2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			177		178		179		180	181
出力制御内容		発　信　日	02/08(日)16時頃 （前日指示）	02/09（月）実績 （速報）	02/10(火)16時頃 （前日指示）	02/11（水）実績 （速報）	02/11(水)16時頃 （前日指示）	02/12（木）実績 （速報）	02/12(木)16時頃 （前日指示）	02/13(金)16時頃 （前日指示）
		再エネ 出力制御期間	02/09（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/11（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/12（木） 8時00分～16時00分	02/12（木） 10時30分～15時00分	02/13（金） 8時00分～16時00分	02/14（土） 8時00分～16時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 156		0　～ 144		0　～ 322	212	2　～ 313	0　～ 119
		エリア需要　①	1,131	1,249	921	1,068	981	1,082	971	801
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	227	205	227	107	227	124	227	227
		域外送電　③	250	250	205	205	256	256	218	172
		小　計	1,608	1,704	1,353	1,380	1,464	1,462	1,416	1,200
		供給力　④	1,764	1,704	1,497	1,380	1,786	1,674	1,729	1,319
		(再掲)再エネ出力	(1,031)	(957)	(804)	(495)	(1,063)	(958)	(1,052)	(642)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	156	0	144	0	322	212	313	119

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
212

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			173		174		175		176	
出力制御内容		発　信　日	02/03(火)16時頃 （前日指示）	02/04（水）実績 （速報）	02/05(木)16時頃 （前日指示）	02/06（金）実績 （速報）	02/06(金)16時頃 （前日指示）	02/07（土）実績 （速報）	02/07(土)16時頃 （前日指示）	02/08（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	02/04（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/06（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/07（土） 8時00分～16時00分	02/07（土） 8時00分～16時00分	02/08（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	13時30分 ～ 14時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 79		0　～ 17		1　～ 232	1	0　～ 24	
		エリア需要　①	1,035	1,120	951	1,090	997	1,079	1,031	1,266
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	159	148	227	143	227	148	227	199
		域外送電　③	239	239	256	256	205	205	200	200
		小　計	1,433	1,507	1,434	1,489	1,429	1,432	1,458	1,665
		供給力　④	1,512	1,507	1,451	1,489	1,661	1,433	1,482	1,665
		(再掲)再エネ出力	(876)	(772)	(763)	(473)	(1,035)	(440)	(860)	(607)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	79	0	17	0	232	1	24	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 12:30～13:00 1		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			169		170		171		172	
出力制御内容		発　信　日	01/28(水)16時頃 （前日指示）	01/29（木）実績 （速報）	01/30(金)12時頃 （当日指示）	01/30（金）実績 （速報）	01/31(土)16時頃 （前日指示）	02/01（日）実績 （速報）	02/02(月)16時頃 （前日指示）	02/03（火）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	01/29（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/30（金） 12時30分～13時00分	01/30（金） 12時30分～13時00分	02/01（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	02/03（火） 8時00分～16時00分	02/03（火） 12時00分～13時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 7		0　～ 18	14	0　～ 75		0　～ 122	32
		エリア需要　①	1,099	1,196	1,155	1,137	911	1,005	1,081	1,148
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	227	188	227	207	227	189	227	182
		域外送電　③	258	258	254	257	205	205	239	239
		小　計	1,584	1,642	1,636	1,601	1,343	1,399	1,547	1,569
		供給力　④	1,591	1,642	1,654	1,615	1,418	1,399	1,669	1,601
		(再掲)再エネ出力	(919)	(767)	(904)	(891)	(799)	(740)	(1,033)	(948)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	7	0	18	14	75	0	122	32

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	12:30～13:00	出力制御なし	12:30～13:00
	14		32

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			165		166		167		168	
出力制御内容		発　信　日	01/20(火)16時頃 （前日指示）	01/21（水）実績 （速報）	01/23(金)16時頃 （前日指示）	01/24（土）実績 （速報）	01/24(土)16時頃 （前日指示）	01/25（日）実績 （速報）	01/27(火)16時頃 （前日指示）	01/28（水）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	01/21（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/24（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/25（日） 8時00分～16時00分	01/25（日） 12時00分～14時30分	01/28（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分	13時00分 ～ 13時30分	12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 37		0　～ 33		0　～ 116	39	0　～ 9	
		エリア需要　①	1,202	1,202	962	1,102	992	991	1,075	1,142
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	227	136	227	140	227	203	227	206
		域外送電　③	239	239	212	212	214	210	258	258
		小　計	1,668	1,577	1,401	1,454	1,433	1,404	1,560	1,606
		供給力　④	1,705	1,577	1,434	1,454	1,549	1,443	1,569	1,606
		(再掲)再エネ出力	(928)	(568)	(808)	(509)	(923)	(820)	(895)	(868)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	37	0	33	0	116	39	9	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 13:30～14:00 40		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			161		162		163		164	
出力制御内容		発　信　日	01/16(金)16時頃 （前日指示）	01/17（土）実績 （速報）	01/17(土)16時頃 （前日指示）	01/18（日）実績 （速報）	01/18(日)16時頃 （前日指示）	01/19（月）実績 （速報）	01/19(月)16時頃 （前日指示）	01/20（火）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	01/17（土） 8時00分～16時00分	01/17（土） 8時00分～16時00分	01/18（日） 8時00分～16時00分	01/18（日） 11時00分～15時00分	01/19（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/20（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	8　～ 358	288	0　～ 327	138	0　～ 149		0　～ 94	
		エリア需要　①	824	898	832	842	995	1,005	972	1,091
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	227	160	227	200	227	186	227	194
		域外送電　③	192	192	192	192	211	211	240	240
		小　計	1,243	1,250	1,251	1,234	1,433	1,402	1,439	1,525
		供給力　④	1,601	1,538	1,578	1,372	1,582	1,402	1,533	1,525
		(再掲)再エネ出力	(905)	(844)	(885)	(684)	(886)	(665)	(781)	(565)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	358	288	327	138	149	0	94	0

