

『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

2026年度実績

〔10月23日現在〕

[kW]

番 号		24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	出力抑制見通し							
指 示 日		05/10 (日)	05/11 (月)	05/12 (火)	05/13 (水)	05/14 (木)	05/15 (金)	05/16 (土)	05/17 (日)	05/21 (木)	05/23 (土)	05/28 (木)	05/29 (金)	06/02 (火)	06/10 (水)	06/11 (木)	10/24 (土)	10/25 (日)	10/26 (月)					
再エネ出力制御期間		05/11 (月) 8時～ 16時	05/12 (火) 8時～ 16時	05/13 (水) 8時～ 16時	05/14 (木) 8時～ 16時	05/15 (金) 8時～ 16時	05/16 (土) 8時～ 16時	05/17 (日) 8時～ 16時	05/18 (月) 8時～ 16時	05/22 (金) 8時～ 16時	05/24 (日) 8時～ 16時	05/29 (金) 8時～ 16時	05/30 (土) 8時～ 16時	06/03 (水) 8時～ 16時	06/11 (木) 8時～ 16時	06/12 (金) 8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	14時	12時	13時	13時	12時	13時	12時	13時	13時	11時	13時	13時	13時	14時	12時								
	再エネ出力制御 必要量	1,460	2,410	2,810	2,030	2,200	3,690	5,180	2,440	3,400	530	1,720	1,990	1,610	2,850	1,080								
	再エネ出力制御 設備量	6,186	7,976	7,522	6,720	7,080	8,180	9,946	6,872	7,704	5,186	5,936	6,986	6,186	7,506	6,076								
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		13,600	12,500	13,400	14,600	14,500	13,500	12,100	15,000	15,500	13,500	17,200	14,600	16,300	15,200	15,200	—	—	—				
	発電出力合計		15,060	14,910	16,210	16,630	16,700	17,190	17,280	17,440	18,900	14,030	18,920	16,590	17,910	18,050	16,280	—	—	—				
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
		火 力 内燃力機 最低出力	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	6,300	6,300	6,300	4,800	6,300	6,300	6,300	—	—	—				
		自然変動電源	10,260	10,110	11,410	11,830	11,900	12,390	12,480	12,640	12,600	7,730	12,620	11,790	11,610	11,750	9,980	—	—	—				
		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実施事業者さまは、2021年4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
種子島

2026年度実績

〔10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		04/01 (水)	04/02 (木)	04/04 (土)	04/05 (日)	04/06 (月)	04/07 (火)	04/08 (水)	04/10 (金)	04/14 (火)	04/15 (水)	04/16 (木)	04/19 (日)	04/20 (月)	04/21 (火)	04/26 (日)	04/27 (月)	04/28 (火)	04/30 (木)	05/01 (金)	05/04 (月)	05/06 (水)	05/08 (金)	05/09 (土)	
再エネ出力制御期間		04/02 (木) 8時～ 16時	04/03 (金) 8時～ 16時	04/05 (日) 8時～ 16時	04/06 (月) 8時～ 16時	04/07 (火) 8時～ 16時	04/08 (水) 8時～ 16時	04/09 (木) 8時～ 16時	04/11 (土) 8時～ 16時	04/15 (水) 8時～ 16時	04/16 (木) 8時～ 16時	04/17 (金) 8時～ 16時	04/20 (月) 8時～ 16時	04/21 (火) 8時～ 16時	04/22 (水) 8時～ 16時	04/27 (月) 8時～ 16時	04/28 (火) 8時～ 16時	04/29 (水) 8時～ 16時	05/01 (金) 8時～ 16時	05/02 (土) 8時～ 16時	05/05 (火) 8時～ 16時	05/07 (木) 8時～ 16時	05/09 (土) 8時～ 16時	05/10 (日) 8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	12時	13時	13時	12時	13時	13時	13時	12時	13時	14時	12時	13時	13時	13時	13時	12時	12時	12時	13時	12時	
	再エネ出力制御 必要量	4,340	1,120	4,910	3,080	750	4,730	1,620	3,330	1,830	5,570	1,140	3,220	2,210	260	4,650	5,010	1,750	5,310	3,160	1,250	350	1,380	4,660	
	再エネ出力制御 設備量	9,175	6,895	9,649	7,859	6,125	9,445	6,969	9,025	6,801	9,655	6,125	8,399	7,649	5,225	9,119	9,250	7,086	9,504	7,936	6,762	5,186	6,759	9,506	
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		12,600	13,100	12,900	13,600	13,600	13,100	14,200	12,000	13,000	12,900	13,300	13,500	14,700	13,100	13,500	13,400	12,400	12,400	12,700	11,400	14,600	12,600	12,000
	発電出力合計		16,940	14,220	17,810	16,680	14,350	17,830	15,820	15,330	14,830	18,470	14,440	16,720	16,910	13,360	18,150	18,410	14,150	17,710	15,860	12,650	14,950	13,980	16,660
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内燃力機 最低出力	4,800	7,800	4,800	4,800	7,800	4,800	7,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	7,800	7,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	6,300	4,800	4,800
		自然変動電源	12,140	6,420	13,010	11,880	6,550	13,030	8,020	10,530	10,030	13,670	9,640	11,920	9,110	5,560	13,350	13,610	9,350	12,910	11,060	7,850	8,650	9,180	11,860
		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実施事業者さまは、2021年4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