

【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		12時00分～12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
	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		—
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	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
	対象なし	—	—	—	—			—	—	—		
	合計		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	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
	対象なし		—	—	—			—	—	—		
	合計		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()
ノンファーム型接続の 非調整電源※ <small>※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</small>	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
	「暫定措置」においてノンファーム電源は一律で扱われており、今回該当なし											
	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()
ファーム型接続の 非調整電源※ <small>※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</small>	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
	「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()
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※ <small>※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）</small>	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
	「暫定措置」においてノンファーム電源は一律で扱われており、今回該当なし											
	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			

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。

【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			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～11時00分			
			自然変動電源の最大抑制量			0.04			0.02			
			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			10時00分～10時30分			
						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)	0.20				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)	7.72				7.44			
		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)			0.68				0.42			
		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)			—				—			
	混雑システム以下の電源等 計①（A～Jの合計）					7.92				7.64		
	混雑システム以下の需要等 計②（K～Mの合計）					0.68				0.42		
	想定誤差量③					0.00				0.00		
	予想潮流④（＝①－②＋③）					7.24				7.22		
						前月断面					前月断面	
必要性	運用容量⑤				7.20				7.20			
	判定				○				○			
	誤差量を織り込んだ抑制必要量⑥（＝④－⑤）				0.04				0.02			
	【太陽光】最大受電電力比率⑦				100.0				100.0			
	【太陽光】自然変動電源の抑制必要量（⑥×⑦／100）				0.04				0.02			

【共通】 カレンダー

2025 年 11 月

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