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	13:00～13:30	出力制御なし	出力制御なし
288	141		

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			157		158		159		160	
出力制御内容		発　信　日	01/12(月)16時頃 （前日指示）	01/13（火）実績 （速報）	01/13(火)16時頃 （前日指示）	01/14（水）実績 （速報）	01/14(水)16時頃 （前日指示）	01/15（木）実績 （速報）	01/15(木)16時頃 （前日指示）	01/16（金）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	01/13（火） 8時00分～16時00分	01/13（火） 12時30分～13時00分	01/14（水） 8時00分～16時00分	01/14（水） 8時00分～16時00分	01/15（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/16（金） 8時00分～16時00分	01/16（金） 8時00分～16時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 176	22	1　～ 168	64	0　～ 199		1　～ 241	109
		エリア需要　①	992	1,054	1,010	1,087	872	1,078	922	989
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	227	153	227	201	227	173	227	191
		域外送電　③	236	236	210	210	236	236	204	204
		小　計	1,455	1,443	1,447	1,498	1,335	1,487	1,353	1,384
		供給力　④	1,631	1,465	1,615	1,562	1,534	1,487	1,594	1,493
		(再掲)再エネ出力	(894)	(670)	(895)	(828)	(790)	(580)	(881)	(784)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	176	22	168	64	199	0	241	109

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	12:30～13:00
22	64		109

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			153		154		155		156	
出力制御内容		発　信　日	01/08(木)16時頃 （前日指示）	01/09（金）実績 （速報）	01/09(金)16時頃 （前日指示）	01/10（土）実績 （速報）	01/10(土)16時頃 （前日指示）	01/11（日）実績 （速報）	01/11(日)16時頃 （前日指示）	01/12（月）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	01/09（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/10（土） 8時00分～16時00分	01/10（土） 8時00分～16時00分	01/11（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/12（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	13時00分 ～ 13時30分		12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 91		1　～ 307	77	0　～ 67		0　～ 120	
		エリア需要　①	1,072	1,139	872	968	919	1,056	942	1,130
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	227	190	227	158	227	168	227	132
		域外送電　③	258	258	204	204	210	210	207	207
		小　計	1,557	1,587	1,303	1,330	1,356	1,434	1,376	1,469
		供給力　④	1,648	1,587	1,610	1,407	1,423	1,434	1,496	1,469
		(再掲)再エネ出力	(868)	(787)	(894)	(690)	(699)	(508)	(774)	(541)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	91	0	307	77	67	0	120	0

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	12:30～13:00 77	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】

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			149		150		151		152	
出力制御内容		発　信　日	01/03(土)16時頃 （前日指示）	01/04（日）実績 （速報）	01/05(月)16時頃 （前日指示）	01/06（火）実績 （速報）	01/06(火)16時頃 （前日指示）	01/07（水）実績 （速報）	01/07(水)16時頃 （前日指示）	01/08（木）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	01/04（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	01/06（火） 8時00分～16時00分	01/06（火） 8時00分～16時00分	01/07（水） 8時00分～16時00分	01/07（水） 12時30分～13時30分	01/08（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	
		再エネ出力制御量	0　～ 151		2　～ 128	31	0　～ 165	16	0　～ 130	
		エリア需要　①	822	950	1,038	1,078	1,022	1,090	1,104	1,144
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	231	141	227	184	201	147	227	182
		域外送電　③	192	179	240	240	240	240	258	258
		小　計	1,245	1,270	1,505	1,502	1,463	1,477	1,589	1,584
		供給力　④	1,396	1,270	1,633	1,533	1,628	1,493	1,719	1,584
		(再掲)再エネ出力	(711)	(479)	(888)	(801)	(885)	(737)	(924)	(674)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	151	0	128	31	165	16	130	0

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	12:30～13:00	12:30～13:00	出力制御なし
	31	16	

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

再エネ出力最大制御量	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	出力制御なし	12:30～13:00
155	72		198

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			141		142		143		144	
出力制御内容		発　信　日	12/26(金)16時頃 （前日指示）	12/27（土）実績 （速報）	12/27(土)16時頃 （前日指示）	12/28（日）実績 （速報）	12/28(日)16時頃 （前日指示）	12/29（月）実績 （速報）	12/29(月)16時頃 （前日指示）	12/30（火）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	12/27（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/28（日） 8時00分～16時00分	12/28（日） 11時00分～15時00分	12/29（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/30（火） 8時00分～16時00分	12/30（火） 8時00分～16時00分
		最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分		13時00分 ～ 13時30分	11時30分 ～ 12時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 121		0　～ 53	110	0　～ 72		4　～ 212	62
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	948	1,008	902	875	741	890	646	815
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	231	133	231	189	231	113	231	193
		域外送電　③	197	197	196	196	178	178	143	135
		小　計	1,376	1,338	1,329	1,260	1,150	1,181	1,020	1,143
		供給力　④	1,497	1,338	1,382	1,370	1,222	1,181	1,232	1,205
		(再掲)再エネ出力	(764)	(596)	(696)	(705)	(540)	(488)	(551)	(531)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	121	0	53	110	72	0	212	62

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	12:30～13:00	出力制御なし	11:30～12:00
	112		62

