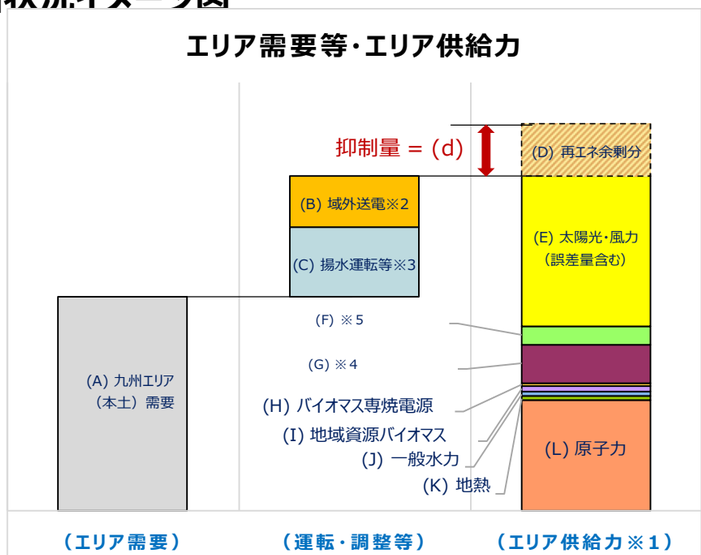
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年12月）

［万ｋW］

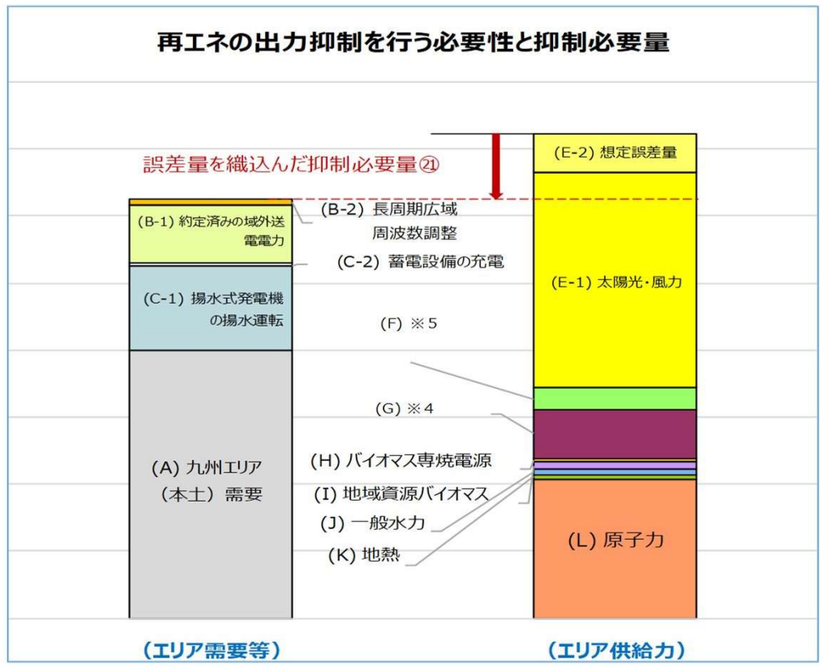
	場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			12月7日(日)	12時～12時30分	12月28日(日)	12時30分～13時	12月30日(火)	13時～13時30分	12月31日(水)	12時30分～13時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	99.1	当日見直しがあれば記載	76.9	当日見直しがあれば記載	74.0	当日見直しがあれば記載	74.7	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	98.7		85.3		85.3		85.3	
		(L)	原子力	322.6		414.2		414.4		414.5	
		(J)	一般水力	22.8		23.3		20.8		22.9	
		(K)	地熱	16.7		17.0		17.0		17.0	
		(H)	バイオマス専焼電源	42.4		35.3		40.1		42.9	
		(I)	地域資源バイオマス	28.9		33.9		29.6		29.8	
		(E-1)	太陽光	668.0		681.7		519.8		633.7	
			風力	25.4		5.1		28.1		40.7	
		(E-2)	想定誤差量	160.0		32.0		137.0		222.0	
	エリア供給力 計①			1,484.6		1,404.7		1,366.1		1,583.5	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	815.0		925.0		780.3		815.0	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2)	電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	▲ 200.0		▲ 195.8		▲ 143.0		▲ 179.0	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			1,246.0		1,351.8		1,154.2		1,225.0	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①			1,484.6		1,404.7		1,366.1		1,583.5	
	エリア需要等 計⑦			1,246.0		1,351.8		1,154.2		1,225.0	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		238.6		52.9		211.9		358.5	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年12月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	28.1	28.1	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	53.5	53.5	0.0		55.7	55.7	0.0		52.8	52.8	0.0		53.5	53.5	0.0	
	合計		99.1	99.1	0.0	—	76.9	76.9	0.0	—	74.0	74.0	0.0	—	74.7	74.7	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	24.9 [19%]	44.0 [33%]	19.1	(b)	32.8 [16%]	30.7 [15%]	▲ 2.1	(f)	32.8 [16%]	30.7 [15%]	▲ 2.1	(f)	32.8 [16%]	30.7 [15%]	▲ 2.1	(f)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.0) [24%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]				(32.8) [16%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
	合計		89.3	98.7	9.4		97.2	85.3	▲ 11.9		97.2	85.3	▲ 11.9		97.2	85.3	▲ 11.9	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	0.0 (200.0)	0.0	0.0		0.0 (195.8)	0.0	0.0		32.1 (175.0)	0.0	▲ 32.1	(a)	0.0 (179.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	39.1 [58%]	42.4	3.3	(f)	36.6 [59%]	35.3	▲ 1.3	(f)	39.1 [58%]	40.1	1.0	(f)	39.1 [58%]	42.9	3.8	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		12月7日(日)				12月28日(日)				12月30日(火)				12月31日(水)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	28.9	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	33.9	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	29.6	—	A(63),B(34),C(5)	—[0%]	29.8	—	A(63),B(34),C(5)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

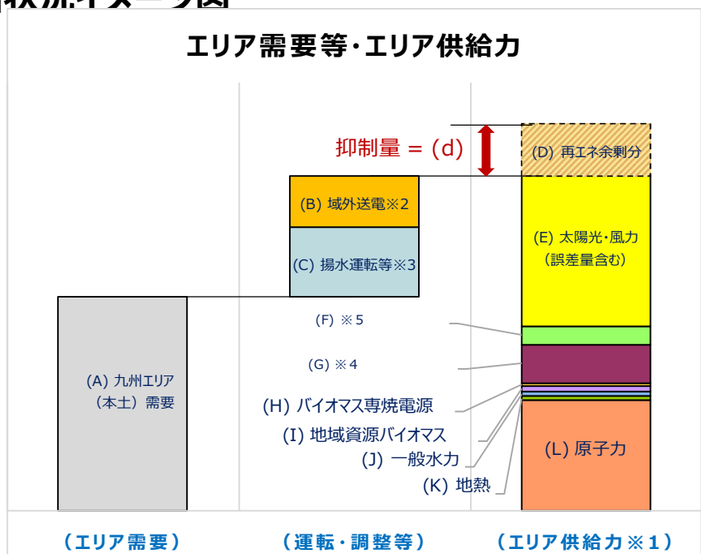
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年11月）

［万ｋW］

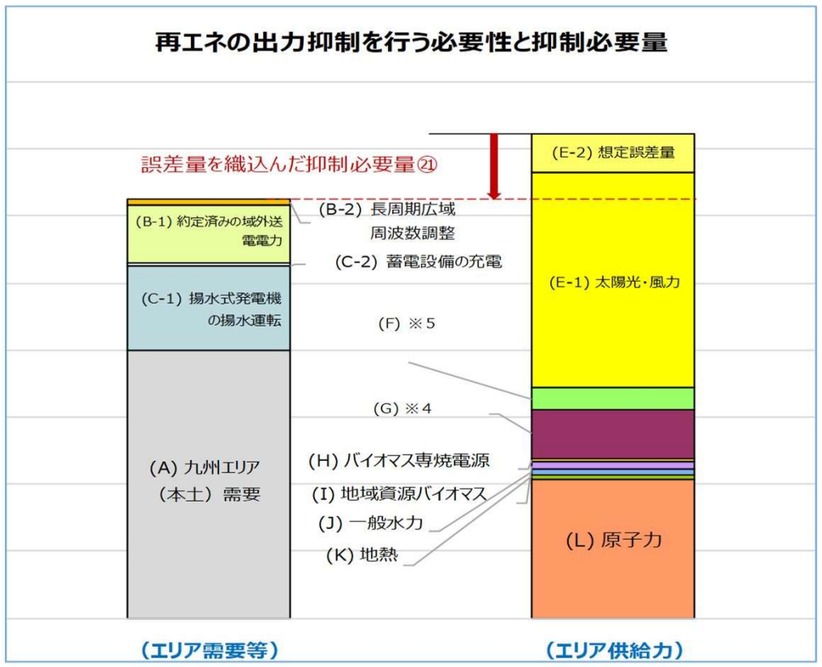
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月1日(土)	12時30分～13時	11月2日(日)	10時30分～11時	11月3日(月)	12時30分～13時	11月6日(木)	12時30分～13時	11月7日(金)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	69.5	当日見直しがあれば記載	68.5	当日見直しがあれば記載	69.3	当日見直しがあれば記載	80.2	当日見直しがあれば記載	67.0	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	68.2		66.9		66.9		95.5		81.8	
		(L) 原子力	320.7		320.8		320.9		321.3		321.2	
		(J) 一般水力	25.2		24.1		25.5		24.0		24.1	
		(K) 地熱	14.4		14.3		14.3		14.3		14.5	
		(H) バイオマス専焼電源	31.4		31.4		31.4		32.8		37.8	
		(I) 地域資源バイオマス	29.0		29.4		28.8		27.9		26.1	
		(E-1) 太陽光	624.5		587.9		647.5		671.3		691.5	
		(E-1) 風力	44.2		36.3		35.1		32.4		7.5	
		(E-2) 想定誤差量	83.0		83.0		83.0		83.0		83.0	
	エリア供給力 計①		**1,310.1**		**1,262.6**		**1,322.7**		**1,382.7**		**1,354.5**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**785.0**		**739.1**		**775.0**		**885.0**		**845.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 167.9		▲ 130.0		▲ 165.9		▲ 175.9		▲ 163.5	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		**1,157.8**		**1,074.0**		**1,145.8**		**1,265.8**		**1,213.4**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**		**1,310.1**		**1,262.6**		**1,322.7**		**1,382.7**		**1,354.5**	
	エリア需要等 計⑦		**1,157.8**		**1,074.0**		**1,145.8**		**1,265.8**		**1,213.4**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		**152.3**		**188.6**		**176.9**		**116.9**		**141.1**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

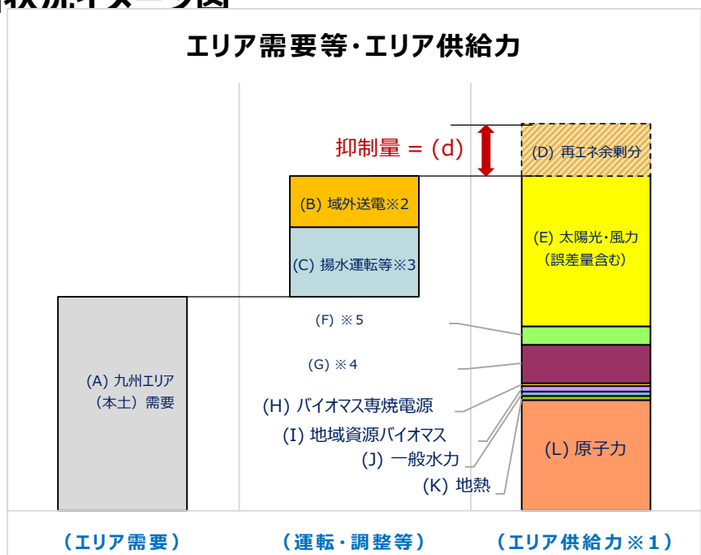


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年11月）

［万ｋW］

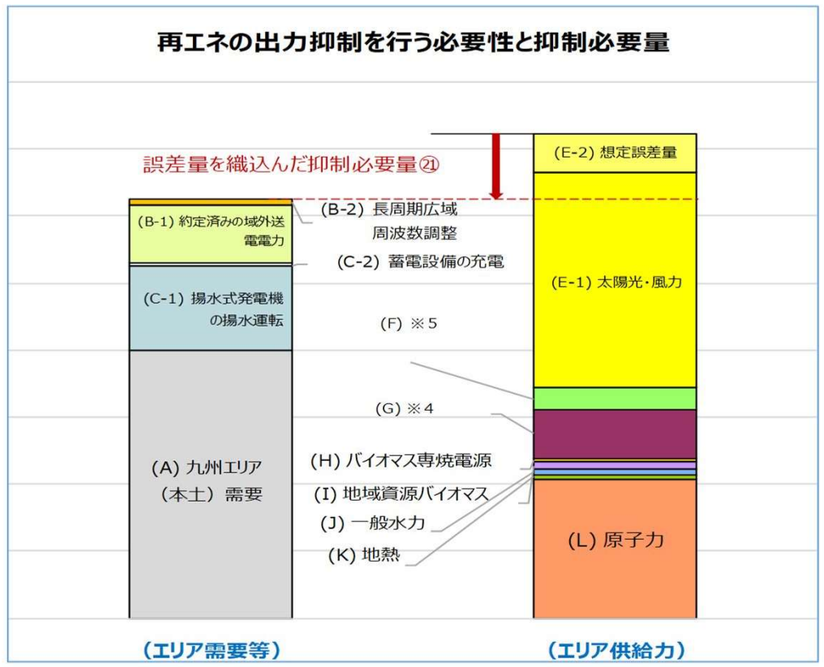
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		11月8日(土)	12時30分～13時	11月10日(月)	12時30分～13時	11月14日(金)	12時30分～13時	11月15日(土)	12時～12時30分	11月16日(日)	12時～12時30分
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	59.7	当日見直しがあれば記載	78.8	当日見直しがあれば記載	89.3	当日見直しがあれば記載	74.3	当日見直しがあれば記載	72.4	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	66.3		84.2		88.9		71.2		81.3	
		(L) 原子力	321.1		321.6		322.0		322.0		322.0	
		(J) 一般水力	23.5		23.6		23.4		27.3		26.8	
		(K) 地熱	14.5		13.9		14.3		14.3		14.2	
		(H) バイオマス専焼電源	32.6		32.8		28.0		27.7		27.7	
		(I) 地域資源バイオマス	25.9		24.6		26.7		26.5		26.4	
		(E-1) 太陽光	636.2		661.3		712.6		733.5		705.0	
		(E-1) 風力	19.9		34.6		17.2		5.1		0.2	
		(E-2) 想定誤差量	83.0		83.0		83.0		83.0		13.0	
	エリア供給力 計①		1,282.7		1,358.4		1,405.4		1,384.9		1,289.0	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	775.0		815.0		855.0		779.0		705.0	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.9		▲ 1.5		▲ 1.5		▲ 1.6		▲ 1.5	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 153.5		▲ 163.5		▲ 175.9		▲ 166.9		▲ 177.6	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,133.4		1,181.0		1,233.4		1,148.5		1,085.1	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①		1,282.7		1,358.4		1,405.4		1,384.9		1,289.0	
	エリア需要等 計⑦		1,133.4		1,181.0		1,233.4		1,148.5		1,085.1	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		149.3		177.4		172.0		236.4		203.9	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

