

『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

2019年度実績

[6月22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	04/05 (金)	04/11 (木)	04/14 (日)	04/17 (水)	04/19 (金)	04/20 (土)	04/21 (日)	04/26 (金)	05/01 (水)	05/02 (木)	05/03 (金)	05/04 (土)	05/05 (日)	05/06 (月)	05/10 (金)	05/11 (土)	05/14 (火)	05/20 (月)	06/08 (土)	06/22 (土)					
再エネ出力制御期間	04/06 (土) 9時～ 16時	04/12 (金) 9時～ 16時	04/15 (月) 9時～ 16時	04/18 (木) 9時～ 16時	04/20 (土) 9時～ 16時	04/21 (日) 9時～ 16時	04/22 (月) 9時～ 16時	04/27 (土) 9時～ 16時	05/02 (木) 9時～ 16時	05/03 (金) 9時～ 16時	05/04 (土) 9時～ 16時	05/05 (日) 9時～ 16時	05/06 (月) 9時～ 16時	05/07 (火) 9時～ 16時	05/11 (土) 9時～ 16時	05/12 (日) 9時～ 16時	05/15 (水) 9時～ 16時	05/21 (火) 9時～ 16時	06/09 (日) 9時～ 16時	06/23 (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	13時	13時	14時	11時	13時	14時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	13時	14時	15時	13時	13時	14時				
	再エネ出力制御 必要量	1,780	410	1,530	240	1,450	1,370	660	1,440	1,630	1,640	1,350	530	1,660	370	1,290	1,860	510	140	630	150				
	再エネ出力制御 設備量	4,460	990	1,960	2,990	1,970	3,970	990	1,960	3,980	1,960	3,980	980	3,970	990	1,960	3,980	980	980	2,990	990				
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	13,000	14,400	13,400	13,400	13,200	12,600	14,400	13,000	13,100	13,100	13,400	13,000	13,100	14,400	13,500	12,800	13,700	14,700	14,000	14,300				
	発電出力合計	14,780	14,810	14,930	13,640	14,650	13,970	15,060	14,440	14,730	14,740	14,750	13,530	14,760	14,770	14,790	14,660	14,210	14,840	14,630	14,450				
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			
		火 力 (内燃力機 最低出力)	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500			
		自然変動電源	7,280	7,310	7,430	6,140	7,150	6,470	7,560	6,940	7,230	7,240	7,250	6,030	7,260	7,270	7,290	7,160	6,710	7,340	7,130	6,950			
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