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			137		138		139		140	
出力制御内容		発　信　日	12/18(木)16時頃（前日指示）	12/19（金）実績（速報）	12/20(土)16時頃（前日指示）	12/21（日）実績（速報）	12/21(日)16時頃（前日指示）	12/22（月）実績（速報）	12/22(月)16時頃（前日指示）	12/23（火）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	12/19（金）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/21（日）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/22（月）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/23（火）8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力発生時刻	12時00分～12時30分		12時30分～13時00分		12時30分～13時00分		12時30分～13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 13		0　～ 175		0　～ 73		0　～ 127	
		エリア需要 ①	716	981	586	838	908	977	868	930
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	164	231	148	231	180	231	215
		域外送電 ③	225	225	198	200	218	218	234	234
		小　計	1,140	1,370	1,015	1,186	1,357	1,375	1,333	1,379
		供給力 ④	1,153	1,370	1,190	1,186	1,430	1,375	1,460	1,379
		(再掲)再エネ出力	(498)	(651)	(513)	(357)	(757)	(706)	(758)	(702)
		再エネ出力制御必要量(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	13	0	175	0	73	0	127	0
				再エネ出力最大制御量：出力制御なし		再エネ出力最大制御量：出力制御なし		再エネ出力最大制御量：出力制御なし		再エネ出力最大制御量：出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			133		134		135		136	
出力制御内容		発　信　日	12/13(土)16時頃 （前日指示）	12/14（日）実績 （速報）	12/14(日)16時頃 （前日指示）	12/15（月）実績 （速報）	12/15(月)16時頃 （前日指示）	12/16（火）実績 （速報）	12/17(水)16時頃 （前日指示）	12/18（木）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	12/14（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/15（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/16（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/18（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 98		0　～ 55		0　～ 142		0　～ 7	
		エリア需要　①	626	902	918	1,039	878	1,057	932	975
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	231	149	199	174	199	177	199	140
		域外送電　③	200	200	220	220	175	175	238	238
		小　計	1,057	1,251	1,337	1,433	1,252	1,409	1,369	1,353
		供給力　④	1,155	1,251	1,392	1,433	1,394	1,409	1,376	1,353
		(再掲)再エネ出力	(535)	(435)	(741)	(606)	(740)	(586)	(719)	(699)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	98	0	55	0	142	0	7	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			129		130		131		132	
出力制御内容		発　信　日	12/06(土)16時頃（前日指示）	12/07（日）実績（速報）	12/07(日)16時頃（前日指示）	12/08（月）実績（速報）	12/09(火)16時頃（前日指示）	12/10（水）実績（速報）	12/11(木)16時頃（前日指示）	12/12（金）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	12/07（日）8時00分～16時00分	12/07（日）8時00分～16時00分	12/08（月）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/10（水）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/12（金）8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力発生時刻	12時00分～12時30分	12時00分～12時30分	12時30分～13時00分		12時00分～12時30分		12時30分～13時00分	
		再エネ出力制御量	2　～ 239	52	0　～ 22		0　～ 27		0　～ 46	
		エリア需要 ①	738	842	878	930	903	969	878	986
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	190	231	78	231	210	231	198
		域外送電 ③	200	200	236	236	251	251	245	245
		小　計	1,169	1,232	1,345	1,244	1,385	1,430	1,354	1,429
		供給力 ④	1,408	1,284	1,367	1,244	1,412	1,430	1,400	1,429
		(再掲)再エネ出力	(776)	(637)	(717)	(484)	(752)	(724)	(740)	(651)
		再エネ出力制御必要量(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	239	52	22	0	27	0	46	0

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	出力制御なし
52			

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)	125		126		127		128	
出力制御内容								
発　信　日	11/29(土)16時頃（前日指示）	11/30（日）実績（速報）	12/01(月)16時頃（前日指示）	12/02（火）実績（速報）	12/04(木)16時頃（前日指示）	12/05（金）実績（速報）	12/05(金)16時頃（前日指示）	12/06（土）実績（速報）
再エネ出力制御期間	11/30（日）8時00分～16時00分	11/30（日）9時00分～15時30分	12/02（火）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/05（金）8時00分～16時00分	出力制御なし	12/06（土）8時00分～16時00分	出力制御なし
需給状況 (注2) 最大余剰電力発生時刻	12時00分～12時30分	12時30分～13時00分	12時30分～13時00分		12時30分～13時00分		12時30分～13時00分	
再エネ出力制御量	0 ～ 283	241	0 ～ 16		0 ～ 65		0 ～ 49	
エリア需要 ①	765	778	868	890	938	1,028	872	935
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	95	84	231	199	231	216	231	165
域外送電 ③	184	184	198	198	237	238	198	200
小　計	1,044	1,046	1,297	1,287	1,406	1,482	1,301	1,300
供給力 ④	1,327	1,287	1,313	1,287	1,471	1,482	1,350	1,300
(再掲)再エネ出力	(740)	(692)	(693)	(468)	(761)	(713)	(716)	(679)
再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	283	241	16	0	65	0	49	0
再エネ出力最大制御量		11:30～12:00 249		出力制御なし		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】

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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	12:00～12:30	12:30～13:00
29		37	213

