2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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
		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	
	需給状況 (注2)	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	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	10:00～10:30	10:30～11:00	出力制御なし
360	235	73	

(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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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）
出力制御内容		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
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	
出力制御内容	需給状況 (注2)	再エネ出力制御量	0　～ 363	292	0　～ 212	77	0　～ 196		0　～ 336	
出力制御内容	需給状況 (注2)	エリア需要　①	850	860	885	862	816	833	752	738
出力制御内容	需給状況 (注2)	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	164	136	164	141	164	30	164	27
出力制御内容	需給状況 (注2)	域外送電　③	146	146	144	144	122	122	42	42
出力制御内容	需給状況 (注2)	小　計	1,160	1,142	1,193	1,147	1,102	985	958	807
出力制御内容	需給状況 (注2)	供給力　④	1,523	1,434	1,405	1,224	1,298	985	1,294	807
出力制御内容	需給状況 (注2)	(再掲)再エネ出力	(960)	(866)	(845)	(685)	(754)	(241)	(744)	(222)
出力制御内容	需給状況 (注2)	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 12:30～13:00 292		再エネ出力最大制御量 12:30～13:00 77		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 出力制御なし

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

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

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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	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
265		422	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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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）
		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
	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
		再エネ出力制御量	0　～ 363	404	0　～ 152		6　～ 326	243	7　～ 316	252
		エリア需要　①	721	659	726	748	761	817	811	830
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	232	160	232	55	232	218	232	192
		域外送電　③	115	67	174	174	170	170	170	170
		小　計	1,068	886	1,132	977	1,163	1,205	1,213	1,192
		供給力　④	1,431	1,290	1,284	977	1,489	1,448	1,529	1,444
		(再掲)再エネ出力	(930)	(781)	(735)	(331)	(949)	(934)	(973)	(894)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	363	404	152	0	326	243	316	252
				再エネ出力最大制御量 9:30～10:00 404		再エネ出力最大制御量 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 12:30～13:00 243		再エネ出力最大制御量 12:00～12:30 252

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

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

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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
		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
	需給状況 (注2)	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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年4月21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
		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
	需給状況 (注2)	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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】

2025年6月9日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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】