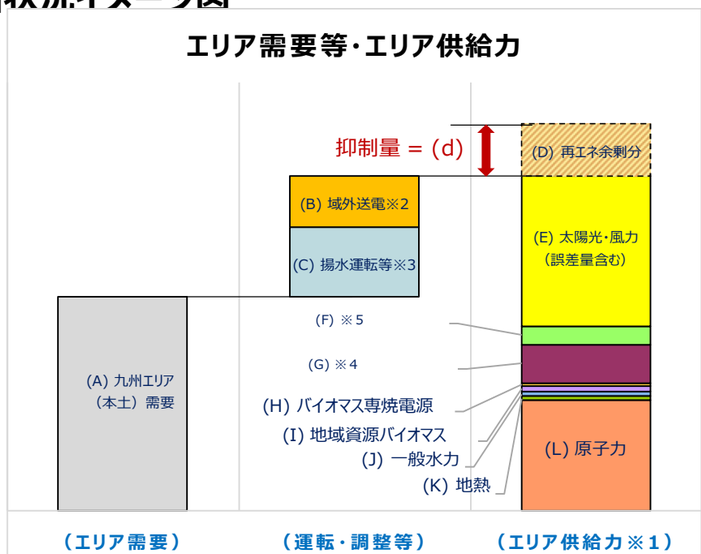


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年11月）

［万ｋW］

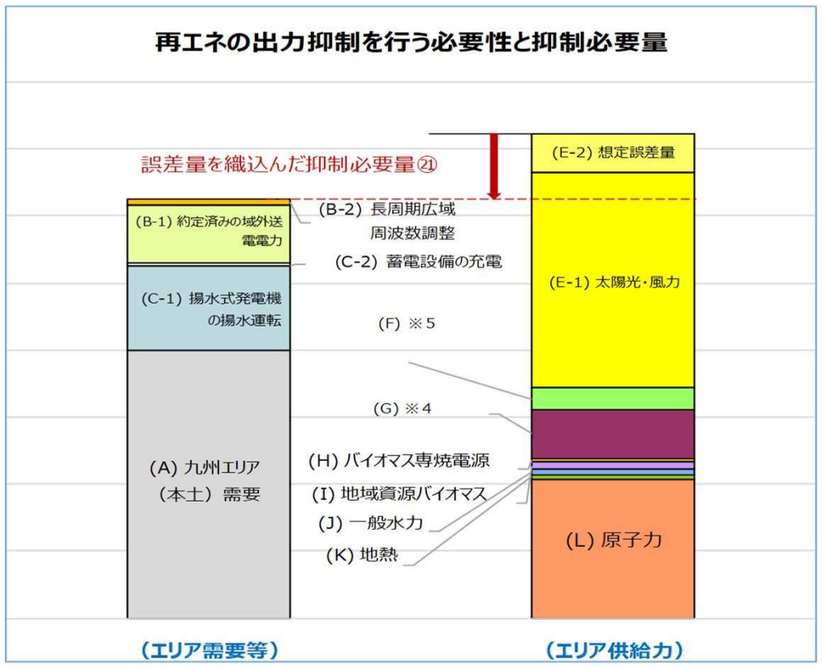
	場所	九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）	11月21日(金)	12時～12時30分	11月22日(土)	12時～12時30分	11月23日(日)	12時～12時30分	11月26日(水)	12時30分～13時	11月28日(金)	12時～12時30分
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力 (F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	93.0	当日見直しがあれば記載	94.9	当日見直しがあれば記載	73.6	当日見直しがあれば記載	92.4	当日見直しがあれば記載	97.4	当日見直しがあれば記載
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	137.6		72.1		71.1		116.7		136.4	
	(L) 原子力	322.2		322.2		322.5		322.4		322.6	
	(J) 一般水力	23.3		23.5		23.8		23.3		22.6	
	(K) 地熱	14.3		14.2		14.2		14.2		13.9	
	(H) バイオマス専焼電源	33.9		29.1		28.1		37.5		35.0	
	(I) 地域資源バイオマス	25.2		25.9		25.8		26.2		26.2	
	(E-1) 太陽光	636.8		772.2		778.0		581.7		693.5	
	(E-1) 風力	32.7		4.2		1.9		12.0		32.0	
	(E-2) 想定誤差量	125.0		10.8		10.0		125.0		110.5	
	エリア供給力 計①	**1,444.0**		**1,369.1**		**1,349.0**		**1,351.4**		**1,490.1**	
	エリア需要等 (A) **エリア需要（本土）②**	**951.0**		**814.1**		**765.0**		**895.0**		**989.4**	
	揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 91.1		▲ 91.1	
	揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.4		▲ 2.4		▲ 2.4		▲ 2.5		▲ 2.5	
	域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 148.1		▲ 188.2		▲ 167.9		▲ 204.7		▲ 234.0	
	域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		▲ 3.6		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,328.6**		**1,231.8**		**1,162.4**		**1,196.9**		**1,317.0**	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**	**1,444.0**		**1,369.1**		**1,349.0**		**1,351.4**		**1,490.1**	
	エリア需要等 計⑦	**1,328.6**		**1,231.8**		**1,162.4**		**1,196.9**		**1,317.0**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	**115.4**		**137.3**		**186.6**		**154.5**		**173.1**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



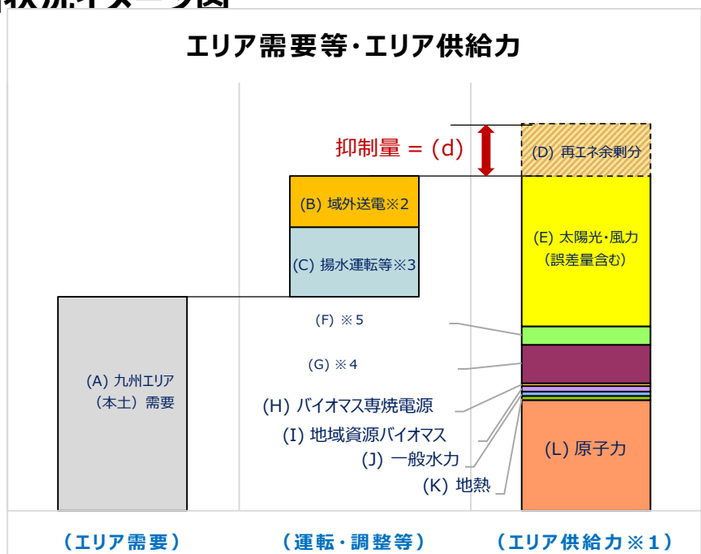
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年11月）

［万ｋW］

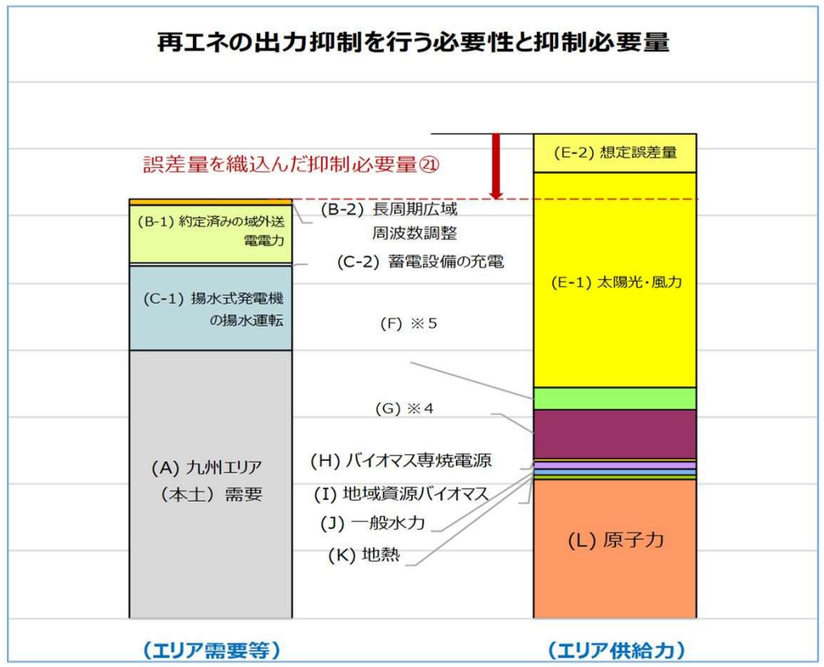
	場所			九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			11月29日(土) 12時30分～13時		11月30日(日) 12時～12時30分	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	93.5	当日見直しがあれば記載	93.1	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	72.1		71.5	
		(L)	原子力	322.4		322.6	
		(J)	一般水力	22.0		22.4	
		(K)	地熱	16.1		16.0	
		(H)	バイオマス専焼電源	33.6		33.4	
		(I)	地域資源バイオマス	28.3		28.2	
		(E-1)	太陽光	765.9		724.0	
			風力	0.8		13.0	
		(E-2)	想定誤差量	10.0		13.0	
		エリア供給力 計①		1,364.7		1,337.2	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	795.0		775.0	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 91.1		▲ 91.1	
		揚水運転等 (C-2)	電力貯蔵装置の充電④	▲ 2.5		▲ 4.2	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	▲ 180.5		▲ 184.1	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,069.1		1,054.4	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①			1,364.7		1,337.2	
	エリア需要等 計⑦			1,069.1		1,054.4	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		295.6		282.8	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年11月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		0.0	0.0	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電		新大分（コンバインド）	34.0	48.3	14.3	（ｃ）	33.1	47.3	14.3	（ｃ）	33.8	48.1	14.3	（ｃ）	36.0	50.3	14.3	（ｃ）	35.2	49.5	14.3	（ｃ）
	合計		55.2	69.5	14.3	—	54.3	68.5	14.3	—	55.0	69.3	14.3	—	65.9	80.2	14.3	—	52.7	67.0	14.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	15.1 [17%]	13.2 [15%]	▲ 1.9	(b)	14.1 [16%]	12.2 [14%]	▲ 1.9	(b)	14.0 [16%]	12.1 [13%]	▲ 1.9	(b)	14.3 [16%]	40.7 [45%]	26.4	(b)	14.4 [16%]	27.1 [30%]	12.7	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.6	(d)
	合計		79.5	68.2	▲ 11.3		78.5	66.9	▲ 11.6		78.4	66.9	▲ 11.5		78.7	95.5	16.8		78.8	81.8	3.1	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	0.0 (167.9)	0.0	0.0		36.9 (166.9)	0.0	▲ 36.9	(a)	0.0 (165.9)	0.0	0.0		0.0 (175.9)	0.0	0.0		0.0 (163.5)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	32.4 [58%]	31.4	▲ 1.0	（ｃ）	30.1 [60%]	31.4	1.3	(b)	30.1 [60%]	31.4	1.3	(b)	30.1 [60%]	32.8	2.7	（ｃ）	34.5 [60%]	37.8	3.3	（ｃ）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		11月1日(土)				11月2日(日)				11月3日(月)				11月6日(木)				11月7日(金)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—［0%］	29.0	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	29.4	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	28.8	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	27.9	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	26.1	—	A(62),B(34),C(5)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年11月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	42.2	42.2	0.0		53.5	61.3	7.8	（c）	54.3	59.4	5.1	（c）	53.2	53.2	0.0		51.3	51.3	0.0	
	合計		59.7	59.7	0.0	—	71.0	78.8	7.8	—	84.2	89.3	5.1	—	74.3	74.3	0.0	—	72.4	72.4	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 1.5	3.5	（c）	▲ 5.0	▲ 1.5	3.5	（c）	▲ 5.0	▲ 1.6	3.4	（c）	▲ 5.0	▲ 1.5	3.5	（c）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	64.1	9.7	(a)
	電制電源を除く	火力他	15.1 [17%]	11.5 [13%]	▲ 3.6	(b)	15.1 [17%]	29.4 [33%]	14.3	(b)	19.7 [19%]	34.1 [34%]	14.4	(b)	19.2 [19%]	16.5 [16%]	▲ 2.7	(b)	19.5 [19%]	16.8 [17%]	▲ 2.7	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.0) [24%]				(43.0) [24%]				(43.0) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.4	▲ 9.7	(d)
	合計		79.5	66.3	▲ 13.2		79.5	84.2	4.7		84.1	88.9	4.8		83.6	71.2	▲ 12.4		83.9	81.3	▲ 2.7	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	0.0 (153.5)	0.0	0.0		0.0 (163.5)	0.0	0.0		0.0 (175.9)	0.0	0.0		0.0 (166.9)	0.0	0.0		0.0 (177.6)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	34.5 [60%]	32.6	▲ 1.9	(e)	30.1 [60%]	32.8	2.7	（c）	26.1 [57%]	28.0	1.9	（c）	26.1 [57%]	27.7	1.6	（c）	26.1 [57%]	27.7	1.6	（c）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		11月8日(土)				11月10日(月)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—［0%］	25.9	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	24.6	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	26.7	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	26.5	—	A(62),B(34),C(5)	—［0%］	26.4	—	A(62),B(34),C(5)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年11月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	28.1	28.1	0.0		12.4	32.7	20.3	(a)	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	56.2	56.2	0.0		53.5	53.5	0.0		52.5	52.5	0.0		55.1	62.5	7.4	（ｃ）	57.0	67.5	10.5	(f)
	合計		**97.6**	**93.0**	**0.0**	—	**74.6**	**94.9**	**20.3**	—	**73.6**	**73.6**	**0.0**	—	**85.0**	**92.4**	**7.4**	—	**86.9**	**97.4**	**10.5**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）	▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）	▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）	▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）	▲ 34.0	0.0	34.0	（ｃ）
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 91.1**	**162.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 91.1**	**162.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 2.4	2.6	（ｃ）	▲ 5.0	▲ 2.4	2.6	（ｃ）	▲ 5.0	▲ 2.4	2.6	（ｃ）	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	（ｃ）	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	（ｃ）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	95.6	41.2	(a)	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	73.2	18.8	(a)	54.4 [29%]	99.0	44.6	(a)
	電制電源を除く	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	19.1 [19%] (43.0) [24%]	41.5 [41%]	22.4	(b)	19.2 [19%] (43.0) [24%]	17.3 [17%]	▲ 1.9	(b)	19.0 [19%] (43.0) [24%]	16.3 [16%]	▲ 2.7	(b)	25.7 [20%] (43.0) [24%]	43.0 [33%]	17.3	(b)	25.8 [20%] (43.0) [24%]	37.1 [28%]	11.3	(b)
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	合計		**83.5**	**137.6**	**54.1**		**83.6**	**72.1**	**▲ 11.5**		**83.4**	**71.1**	**▲ 12.3**		**90.2**	**116.7**	**27.4**		**90.2**	**136.4**	**47.1**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		85.9 (234.0)	0.0	▲ 85.9	(a)	0.0 (188.2)	0.0	0.0		0.0 (167.9)	0.0	0.0		3.6 (208.3)	3.6	0.0		0.0 (234.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		30.1 [60%]	33.9	3.8	（ｃ）	30.1 [60%]	29.1	▲ 1.0	（ｃ）	30.1 [60%]	28.1	▲ 2.0	（ｃ）	34.7 [58%]	37.5	2.8	（ｃ）	34.7 [58%]	35.0	0.3	（ｃ）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月26日(水)				11月28日(金)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	25.2	—	A(62),B(34),C(5)	—[0%]	25.9	—	A(62),B(34),C(5)	—[0%]	25.8	—	A(62),B(34),C(5)	—[0%]	26.2	—	A(62),B(34),C(5)	—[0%]	26.2	—	A(62),B(34),C(5)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年11月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			11月29日(土)				11月30日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	53.1	63.6	10.5	(f)	52.7	63.2	10.5	(f)
	合計		**83.0**	**93.5**	**10.5**	—	**82.6**	**93.1**	**10.5**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			11月29日(土)				11月30日(日)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）	▲ 26.1	0.0	26.1	（c）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）	▲ 34.0	0.0	34.0	（c）
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 91.1**	**162.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 91.1**	**162.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		11月29日(土)				11月30日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	（c）	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			11月29日(土)				11月30日(日)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	25.8 [19%]	17.5 [13%]	▲ 8.3	(f)	20.8 [17%]	16.9 [14%]	▲ 3.9	(f)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.0) [24%]				(43.0) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
	合計		**90.2**	**72.1**	**▲ 17.2**		**85.2**	**71.5**	**▲ 12.8**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		11月29日(土)				11月30日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	3.6 (184.1)	0.0	▲ 3.6	(a)	0.0 (184.1)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		11月29日(土)				11月30日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	34.7 [58%]	33.6	▲ 1.1	（c）	34.7 [58%]	33.4	▲ 1.3	（c）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		11月29日(土)				11月30日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	28.3	—	A(62),B(34),C(5)	—[0%]	28.2	—	A(62),B(34),C(5)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

