

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

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

[万kW]									
通し番号 （注1）		85		86		87		88	
出力制御内容	発 信 日		09/22(火)16時頃 (前日指示)	09/23（水）実績 (速報)	09/23(水)16時頃 (前日指示)	09/24（木）実績 (速報)	09/24(木)16時頃 (前日指示)	09/25（金）実績 (速報)	09/29(火)16時頃 (前日指示)
	再エネ出力制御期間		09/23（水） 8時00分～16時00分	09/23（水） 8時00分～16時00分	09/24（木） 8時00分～16時00分	09/24（木） 10時00分～14時00分	09/25（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/30（水） 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻		12時00分 ∟ 12時30分	11時00分 ∟ 11時30分	12時30分 ∟ 13時00分	10時30分 ∟ 11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		9 ～ 258	119	0 ～ 201	77	0 ～ 35		1 ～ 242
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	851	1,006	1,019	1,113	1,019	1,121	989
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	120	112	120	110	120	106	155
		域外送電 ③	206	202	123	110	187	187	119
		小 計	1,177	1					

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

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

[万kW]										
通し番号 （注1）		81		82		83		84		
出力制御内容	発 信 日		09/18(金)16時頃 （前日指示）	09/19（土）実績 （速報）	09/19(土)16時頃 （前日指示）	09/20（日）実績 （速報）	09/20(日)16時頃 （前日指示）	09/21（月）実績 （速報）	09/21(月)16時頃 （前日指示）	09/22（火）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間		09/19（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/20（日） 8時00分～16時00分	09/20（日） 8時00分～16時00分	09/21（月） 8時00分～16時00分	09/21（月） 8時00分～16時00分	09/22（火） 8時00分～16時00分	09/22（火） 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻		12時00分 ｳ 12時30分		11時30分 ｳ 12時00分	12時00分 ｳ 12時30分	12時00分 ｳ 12時30分	12時00分 ｳ 12時30分	12時00分 ｳ 12時30分	12時00分 ｳ 12時30分
	再エネ出力制御量		0 ～ 10		2 ～ 299	75	22 ～ 318	141	1 ～ 386	203
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,004	1,019	829	965	849	975	811	987
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	120	48	120	109	120	109	120	109

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

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

[万kW]										
通し番号 （注1）		77		78		79		80		
出力制御内容	発 信 日		08/10(月)16時頃 （前日指示）	08/11（火）実績 （速報）	09/05(土)9時頃 （当日指示）	09/05（土）実績 （速報）	09/11(金)16時頃 （前日指示）	09/12（土）実績 （速報）	09/16(水)16時頃 （前日指示）	09/17（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間		08/11（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/05（土） 9時00分～14時00分	09/05（土） 9時00分～14時00分	09/12（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/17（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ∟ 13時00分		11時30分 ∟ 12時00分	12時00分 ∟ 12時30分	12時30分 ∟ 13時00分		12時30分 ∟ 13時00分	
	再エネ出力制御量		0 ～ 18		0 ～ 75	116	0 ～ 10		0 ～ 63	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,088	1,135	1,053	1,016	1,005	1,091	1,099	1,194
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	113	0	0	188	120	120	108
		域外送電 ③	226	226	47	2	197	196	159	159

