『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

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（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
壱岐

2026年度実績

〔6月27日現在〕 [kW]

番号			24	25																					
指示日			06/14（日）	06/27（土）																					
再エネ出力制御期間			06/15（月）9時～16時	06/28（日）9時～16時																					
出力制御指示を行った出力の合計〔kW〕	最大余剰電力発生時刻		13時	13時																					
	再エネ出力制御必要量		1,130	590																					
	再エネ出力制御設備量		1,470	1,000																					
最大余剰電力発生時点の予想需給状況〔kW〕	エリア需要予想		14,600	14,100																					
	発電出力合計		15,730	14,690																					
	内訳	水力	－	－																					
		火力 内燃力機 最低出力	6,300	6,300																					
		自然変動電源	9,430	8,390																					
		その他	－	－																					

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの事業者さまは、2022年12月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

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（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
壱岐

2026年度実績

〔6月27日現在〕 [kW]

番号			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
指示日			04/03（金）	04/04（土）	04/06（月）	04/07（火）	04/10（金）	04/11（土）	04/15（水）	04/23（木）	04/24（金）	04/26（日）	04/30（木）	05/03（日）	05/04（月）	05/05（火）	05/08（金）	05/09（土）	05/10（日）	05/13（水）	05/14（木）	05/15（金）	05/16（土）	05/28（木）	06/11（木）
再エネ出力制御期間			04/03（金）12時～15時	04/05（日）9時～16時	04/07（火）9時～16時	04/08（水）9時～16時	04/11（土）9時～16時	04/12（日）9時～16時	04/16（木）9時～16時	04/24（金）9時～16時	04/25（土）9時～16時	04/27（月）9時～16時	05/01（金）9時～16時	05/04（月）9時～16時	05/05（火）9時～16時	05/06（水）9時～16時	05/09（土）9時～16時	05/10（日）9時～16時	05/11（月）9時～16時	05/14（木）9時～16時	05/15（金）9時～16時	05/16（土）9時～16時	05/17（日）9時～16時	05/29（金）9時～16時	06/12（金）9時～16時
出力制御指示を行った出力の合計〔kW〕	最大余剰電力発生時刻		13時	14時	14時	11時	12時	12時	13時	14時	12時	13時	14時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	12時
	再エネ出力制御必要量		1,500	1,330	740	230	2,040	150	750	700	2,330	870	970	460	1,570	660	700	1,310	400	560	230	300	850	1,220	660
	再エネ出力制御設備量		2,187	1,960	980	490	2,657	1,000	980	980	2,970	1,177	1,187	1,000	1,960	990	1,000	1,667	490	687	500	1,000	980	1,990	2,187
最大余剰電力発生時点の予想需給状況〔kW〕	エリア需要予想		12,500	11,300	12,500	13,900	11,400	11,700	13,000	12,800	11,400	12,800	11,500	12,400	11,300	11,900	12,200	11,600	12,400	12,300	12,700	14,000	12,100	14,300	14,100
	発電出力合計		14,000	12,630	13,240	14,130	13,440	11,850	13,750	13,500	13,730	13,670	12,470	12,860	12,870	12,560	12,900	12,910	12,800	12,860	12,930	14,300	12,950	15,520	14,760
	内訳	水力	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―
		火力 内燃力機 最低出力	5,400	5,400	5,400	6,900	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	6,300	4,800	6,300	6,300
		自然変動電源	8,600	7,230	7,840	7,230	8,040	6,450	8,350	8,100	8,330	8,270	7,670	8,060	8,070	7,760	8,100	8,110	8,000	8,060	8,130	8,000	8,150	9,220	8,460
		その他	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―	―

（注）前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

（注）無制限無補償ルールの事業者さまは、2022年12月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施