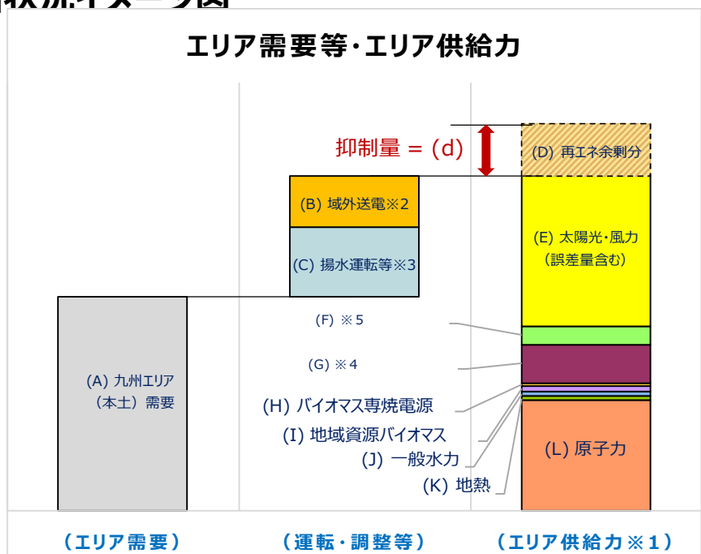
(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年10月）

［万ｋW］

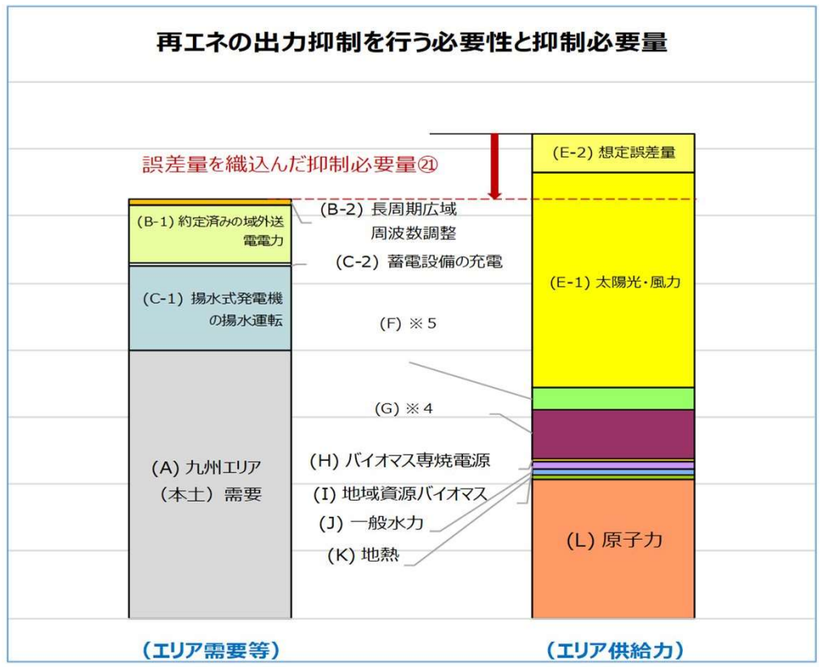
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		10月26日(日)	11時30分～12時	10月27日(月)	12時30分～13時	10月28日(火)	12時30分～13時	10月29日(水)	12時～12時30分	10月30日(木)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	70.3	当日見直しがあれば記載	71.3	当日見直しがあれば記載	71.3	当日見直しがあれば記載	71.7	当日見直しがあれば記載	70.9	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	79.0		112.8		97.2		80.5		78.2	
		(L) 原子力	320.2		317.7		319.9		320.1		320.3	
		(J) 一般水力	25.7		28.2		25.5		27.2		28.5	
		(K) 地熱	11.8		11.8		12.8		15.8		16.6	
		(H) バイオマス専焼電源	40.7		40.2		34.9		36.4		37.2	
		(I) 地域資源バイオマス	26.1		27.7		27.6		27.4		28.0	
		(E-1) 太陽光	680.5		709.3		798.9		811.0		672.5	
		(E-1) 風力	25.3		37.8		16.0		22.5		9.0	
		(E-2) 想定誤差量	182.0		182.0		112.0		112.0		182.0	
		エリア供給力 計①	**1,461.6**		**1,538.8**		**1,516.1**		**1,524.6**		**1,443.2**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**825.0**		**875.0**		**875.0**		**896.8**		**855.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0		▲ 201.0	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9		▲ 3.9	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 181.0		▲ 212.6		▲ 192.7		▲ 181.0		▲ 177.4	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,210.9**		**1,292.5**		**1,272.6**		**1,282.7**		**1,237.3**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**		**1,461.6**		**1,538.8**		**1,516.1**		**1,524.6**		**1,443.2**	
	エリア需要等 計⑦		**1,210.9**		**1,292.5**		**1,272.6**		**1,282.7**		**1,237.3**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		**250.7**		**246.3**		**243.5**		**241.9**		**205.9**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年10月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電		新大分（コンバインド）	34.8	49.1	14.3	（ｃ）	35.8	50.1	14.3	（ｃ）	35.8	50.1	14.3	（ｃ）	36.2	50.5	14.3	（ｃ）	35.4	49.7	14.3	（ｃ）
	合計		**56.0**	**70.3**	**14.3**	—	**57.0**	**71.3**	**14.3**	—	**57.0**	**71.3**	**14.3**	—	**57.4**	**71.7**	**14.3**	—	**56.6**	**70.9**	**14.3**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）	▲ 26.1	0.0	26.1	（ｃ）
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—	**▲ 253.2**	**▲ 201.0**	**52.2**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	64.1	9.7	(a)	54.4 [29%]	85.9	31.5	(a)	54.4 [29%]	69.6	15.2	(a)	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	13.3 [15%]	14.4 [16%]	1.1	(b)	13.3 [15%]	26.4 [29%]	13.1	(b)	14.0 [16%]	27.1 [30%]	13.1	(b)	14.0 [16%]	25.6 [28%]	11.6	(b)	14.6 [16%]	23.2 [26%]	8.6	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)
	合計		**77.7**	**79.0**	**1.3**	—	**77.7**	**112.8**	**35.1**	—	**78.4**	**97.2**	**18.8**	—	**78.4**	**80.5**	**2.1**	—	**79.0**	**78.2**	**▲ 0.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	0.0 (181.0)	0.0	0.0		0.0 (214.6)	0.0	0.0		0.0 (198.3)	0.0	0.0		0.0 (183.1)	0.0	0.0		0.0 (179.5)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	34.3 [60%]	40.7	6.4	(f)	35.7 [60%]	40.2	4.5	(f)	31.3 [59%]	34.9	3.6	（ｃ）	39.1 [58%]	36.4	▲ 2.7	(f)	34.7 [58%]	37.2	2.5	（ｃ）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		10月26日(日)				10月27日(月)				10月28日(火)				10月29日(水)				10月30日(木)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—［0%］	26.1	—	A(62),B(34),C(4)	—［0%］	27.7	—	A(62),B(34),C(4)	—［0%］	27.6	—	A(62),B(34),C(4)	—［0%］	27.4	—	A(62),B(34),C(4)	—［0%］	28.0	—	A(62),B(34),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

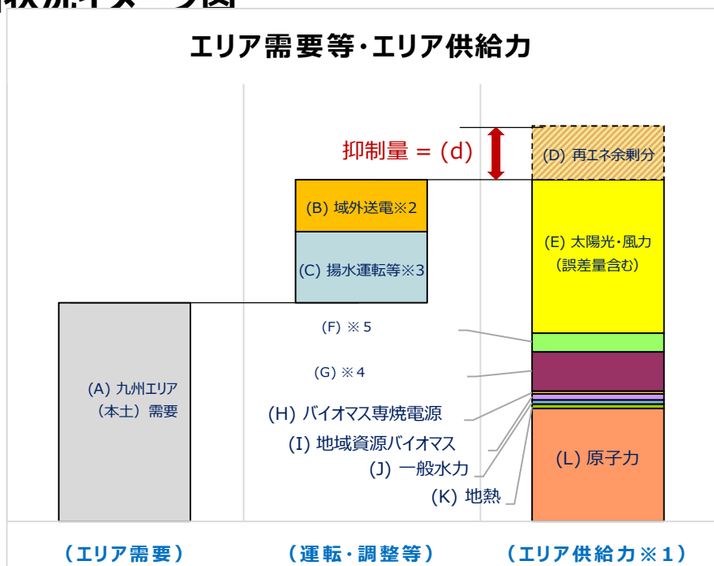
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年9月）

［万ｋW］

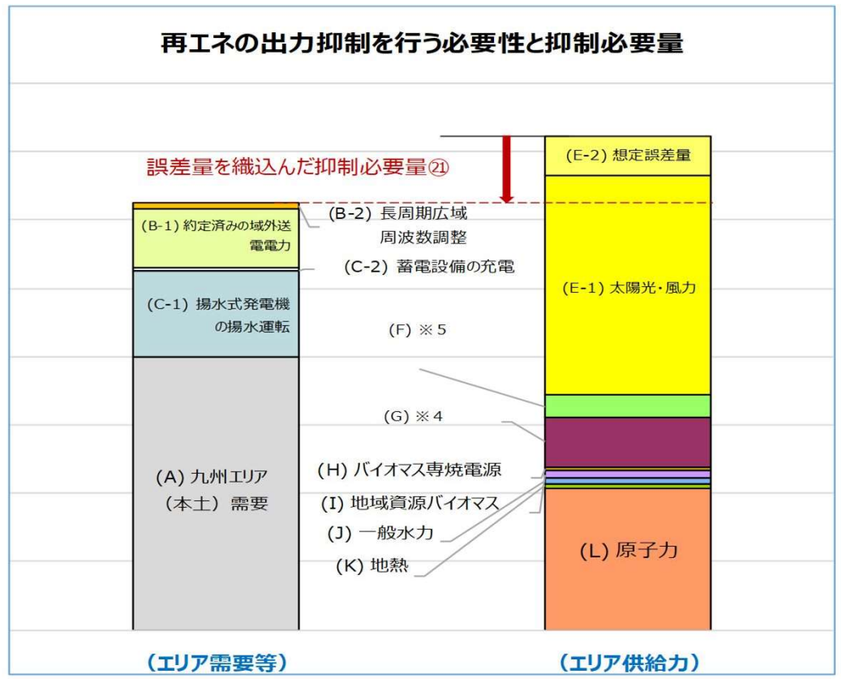
	場所			九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			9月21日(日)　11時30分～12時	
				【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	99.8	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	102.4	
		(L)	原子力	293.9	
		(J)	一般水力	33.5	
		(K)	地熱	11.6	
		(H)	バイオマス専焼電源	42.7	
		(I)	地域資源バイオマス	28.3	
		(E-1)	太陽光	735.7	
			風力	25.9	
		(E-2)	想定誤差量	123.0	
		エリア供給力 計①		1,496.8	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	1,025.0	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 253.2	
		揚水運転等 (C-2)	電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.2	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	▲ 125.5	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,407.9	
				【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①			1,496.8	
	エリア需要等 計⑦			1,407.9	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		88.9	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年9月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			9月21日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	32.7	24.6	▲ 8.1	（c）
		苓北	17.5	17.5	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	57.7	57.7	0.0	
	合計		**107.9**	**99.8**	**▲ 8.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			9月21日(日)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 253.2**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		9月21日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			9月21日(日)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	33.4 [23%]	47.6 [32%]	14.2	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)
	合計		**97.8**	**102.4**	**4.6**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		9月21日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	75.5 (201.0)	0.0	▲ 75.5	(a)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		9月21日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	39.0 [58%]	42.7	3.7	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		9月21日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	28.3	—	A(62),B(34),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

