

平成30年3月26日  
九州電力株式会社『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30年3月23日（金） 15 時 57 分		
対象エリア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年3月24日（土） 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	14時	
	出力制御必要量	190	
	制御設備量 <sup>※</sup>	980	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	14,500	
	発電出力合計	14,690	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	6,440
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30年3月29日（木） 15 時 54 分			
対象エリア	九州エリア 壱岐			
出力制御期間	平成30年3月30日（金） 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	380		
	制御設備量 <sup>※</sup>	980		
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	13,900		
	発電出力合計	14,280		
	内 訳	水力	—	
		火力 (内燃力機最低出力)	7,500	
		自然変動電源	6,780	
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

## 『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30年3月30日（金） 16 時 20 分			
対象エリア	九州エリア 壹岐			
出力制御期間	平成30年3月31日（土） 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	930		
	制御設備量 <sup>※</sup>	3,490		
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	13,400		
	発電出力合計	14,330		
	内 訳	水力	—	
		火力 (内燃力機最低出力)	7,500	
		自然変動電源	6,830	
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