

『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）		97	98						
出力制御内容	発 信 日	10/08(木)16時頃 (前日指示)	10/09(金)16時頃 (前日指示)						
	再エネ出力制御期間	10/09(金) 8時00分～16時00分	10/10(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						
	再エネ出力制御量	0 ～ 116	0 ～ 116						
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	946	863					
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	222	222					
		域外送電 ③	86	46					
		小 計	1,254	1,131					
	供給力 ④	1,370	1,247						
		(再掲)再エネ出力	(776)	(694)					
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	116	116						

再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2026年度実績：九州エリア本土）

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]									
通し番号 （注1）		93		94		95		96	
出力制御内容	発 信 日	10/04（日）16時頃 （前日指示）	10/05（月）実績 （速報）	10/05（月）16時頃 （前日指示）	10/06（火）実績 （速報）	10/06（火）16時頃 （前日指示）	10/07（水）実績 （速報）	10/07（水）16時頃 （前日指示）	10/08（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	10/05（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/06（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/07（水） 8時00分～16時00分	10/07（水） 8時30分～14時00分	10/08（木） 8時00分～16時00分	10/08（木） 9時00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00分 ∫ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0 ～ 12		0 ～ 103		0 ～ 123	72	0 ～ 104	95
	需給状況 （注2）								
	エリア需要 ①	968	984	880	897	864	901	872	925
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	156	222	189	188	171	222	198
	域外送電 ③	225	225	202	202	206	206	202	202
	小 計	1,389	1,365	1,304	1,288	1,258	1,278	1,296	1,325
	供給力 ④	1,401	1,365	1,407	1,288	1,381	1,350	1,400	1,420
	（再掲）再エネ出力	（787）	（741）	（830）	（679）	（834）	（793）	（836）	（843）
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	12	0	103	0	123	72	104	95
			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				12:30～13:00		
							72		
</									

『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)		89		90		91		92		
発 信 日		09/30(水)16時頃 (前日指示)	10/01 (木) 実績 (速報)	10/01(木)16時頃 (前日指示)	10/02 (金) 実績 (速報)	10/02(金)16時頃 (前日指示)	10/03 (土) 実績 (速報)	10/03(土)16時頃 (前日指示)	10/04 (日) 実績 (速報)	
再エネ 出力制御期間		10/01 (木) 8時00分～16時00分	10/01 (木) 11時30分～12時30分	10/02 (金) 8時00分～16時00分	10/02 (金) 11時30分～13時00分	10/03 (土) 8時00分～16時00分	10/03 (土) 8時00分～16時00分	10/04 (日) 8時00分～16時00分	出力制御なし	
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 }	11時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	11時00分 }	11時30分 }	10時30分 }		
		12時00分	12時00分	12時30分	12時30分	11時30分	12時00分	11時00分		
	再エネ出力制御量		0 ～ 9	22	0 ～ 44	20	2 ～ 135	130		0 ～ 97
	エリア需要 ①	1,040	1,065	979	993	851	857	731		791
	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	188	158	222	198	222	192	222	109	
	域外送電 ③	129	129	196	196	182	181	71	41	
	小 計		1,357	1,352	1,397	1,387	1,255	1,230	1,024	941
	供給力 ④	1,366	1,374	1,441	1,407	1,390	1,360	1,121	941	
	(再掲)再エネ出力		(789)	(804)	(857)	(828)	(849)	(824)	(571)	(266)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		9	22	44	20	135	130	97	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	12:00～12:30	11:30～12:00	出力制御なし
37	20	130	