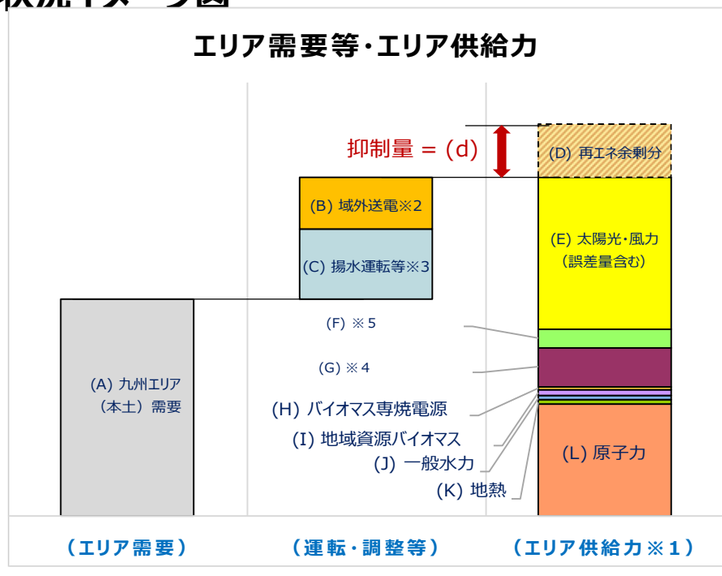
(※)差異理由
(a) 連系線運用容量の維持･他供給区域の制約
(b) 燃料貯蔵関係の出力変更
(c) 試運転･作業に伴う出力変更･停止
(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画
(e) 設備トラブルに伴う出力変更･停止
(f) その他

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年7月）

［万ｋW］

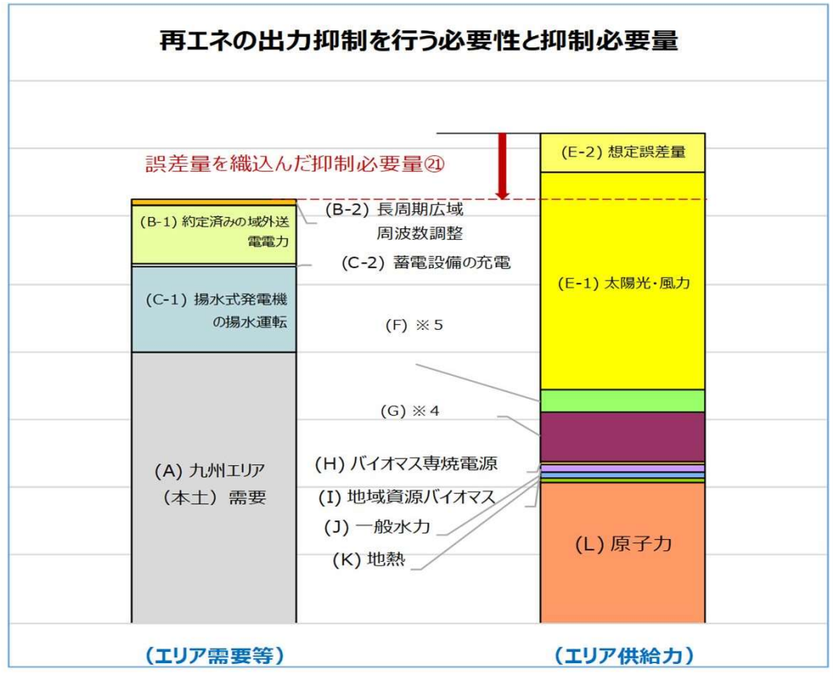
	場所		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		7月19日(土)	11時30分～12時	7月20日(日)	11時30分～12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	103.3	当日見直しがあれば記載	101.5	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	105.7		104.9	
		(L) 原子力	409.6		409.8	
		(J) 一般水力	57.6		89.8	
		(K) 地熱	15.2		15.2	
		(H) バイオマス専焼電源	42.3		46.7	
		(I) 地域資源バイオマス	28.0		27.5	
		(E-1) 太陽光	755.2		747.9	
		(E-1) 風力	16.7		16.0	
		(E-2) 想定誤差量	181.0		181.0	
		エリア供給力 計①	**1,714.6**		**1,740.3**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**1,235.0**		**1,145.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 91.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.0		▲ 4.0	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 164.9		▲ 229.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	▲ 20.1		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,515.1**		**1,605.1**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**		**1,714.6**		**1,740.3**	
	エリア需要等 計⑦		**1,515.1**		**1,605.1**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		**199.5**		**135.2**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年7月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			7月19日(土)				7月20日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	32.7	32.7	0.0		32.7	32.7	0.0	
		苓北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	61.9	61.9	0.0		60.1	60.1	0.0	
	合計		**103.3**	**103.3**	**0.0**	**—**	**101.5**	**101.5**	**0.0**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			7月19日(土)				7月20日(日)			
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 91.1**	**162.1**	**—**	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		7月19日(土)				7月20日(日)			
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 4.0	1.0	(e)	▲ 5.0	▲ 4.0	1.0	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			7月19日(土)				7月20日(日)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	33.6 [23%]	49.0 [33%]	15.4	(b)	33.8 [23%]	49.1 [33%]	15.3	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	2.3	▲ 7.7	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)
	合計		**98.0**	**105.7**	**7.7**		**98.1**	**104.9**	**6.7**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		7月19日(土)				7月20日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	64.2 (229.0)	20.1	▲ 44.1	(a)	0.0 (229.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		7月19日(土)				7月20日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	39.4 [59%]	42.3	2.9	(f)	39.3 [59%]	46.7	7.4	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		7月19日(土)				7月20日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	28.0	—	A(62),B(34),C(4)	—[0%]	27.5	—	A(62),B(34),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持･他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転･作業に伴う出力変更･停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更･停止**
- **(f) その他**

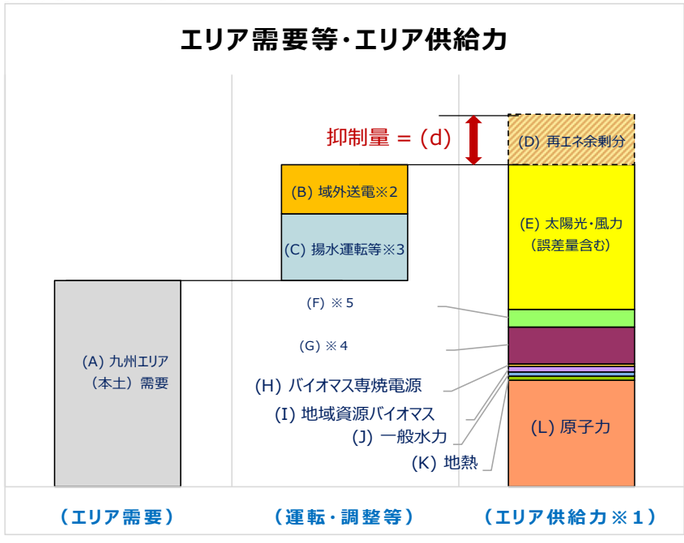
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年6月）

［万ｋW］

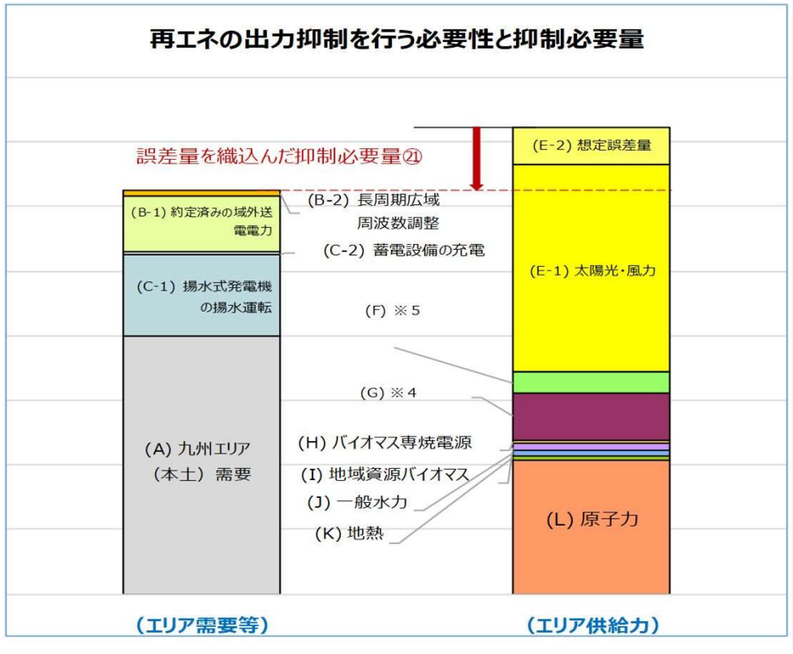
	場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			6月1日(日)	12時～12時30分	6月4日(水)	12時～12時30分	6月5日(木)	12時30分～13時	6月6日(金)	12時30分～13時	6月17日(火)	12時30分～13時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	74.1	当日見直しがあれば記載	92.7	当日見直しがあれば記載	78.3	当日見直しがあれば記載	78.5	当日見直しがあれば記載	83.1	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	58.1		66.2		68.5		68.2		74.5	
		(L)	原子力	297.4		291.5		297.2		297.5		352.8	
		(J)	一般水力	64.6		63.9		42.0		40.0		106.3	
		(K)	地熱	14.5		14.5		14.5		14.5		16.0	
		(H)	バイオマス専焼電源	40.1		38.6		35.0		33.1		31.0	
		(I)	地域資源バイオマス	25.4		25.1		27.2		27.7		27.1	
		(E-1)	太陽光	961.3		964.6		956.8		797.3		808.3	
			風力	3.5		11.0		4.1		2.8		11.8	
		(E-2)	想定誤差量	15.0		15.0		15.0		163.2		152.2	
	エリア供給力 計①			1,554.0		1,583.1		1,538.6		1,522.8		1,663.1	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	785.0		1,003.9		995.0		1,005.0		1,235.0	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1		▲ 91.1		▲ 159.1		▲ 227.1		▲ 160.6	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.7	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 177.7		▲ 187.7		▲ 182.6		▲ 182.6		▲ 280.9	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		30.9		13.2		0.0		96.8	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			1,126.2		1,256.2		1,327.9		1,419.1		1,584.4	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①			1,554.0		1,583.1		1,538.6		1,522.8		1,663.1	
	エリア需要等 計⑦			1,126.2		1,256.2		1,327.9		1,419.1		1,584.4	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		427.8		326.9		210.7		103.7		78.7	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

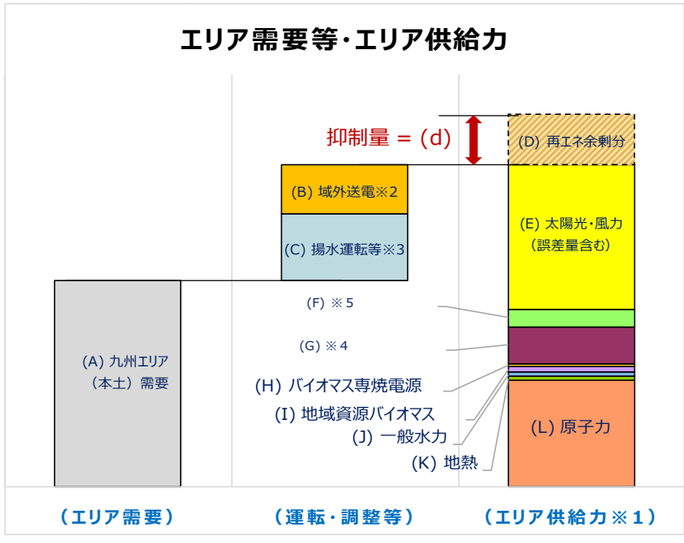


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年6月）

［万ｋW］

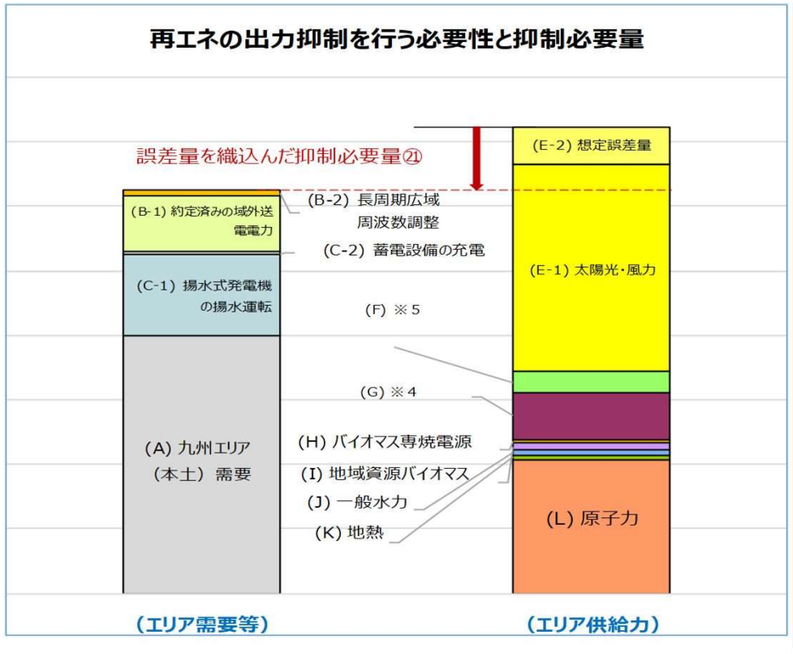
	場所			九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			6月19日(木)	12時30分～13時	6月28日(土)	12時～12時30分	6月29日(日)	11時～11時30分
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	115.9	当日見直しがあれば記載	89.5	当日見直しがあれば記載	89.0	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	80.8		80.4		77.0	
		(L)	原子力	408.9		411.0		410.9	
		(J)	一般水力	100.0		45.0		44.2	
		(K)	地熱	8.5		16.2		16.2	
		(H)	バイオマス専焼電源	30.9		35.6		35.6	
		(I)	地域資源バイオマス	27.3		28.6		28.3	
		(E-1)	太陽光	840.5		906.6		897.0	
			風力	3.2		5.7		3.6	
		(E-2)	想定誤差量	95.0		35.4		23.5	
	エリア供給力 計①			**1,711.0**		**1,654.0**		**1,625.3**	
	エリア需要等	(A)	**エリア需要（本土）②**	**1,255.0**		**1,165.0**		**1,137.7**	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 193.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.7		▲ 4.2		▲ 4.2	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 217.9		▲ 193.0		▲ 190.0	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	19.1		9.9		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			**1,651.6**		**1,579.4**		**1,559.0**	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**			**1,711.0**		**1,654.0**		**1,625.3**	
	エリア需要等 計⑦			**1,651.6**		**1,579.4**		**1,559.0**	
	(D)	**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**		**59.4**		**74.6**		**66.3**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年6月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月17日(火)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		8.4	14.2	5.8	(b)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	52.9	52.9	0.0		57.3	57.3	0.0		57.1	57.1	0.0		57.3	57.3	0.0		61.9	61.9	0.0	
	合計		**74.1**	**74.1**	**0.0**	—	**86.9**	**92.7**	**5.8**	—	**78.3**	**78.3**	**0.0**	—	**78.5**	**78.5**	**0.0**	—	**83.1**	**83.1**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 91.1**	**162.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 160.6**	**92.6**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)
	電制電源を除く	火力他	29.5 [22%]	30.1 [23%]	0.6	(b)	33.4 [23%]	38.3 [0%]	4.9	(b)	33.4 [23%]	40.7 [28%]	7.3	(b)	33.4 [23%]	40.2 [27%]	6.8	(b)	33.4 [23%]	46.3 [31%]	12.9	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)
	合計		**66.7**	**58.1**	**▲ 8.6**		**70.6**	**66.2**	**▲ 4.4**		**70.6**	**68.5**	**▲ 2.1**		**70.6**	**68.2**	**▲ 2.4**		**70.6**	**74.2**	**3.6**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	当日時点の空容量① ※1（運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		0.0 (177.7)	0.0	0.0		28.0 (187.7)	0.0	▲ 28.0	(a)	13.2 (191.6)	0.0	▲ 13.2	(a)	0.0 (191.6)	0.0	0.0		96.8 (199.5)	90.4	▲ 6.4	(a)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		34.8 [54%]	40.1	5.3	(c)	34.6 [54%]	38.5	3.9	(c)	29.4 [56%]	34.8	5.4	(c)	29.4 [56%]	33.1	3.7	(c)	29.4 [56%]	30.7	1.3	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	25.4	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.7	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.1	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年6月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			6月19日(木)				6月28日(土)				6月29日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0	
		苓北	17.5	41.1	23.6		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	62.3	62.3	0.0		60.5	60.5	0.0		60.0	60.0	0.0	
	合計		**92.2**	**115.8**	**23.6**	—	**89.5**	**89.5**	**0.0**	—	**89.0**	**89.0**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）														
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）													
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）														
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	34.4	7.2	(a)	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	33.4 [23%]	44.7 [30%]	11.3	(b)	33.4 [23%]	23.8 [16%]	▲ 9.6	(f)	33.4 [23%]	20.4 [14%]	▲ 13.0	(f)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)
	合計		**70.6**	**80.5**	**9.9**		**97.8**	**80.1**	**▲ 17.7**		**97.8**	**76.7**	**▲ 21.1**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）													
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	19.1 (207.8)	19.1	0.0		9.9 (193.0)	0.0	▲ 9.9	(a)	0.0 (190.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）													
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	29.4 [56%]	30.7	1.3	(c)	34.6 [58%]	35.4	0.8	(c)	34.6 [58%]	35.4	0.8	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）													
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	27.4	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28.3	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
(b) 燃料貯蔵関係の出力変更
(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止
(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画
(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
(f) その他

