	需給状況 (注2)	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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 S	12時00分 S	12時30分 S	10時30分 S	12時30分 S	出力制御なし	12時30分 S	12時30分 S	
			13時00分	12時30分	13時00分	11時00分	13時00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）		41		42		43		44		
出力制御内容	発 信 日	05/14(木)16時頃 （前日指示）	05/15（金）実績 （速報）	05/15(金)16時頃 （前日指示）	05/16（土）実績 （速報）	05/16(土)16時頃 （前日指示）	05/17（日）実績 （速報）	05/17(日)16時頃 （前日指示）	05/18（月）実績 （速報）	
		再エネ出力制御期間	05/15（金） 7時00分～17時00分	05/15（金） 7時00分～16時00分	05/16（土） 7時00分～17時00分	05/16（土） 7時00分～17時00分	05/17（日） 7時00分～17時00分	05/17（日） 7時00分～17時00分	05/18（月） 7時00分～17時00分	05/18（月） 7時00分～17時00分
	需給状況 （注2）	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	11時30分 ゝ 12時00分	11時30分 ゝ 12時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分
			再エネ出力制御量	0 ～ 531	393	31 ～ 605	427	59 ～ 659	561	5 ～ 504
		エリア需要 ①	832	947	769	855	732	792	892	985
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	112	136	128	136	109	136	95
		域外送電 ③	180	180	141	141	125	125	153	153
		小 計	1, 148	1, 239	1, 046	1, 124	993	1, 026	1, 181	1, 233
		供給力 ④	1, 679	1, 632	1, 651	1, 551	1, 652	1, 587	1, 685	1, 690
		（再掲）再エネ出力	(1, 000)	(926)	(984)	(898)	(995)	(928)	(999)	(959)
再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	531	393	605	427	659	561	504	457		
			再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量			
			12:30～13:00				11:00～11:30			
			393				466			
				</						

（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）			37		38		39		40	
出力制御内容	発 信 日		05/10(日)16時頃 （前日指示）	05/11（月）実績 （速報）	05/11(月)16時頃 （前日指示）	05/12（火）実績 （速報）	05/12(火)16時頃 （前日指示）	05/13（水）実績 （速報）	05/13(水)16時頃 （前日指示）	05/14（木）実績 （速報）
			再エネ出力制御期間		05/11（月） 7時00分～17時00分	05/11（月） 7時00分～17時00分	05/12（火） 7時00分～17時00分	05/12（火） 7時00分～15時30分	05/13（水） 7時00分～17時00分	05/13（水） 7時30分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ゝ	12時30分 ゝ	12時30分 ゝ	10時00分 ゝ	12時30分 ゝ	11時00分 ゝ	12時00分 ゝ	12時00分 ゝ
			13時00分		13時00分	13時00分	10時30分	13時00分	11時30分	12時30分
	再エネ出力制御量		4 ～ 566	403	0 ～ 434	294	0 ～ 429	333	3 ～ 502	418
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	792	858	816	907	832	927	837	935
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	122	136	82	136	113	136	108
		域外送電 ③	153	153	153	157	158	157	168	168
		小 計	1,081	1,133	1,105	1,146	1,126	1,197	1,141	1,211
		供給力 ④	1,647	1,536	1,539	1,440	1,555	1,530	1,643	1,629
(再掲)再エネ出力		(998)	(865)	(887)	(770)	(886)	(850)	(964)	(923)	
再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤		566	403	434	294	429	333	502	418	
			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		9:30～10:00		12:30～13:00		12:00～12:30	
			403		299		380		418	

（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		
出力制御内容	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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ゝ	12時30分 ゝ	12時30分 ゝ	12時30分 ゝ	12時30分 ゝ	12時00分 ゝ	12時00分 ゝ	12時30分 ゝ	
			13時00分		13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	12時30分	12時30分	13時00分
	再エネ出力制御量		0 ～ 340	312	0 ～ 326	389	1 ～ 573	510	66 ～ 647	566	
	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 ゝ 12時00分		12時30分 ゝ 13時00分	11時30分 ゝ 12時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分	11時30分 ゝ 12時00分	12時30分 ゝ 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	
				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)		25		26		27		28			
出力制御内容		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) 実績 (速報)	05/01(金)16時頃 (前日指示)	05/02 (土) 実績 (速報)	
		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	05/01 (金) 7時00分～17時00分	05/02 (土) 7時00分～17時00分	05/02 (土) 7時00分～17時00分	
	需給状況 (注2)		最大余剰電力発生時刻	12時30分 S 13時00分	12時00分 S 12時30分	12時30分 S 13時00分	12時00分 S 12時30分	12時30分 S 13時00分	11時00分 S 11時30分	11時00分 S 11時30分	10時00分 S 10時30分
			再エネ出力制御量	0 ～ 405	281	0 ～ 207	182	43 ～ 561	432	4 ～ 453	340
			エリア需要 ①	812	851	793	785	712	844	657	751
			大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	174	230	183	230	131	230	184
			域外送電 ③	183	183	177	177	179	177	169	168
			小 計	1, 225	1, 208	1, 200	1, 145	1, 121	1, 152	1, 056	1, 103
			供給力 ④	1, 630	1, 489	1, 407	1, 327	1, 682	1, 584	1, 509	1, 443
			(再掲)再エネ出力	(950)	(787)	(751)	(676)	(1, 036)	(931)	(880)	(806)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	405	281	207	182	561	432	453	340		
			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				
			296				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 （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 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	11時30分 ゝ 12時00分	12時00分 ゝ 12時30分		12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分
	再エネ出力制御量		0 ～ 378	42	14 ～ 539	267	0 ～ 236		4 ～ 438	401
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	843	843	712	799	692	753	826	859
		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	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）		
			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 ㄱ	12時30分 ㄱ	12時30分 ㄱ	12時30分 ㄱ	12時30分 ㄱ		12時30分 ㄱ			
			13時00分	13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 ～ 388	303	0 ～ 461	390	0 ～ 176	出力制御なし	0 ～ 30	出力制御なし		
	需給状況 （注2）	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		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 （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）	
			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
	需給状況 （注2）		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		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		出力制御なし		13:00～13:30		14:00～14:30		
			475				93		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 (注1)		9		10		11		12		
出力制御内容	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 S	12時00分 S	11時30分 S	10時30分 S	12時30分 S	12時30分 S			
		13時00分	12時30分	12時00分	11時00分	13時00分	13時00分			
	再エネ出力制御量		11 ～ 566	577	0 ～ 541	377	0 ～ 292			
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	746	764	702	698	873	848	842	901
		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 (⑤=①+②+③-④) ⑤	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	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	
	再エネ出力制御量		0 ～ 353	204	12 ～ 382	386	0 ～ 411	436	0 ～ 201	
	需給状況 （注2）	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 （注1）			1		2		3		4	
出力制御内容	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	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 S	12時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	出力制御なし	12時00分 S	12時30分 S
			13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00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
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	836	851	842	847	762	822	716	710
		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		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		11:30～12:00	
			314		317				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】