2025年6月28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）			74							
出力制御内容		発　信　日	06/28(土)16時頃 （前日指示）							
		再エネ 出力制御期間	06/29（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	11時00分 ～ 11時30分							
		再エネ出力制御量	0　～ 66							
		エリア需要　①	1,123							
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	231							
		域外送電　③	190							
		小　計	1,544							
		供給力　④	1,610							
		(再掲)再エネ出力	(909)							
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	66							

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

(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28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	73
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)16時頃（前日指示）
		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	06/28（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		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
		再エネ出力制御量		0　～ 27		0　～ 83		0　～ 113		0　～ 51	0　～ 75
		エリア需要	①	995	1,030	1,175	1,187	1,185	1,138	1,215	1,150
		大容量蓄電池の充電・揚水運転	②	198	95	198	144	163	75	197	231
		域外送電	③	187	187	203	203	207	207	185	183
		小　計		1,380	1,312	1,576	1,534	1,555	1,420	1,597	1,564
		供給力	④	1,407	1,312	1,659	1,534	1,668	1,420	1,648	1,639
		(再掲)再エネ出力		(697)	(421)	(823)	(476)	(845)	(581)	(924)	(933)
		再エネ出力制御必要量(⑤＝①＋②＋③－④)	⑤	27	0	83	0	113	0	51	75
					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】

2025年6月28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 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 10:30～11:00 20		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28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
		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
	需給状況 (注2)	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】

2025年6月28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】

2025年6月28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 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 10:30～11:00 393		再エネ出力最大制御量 12:00～12:30 424		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28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28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28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】

2025年6月28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
		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
	需給状況 (注2)	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】

2025年6月28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	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
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】

2025年6月28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28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】

2025年6月28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28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
	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】

2025年6月28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28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28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
	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
		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】