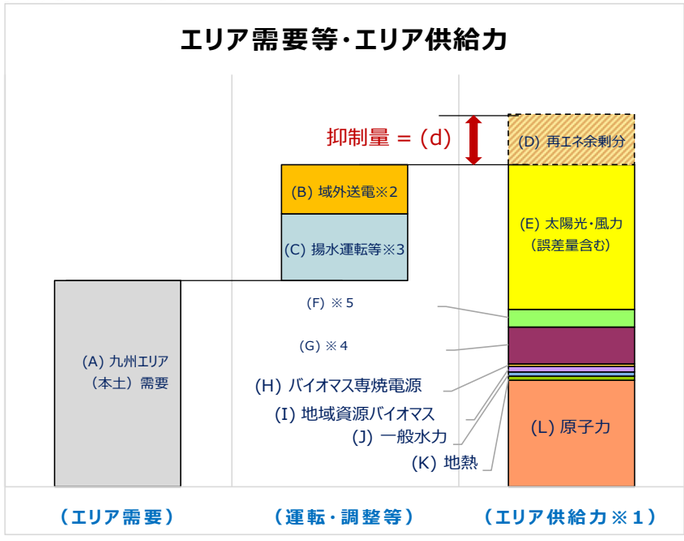
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年5月）

［万ｋW］

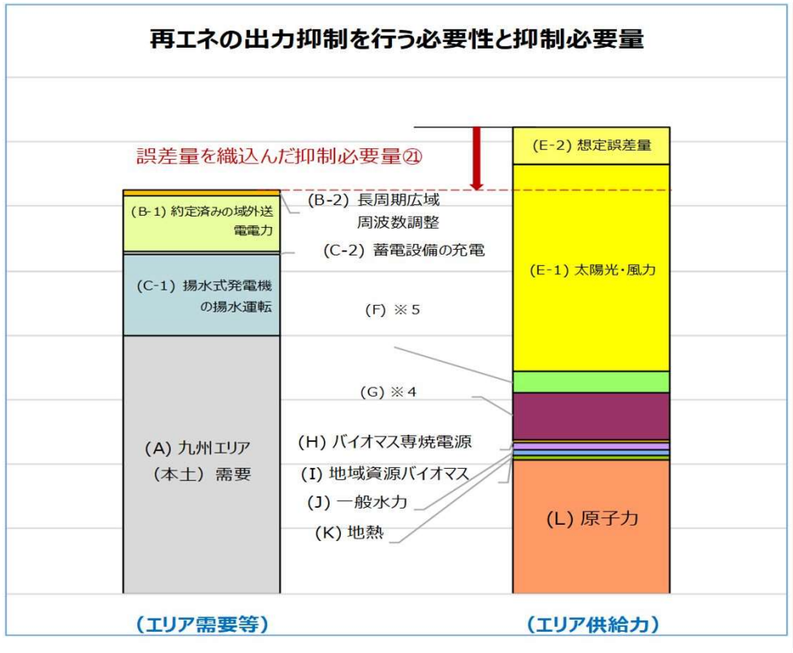
	場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			5月1日(木)	12時30分～13時	5月2日(金)	12時30分～13時	5月3日(土)	11時30分～12時	5月4日(日)	12時～12時30分	5月5日(月)	11時30分～12時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	82.2	当日見直しがあれば記載	77.4	当日見直しがあれば記載	75.8	当日見直しがあれば記載	75.2	当日見直しがあれば記載	76.4	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	23.2		18.6		18.2		18.0		20.5	
		(L)	原子力	298.1		298.3		298.4		298.4		298.4	
		(J)	一般水力	27.2		27.1		32.0		29.6		24.0	
		(K)	地熱	16.8		16.8		16.8		16.8		16.8	
		(H)	バイオマス専焼電源	41.3		30.8		33.4		33.3		33.4	
		(I)	地域資源バイオマス	30.6		29.4		30.2		30.6		30.5	
		(E-1)	太陽光	490.0		961.0		940.9		965.5		624.6	
			風力	21.1		21.8		18.6		11.8		11.6	
		(E-2)	想定誤差量	308.0		61.8		69.0		61.5		308.0	
	エリア供給力 計①			**1,338.5**		**1,543.0**		**1,533.3**		**1,540.7**		**1,444.2**	
	エリア需要等	(A)	**エリア需要（本土）②**	**795.0**		**785.0**		**705.0**		**675.0**		**735.0**	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.5	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 146.1		▲ 141.5		▲ 139.1		▲ 140.1		▲ 150.2	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	81.1		0.0		0.0		0.0		35.4	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			**1,091.6**		**1,158.1**		**1,075.6**		**1,046.6**		**1,081.4**	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**			**1,338.5**		**1,543.0**		**1,533.3**		**1,540.7**		**1,444.2**	
	エリア需要等 計⑦			**1,091.6**		**1,158.1**		**1,075.6**		**1,046.6**		**1,081.4**	
	(D)		**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**246.9**		**384.9**		**457.7**		**494.1**		**362.8**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

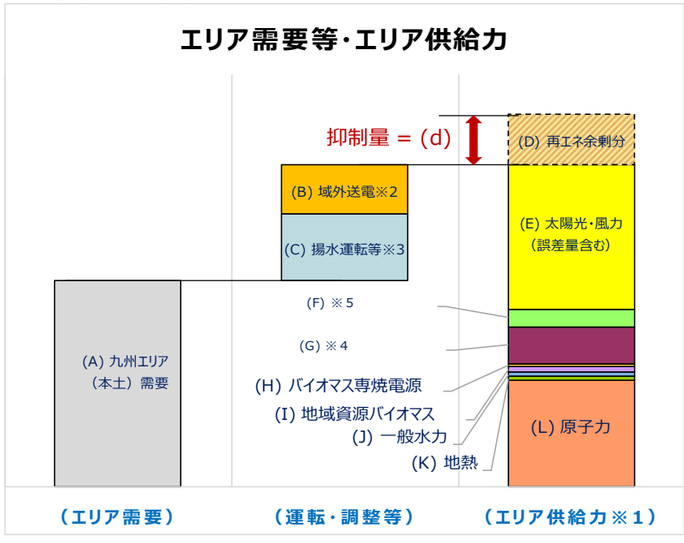


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年5月）

［万ｋW］

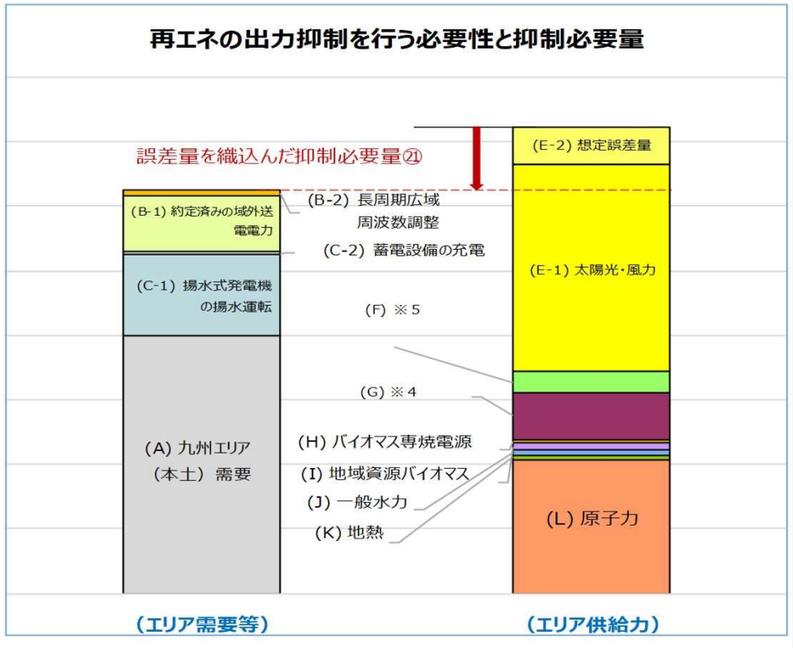
	場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			5月7日(水)	12時30分～13時	5月8日(木)	12時30分～13時	5月10日(土)	12時～12時30分	5月12日(月)	12時30分～13時	5月13日(火)	12時30分～13時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	78.0	当日見直しがあれば記載	79.0	当日見直しがあれば記載	77.9	当日見直しがあれば記載	98.4	当日見直しがあれば記載	76.3	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	63.1		72.6		42.1		67.5		66.0	
		(L)	原子力	295.1		298.1		297.8		297.6		297.6	
		(J)	一般水力	27.2		30.7		34.7		59.3		43.8	
		(K)	地熱	16.8		16.8		16.8		14.9		16.7	
		(H)	バイオマス専焼電源	31.5		32.0		29.0		29.1		29.1	
		(I)	地域資源バイオマス	27.6		27.1		27.8		25.8		25.8	
		(E-1)	太陽光	925.9		948.4		950.7		740.4		961.1	
			風力	8.4		9.4		19.1		7.0		7.8	
		(E-2)	想定誤差量	69.0		69.0		69.0		169.0		61.7	
	エリア供給力 計①			**1,542.6**		**1,583.1**		**1,564.9**		**1,509.0**		**1,585.9**	
	エリア需要等	(A)	**エリア需要（本土）②**	**815.0**		**865.0**		**810.1**		**855.0**		**895.0**	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 91.1		▲ 91.1	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 170.4		▲ 170.4		▲ 133.4		▲ 147.2		▲ 150.6	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		6.2		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			**1,217.0**		**1,266.9**		**1,168.8**		**1,097.7**		**1,141.1**	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**			**1,542.6**		**1,583.1**		**1,564.9**		**1,509.0**		**1,585.9**	
	エリア需要等 計⑦			**1,217.0**		**1,266.9**		**1,168.8**		**1,097.7**		**1,141.1**	
	(D)		**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**325.6**		**316.2**		**396.1**		**411.3**		**444.8**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

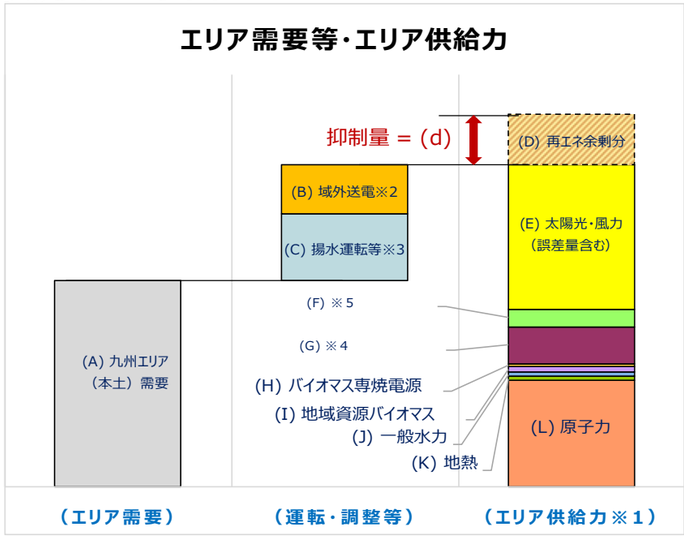


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年5月）

［万ｋW］

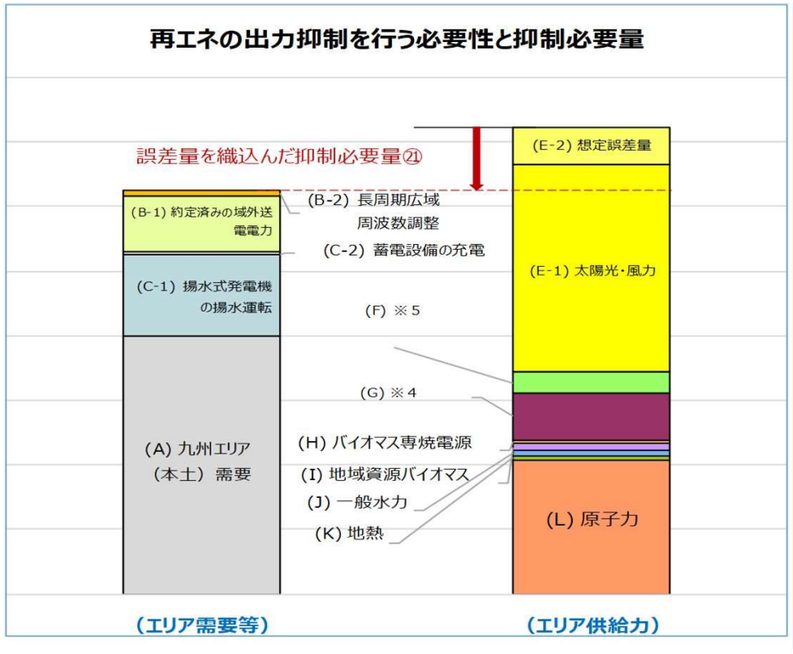
	場所	九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）	5月14日(水)	12時00分～12時30分	5月15日(木)	12時30分～13時	5月19日(月)	12時30分～13時	5月22日(木)	12時30分～13時	5月23日(金)	12時30分～13時
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力 (F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	76.5	当日見直しがあれば記載	76.1	当日見直しがあれば記載	76.1	当日見直しがあれば記載	77.5	当日見直しがあれば記載	78.1	当日見直しがあれば記載
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	66.0		67.7		68.6		76.4		68.4	
	(L) 原子力	297.6		297.6		294.4		297.3		297.1	
	(J) 一般水力	43.2		40.3		53.5		48.3		84.8	
	(K) 地熱	16.8		16.8		16.1		14.6		14.6	
	(H) バイオマス専焼電源	37.0		37.0		43.7		36.9		36.4	
	(I) 地域資源バイオマス	25.4		24.1		25.0		25.2		25.8	
	(E-1) 太陽光	937.0		666.6		638.2		704.0		829.5	
	(E-1) 風力	7.7		9.1		10.5		15.1		13.6	
	(E-2) 想定誤差量	69.0		169.0		308.0		169.0		139.3	
	エリア供給力 計①	1,576.2		1,404.3		1,534.1		1,464.3		1,587.6	
	エリア需要等 (A) エリア需要（本土）②	903.8		885.0		885.0		955.0		985.0	
	揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1	
	揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4	
	域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 145.6		▲ 143.6		▲ 143.6		▲ 151.2		▲ 172.3	
	域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	1,212.9		1,192.1		1,192.1		1,269.7		1,320.8	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①	1,576.2		1,404.3		1,534.1		1,464.3		1,587.6	
	エリア需要等 計⑦	1,212.9		1,192.1		1,192.1		1,269.7		1,320.8	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)	363.3		212.2		342.0		194.6		266.8	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

