

『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
種子島

2019年度実績

[6月23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	03/31 (日)	04/02 (火)	04/03 (水)	04/05 (金)	04/06 (土)	04/07 (日)	04/08 (月)	04/25 (木)	04/26 (金)	04/27 (土)	05/01 (水)	05/02 (木)	05/03 (金)	05/04 (土)	05/06 (月)	05/07 (火)	05/09 (木)	05/10 (金)	05/11 (土)	05/20 (月)	05/21 (火)	05/22 (水)	05/23 (木)		
再エネ出力制御期間	04/01 (月) 9時～ 16時	04/03 (水) 9時～ 16時	04/04 (木) 9時～ 16時	04/06 (土) 9時～ 16時	04/07 (日) 9時～ 16時	04/08 (月) 9時～ 16時	04/09 (火) 9時～ 16時	04/26 (金) 9時～ 16時	04/27 (土) 9時～ 16時	04/28 (日) 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	05/07 (火) 9時～ 16時	05/08 (水) 9時～ 16時	05/10 (金) 9時～ 16時	05/11 (土) 9時～ 16時	05/12 (日) 9時～ 16時	05/21 (火) 9時～ 16時	05/22 (水) 9時～ 16時	05/23 (木) 9時～ 16時	05/24 (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	13時	14時	14時	13時	14時	13時	12時	12時	13時	14時	12時	14時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	12時	13時	13時	
	再エネ出力制御 必要量	630	2,340	3,970	3,490	3,860	3,150	2,340	1,340	4,580	610	3,620	3,570	3,300	3,050	2,460	150	270	310	3,190	2,950	1,990	2,670	2,570	
	再エネ出力制御 設備量	1,644	4,528	4,230	5,528	5,127	3,631	3,230	2,897	4,967	1,794	5,314	5,441	4,217	4,541	3,317	900	750	894	4,528	3,336	3,791	3,317	3,444	
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	15,800	16,200	15,300	15,400	14,100	15,700	15,300	16,900	14,400	14,400	15,200	15,200	14,900	14,200	16,300	16,200	15,700	15,700	16,700	17,300	17,500	17,600	17,700	
	発電出力合計	16,430	18,540	19,270	18,890	17,960	18,850	17,640	18,240	18,980	15,010	18,820	18,770	18,200	17,250	18,760	16,350	15,970	16,010	19,890	20,250	19,490	20,270	20,270	
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 〔内 燃力機 最低出力〕	8,250	8,250	7,500	7,500	6,750	7,500	7,500	8,250	6,750	7,500	7,500	7,500	6,750	6,750	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
		自然変動電源	8,180	10,290	11,770	11,390	11,210	11,350	10,140	9,990	12,230	7,510	11,320	11,270	11,450	10,500	10,510	8,100	7,720	7,760	11,640	12,000	11,240	12,020	12,020
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

『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
種子島

2019年度実績

[6月23日現在]

[kW]

番 号		24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	
指 示 日		05/24 (金)	05/25 (土)	05/29 (水)	06/04 (火)	06/09 (日)	06/10 (月)	06/11 (火)	06/14 (金)	06/15 (土)	06/19 (水)	06/23 (日)													
再エネ出力制御期間		05/25 (土) 9時～ 16時	05/26 (日) 9時～ 16時	05/30 (木) 9時～ 16時	06/05 (水) 9時～ 16時	06/10 (月) 9時～ 16時	06/11 (火) 9時～ 16時	06/12 (水) 9時～ 16時	06/15 (土) 9時～ 16時	06/16 (日) 9時～ 16時	06/20 (木) 9時～ 16時	06/24 (月) 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	12時	13時	11時	14時	13時	13時	13時													
	再エネ出力制御 必要量	2,840	990	1,910	2,010	900	1,310	590	190	590	990	1,120													
	再エネ出力制御 設備量	4,628	1,586	2,544	3,628	1,686	1,650	894	900	1,997	1,631	1,686													
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 [kW]	内	エリア需要予想	18,100	18,000	19,600	18,100	18,100	18,300	17,200	17,100	16,000	19,400	19,400												
		発電出力合計	20,940	18,990	21,510	20,110	19,000	19,610	17,790	17,290	16,590	20,390	20,520												
	訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—												
		火 力 (内 燃 力 機 最低出力)	9,000	9,000	9,750	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	8,250	9,750	9,750												
		自然変動電源	11,940	9,990	11,760	11,110	10,000	10,610	8,790	8,290	8,340	10,640	10,770												
	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