

## 『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。

[kW]

指示日時	平成29年1月2日 (月) 16 時 9 分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成29年1月3日 (火) 09時00分～16時00分		
出力制御指示を行った出力の合計	最大余剰電力発生時刻	12時	
	出力制御必要量	980	
	制御設備量	1,586	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	15,100	
	発電出力合計	16,080	
	内 訳	水力	-
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	7,830
その他		-	
その他	_____		

出力制御指示を行った自然変動電源事業者さまの制御設備量の合計値

以上

## 『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。

[kW]

指示日時	平成29年1月3日 (火) 16 時 8 分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成29年1月4日 (水) 09時00分～16時00分		
出力制御指示を行った出力の合計	最大余剰電力発生時刻	12時	
	出力制御必要量	220	
	制御設備量	750	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	15,800	
	発電出力合計	16,020	
	内 訳	水力	-
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	7,770
その他		-	
その他	_____		

出力制御指示を行った自然変動電源事業者さまの制御設備量の合計値

以上

## 「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。

[kW]

指示日時	平成29年1月14日(土) 16時6分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成29年1月15日(日) 09時00分～16時00分		
出力制御指示を行った出力の合計	最大余剰電力発生時刻	13時	
	出力制御必要量	450	
	制御設備量	894	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	17,200	
	発電出力合計	17,650	
	内 訳	水力	-
		火力 (内燃力機最低出力)	9,000
		自然変動電源	8,650
その他		-	
その他	_____		

出力制御指示を行った自然変動電源事業者さまの制御設備量の合計値

以上