

『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)		101	102						
出力制御内容	発 信 日	10/12(月)16時頃 (前日指示)	10/13(火)16時頃 (前日指示)						
	再エネ出力制御期間	10/13(火) 8時00分～16時00分	10/14(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	12時30分 、 13時00分						
	再エネ出力制御量	0 ～ 79	3 ～ 129						
	需給状況 ^(注2)								
	エリア需要 ①	1,063	855						
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	154	222						
	域外送電 ③	37	188						
	小 計	1,254	1,265						
	供給力 ④	1,333	1,394						
(再掲)再エネ出力		(738)	(850)						
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		79	129						
				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)		97		98		99		100		
出力制御内容	発 信 日	10/08(木)16時頃 (前日指示)	10/09 (金) 実績 (速報)	10/09(金)16時頃 (前日指示)	10/10 (土) 実績 (速報)	10/10(土)16時頃 (前日指示)	10/11 (日) 実績 (速報)	10/11(日)16時頃 (前日指示)	10/12 (月) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	10/09 (金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/10 (土) 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/11 (日) 8時00分～16時00分	10/11 (日) 9時30分～12時00分	10/12 (月) 8時00分～16時00分	10/12 (月) 12時00分～13時30分	
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 }		11時30分 }		10時30分 }	10時00分 }	12時30分 }	12時00分 }	
		12時30分		12時00分		11時00分	10時30分	13時00分	12時30分	
	再エネ出力制御量	0 ～ 116		0 ～ 116		0 ～ 151	47	0 ～ 79	36	
	エリア需要 ①	946	945	863	865	786	818	900	998	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	222	194	222	123	222	193	222	174	
	域外送電 ③	86	89	46	44	35	22	89	111	
	小 計	1,254	1,228	1,131	1,032	1,043	1,033	1,211	1,283	
	供給力 ④	1,370	1,228	1,247	1,032	1,194	1,080	1,290	1,319	
	(再掲)再エネ出力	(776)	(484)	(694)	(330)	(661)	(540)	(746)	(758)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	116	0	116	0	151	47	79	36		
			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			
							10:30～11:00			
			出力制御なし				51			

『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		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		出力制御なし		12:30～13:00		12:30～13:00	
						72		95	

(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)		89		90		91		92	
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	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
	最大余剰電力発生時刻	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	11時00分 ∫ 11時30分	11時30分 ∫ 12時00分	10時30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			
			10:00～10:30					11:00～11:30			
			122					75			
			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			
			89					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）}		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 ，		11時30分 ，	12時00分 ，	12時00分 ，	12時00分 ，	12時00分 ，	12時00分 ，	
		12時30分		12時00分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30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	987
		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		
	エ リ ア 需 要 ①	1,088		1,135	1,053	1,016		1,005		1,091
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	113	0	0	188	120	120	108	
	域外送電 ③	226	226	47	2	197	196	159	159	
	小 計	1,544	1,474	1,100	1,018	1,390	1,407	1,378	1,461	
	供給力 ④	1,562	1,474	1,175	1,134	1,400	1,407	1,441	1,461	
	(再掲)再エネ出力	(927)	(791)	(506)	(486)	(802)	(470)	(808)	(713)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	18	0	75	116	10	0	63	0	
			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				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 需給状況 （注2）	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 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	13時00分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	13時00分 ｳ		
		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		
		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			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 ∫	10時30分 ∫	12時30分 ∫	12時30分 ∫	11時30分 ∫	12時30分 ∫	12時00分 ∫			
		13時00分	11時00分	13時00分	13時00分	12時00分	13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	出力制御なし	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,035	1,000	1,075	1,031	890	918	1,049		
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	161	196	184	196	171	196		
		域外送電 ③	212	203	128	128	193	192	84		
	小 計		1,443	1,364	1,399	1,343	1,279	1,281	1,329		
	供給力 ④		1,608	1,395	1,522	1,359	1,674	1,367	1,532		
	（再掲）再エネ出力		(890)	(666)	(803)	(688)	(931)	(613)	(750)		
	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 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時00分 ｳ	13時00分 ｳ	12時00分 ｳ	11時30分 ｳ		
		13時00分	13時00分	13時00分	12時30分	13時30分	12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			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	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			再エネ出力最大制御量	
12:00～12:30			出力制御なし			出力制御なし			12:30～13:00	
279									272	