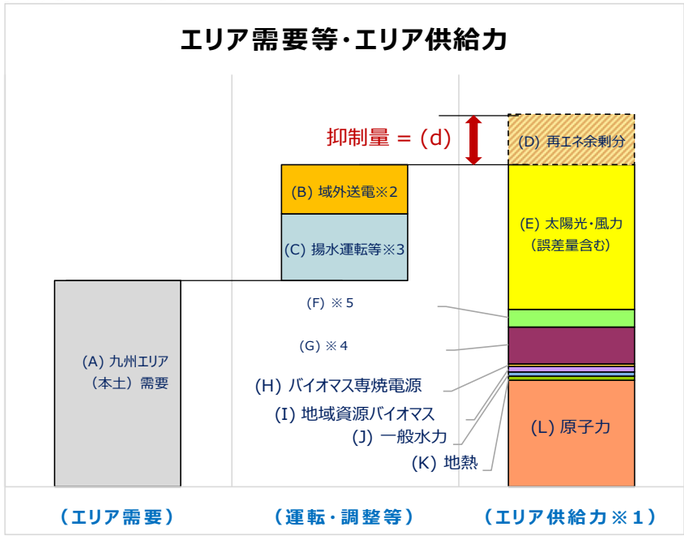


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年5月）

［万ｋW］

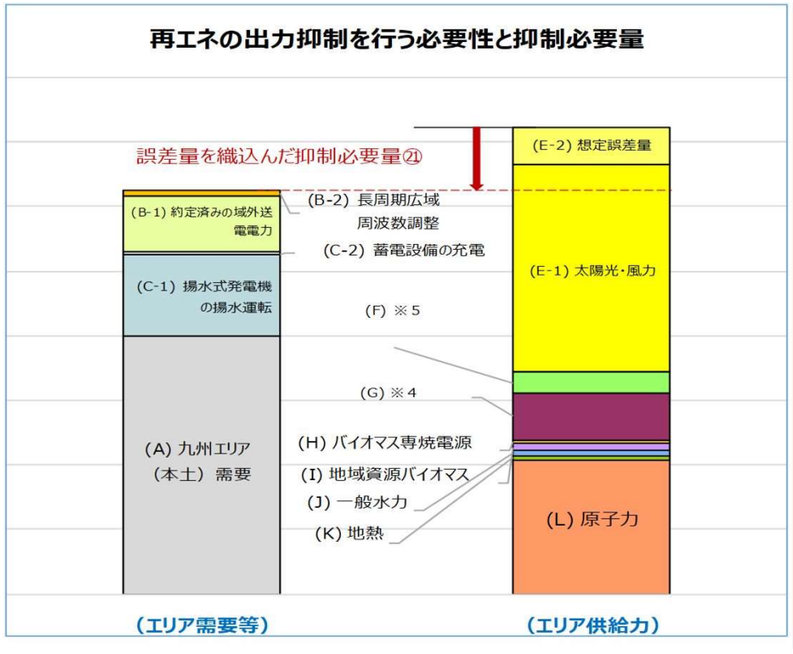
	場所			九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			5月25日(日)	12時30分～13時	5月26日(月)	12時30分～13時	5月27日(火)	12時30分～13時	5月28日(水)	12時30分～13時	5月31日(土)	12時～12時30分
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	73.3	当日見直しがあれば記載	76.7	当日見直しがあれば記載	76.1	当日見直しがあれば記載	83.0	当日見直しがあれば記載	74.5	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	54.7		68.3		68.4		78.9		49.5	
		(L)	原子力	297.5		294.7		297.3		297.4		297.4	
		(J)	一般水力	88.0		82.3		87.3		84.6		63.8	
		(K)	地熱	14.6		14.6		14.6		14.6		14.6	
		(H)	バイオマス専焼電源	36.0		34.6		32.7		36.7		42.5	
		(I)	地域資源バイオマス	25.9		23.5		23.3		24.7		25.5	
		(E-1)	太陽光	608.3		686.4		932.3		743.8		987.4	
			風力	15.6		1.8		4.0		4.2		11.8	
		(E-2)	想定誤差量	308.0		169.0		69.0		169.0		54.0	
	エリア供給力 計①			**1,521.9**		**1,451.9**		**1,605.0**		**1,536.9**		**1,621.0**	
	エリア需要等	(A)	**エリア需要（本土）②**	**745.0**		**915.0**		**885.0**		**925.0**		**805.0**	
		揚水運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4	
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 174.1		▲ 183.8		▲ 185.4		▲ 185.8		▲ 165.4	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）			**1,082.6**		**1,262.3**		**1,233.9**		**1,274.3**		**1,133.9**	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**			**1,521.9**		**1,451.9**		**1,605.0**		**1,536.9**		**1,621.0**	
	エリア需要等 計⑦			**1,082.6**		**1,262.3**		**1,233.9**		**1,274.3**		**1,133.9**	
	(D)		**誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)**	**439.3**		**189.6**		**371.1**		**262.6**		**487.1**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月1日(木)				5月2日(金)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	20.3	20.3	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	53.1	53.1	0.0		52.9	52.9	0.0		51.3	51.3	0.0		50.7	50.7	0.0		51.9	51.9	0.0	
	合計		**82.2**	**82.2**	**0.0**	—	**77.4**	**77.4**	**0.0**	—	**75.8**	**75.8**	**0.0**	—	**75.2**	**75.2**	**0.0**	—	**76.4**	**76.4**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
	電制電源を除く	火力他	23.9 [20%]	22.8 [19%]	▲ 1.1	(f)	23.9 [20%]	18.2 [15%]	▲ 5.7	(f)	23.9 [20%]	17.8 [15%]	▲ 6.1	(f)	23.9 [20%]	17.7 [14%]	▲ 6.2	(f)	23.9 [20%]	20.2 [17%]	▲ 3.7	(f)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	合計		**33.9**	**23.2**	**▲ 10.7**		**33.9**	**18.6**	**▲ 15.3**		**33.9**	**18.2**	**▲ 15.7**		**33.9**	**18.0**	**▲ 15.9**		**33.9**	**20.5**	**▲ 13.4**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	当日時点の空容量① ※1（運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		81.1 (147.4)	0.0	▲ 81.1	(a)	0.0 (142.8)	0.0	0.0		0.0 (139.1)	0.0	0.0		0.0 (140.1)	0.0	0.0		35.4 (139.1)	11.1	▲ 24.3	(a)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		38.5 [58%]	41.2	2.7	(c)	38.5 [58%]	30.7	▲ 7.8	(f)	33.3 [60%]	33.3	0.0		33.5 [60%]	33.3	▲ 0.2	(f)	33.3 [60%]	33.3	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	30.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29.4	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	30.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	30.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	30.5	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月7日(水)				5月8日(木)				5月10日(土)				5月12日(月)				5月13日(火)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		35.3	35.3	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電		新大分（コンバインド）	53.5	53.5	0.0		54.5	54.5	0.0		53.4	53.4	0.0		54.3	54.3	0.0		55.1	55.1	0.0	
	合計		78.0	78.0	0.0	—	79.0	79.0	0.0	—	77.9	77.9	0.0	—	98.4	98.4	0.0	—	76.3	76.3	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電		豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	17.5	▲ 9.7	(c)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源を除く	火力他	23.9 [20%]	35.4 [29%]	11.5	(b)	29.5 [22%]	44.9 [34%]	15.4	(b)	29.5 [22%]	24.3 [0%]	▲ 5.2	(f)	29.5 [22%]	40.0 [30%]	10.5	(b)	29.5 [22%]	38.5 [29%]	9.0	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	合計		61.1	63.1	2.0		66.7	72.6	5.9		66.7	42.1	▲ 24.6		66.7	67.5	0.8		66.7	66.0	▲ 0.7	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	当日時点の空容量① ※1（運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		0.0 (180.0)	0.0	0.0		0.0 (180.0)	0.0	0.0		0.0 (127.2)	0.0	0.0		0.0 (147.2)	0.0	0.0		0.0 (150.6)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		36.8 [58%]	31.4	▲ 5.4	(f)	36.8 [58%]	31.9	▲ 4.9	(f)	38.0 [55%]	28.7	▲ 9.3	(f)	31.2 [55%]	28.8	▲ 2.4	(f)	31.2 [55%]	28.8	▲ 2.4	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	27.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.1	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.8	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月14日(水)				5月15日(木)				5月19日(月)				5月22日(木)				5月23日(金)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	55.3	55.3	0.0		54.9	54.9	0.0		54.9	54.9	0.0		56.3	56.3	0.0		56.9	56.9	0.0	
	合計		**108.9**	**108.9**	**0.0**	—	**76.1**	**76.1**	**0.0**	—	**76.1**	**76.1**	**0.0**	—	**77.5**	**77.5**	**0.0**	—	**78.1**	**78.1**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	34.8	7.6	(a)	27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源を除く	火力他	29.5 [22%]	38.5 [29%]	9.0	(b)	29.5 [22%]	40.2 [30%]	10.7	(b)	29.5 [22%]	40.8 [31%]	11.3	(b)	29.5 [22%]	41.2 [31%]	11.7	(b)	29.5 [22%]	41.0 [31%]	11.5	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
	合計		**129.8**	**137.0**	**7.2**		**66.7**	**67.7**	**1.0**		**66.7**	**68.5**	**1.8**		**66.7**	**76.4**	**9.7**		**66.7**	**68.4**	**1.7**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		0.0 (145.6)	0.0	0.0		0.0 (143.6)	0.0	0.0		0.0 (143.6)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (176.7)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		31.2 [55%]	36.7	5.5	(c)	31.2 [55%]	36.7	5.5	(c)	35.6 [55%]	43.4	7.8	(c)	31.2 [55%]	36.7	5.5	(c)	31.2 [55%]	36.1	4.9	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	25.4	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	24.1	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.8	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年5月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			5月25日(日)				5月26日(月)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	52.1	52.1	0.0		55.5	55.5	0.0		54.9	54.9	0.0		61.8	61.8	0.0		53.3	53.3	0.0	
	合計		**73.3**	**73.3**	**0.0**	—	**76.7**	**76.7**	**0.0**	—	**76.1**	**76.1**	**0.0**	—	**83.0**	**83.0**	**0.0**	—	**74.5**	**74.5**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源を除く	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	29.5 [22%]	26.6 [20%]	▲ 2.9	(f)	29.5 [22%]	40.4 [30%]	10.9	(b)	29.5 [22%]	40.8 [31%]	11.3	(b)	29.5 [22%]	51.4 [38%]	21.9	(b)	29.5 [22%]	22.0 [16%]	▲ 7.5	(f)
			(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.9	▲ 9.1	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	合計		**66.7**	**54.7**	**▲ 12.0**		**66.7**	**68.3**	**1.6**		**66.7**	**68.4**	**1.7**		**66.7**	**78.9**	**12.2**		**66.7**	**49.5**	**▲ 17.2**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		0.0 (174.1)	0.0	0.0		0.0 (184.7)	0.0	0.0		0.0 (187.7)	0.0	0.0	(a)	0.0 (186.7)	0.0	0.0		0.0 (166.7)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		28.5 [52%]	36.0	7.5	(c)	28.2 [52%]	34.5	6.3	(c)	28.2 [52%]	32.6	4.4	(c)	28.2 [52%]	36.6	8.4	(c)	34.6 [54%]	43.1	8.5	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	25.9	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	23.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	23.3	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	24.7	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.5	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