(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)		85		86		87		88		
出力制御内容	発 信 日	09/22(火)16時頃 (前日指示)	09/23 (水) 実績 (速報)	09/23(水)16時頃 (前日指示)	09/24 (木) 実績 (速報)	09/24(木)16時頃 (前日指示)	09/25 (金) 実績 (速報)	09/29(火)16時頃 (前日指示)	09/30 (水) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	09/23 (水) 8時00分～16時00分	09/23 (水) 8時00分～16時00分	09/24 (木) 8時00分～16時00分	09/24 (木) 10時00分～14時00分	09/25 (金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/30 (水) 8時00分～16時00分	09/30 (水) 8時00分～16時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ┆	11時00分 ┆	12時30分 ┆	10時30分 ┆	12時30分 ┆		11時30分 ┆	11時30分 ┆	
		12時30分	11時30分	13時00分	11時00分	13時00分		12時00分	12時00分	
	再エネ出力制御量	9 ～ 258	119	0 ～ 201	77	0 ～ 35			1 ～ 242	68
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	851	1,006	1,019	1,113	1,019	1,121	989	1,085
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	120	112	120	110	120	106	155	135
		域外送電 ③	206	202	123	110	187	187	119	119
		小 計	1,177	1,320	1,262	1,333	1,326	1,414	1,263	1,339
		供給力 ④	1,435	1,439	1,463	1,410	1,361	1,414	1,505	1,407
		(再掲)再エネ出力	(867)	(848)	(882)	(789)	(742)	(688)	(882)	(840)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	258	119	201	77	35	0	242	68
	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			12:30～13:00			出力制御なし			
122			89			75				

(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）		81		82		83		84		
出力制御内容	発 信 日	09/18(金)16時頃 (前日指示)	09/19（土）実績 (速報)	09/19(土)16時頃 (前日指示)	09/20（日）実績 (速報)	09/20(日)16時頃 (前日指示)	09/21（月）実績 (速報)	09/21(月)16時頃 (前日指示)	09/22（火）実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	09/19（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/20（日） 8時00分～16時00分	09/20（日） 8時00分～16時00分	09/21（月） 8時00分～16時00分	09/21（月） 8時00分～16時00分	09/22（火） 8時00分～16時00分	09/22（火） 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	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 ～ 10		2 ～ 299	75	22 ～ 318	141	1 ～ 386	203	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①		1,004	1,019	829	965	849	975	811
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	120	48	120	109	120	109	120	109	
	域外送電 ③	144	144	205	206	206	206	206	206	
	小 計	1,268	1,211	1,154	1,280	1,175	1,290	1,137	1,302	
	供給力 ④	1,278	1,211	1,453	1,355	1,493	1,431	1,523	1,505	
	(再掲)再エネ出力	(710)	(512)	(899)	(759)	(912)	(826)	(950)	(902)	
	再エネ出力制御必要量 ⑤=①+②+③-④ ⑤	10	0	299	75	318	141	386	203	

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	12:00～12:30	12:00～12:30	11:00～11:30
	75	141	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（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）		77		78		79		80	
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)	09/12（土）実績 (速報)	09/16(水)16時頃 (前日指示)	09/17（木）実績 (速報)
	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	出力制御なし	09/17（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		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 ～ 18		0 ～ 75	116	0 ～ 10		0 ～ 63	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,088	1,135	1,053	1,016	1,005	1,091	1,194
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	113	0	0	188	120	108
		域外送電 ③	226	226	47	2	197	196	159
		小 計	1,544	1,474	1,100	1,018	1,390	1,407	1,461
		供給力 ④	1,562	1,474	1,175	1,134	1,400	1,407	1,461
		(再掲)再エネ出力	(927)	(791)	(506)	(486)	(802)	(470)	(713)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	18	0	75	116	10	0	63
			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			12:00～12:30			出力制御なし
						116			
						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）		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 ∫ 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	12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
	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		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		10:30～11:00		出力制御なし	
64		304		140			