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)	117		118		119		120	
出力制御内容 発信日	11/21(金)16時頃（前日指示）	11/22（土）実績（速報）	11/22(土)16時頃（前日指示）	11/23（日）実績（速報）	11/23(日)16時頃（前日指示）	11/24（月）実績（速報）	11/24(月)16時頃（前日指示）	11/25（火）実績（速報）
出力制御内容 再エネ出力制御期間	11/22（土）8時00分～16時00分	11/22（土）8時00分～16時00分	11/23（日）8時00分～16時00分	11/23（日）9時30分～15時00分	11/24（月）8時00分～16時00分	出力制御なし	11/25（火）8時00分～16時00分	出力制御なし
出力制御内容 需給状況(注2) 最大余剰電力発生時刻	12時00分～12時30分	12時30分～13時00分	12時00分～12時30分	12時00分～12時30分	12時00分～12時30分		12時30分～13時00分	
出力制御内容 需給状況(注2) 再エネ出力制御量	5 ～ 137	134	0 ～ 187	170	0 ～ 87		0 ～ 2	
需給状況(注2) エリア需要 ①	804	820	755	781	794	878	870	963
需給状況(注2) 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	191	230	197	230	145	230	130
需給状況(注2) 域外送電 ③	188	187	168	168	141	141	211	211
需給状況(注2) 小計	1,222	1,198	1,153	1,146	1,165	1,164	1,311	1,304
需給状況(注2) 供給力 ④	1,359	1,332	1,340	1,316	1,252	1,164	1,313	1,304
需給状況(注2) (再掲)再エネ出力	(777)	(744)	(780)	(751)	(689)	(507)	(675)	(467)
需給状況(注2) 再エネ出力制御必要量(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	137	134	187	170	87	0	2	0
再エネ出力最大制御量		12:30～13:00		12:00～12:30		出力制御なし		出力制御なし
再エネ出力最大制御量		134		170				

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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	出力制御なし	12:30～13:00
242	242		93

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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	12:30～13:00	出力制御なし	12:30～13:00
97	36		139

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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	12:00～12:30
		124	110

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

再エネ出力最大制御量	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	12:30～13:00	10:00～10:30	12:30～13:00
44	100	30	157

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			97		98		99		100	
出力制御内容		発　信　日	10/25(土)16時頃 （前日指示）	10/26（日）実績 （速報）	10/26(日)16時頃 （前日指示）	10/27（月）実績 （速報）	10/27(月)16時頃 （前日指示）	10/28（火）実績 （速報）	10/28(火)16時頃 （前日指示）	10/29（水）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	10/26（日） 8時00分～16時00分	10/26（日） 9時30分～14時30分	10/27（月） 8時00分～16時00分	10/27（月） 10時30分～13時30分	10/28（火） 8時00分～16時00分	10/28（火） 8時00分～16時00分	10/29（水） 8時00分～16時00分	10/29（水） 9時30分～14時30分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	11時30分 ～ 12時00分	11時00分 ～ 11時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
		再エネ出力制御量	0　～ 251	100	0　～ 246	48	4　～ 244	81	0　～ 242	209
		エリア需要　①	762	765	812	844	803	835	825	825
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	205	184	205	176	205	180	205	177
		域外送電　③	181	183	213	213	193	193	181	181
		小　計	1,148	1,132	1,230	1,233	1,201	1,208	1,211	1,183
		供給力　④	1,399	1,232	1,476	1,281	1,445	1,289	1,453	1,392
		(再掲)再エネ出力	(825)	(670)	(866)	(669)	(855)	(730)	(874)	(828)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	251	100	246	48	244	81	242	209

再エネ出力最大制御量	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
10:30～11:00	12:30～13:00	12:00～12:30	12:00～12:30
104	48	81	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】

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			93		94		95		96	
出力制御内容		発　信　日	10/12(日)16時頃 （前日指示）	10/13（月）実績 （速報）	10/22(水)16時頃 （前日指示）	10/23（木）実績 （速報）	10/23(木)16時頃 （前日指示）	10/24（金）実績 （速報）	10/24(金)16時頃 （前日指示）	10/25（土）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	10/13（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/23（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/24（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/25（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分	
		再エネ出力制御量	0　～ 73		0　～ 48		0　～ 135		0　～ 156	
		エリア需要　①	963	1,078	891	899	860	898	801	844
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	223	171	205	160	205	153	205	147
		域外送電　③	180	180	226	226	226	226	180	226
		小　計	1,366	1,429	1,322	1,285	1,291	1,277	1,186	1,217
		供給力　④	1,439	1,429	1,370	1,285	1,426	1,277	1,342	1,217
		(再掲)再エネ出力	(873)	(814)	(747)	(537)	(794)	(488)	(757)	(424)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	73	0	48	0	135	0	156	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			89		90		91		92	
出力制御内容		発　信　日	10/01(水)16時頃 （前日指示）	10/02（木）実績 （速報）	10/04(土)16時頃 （前日指示）	10/05（日）実績 （速報）	10/05(日)16時頃 （前日指示）	10/06（月）実績 （速報）	10/11(土)16時頃 （前日指示）	10/12（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	10/02（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/05（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/06（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/12（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分	
		再エネ出力制御量	0　～ 21		0　～ 116		0　～ 2		0　～ 79	
		エリア需要　①	1,073	1,118	932	1,040	1,074	1,198	953	1,023
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	223	163	223	155	223	166	223	158
		域外送電　③	164	164	180	180	208	208	180	180
		小　計	1,460	1,445	1,335	1,375	1,505	1,572	1,356	1,361
		供給力　④	1,481	1,445	1,451	1,375	1,507	1,572	1,435	1,361
		(再掲)再エネ出力	(848)	(832)	(865)	(694)	(891)	(807)	(868)	(801)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	21	0	116	0	2	0	79	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			85		86		87		88	
出力制御内容		発　信　日	08/12(火)16時頃 （前日指示）	08/13（水）実績 （速報）	09/20(土)16時頃 （前日指示）	09/21（日）実績 （速報）	09/29(月)16時頃 （前日指示）	09/30（火）実績 （速報）	09/30(火)16時頃 （前日指示）	10/01（水）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	08/13（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/21（日） 8時00分～16時00分	09/21（日） 11時30分～14時00分	09/30（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/01（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし
		最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分	
		再エネ出力制御量	0　～ 51		0　～ 89	45	0　～ 12		0　～ 86	
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	1,106	1,239	966	967	994	1,072	1,020	1,154
		大容量蓄電池の充電・揚水運転　②	257	128	257	210	257	143	223	155
		域外送電　③	215	215	126	126	196	196	154	154
		小　計	1,578	1,582	1,349	1,303	1,447	1,411	1,397	1,463
		供給力　④	1,629	1,582	1,438	1,348	1,459	1,411	1,483	1,463
		(再掲)再エネ出力	(932)	(837)	(826)	(728)	(831)	(749)	(878)	(766)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	51	0	89	45	12	0	86	0