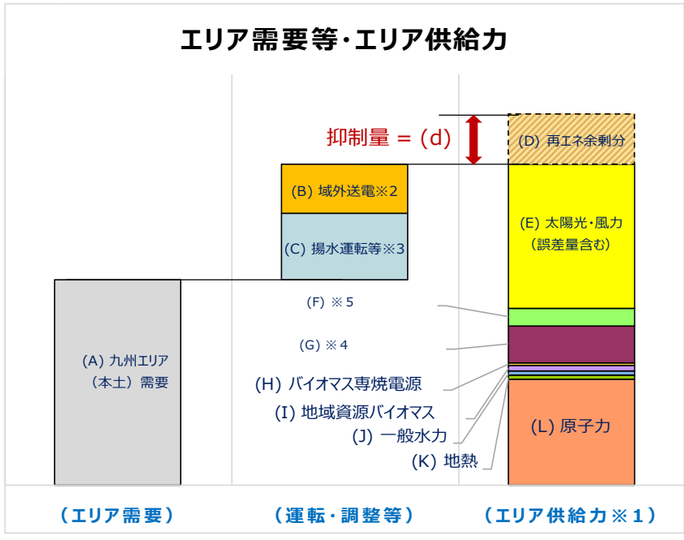
九州電力送配電株式会社

日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年4月）

［万ｋW］

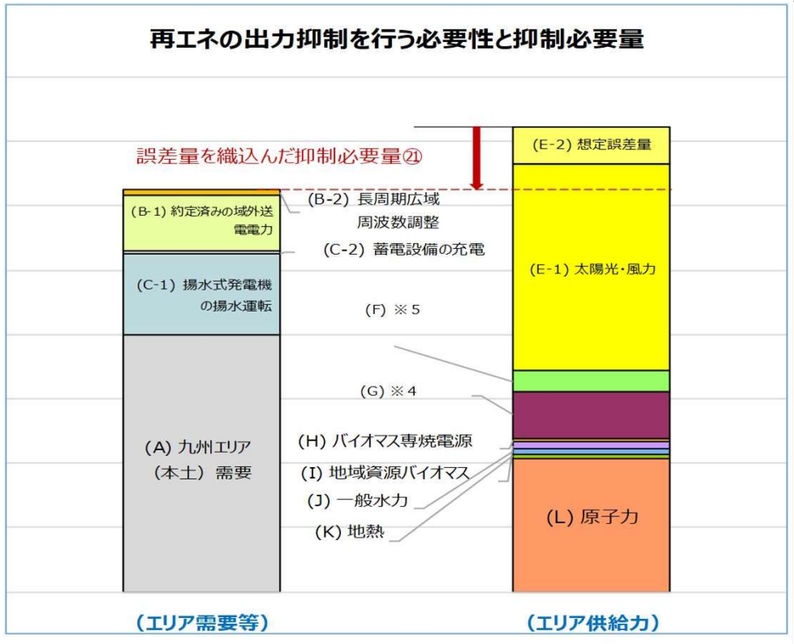
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月2日(水)	12時30分～13時	4月3日(木)	12時30分～13時	4月4日(金)	12時30分～13時	4月5日(土)	12時30分～13時	4月6日(日)	11時30分～12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	92.4	当日見直しがあれば記載	92.2	当日見直しがあれば記載	92.0	当日見直しがあれば記載	74.7	当日見直しがあれば記載	73.3	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	96.0		157.2		171.2		49.5		41.0	
		(L) 原子力	295.3		298.5		298.6		298.6		298.7	
		(J) 一般水力	32.2		30.2		31.0		29.2		27.9	
		(K) 地熱	16.7		16.7		16.7		16.7		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	36.6		37.7		40.6		40.6		41.7	
		(I) 地域資源バイオマス	29.1		29.2		28.9		30.0		29.1	
		(E-1) 太陽光	837.9		912.1		1,003.5		530.3		997.1	
		(E-1) 風力	10.9		14.2		6.6		20.9		15.3	
		(E-2) 想定誤差量	180.8		32.0		19.0		401.0		19.0	
	エリア供給力 計①		1,627.9		1,620.0		1,708.1		1,491.5		1,559.8	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	915.0		905.0		895.0		815.0		744.8	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 194.6		▲ 194.6		▲ 162.1		▲ 194.6		▲ 194.6	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 220.6		▲ 226.0		▲ 226.0		▲ 182.4		▲ 153.3	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		29.1		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,334.7		1,330.1		1,287.6		1,167.4		1,097.2	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】		【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①		1,627.9		1,620.0		1,708.1		1,491.5		1,559.8	
	エリア需要等 計⑦		1,334.7		1,330.1		1,287.6		1,167.4		1,097.2	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		293.2		289.9		420.5		324.1		462.6	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

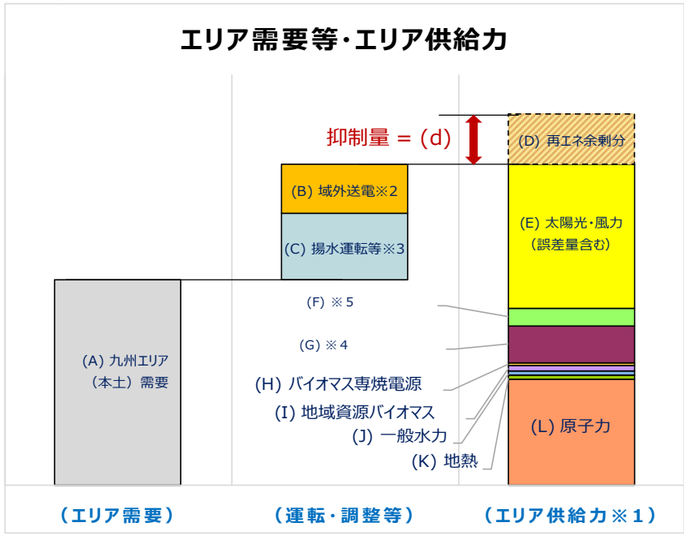


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年4月）

［万ｋW］

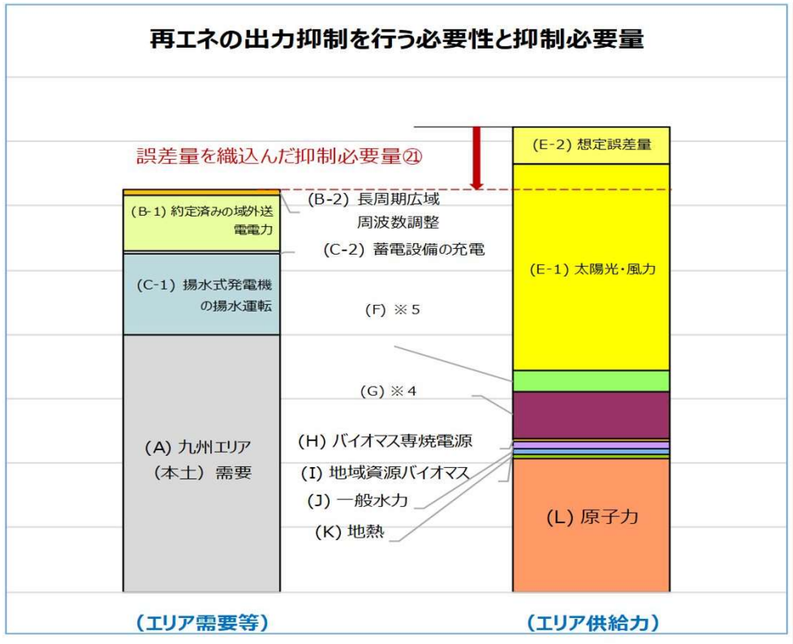
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月7日(月)	12時30分～13時	4月8日(火)	12時30分～13時	4月9日(水)	12時30分～13時	4月11日(金)	12時30分～13時	4月13日(日)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	75.5	当日見直しがあれば記載	75.9	当日見直しがあれば記載	75.7	当日見直しがあれば記載	75.7	当日見直しがあれば記載	72.9	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	60.0		59.8		59.0		70.5		48.2	
		(L) 原子力	298.5		298.5		298.5		298.5		298.3	
		(J) 一般水力	28.4		20.7		27.6		25.3		27.1	
		(K) 地熱	16.7		16.7		16.7		16.7		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	38.7		43.1		41.5		40.7		35.3	
		(I) 地域資源バイオマス	25.6		26.9		27.1		24.7		25.9	
		(E-1) 太陽光	1,011.4		1,005.5		1,002.9		1,017.2		1,001.9	
		(E-1) 風力	8.5		18.0		10.0		9.6		31.5	
		(E-2) 想定誤差量	19.0		19.0		19.0		19.0		19.0	
		エリア供給力 計①	**1,582.3**		**1,584.1**		**1,578.0**		**1,597.9**		**1,576.8**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**855.0**		**875.0**		**865.0**		**865.0**		**725.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 193.1		▲ 193.1		▲ 159.1		▲ 193.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.4		▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 141.5		▲ 141.5		▲ 141.5		▲ 142.6		▲ 144.2	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		10.6	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,194.1**		**1,214.1**		**1,170.0**		**1,205.2**		**1,090.2**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**		**1,582.3**		**1,584.1**		**1,578.0**		**1,597.9**		**1,576.8**	
	エリア需要等 計⑦		**1,194.1**		**1,214.1**		**1,170.0**		**1,205.2**		**1,090.2**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		**388.2**		**370.0**		**408.0**		**392.7**		**486.6**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

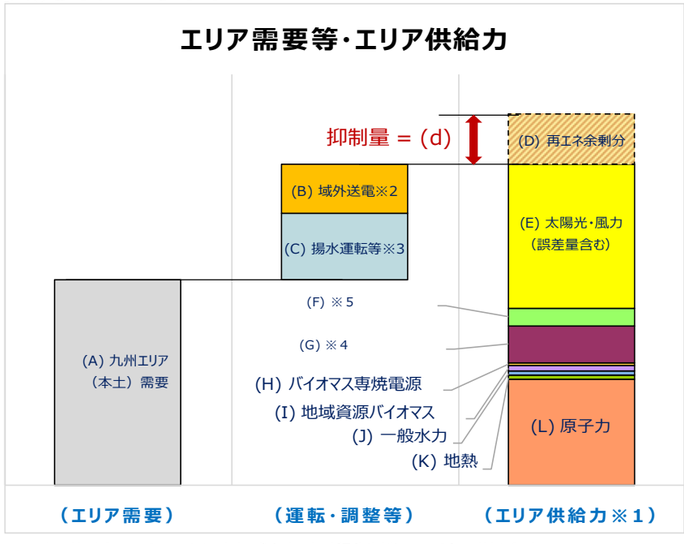


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年4月）

［万ｋW］

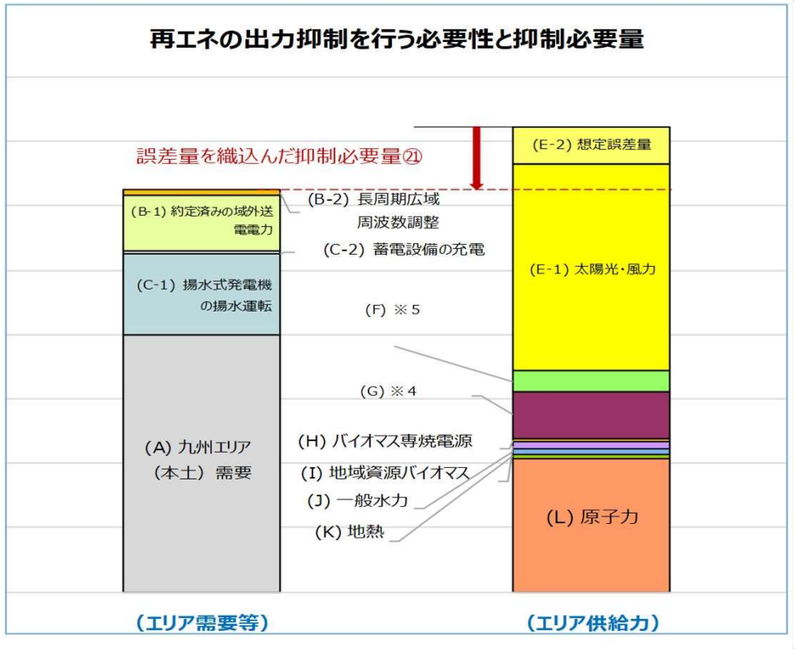
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月15日(火)	12時30分～13時	4月16日(水)	12時30分～13時	4月17日(木)	12時30分～13時	4月18日(金)	12時30分～13時	4月19日(土)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	76.3	当日見直しがあれば記載	75.3	当日見直しがあれば記載	75.7	当日見直しがあれば記載	76.1	当日見直しがあれば記載	73.9	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	62.6		60.2		57.9		62.9		50.7	
		(L) 原子力	298.4		298.2		298.4		298.7		298.5	
		(J) 一般水力	24.0		25.9		31.7		24.1		29.6	
		(K) 地熱	16.7		16.7		16.7		16.7		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	43.8		35.3		34.6		34.6		30.7	
		(I) 地域資源バイオマス	24.9		24.6		25.2		26.2		28.6	
		(E-1) 太陽光	876.8		997.0		913.4		745.4		1,010.1	
		(E-1) 風力	36.2		17.4		22.6		11.6		12.1	
		(E-2) 想定誤差量	141.9		19.0		32.0		234.0		19.0	
	エリア供給力 計①		1,601.6		1,569.6		1,508.2		1,530.3		1,569.9	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）②	895.0		845.0		865.0		885.0		775.0	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 159.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 123.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,269.2		1,151.2		1,239.2		1,259.2		1,129.6	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①		1,601.6		1,569.6		1,508.2		1,530.3		1,569.9	
	エリア需要等 計⑦		1,269.2		1,151.2		1,239.2		1,259.2		1,129.6	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		332.4		418.4		269.0		271.1		440.3	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

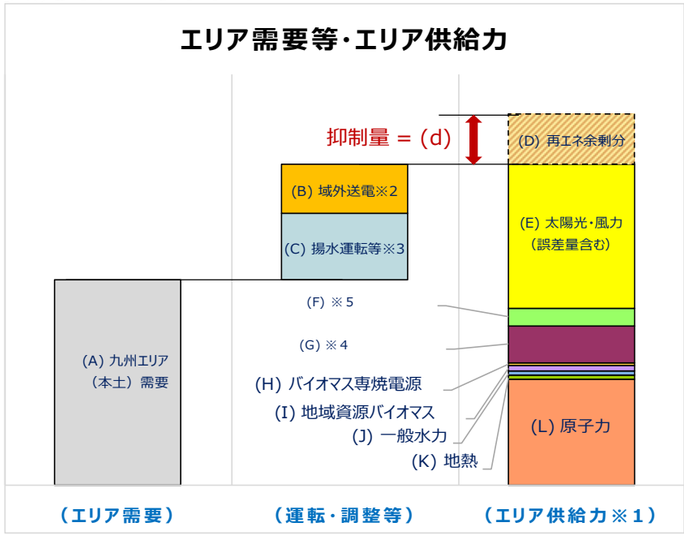


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年4月）

［万ｋW］

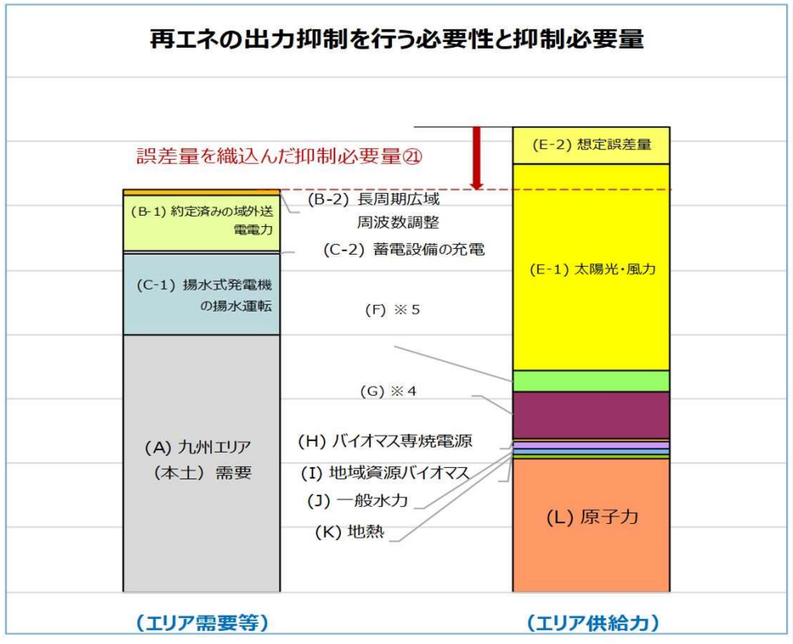
	場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月21日(月)	12時30分～13時	4月24日(木)	12時30分～13時	4月25日(金)	12時30分～13時	4月26日(土)	12時30分～13時	4月27日(日)	12時30分～13時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	75.9	当日見直しがあれば記載	75.5	当日見直しがあれば記載	75.7	当日見直しがあれば記載	74.5	当日見直しがあれば記載	72.9	当日見直しがあれば記載
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	61.3		57.1		50.1		20.4		19.6	
		(L) 原子力	295.2		298.1		298.1		298.2		298.4	
		(J) 一般水力	23.3		30.5		29.9		22.1		28.5	
		(K) 地熱	16.7		16.6		16.6		16.7		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	33.0		40.6		38.4		35.3		35.3	
		(I) 地域資源バイオマス	28.0		28.0		29.0		27.6		28.1	
		(E-1) 太陽光	964.7		1,034.6		699.8		1,056.7		916.6	
		(E-1) 風力	7.3		10.5		12.5		9.0		6.9	
		(E-2) 想定誤差量	32.0		19.0		234.0		19.0		32.0	
		エリア供給力 計①	**1,537.4**		**1,610.5**		**1,484.1**		**1,579.5**		**1,455.0**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）②**	**875.0**		**855.0**		**865.0**		**804.3**		**725.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 172.1		▲ 135.9		▲ 135.9	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		34.4		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）	**1,223.1**		**1,229.2**		**1,234.3**		**1,171.8**		**1,092.5**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	**エリア供給力 計①**		**1,537.4**		**1,610.5**		**1,484.1**		**1,579.5**		**1,455.0**	
	エリア需要等 計⑦		**1,223.1**		**1,229.2**		**1,234.3**		**1,171.8**		**1,092.5**	
	(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		**314.3**		**381.3**		**249.8**		**407.7**		**362.5**	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図