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

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

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

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

[万kW]

通し番号 （注1）		57		58		59		60			
出力制御内容	発 信 日	05/31(日)16時頃 （前日指示）	06/01（月）実績 （速報）	06/02(火)16時頃 （前日指示）	06/03（水）実績 （速報）	06/04(木)16時頃 （前日指示）	06/05（金）実績 （速報）	06/05(金)16時頃 （前日指示）	06/06（土）実績 （速報）		
	再エネ出力制御期間	06/01（月） 7時00分～17時00分	06/01（月） 9時00分～11時30分	06/03（水） 7時00分～17時00分	06/03（水） 7時00分～17時00分	06/05（金） 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/06（土） 7時00分～17時00分	06/06（土） 7時00分～15時30分		
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ｳ	10時00分 ｳ	12時30分 ｳ	10時30分 ｳ	12時30分 ｳ		12時00分 ｳ	11時00分 ｳ		
		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	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	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			
			10:00～10:30					11:00～11:30			
			53					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）	①		1,031	1,059	1,002	1,075	884	937	846
	②	136	26	204	171	204	184	204	155	
	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	
	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		
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	出力制御なし	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ｳ	10時00分 ｳ	11時30分 ｳ	11時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時00分 ｳ	12時30分 ｳ		
	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	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 ｳ	12時00分 ｳ	12時30分 ｳ	10時30分 ｳ	12時30分 ｳ		12時30分 ｳ	12時30分 ｳ		
		13時00分	12時30分	13時00分	11時00分	13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			
			12:30～13:00					12:30～13:00			
			395					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 }	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
		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		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		10:30～11:00		12:30～13:00		
		393		466		584		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 需給状況 （注2）	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
	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 需給状況 （注2）	発 信 日	05/06(水)16時頃 （前日指示）	05/07（木）実績 （速報）	05/07(木)16時頃 （前日指示）	05/08（金）実績 （速報）	05/08(金)16時頃 （前日指示）	05/09（土）実績 （速報）	05/09(土)16時頃 （前日指示）	05/10（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	05/07（木） 7時00分～17時00分	05/07（木） 7時30分～15時00分	05/08（金） 7時00分～17時00分	05/08（金） 8時00分～17時00分	05/09（土） 7時00分～17時00分	05/09（土） 7時00分～17時00分	05/10（日） 7時00分～17時00分	05/10（日） 7時00分～17時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	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
	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
	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			
			出力制御なし				11:30～12:00			
							581			
							再エネ出力最大制御量			
							13:30～14:00			
							564			

（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 ∫	12時00分 ∫	12時30分 ∫	11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	12時00分	12時30分		13時00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	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			
			12:30～13:00				出力制御なし	12:30～13:00		
			46					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	
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	
出力制御内容 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		
			12:30～13:00				出力制御なし		
			303					出力制御なし	

『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 ｓ	12時30分 ｓ	12時30分 ｓ		13時00分 ｓ	13時00分 ｓ	12時30分 ｓ	14時00分 ｓ	
		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)
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 ∫ 13時00分	12時00分 ∫ 12時30分	11時30分 ∫ 12時00分	10時30分 ∫ 11時00分	12時30分 ∫ 13時00分		12時30分 ∫ 13時00分	
	再エネ出力制御量	11 ～ 566	577	0 ～ 541	377	0 ～ 292		0 ～ 191	
	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 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ		
		13時00分	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 ～ 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		
			12:30～13:00		12:30～13:00			12:30～13:00		
			204		386			436		
								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）		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 ｓ	12時30分 ｓ	12時30分 ｓ	12時30分 ｓ	12時30分 ｓ		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	
			12:30～13:00						11:30～12:00	
			314				出力制御なし		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】