再エネ出力最大制御量	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 45	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】

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			81		82		83		84	
出力制御内容		発　信　日	07/25(金)16時頃 （前日指示）	07/26（土）実績 （速報）	07/26(土)16時頃 （前日指示）	07/27（日）実績 （速報）	08/01(金)16時頃 （前日指示）	08/02（土）実績 （速報）	08/02(土)16時頃 （前日指示）	08/03（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	07/26（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	07/27（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	08/02（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	08/03（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		11時30分 ～ 12時00分		12時30分 ～ 13時00分		11時30分 ～ 12時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 40		0　～ 140		0　～ 11		0　～ 49	
		エリア需要　①	1,252	1,282	1,025	1,176	1,185	1,359	1,120	1,215
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	199	71	63	45	199	104	199	165
		域外送電　③	106	106	192	192	237	237	215	215
		小　計	1,557	1,459	1,280	1,413	1,621	1,700	1,534	1,595
		供給力　④	1,597	1,459	1,420	1,413	1,632	1,700	1,583	1,595
		(再掲)再エネ出力	(829)	(669)	(773)	(719)	(991)	(944)	(951)	(898)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	40	0	140	0	11	0	49	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)				77		78		79		80	
出力制御内容		発　信　日		07/12(土)16時頃（前日指示）	07/13（日）実績（速報）	07/18(金)16時頃（前日指示）	07/19（土）実績（速報）	07/19(土)16時頃（前日指示）	07/20（日）実績（速報）	07/20(日)16時頃（前日指示）	07/21（月）実績（速報）
		再エネ出力制御期間		07/13（日）8時00分～16時00分	出力制御なし	07/19（土）8時00分～16時00分	07/19（土）9時30分～14時00分	07/20（日）8時00分～16時00分	07/20（日）10時30分～13時30分	07/21（月）8時00分～16時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力発生時刻		11時00分～11時30分		11時30分～12時00分	9時30分～10時00分	11時30分～12時00分	10時30分～11時00分	11時30分～12時00分	
		再エネ出力制御量		0　～ 130		0　～ 200	53	0　～ 135	46	0　～ 56	
		エリア需要	①	996	1,104	1,095	1,052	1,005	1,082	1,216	1,235
		大容量蓄電池の充電・揚水運転	②	95	59	95	108	231	183	197	167
		域外送電	③	194	167	185	205	229	208	225	225
		小　計		1,285	1,330	1,375	1,365	1,465	1,473	1,638	1,627
		供給力	④	1,415	1,330	1,575	1,418	1,600	1,519	1,694	1,627
		(再掲)再エネ出力		(641)	(460)	(813)	(616)	(805)	(722)	(893)	(805)
		再エネ出力制御必要量(⑤＝①＋②＋③－④)	⑤	130	0	200	53	135	46	56	0

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
11:00～11:30
132

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
50

再エネ出力最大制御量
出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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	10:30～11:00	出力制御なし	出力制御なし
24	18		

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			69		70		71		72	
出力制御内容		発　信　日	06/21(土)16時頃 （前日指示）	06/22（日）実績 （速報）	06/24(火)16時頃 （前日指示）	06/25（水）実績 （速報）	06/25(水)16時頃 （前日指示）	06/26（木）実績 （速報）	06/26(木)16時頃 （前日指示）	06/27（金）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	06/22（日） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/25（水） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/26（木） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/27（金） 8時00分～17時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	11時30分 ～ 12時00分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 27		0　～ 83		0　～ 113		0　～ 51	
		エリア需要　①	995	1,030	1,175	1,187	1,185	1,138	1,215	1,211
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	198	95	198	144	163	75	197	64
		域外送電　③	187	187	203	203	207	207	185	185
		小　計	1,380	1,312	1,576	1,534	1,555	1,420	1,597	1,460
		供給力　④	1,407	1,312	1,659	1,534	1,668	1,420	1,648	1,460
		(再掲)再エネ出力	(697)	(421)	(823)	(476)	(845)	(581)	(924)	(760)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	27	0	83	0	113	0	51	0
				再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			65		66		67		68	
出力制御内容		発　信　日	06/17(火)16時頃 （前日指示）	06/18（水）実績 （速報）	06/18(水)16時頃 （前日指示）	06/19（木）実績 （速報）	06/19(木)16時頃 （前日指示）	06/20（金）実績 （速報）	06/20(金)16時頃 （前日指示）	06/21（土）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	06/18（水） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/19（木） 8時00分～17時00分	06/19（木） 9時30分～13時00分	06/20（金） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/21（土） 8時00分～17時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 117		0　～ 59	4	0　～ 61		0　～ 223	
		エリア需要　①	1,205	1,183	1,240	1,230	1,220	1,260	1,135	1,111
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	198	91	198	170	172	113	198	79
		域外送電　③	164	164	199	199	215	215	73	73
		小　計	1,567	1,438	1,637	1,599	1,607	1,588	1,406	1,263
		供給力　④	1,684	1,438	1,696	1,603	1,668	1,588	1,629	1,263
		(再掲)再エネ出力	(924)	(725)	(924)	(825)	(928)	(824)	(920)	(587)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	117	0	59	4	61	0	223	0

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	10:30～11:00 20	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】

