

【66kV岩松線】出力制御ルールに基づく制御の具体的内容

（単位：万kW）

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-1			平日	7時00分～7時30分		前月断面
調整電源	燃料	発電所	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	石炭	対象なし	—	—	—	
	石油	対象なし	—	—	—	
	LNG	対象なし	—	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-2			平日	7時00分～7時30分		前月断面
揚水発電機の 揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由
	対象なし	—	—	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-3			平日	7時00分～7時30分		前月断面
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	蓄電所		充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由
	対象なし		—	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（２）			月 日	時 分～ 時 分	断面()	
ノンファーム型接続の 非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律					
合計					—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（３）			月 日	時 分～ 時 分	断面()	
ファーム型接続の 非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源（FITを除く）、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所		最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ファーム電源は対象外					
合計					—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（４）			月 日	時 分～ 時 分	断面()	
ノンファーム型接続の 非調整電源のうち バイオマス電源※ ※専焼バイオマス電源、地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く）	発電所合計		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律					
	合計					—
(出力制御が困難なもの)				理由毎の発電所数		

上記の「抑制後出力」「活用後動力」「活用後電力」は、自然変動電源出力抑制の指令時における予想値。「出力率%」は、定格出力に対する最低出力の比率。

○検証断面：(A)前日断面、(B)1+α時間前、(C)GC断面

○差異理由：(a)連系線運用容量を維持するための電制量確保、(b)燃料貯蔵の関係から抑制量減少、(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加、(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少、(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加、
(f) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画、(g) オーバーホールにて停止、(h) 翌日発電計画に基づく停止、(i) 他の供給区域の受電可能量不足、(j) 系統作業による停止

○理由毎の発電所数：A 発電形態の特質により燃料貯蔵が困難、B 出力制御に応じることにより燃料調達体制に支障を来す、C 出力制御を行うことによって周辺環境に悪影響を及ぼす

【66kV富川線】出力制御ルールに基づく制御の具体的内容

（単位：万kW）

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-1			平日	12時00分～12時30分			前月断面	土曜	11時00分～11時30分			前月断面	日祝日	10時00分～10時30分			前月断面
調整電源	燃料	発電所	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由		最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由		最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	
	石炭	対象なし	—	—	—			—	—	—			—	—	—		
	石油	対象なし	—	—	—			—	—	—			—	—	—		
	LNG	対象なし	—	—	—			—	—	—			—	—	—		
	合計		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-2			平日	12時00分～12時30分			前月断面	土曜	11時00分～11時30分			前月断面	日祝日	10時00分～10時30分			前月断面
揚水発電機の 揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由		揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由		揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由	
	対象なし	—	—	—	—			—	—	—			—	—	—		
	合計		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-3			平日	12時00分～12時30分			前月断面	土曜	11時00分～11時30分			前月断面	日祝日	10時00分～10時30分			前月断面
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	蓄電所		充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由		充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由		充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由	
	対象なし		—	—	—			—	—	—			—	—	—		
	合計		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（２）			月 日	時 分～ 時 分		断面()	月 日	時 分～ 時 分		断面()	月 日	時 分～ 時 分		断面()			
ノンファーム型接続の 非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水 式発電機を含む）、電力貯蔵システム	発電所・蓄電所		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由			
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律																
合計					—				—				—				
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（３）			月 日	時 分～ 時 分		断面()	月 日	時 分～ 時 分		断面()	月 日	時 分～ 時 分		断面()			
ファーム型接続の 非調整電源※ ※火力電源等（混焼バイオマス電源（F I Tを除く）、揚水式発電機を含む）、電力 貯蔵システム	発電所・蓄電所		最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由			
	「暫定措置」において ファーム電源は対象外																
合計					—				—				—				
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（４）			月 日	時 分～ 時 分		断面()	月 日	時 分～ 時 分		断面()	月 日	時 分～ 時 分		断面()			
ノンファーム型接続の 非調整電源のうち バイオマス電源※ ※専焼バイオマス電源、地域資源バイオマ ス電源（出力制御が困難なものを除く）	発電所合計		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由			
	「暫定措置」において ノンファーム電源は一律																
	合計					—				—				—			
(出力制御が困難なもの)				理由毎の発電所数					理由毎の発電所数					理由毎の発電所数			

上記の「抑制後出力」「活用後動力」「活用後電力」は、自然変動電源出力抑制の指令時における予想値。「出力率%」は、定格出力に対する最低出力の比率。

○検証断面：(A)前日断面、(B)1+α時間前、(C)GC断面

○差異理由：(a)連系線運用容量を維持するための電制量確保、(b)燃料貯蔵の関係から抑制量減少、(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加、(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少、(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加、
(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画、(g) オーバーホールにて停止、(h) 翌日発電計画に基づく停止、(i) 他の供給区域の受電可能量不足、(j) 系統作業による停止

○理由毎の発電所数：A 発電形態の特質により燃料貯蔵が困難、B 出力制御に応じることにより燃料調達体制に支障を来す、C 出力制御を行うことによって周辺環境に悪影響を及ぼす