（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	出力制御なし	
	最大余剰電力発生時刻	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	11時30分 ｝ 12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 ～ 165	31	0 ～ 123	16	5 ～ 395	86	0 ～ 203		
	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 ∫ 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	13時00分 ∫ 13時30分	12時00分 ∫ 12時30分	11時30分 ∫ 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		
			12:30～13:00		13:00～13:30			出力制御なし		
			127		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	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 ∫	12時00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		13時00分		13時00分			
	再エネ出力制御量		0 ～ 261	279		0 ～ 262		0 ～ 7	10 ～ 354	272	
	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			
			12:00～12:30		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	06/01 (月) 実績	06/02(火)16時頃	06/03 (水) 実績	06/04(木)16時頃	06/05 (金) 実績	06/05(金)16時頃	06/06 (土) 実績	
		(前日指示)	(速報)	(前日指示)	(速報)	(前日指示)	(速報)	(前日指示)	(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
	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
		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
	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 （注1）		49		50		51		52	
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	出力制御なし
最大余剰電力 発生時刻		12時30分 }	10時00分 }	11時30分 }	11時30分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時30分 }	
		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	
出力制御内容 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	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
	エ リ ア 需 要 ①	896	1, 016	971	1, 105	956		1, 065	886
	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	05/15（金）実績	05/15(金)16時頃	05/16（土）実績	05/16(土)16時頃	05/17（日）実績	05/17(日)16時頃	05/18（月）実績		
		（前日指示）	（速報）	（前日指示）	（速報）	（前日指示）	（速報）	（前日指示）	（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		
		最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時30分 }	11時30分 }	11時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	
			13時00分	13時00分	12時30分	13時00分	12時00分	12時00分	13時00分	13時00分	
	再エネ出力制御量		0 ～ 531	393	31 ～ 605	427	59 ～ 659	561	5 ～ 504	457	
	需給状況 （注2）	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					12:30～13:00			
			393					457			

（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	05/14 (木) 7時00分～17時00分	05/14 (木) 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 }	10時00分 }	12時30分 }	11時00分 }	12時00分 }	12時00分 }		
		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	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	05/07（木）実績	05/07(木)16時頃	05/08（金）実績	05/08(金)16時頃	05/09（土）実績	05/09(土)16時頃	05/10（日）実績		
		（前日指示）	（速報）	（前日指示）	（速報）	（前日指示）	（速報）	（前日指示）	（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 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	
	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 ∫ 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)		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 }	12時00分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時30分 }	11時00分 }	11時00分 }	10時00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	11時30分	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		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		10:00～10:30		12:00～12:30	
296		189		460		383	

(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		
		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
		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			
	12:30～13:00			12:00～12:30			出力制御なし			
	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）
	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	
	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	
			12:30～13:00		12:30～13:00			出力制御なし	
			303		390			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10月9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)		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30分 }	12時30分 }		13時00分 }	13時00分 }	12時30分 }	14時00分 }	
		12時00分	13時00分	13時00分		13時30分	13時30分	13時00分	14時30分	
	再エネ出力制御量		11 ～ 494	475		0 ～ 247	0 ～ 224	93	0 ～ 240	30
	需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①	894	865	843	846	729	806	692	705
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	179	230	99	230	196	230	140
		域外送電 ③	164	160	72	72	84	84	44	63
		小 計	1, 222	1, 204	1, 145	1, 017	1, 043	1, 086	966	908
		供給力 ④	1, 716	1, 679	1, 392	1, 017	1, 267	1, 179	1, 206	938
(再掲)再エネ出力		(1, 052)	(1, 011)	(728)	(398)	(621)	(554)	(559)	(353)	
再エネ出力制御必要量 ⑤=①+②+③-④ ⑤		494	475	247	0	224	93	240	30	

再エネ出力最大制御量	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 }	12時00分 }	11時30分 }	10時30分 }	12時30分 }		12時30分 }				
		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				0 ～ 191		
	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 ∫ 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	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			
			12:30～13:00				12:30～13:00			
			204				386			

（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	出力制御なし	04/05 (日) 7時00分～17時00分	04/05 (日) 7時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分		12時00分 ∫ 12時30分	12時30分 ∫ 13時00分
	再エネ出力制御量	0 ～ 384	314	0 ～ 401	317	0 ～ 97		14 ～ 553	491
	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		
			12:30～13:00				出力制御なし	11:30～12:00	
			314					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】