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			61		62		63		64	
出力制御内容		発　信　日	06/12(木)16時頃 （前日指示）	06/13（金）実績 （速報）	06/14(土)16時頃 （前日指示）	06/15（日）実績 （速報）	06/15(日)16時頃 （前日指示）	06/16（月）実績 （速報）	06/16(月)16時頃 （前日指示）	06/17（火）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	06/13（金） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/15（日） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/16（月） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/17（火） 8時00分～17時00分	06/17（火） 10時30分～13時30分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分		12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	10時30分 ～ 11時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 28		0　～ 116		0　～ 174		0　～ 79	44
		エリア需要　①	1,015	1,074	985	932	1,175	1,207	1,195	1,159
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	232	110	232	123	198	129	165	153
		域外送電　③	57	57	82	57	186	186	184	100
		小　計	1,304	1,241	1,299	1,112	1,559	1,522	1,544	1,412
		供給力　④	1,332	1,241	1,415	1,112	1,733	1,522	1,623	1,456
		(再掲)再エネ出力	(659)	(565)	(800)	(354)	(957)	(537)	(932)	(784)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	28	0	116	0	174	0	79	44

再エネ出力最大制御量	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	出力制御なし	11:00～11:30 76

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			57		58		59		60	
出力制御内容		発　信　日	06/03(火)16時頃 （前日指示）	06/04（水）実績 （速報）	06/04(水)16時頃 （前日指示）	06/05（木）実績 （速報）	06/05(木)16時頃 （前日指示）	06/06（金）実績 （速報）	06/06(金)16時頃 （前日指示）	06/07（土）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	06/04（水） 8時00分～17時00分	06/04（水） 8時00分～16時30分	06/05（木） 8時00分～17時00分	06/05（木） 8時00分～16時00分	06/06（金） 8時00分～17時00分	06/06（金） 9時30分～13時30分	06/07（土） 8時00分～17時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	10時00分 ～ 10時30分	12時00分 ～ 12時30分	
		再エネ出力制御量	0　～ 327	360	0　～ 211	232	0　～ 104	62	0　～ 224	
		エリア需要　①	989	918	980	912	965	958	873	867
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	96	87	164	158	232	131	232	162
		域外送電　③	157	157	169	169	183	181	151	151
		小　計	1,242	1,162	1,313	1,239	1,380	1,270	1,256	1,180
		供給力　④	1,569	1,522	1,524	1,471	1,484	1,332	1,480	1,180
		(再掲)再エネ出力	(976)	(951)	(961)	(901)	(923)	(738)	(928)	(444)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	327	360	211	232	104	62	224	0
				再エネ出力最大制御量 12:00～12:30 360		再エネ出力最大制御量 10:00～10:30 235		再エネ出力最大制御量 10:30～11:00 73		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			53		54		55		56	
出力制御内容		発　信　日	05/29(木)16時頃 （前日指示）	05/30（金）実績 （速報）	05/30(金)16時頃 （前日指示）	05/31（土）実績 （速報）	05/31(土)16時頃 （前日指示）	06/01（日）実績 （速報）	06/02(月)16時頃 （前日指示）	06/03（火）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	05/30（金） 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/31（土） 8時00分～17時00分	05/31（土） 8時00分～17時00分	06/01（日） 8時00分～17時00分	06/01（日） 7時30分～17時00分	06/03（火） 8時00分～17時00分	出力制御なし
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11時30分	12時00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11時30分	12時30分 ～ 13時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 175		11　～ 487	387	2　～ 428	410	0　～ 288	
		エリア需要　①	881	879	751	805	770	710	845	931
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	164	33	164	137	164	143	96	52
		域外送電　③	185	199	165	166	178	177	179	196
		小　計	1,230	1,111	1,080	1,108	1,112	1,030	1,120	1,179
		供給力　④	1,405	1,111	1,567	1,495	1,540	1,440	1,408	1,179
		(再掲)再エネ出力	(822)	(478)	(999)	(925)	(965)	(869)	(724)	(359)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	175	0	487	387	428	410	288	0

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	10:30～11:00 393	12:00～12:30 424	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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

再エネ出力最大制御量	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	12:30～13:00	12:30～13:00	10:30～11:00
138	62	227	128

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)	45		46		47		48	
出力制御内容								
発　信　日	05/18(日)16時頃 （前日指示）	05/19（月）実績 （速報）	05/19(月)16時頃 （前日指示）	05/20（火）実績 （速報）	05/21(水)16時頃 （前日指示）	05/22（木）実績 （速報）	05/22(木)16時頃 （前日指示）	05/23（金）実績 （速報）
再エネ 出力制御期間	05/19（月） 8時00分～17時00分	05/19（月） 10時30分～12時30分	05/20（火） 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/22（木） 8時00分～17時00分	05/22（木） 12時00分～14時30分	05/23（金） 8時00分～17時00分	05/23（金） 9時30分～14時00分
需給状況 (注2) 最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分
再エネ出力制御量	0　～ 342	3	0　～ 273		0　～ 195	120	0　～ 267	81
エリア需要 ①	871	872	921	1,005	955	948	985	941
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	164	69	164	129	164	117	164	135
域外送電 ③	144	144	146	146	151	151	172	172
小　計	1,179	1,085	1,231	1,280	1,270	1,216	1,321	1,248
供給力 ④	1,521	1,088	1,504	1,280	1,465	1,336	1,588	1,329
(再掲)再エネ出力	(943)	(528)	(904)	(611)	(888)	(704)	(982)	(706)
再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	342	3	273	0	195	120	267	81

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
10:30～11:00	出力制御なし	12:30～13:00	12:00～12:30
3		120	81

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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
292	77		

