

『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 <small>(注1)</small>		77							
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)						
	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						
	最大余剰電力発生時刻	11時00分 s 11時30分							
	再エネ出力制御量	0 ~ 130							
	エリア需要 ①	996	1,104						
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	95	59						
	域外送電 ③	194	167						
	小計	1,285	1,330						
	供給力 ④	1,415	1,330						
	(再掲)再エネ出力	(641)	(460)						
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	130	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

再エネ出力最大制御量

再エネ出力最大制御量

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

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

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

出力制御内容
需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
24

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
18

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】

『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	
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
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	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④)		27		0		83		0	
出力制御内容	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)	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】

『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	
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
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	
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

出力制御内容

需給状況^(注2)

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】

『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		
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	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)										
出力制御内容	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
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
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】

『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	
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		
最大余剰電力発生時刻	12時00分	12時00分	12時30分	12時30分	12時30分	10時00分	12時00分	出力制御なし	
	12時30分	12時30分	13時00分	13時00分	13時00分	10時30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
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】

『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	
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
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	
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

出力制御内容

需給状況^(注2)

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】

『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	
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	
最大余剰電力発生時刻	12時30分	10時30分	12時30分	12時00分	12時30分	12時30分	12時30分	10時00分	
	13時00分	11時00分	13時00分	12時30分	13時00分	13時00分	13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	
需給状況 ^(注2)	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
12:00～12:30
138

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
62

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
227

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
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】

『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	
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	
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	
需給状況 ^(注2)									
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
10:30～11:00
3

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
120

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
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】

『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	
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	
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
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	

出力制御内容

需給状況^(注2)

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】

『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	
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	
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	

出力制御内容
需給状況^(注2)

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】

『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	
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	
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	

出力制御内容

需給状況^(注2)

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】

『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	
	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
出力制御内容	最大余剰電力発生時刻	12時30分	12時00分	12時30分	12時00分	11時30分	11時30分	12時00分	12時00分
		13時00分	12時30分	13時00分	12時30分	12時00分	12時00分	12時30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
12:30～13:00
25

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
396

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
386

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
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】

『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	
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
11:30～12:00
429

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
434

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
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】

『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	
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	
最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	12時00分 ∩ 12時30分	12時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	
需給状況 ^(注2)									
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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
362

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
16

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
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】

『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	
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	
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	

出力制御内容

需給状況^(注2)

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
154

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
359

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
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】

『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		
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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
263

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
324

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
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】

『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
	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
	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
12:30～13:00
385

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
337

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
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】

『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	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分	12時30分	11時30分	11時30分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	
		13時00分	13時00分	12時00分	12時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ~ 324	52	9 ~ 463	415	0 ~ 388	360	13 ~ 370	329	
	需給状況 ^(注2)	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
13:00～13:30
54

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
437

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
360

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
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】

『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
	エリア需要 ①	853		996	882	939	886	914	876
	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
出力制御なし

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
122

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
197

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
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】