

平成30年4月2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31日（土） 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4月1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	120	
	制御設備量※	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		13,500
	発電出力合計		13,620
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,120
		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4月7日（土） 16 時 02 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月8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	650	
	制御設備量※	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		13,700
	発電出力合計		14,350
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,850
		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4月9日（月） 15 時 59 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月10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	13時	
	出力制御必要量	420	
	制御設備量※	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		14,320
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,820
		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4月14日（土） 15 時 59 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4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	900	
	制御設備量※	2,500	
最大余剰電力 発 生 時 点 の 予想需給状況	エリア需要予想		13,500
	発電出力合計		14,400
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,900
		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4月17日（火） 16 時 02 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月18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	13時	
	出力制御必要量	120	
	制御設備量※	990	
最大余剰電力 発 生 時 点 の 予想需給状況	エリア需要予想		13,500
	発電出力合計		13,620
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,120
		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4月18日（水） 16 時 01 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月19日（木） 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	1,220	
	制御設備量※	1,960	
最大余剰電力 発 生 時 点 の 予想需給状況	エリア需要予想		13,500
	発電出力合計		14,720
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	7,220
		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4月19日（木） 16 時 21 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月20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	450	
	制御設備量※	2,500	
最大余剰電力 発 生 時 点 の 予想需給状況	エリア需要予想		14,100
	発電出力合計		14,550
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	7,050
		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4月20日（金） 16 時 01 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月21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	12時	
	出力制御必要量	710	
	制御設備量※	990	
最大余剰電力 発 生 時 点 の 予想需給状況	エリア需要予想		13,700
	発電出力合計		14,410
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,910
		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4月27日（金） 15 時 59 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月28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	12時	
	出力制御必要量	1,160	
	制御設備量※	1,960	
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		14,560
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	7,060
		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4月28日（土） 16 時 03 分		
対 象 エ リ ア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成30年4月29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	760	
	制御設備量※	2,500	
最大余剰電力 発 生 時 点 の 予想需給状況	エリア需要予想		13,200
	発電出力合計		13,960
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	7,500
		自然変動電源	6,460
		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