(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2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)	33		34		35		36	
出力制御内容 発信日	05/04(日)16時頃（前日指示）	05/05（月）実績（速報）	05/05(月)16時頃（前日指示）	05/06（火）実績（速報）	05/06(火)16時頃（前日指示）	05/07（水）実績（速報）	05/07(水)16時頃（前日指示）	05/08（木）実績（速報）
出力制御内容 再エネ出力制御期間	05/05（月）8時00分～17時00分	05/05（月）8時00分～16時00分	05/06（火）8時00分～17時00分	出力制御なし	05/07（水）8時00分～17時00分	05/07（水）8時00分～17時00分	05/08（木）8時00分～17時00分	05/08（木）8時00分～17時00分
出力制御内容 需給状況(注2) 最大余剰電力発生時刻	11時30分～12時00分	9時30分～10時00分	12時30分～13時00分		12時30分～13時00分	12時30分～13時00分	12時30分～13時00分	12時30分～13時00分
出力制御内容 需給状況(注2) 再エネ出力制御量	0 ～ 363	404	0 ～ 152		6 ～ 326	243	7 ～ 316	252
需給状況(注2) エリア需要 ①	721	659	726	748	761	817	811	830
需給状況(注2) 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	160	232	55	232	218	232	192
需給状況(注2) 域外送電 ③	115	67	174	174	170	170	170	170
需給状況(注2) 小計	1,068	886	1,132	977	1,163	1,205	1,213	1,192
需給状況(注2) 供給力 ④	1,431	1,290	1,284	977	1,489	1,448	1,529	1,444
需給状況(注2) (再掲)再エネ出力	(930)	(781)	(735)	(331)	(949)	(934)	(973)	(894)
需給状況(注2) 再エネ出力制御必要量(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	363	404	152	0	326	243	316	252
再エネ出力最大制御量		9:30～10:00		出力制御なし		12:30～13:00		12:00～12:30
		404				243		252

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			29		30		31		32	
出力制御内容		発　信　日	04/30(水)16時頃 （前日指示）	05/01（木）実績 （速報）	05/01(木)16時頃 （前日指示）	05/02（金）実績 （速報）	05/02(金)16時頃 （前日指示）	05/03（土）実績 （速報）	05/03(土)16時頃 （前日指示）	05/04（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	05/01（木） 8時00分～17時00分	05/01（木） 12時00分～13時30分	05/02（金） 8時00分～17時00分	05/02（金） 8時00分～17時00分	05/03（土） 8時00分～17時00分	05/03（土） 8時00分～17時00分	05/04（日） 8時00分～17時00分	05/04（日） 8時00分～17時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
		再エネ出力制御量	0　～ 247	19	16　～ 385	396	15　～ 458	386	0　～ 494	509
		エリア需要　①	781	791	731	780	651	678	621	653
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	232	159	232	188	232	179	232	193
		域外送電　③	65	67	142	141	139	139	140	140
		小　計	1,078	1,017	1,105	1,109	1,022	996	993	986
		供給力　④	1,325	1,036	1,490	1,505	1,480	1,382	1,487	1,495
		(再掲)再エネ出力	(805)	(521)	(991)	(1,006)	(975)	(832)	(985)	(976)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	247	19	385	396	458	386	494	509

再エネ出力最大制御量	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	11:30～12:00	12:00～12:30
25	396	386	509

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			25		26		27		28	
出力制御内容		発　信　日	04/26(土)16時頃 （前日指示）	04/27（日）実績 （速報）	04/27(日)16時頃 （前日指示）	04/28（月）実績 （速報）	04/28(月)16時頃 （前日指示）	04/29（火）実績 （速報）	04/29(火)16時頃 （前日指示）	04/30（水）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	04/27（日） 8時00分～17時00分	04/27（日） 8時00分～17時00分	04/28（月） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/29（火） 8時00分～17時00分	04/29（火） 8時00分～17時00分	04/30（水） 8時00分～17時00分	04/30（水） 9時00分～15時30分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	11時30分 ～ 12時00分	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
		再エネ出力制御量	4　～ 363	429	0　～ 240		3　～ 432	424	0　～ 276	284
		エリア需要　①	706	755	723	823	766	776	806	809
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	232	186	232	106	232	208	232	185
		域外送電　③	136	136	136	136	136	136	136	136
		小　計	1,074	1,077	1,091	1,065	1,134	1,120	1,174	1,130
		供給力　④	1,437	1,506	1,331	1,065	1,566	1,544	1,450	1,414
		(再掲)再エネ出力	(937)	(998)	(827)	(367)	(1,062)	(1,034)	(942)	(895)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	363	429	240	0	432	424	276	284

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	出力制御なし	11:00～11:30	12:00～12:30
429		434	284

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			21		22		23		24	
出力制御内容		発　信　日	04/22(火)16時頃 （前日指示）	04/23（水）実績 （速報）	04/23(水)16時頃 （前日指示）	04/24（木）実績 （速報）	04/24(木)16時頃 （前日指示）	04/25（金）実績 （速報）	04/25(金)16時頃 （前日指示）	04/26（土）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	04/23（水） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/24（木） 8時00分～17時00分	04/24（木） 8時00分～17時00分	04/25（金） 8時00分～17時00分	04/25（金） 12時00分～13時00分	04/26（土） 8時00分～17時00分	04/26（土） 8時00分～17時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分
		再エネ出力制御量	0　～ 7		8　～ 381	347	0　～ 250	14	1　～ 408	392
		エリア需要　①	862	893	836	892	832	841	785	794
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	232	181	232	179	232	149	232	211
		域外送電　③	157	157	143	143	138	146	136	136
		小　計	1,251	1,231	1,211	1,214	1,202	1,136	1,153	1,141
		供給力　④	1,258	1,231	1,592	1,561	1,452	1,150	1,561	1,533
		(再掲)再エネ出力	(695)	(367)	(1,045)	(1,004)	(913)	(546)	(1,066)	(1,031)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	7	0	381	347	250	14	408	392

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	12:30～13:00	12:00～12:30
	362	16	392

