

【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な内容 (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な内容 (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な内容 (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な内容 (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		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な内容 (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（F1T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		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な内容 (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 しており、今回該当なし	—	—	—	—		—	—	—	
	合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	(出力制御が困難なもの)		0.0	0.0	理由毎の発電所数		0.0	0.0	理由毎の発電所数	

上記の「抑制後出力」「活用後電力」「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		
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に高連系分。高圧以下連系分は一般需要に含む。	調整電源	自然変動電源の出力抑制実施日	前月断面	前月断面
			ノンファーム型接続 (A-1)	—	—	—
			ファーム型接続 (A-2)	—	—	—
			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) ファーム型接続 (F-2)	0.20 —	0.20 —
			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 热	ノンファーム型接続 (J-1) ファーム型接続 (J-2)	— —	— —
			一般需要*	※ファーム型接続電源（高圧以下連系）を含む。 揚水式発電機の揚水運転 需給バランス改善用の蓄電設備の充電	0.68 — —	0.42 — —
			混雑系統以下の電源等 計① (A～Jの合計)		7.92	7.64
			混雑系統以下の需要等 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
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

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						