【66kV岩松線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

		自然変動電源の出力抑制実施日				平日			
		自然変動電源の出力抑制期間				7時00分～13時00分			
		自然変動電源の最大抑制量				0.13			
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻				7時00分～7時30分			
						前月断面			
予想潮流※ ※自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻における、調整電源ほかの出力抑制後、かつ自然変動電源の出力制御前の予想潮流であり、想定潮流誤差を含む。	混雑系統以下の電源等※ ※ファーム型接続については特高連系分。高圧以下連系分は一般需要に含む。	調整電源		ノンファーム型接続	(A-1)	—			
				ファーム型接続	(A-2)	—			
		非調整電源	火力 (混焼バイオマス含む)	ノンファーム型接続	(B-1)	—			
				ファーム型接続	(B-2)	—			
			蓄電設備（放電）	ノンファーム型接続	(C-1)	—			
				ファーム型接続	(C-2)	—			
			専焼バイオマス	ノンファーム型接続	(D-1)	—			
				ファーム型接続	(D-2)	—			
			地域資源バイオマス (出力制御困難なもの以外)	ノンファーム型接続	(E-1)	—			
				ファーム型接続	(E-2)	—			
			地域資源バイオマス (出力制御困難なもの)	ノンファーム型接続	(E-3)	—			
				ファーム型接続	(E-4)	—			
			太陽光	ノンファーム型接続	(F-1)	0.20			
				ファーム型接続	(F-2)	—			
			風力	ノンファーム型接続	(G-1)	—			
				ファーム型接続	(G-2)	—			
			原子力	ノンファーム型接続	(H-1)	—			
				ファーム型接続	(H-2)	—			
			一般水力	ノンファーム型接続	(I-1)	—			
				ファーム型接続	(I-2)	7.71			
		地熱	ノンファーム型接続	(J-1)	—				
			ファーム型接続	(J-2)	—				
	混雑系統以下の需要等	一般需要※		※ファーム型接続電源（高圧以下連系）を含む。		(K)	0.58		
		揚水式発電機の揚水運転				(L)	—		
		需給バランス改善用の蓄電設備の充電				(M)	—		
	混雑系統以下の電源等 計①（A～Jの合計）						7.91		
	混雑系統以下の需要等 計②（K～Mの合計）						0.58		
想定誤差量③						0.00			
予想潮流④（＝①－②＋③）						7.33			
						前月断面			
必要性	運用容量⑤					7.20			
	判定					○			
	誤差量を織り込んだ抑制必要量（＝④－⑤）					0.13			
	自然変動電源の抑制必要量					0.13			

【66kV富川線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

				自然変動電源の出力抑制実施日				平日				土曜				日祝日			
				自然変動電源の出力抑制期間				12時00分～13時00分				10時00分～13時00分				8時00分～14時00分			
				自然変動電源の最大抑制量				0.09				0.16				0.25			
				自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻				12時00分～12時30分				11時00分～11時30分				10時00分～10時30分			
								前月断面					前月断面					前月断面	
予想潮流※ ※自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻における、調整電源ほかの出力抑制後、かつ自然変動電源の出力制御前の予想潮流であり、想定潮流誤差を含む。	混雑システム以下の電源等※ ※ファーム型接続については特高連系分。高圧以下連系分は一般需要に含む。	調整電源		ノンファーム型接続	(A-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(A-2)	—				—				—					
		非調整電源	火力 (混焼バイオマス含む)	ノンファーム型接続	(B-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(B-2)	—				—				—					
			蓄電設備（放電）	ノンファーム型接続	(C-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(C-2)	—				—				—					
			専焼バイオマス	ノンファーム型接続	(D-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(D-2)	—				—				—					
			地域資源バイオマス (出力制御困難なもの以外)	ノンファーム型接続	(E-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(E-2)	—				—				—					
			地域資源バイオマス (出力制御困難なもの)	ノンファーム型接続	(E-3)	—				—				—					
				ファーム型接続	(E-4)	—				—				—					
			太陽光	ノンファーム型接続	(F-1)	0.40				0.40				0.40					
				ファーム型接続	(F-2)	2.83				2.78				2.84					
			風力	ノンファーム型接続	(G-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(G-2)	—				—				—					
			原子力	ノンファーム型接続	(H-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(H-2)	—				—				—					
			一般水力	ノンファーム型接続	(I-1)	—				—				—					
				ファーム型接続	(I-2)	0.00				0.00				0.00					
		地熱	ノンファーム型接続	(J-1)	—				—				—						
			ファーム型接続	(J-2)	—				—				—						
	混雑システム以下の需要等	一般需要※		※ファーム型接続電源（高圧以下連系）を含む。		(K)	▲ 0.86				▲ 0.98				▲ 1.01				
							(L)	—				—				—			
							(M)	—				—				—			
	混雑システム以下の電源等 計①（A～Jの合計）						3.23				3.18				3.24				
	混雑システム以下の需要等 計②（K～Mの合計）						▲ 0.86				▲ 0.98				▲ 1.01				
	想定誤差量③						0.00				0.00				0.00				
	予想潮流④（＝①－②＋③）						4.09				4.16				4.25				
								前月断面					前月断面					前月断面	
必要性	運用容量⑤							4.00				4.00				4.00			
	判定							○				○				○			
	誤差量を織り込んだ抑制必要量（＝④－⑤）							0.09				0.16				0.25			
	自然変動電源の抑制必要量							0.09				0.16				0.25			

【共通】 カレンダー

2026 年 6 月

日	月	火	水	木	金	土
	6/1 平日	6/2 平日	6/3 平日	6/4 平日	6/5 平日	6/6 土曜
6/7 日祝日	6/8 平日	6/9 平日	6/10 平日	6/11 平日	6/12 平日	6/13 土曜
6/14 日祝日	6/15 平日	6/16 平日	6/17 平日	6/18 平日	6/19 平日	6/20 土曜
6/21 日祝日	6/22 平日	6/23 平日	6/24 平日	6/25 平日	6/26 平日	6/27 土曜
6/28 日祝日	6/29 平日	6/30 平日				