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			17		18		19		20	
出力制御内容		発　信　日	04/17(木)16時頃 （前日指示）	04/18（金）実績 （速報）	04/18(金)16時頃 （前日指示）	04/19（土）実績 （速報）	04/19(土)16時頃 （前日指示）	04/20（日）実績 （速報）	04/20(日)16時頃 （前日指示）	04/21（月）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	04/18（金） 8時00分～17時00分	04/18（金） 11時00分～14時30分	04/19（土） 8時00分～17時00分	04/19（土） 8時00分～17時00分	04/20（日） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/21（月） 8時00分～17時00分	04/21（月） 9時00分～15時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分	13時00分 ～ 13時30分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 271	154	12　～ 440	359	0　～ 257		0　～ 314	279
		エリア需要　①	852	889	756	844	676	761	856	924
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	232	185	232	184	232	120	206	150
		域外送電　③	143	143	123	122	123	123	143	143
		小　計	1,227	1,217	1,111	1,150	1,031	1,004	1,205	1,217
		供給力　④	1,498	1,371	1,551	1,509	1,288	1,004	1,519	1,496
		(再掲)再エネ出力	(958)	(837)	(1,022)	(966)	(770)	(238)	(985)	(926)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	271	154	440	359	257	0	314	279

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	11:30～12:00	出力制御なし	12:30～13:00
154	359		279

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

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

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	12:30～13:00	12:30～13:00	12:00～12:30
	263	324	206

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			9		10		11		12	
出力制御内容		発　信　日	04/08(火)16時頃 （前日指示）	04/09（水）実績 （速報）	04/10(木)16時頃 （前日指示）	04/11（金）実績 （速報）	04/11(金)16時頃 （前日指示）	04/12（土）実績 （速報）	04/12(土)16時頃 （前日指示）	04/13（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	04/09（水） 8時00分～17時00分	04/09（水） 08時00分～17時00分	04/11（金） 8時00分～17時00分	04/11（金） 09時00分～16時00分	04/12（土） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/13（日） 8時00分～17時00分	04/13（日） 08時30分～16時30分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時00分 ～ 12時30分	10時00分 ～ 10時30分		12時30分 ～ 13時00分	10時30分 ～ 11時00分
		再エネ出力制御量	10　～ 408	385	0　～ 393	337	0　～ 324		0　～ 487	446
		エリア需要　①	846	854	846	868	707	764	706	727
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	164	132	198	139	232	126	232	150
		域外送電　③	142	142	143	143	98	99	134	122
		小　計	1,152	1,128	1,187	1,150	1,037	989	1,072	999
		供給力　④	1,560	1,513	1,580	1,487	1,361	989	1,559	1,445
		(再掲)再エネ出力	(1,013)	(947)	(1,027)	(932)	(816)	(357)	(1,033)	(900)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	408	385	393	337	324	0	487	446

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	10:30～11:00
385	337		446

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			5		6		7		8	
出力制御内容		発　信　日	04/04(金)16時頃 （前日指示）	04/05（土）実績 （速報）	04/05(土)16時頃 （前日指示）	04/06（日）実績 （速報）	04/06(日)16時頃 （前日指示）	04/07（月）実績 （速報）	04/07(月)16時頃 （前日指示）	04/08（火）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	04/05（土） 8時00分～17時00分	04/05（土） 12時00分～14時30分	04/06（日） 8時00分～17時00分	04/06（日） 8時00分～17時00分	04/07（月） 8時00分～17時00分	04/07（月） 08時30分～16時00分	04/08（火） 8時00分～17時00分	04/08（火） 08時00分～17時00分
	需給状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時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　～ 324	52	9　～ 463	415	0　～ 388	360	13　～ 370	329
		エリア需要　①	743	765	726	758	836	877	856	859
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	199	174	199	170	198	163	198	166
		域外送電　③	153	153	153	153	142	142	142	142
		小　計	1,095	1,092	1,078	1,081	1,176	1,182	1,196	1,167
		供給力　④	1,419	1,144	1,541	1,496	1,564	1,542	1,566	1,496
		(再掲)再エネ出力	(880)	(611)	(1,012)	(968)	(1,020)	(999)	(1,024)	(960)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	324	52	463	415	388	360	370	329

再エネ出力最大制御量	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
13:00～13:30	12:30～13:00	12:30～13:00	12:30～13:00
54	437	360	329

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

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

2026年2月13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（2025年度実績：九州エリア本土）

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

［万kW］

通し番号 (注1)			1		2		3		4	
出力制御内容		発　信　日	03/31(月)16時頃 （前日指示）	04/01（火）実績 （速報）	04/01(火)16時頃 （前日指示）	04/02（水）実績 （速報）	04/02(水)16時頃 （前日指示）	04/03（木）実績 （速報）	04/03(木)16時頃 （前日指示）	04/04（金）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	04/01（火） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/02（水） 8時00分～17時00分	04/02（水） 10時30分～14時30分	04/03（木） 8時00分～17時00分	04/03（木） 10時00分～15時00分	04/04（金） 8時00分～17時00分	04/04（金） 9時00分～16時00分
		最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ～ 13時00分		12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分
		再エネ出力制御量	0　～ 227		0　～ 293	122	0　～ 290	178	0　～ 421	388
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	853	996	882	939	886	914	876	909
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	199	103	199	93	199	172	167	133
		域外送電　③	226	186	221	221	226	226	226	226
		小　計	1,278	1,285	1,302	1,253	1,311	1,312	1,269	1,268
		供給力　④	1,505	1,285	1,595	1,375	1,601	1,490	1,690	1,656
		(再掲)再エネ出力	(907)	(339)	(997)	(748)	(939)	(826)	(1,010)	(979)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	227	0	293	122	290	178	421	388

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	12:30～13:00	12:00～12:30	12:30～13:00
	122	197	388

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

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