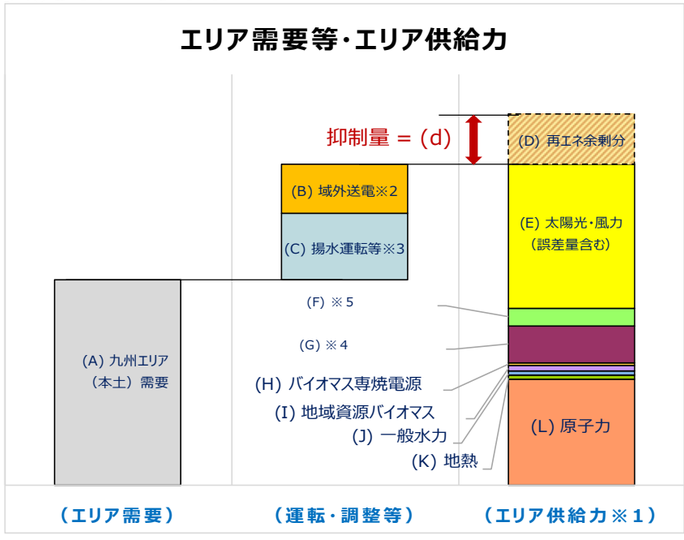


日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年4月）

［万ｋW］

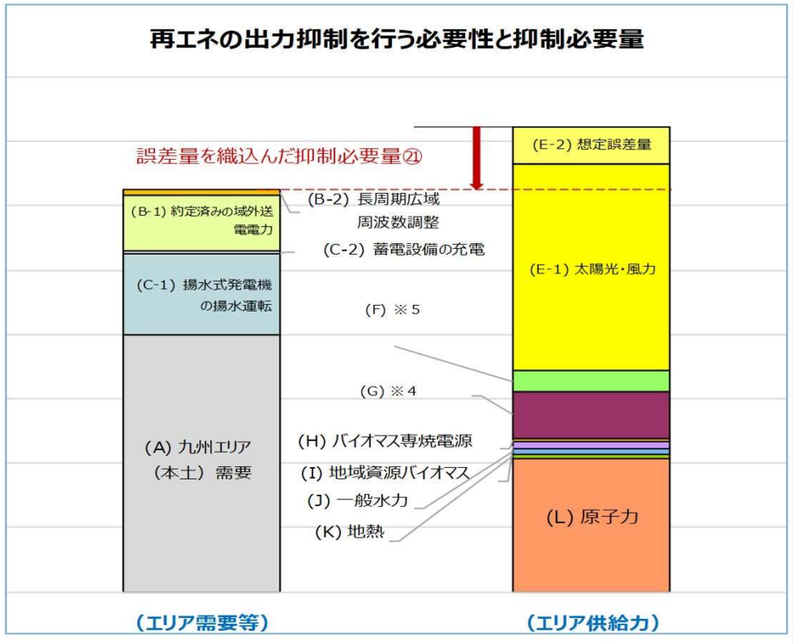
	場所			九州本土		九州本土	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			4月29日(火)	12時30分～13時	4月30日(水)	12時30分~13時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	74.1	当日見直しがあれば記載	74.9	当日見直しがあれば記載
		(G)	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	18.8		19.7	
		(L)	原子力	298.3		298.2	
		(J)	一般水力	27.4		27.5	
		(K)	地熱	16.7		16.7	
		(H)	バイオマス専焼電源	38.7		41.3	
		(I)	地域資源バイオマス	28.8		29.3	
		(E-1)	太陽光	1,053.2		919.4	
			風力	9.2		9.5	
		(E-2)	想定誤差量	19.0		32.0	
		エリア供給力 計①		1,584.2		1,468.5	
	エリア需要等	(A)	エリア需要（本土）②	785.0		825.4	
		揚水運転等 (C-1)	揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1	
		揚水運転等 (C-2)	電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5	
		域外送電 (B-1)	約定済みの域外送電電力⑤	▲ 135.9		▲ 135.9	
		域外送電 (B-2)	長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑥	0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦＝②－（③＋④＋⑤＋⑥）		1,152.5		1,192.9	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計①			1,584.2		1,468.5	
	エリア需要等 計⑦			1,152.5		1,192.9	
	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧＝(①－⑦)		431.7		275.6	

○需給状況イメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※３：蓄電設備の充電。
※４：調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。
※５：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月2日(水)				4月3日(木)				4月4日(金)				4月5日(土)				4月6日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		28.1	28.1	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	55.5	55.5	0.0		55.3	55.3	0.0		55.1	55.1	0.0		53.5	53.5	0.0		51.9	51.9	0.0	
	合計		**92.4**	**92.4**	**0.0**	—	**92.2**	**92.2**	**0.0**	—	**92.0**	**92.0**	**0.0**	—	**74.7**	**74.7**	**0.0**	—	**73.1**	**73.1**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 194.6**	**58.6**	—	**▲ 253.2**	**▲ 194.6**	**58.6**	—	**▲ 253.2**	**▲ 162.1**	**91.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 194.6**	**58.6**	—	**▲ 253.2**	**▲ 194.6**	**58.6**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	54.4 [29%]	64.1	9.7	(c)	54.4 [29%]	121.7	67.3	(c)	54.4 [29%]	121.7	67.3	(c)	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)
	電制電源を除く	火力他 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	21.6 [18%]	30.1 [26%]	8.5	(b)	21.6 [18%]	33.6 [29%]	12.0	(b)	21.6 [18%]	47.6 [40%]	26.0	(b)	21.6 [18%]	21.7 [18%]	0.1	(b)	21.6 [18%]	13.2 [11%]	▲ 8.4	(b)
			(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)
	合計		**86.0**	**96.0**	**10.0**		**86.0**	**157.2**	**71.2**		**86.0**	**171.2**	**85.2**		**58.8**	**49.5**	**▲ 9.3**		**58.8**	**41.0**	**▲ 17.8**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	当日時点の空容量① ※1（運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			0.0 (220.6)	0.0	0.0		0.0 (226.0)	0.0	0.0		0.0 (226.0)	0.0	0.0		29.1 (153.3)	29.1	0.0		0.0 (153.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			39.2 [57%]	36.6	▲ 2.6	(f)	39.2 [57%]	37.7	▲ 1.5	(f)	39.2 [57%]	40.4	1.2	(c)	39.2 [57%]	40.4	1.2	(c)	39.2 [57%]	41.6	2.4	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	29.1	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28.9	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	30	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29.1	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月11日(金)				4月13日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	54.3	54.3	0.0		54.7	54.7	0.0		54.5	54.5	0.0		54.5	54.5	0.0		51.7	51.7	0.0	
	合計		**75.5**	**75.5**	**0.0**	—	**75.9**	**75.9**	**0.0**	—	**75.7**	**75.7**	**0.0**	—	**75.7**	**75.7**	**0.0**	—	**72.9**	**72.9**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 159.1**	**94.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 193.1**	**60.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源を除く	火力他	21.6 [18%]	32.2 [27%]	10.6	(b)	21.6 [18%]	31.8 [27%]	10.2	(b)	21.6 [18%]	41.5 [35%]	19.9	(b)	21.6 [18%]	41.5 [35%]	19.9	(b)	21.6 [18%]	19.2 [16%]	▲ 2.4	(f)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)
	合計		**58.8**	**60.0**	**1.2**		**58.8**	**59.8**	**1.0**		**58.8**	**70.5**	**11.7**		**58.8**	**70.5**	**11.7**		**58.8**	**48.2**	**▲ 10.6**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	当日時点の空容量① ※1（運用容量）	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量） －約定済み域外送電電力 －三次調整力①②		0.0 (141.5)	0.0	0.0		0.0 (141.5)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (133.6)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		42.0 [57%]	38.5	▲ 3.5	(f)	42.0 [57%]	43.0	1.0	(c)	42.0 [57%]	41.4	▲ 0.6	(f)	42.0 [57%]	40.5	▲ 1.5	(f)	37.1 [59%]	35.3	▲ 1.8	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	25.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	26.9	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	24.7	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	24.7	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.9	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月15日(火)				4月16日(水)				4月17日(木)				4月18日(金)				4月19日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	55.1	55.1	0.0		54.1	54.1	0.0		54.5	54.5	0.0		54.9	54.9	0.0		52.7	52.7	0.0	
	合計		108.9	108.9	0.0	—	75.3	75.3	0.0	—	75.7	75.7	0.0	—	76.1	76.1	0.0	—	73.9	73.9	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
	電制電源を除く	火力他	21.6 [18%]	33.0 [28%]	11.4	(f)	21.6 [18%]	43.7 [37%]	22.1	(f)	21.6 [18%]	30.2 [26%]	8.6	(b)	21.6 [18%]	35.2 [30%]	13.6	(b)	21.6 [18%]	23.0 [26%]	1.4	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	2.4	▲ 7.6	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)
	合計		129.8	137.0	7.2		58.8	71.4	12.6		58.8	57.9	▲ 0.9		58.8	62.9	4.1		58.8	50.7	▲ 8.1	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (123.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		36.8 [59%]	43.5	6.7	(c)	36.8 [59%]	41.7	4.9	(c)	33.7 [61%]	34.6	0.9	(c)	33.4 [61%]	34.3	0.9	(c)	33.4 [61%]	30.4	▲ 3.0	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	24.9	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	12.4	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	26.2	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28.6	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月21日(月)				4月24日(木)				4月25日(金)				4月26日(土)				4月27日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	54.7	54.7	0.0		54.3	54.3	0.0		54.5	54.5	0.0		53.3	53.3	0.0		51.7	51.7	0.0	
	合計		**108.9**	**108.9**	**0.0**	—	**75.5**	**75.5**	**0.0**	—	**75.7**	**75.7**	**0.0**	—	**74.5**	**74.5**	**0.0**	—	**72.9**	**72.9**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）																						
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）																						
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所		充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）																						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
	電制電源を除く	火力他	21.6 [18%]	33.6 [29%]	12.0	(f)	16.0 [15%]	29.4 [28%]	13.4	(f)	23.9 [20%]	22.4 [18%]	▲ 1.5	(f)	23.9 [20%]	20.2 [17%]	▲ 3.7	(b)	23.9 [20%]	30.3 [26%]	6.4	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 （　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 8.8	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	2.0	▲ 8.0	(d)
	合計		**129.8**	**137.0**	**7.2**		**53.2**	**57.1**	**3.9**		**61.1**	**50.1**	**▲ 11.0**		**33.9**	**20.4**	**▲ 13.5**		**33.9**	**32.3**	**▲ 1.6**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）																						
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）		前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②		0.0 (142.6)	0.0	0.0		0.0 (142.6)	0.0	0.0		27.2 (172.1)	0.0	▲ 27.2	(a)	0.0 (135.9)	0.0	0.0		0.0 (135.9)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）																						
バイオマス専焼電源	電源合計		合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		33.4 [61%]	32.7	▲ 0.7	(f)	38.6 [58%]	40.4	1.8	(c)	38.6 [58%]	38.3	▲ 0.3	(f)	38.6 [58%]	35.1	▲ 3.5	(f)	36.3 [59%]	35.1	▲ 1.2	(f)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）																						
地域資源バイオマス	電源合計		合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可		—[0%]	28.0	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.6	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28.1	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：Ａ（燃料貯蔵が困難）Ｂ（燃料調達体制に支障を来たす）Ｃ（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
- **(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約**
- **(b) 燃料貯蔵関係の出力変更**
- **(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止**
- **(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画**
- **(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止**
- **(f) その他**

九州電力送配電株式会社

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年4月）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月29日(火)				4月30日(水)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力） ＬＦＣ調整力２％確保の発電	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	52.9	52.9	0.0		53.7	53.7	0.0	
	合計		**74.1**	**74.1**	**0.0**	—	**74.9**	**74.9**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）										
揚水発電機の揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—	**▲ 253.2**	**▲ 227.1**	**26.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）									
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）										
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	種別	発電所	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	電制電源	A	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
		B	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
	電制電源を除く	火力他	23.9 [20%]	18.5 [15%]	▲ 5.4	(b)	23.9 [20%]	19.5 [16%]	▲ 4.4	(b)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力（　）内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
	合計		**33.9**	**18.8**	**▲ 15.1**		**33.9**	**19.7**	**▲ 14.2**	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）									
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※1 空容量＝（運用容量）－約定済み域外送電電力－三次調整力①②	0.0 (135.9)	0.0	0.0		0.0 (135.9)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）									
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	36.3 [59%]	38.5	2.2	(c)	38.5 [58%]	41.2	2.7	(c)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）									
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	28.8	—	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29.3	—	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難）B（燃料調達体制に支障を来たす）C（周辺環境に悪影響を及ぼす）

(※)差異理由
(a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約
(b) 燃料貯蔵関係の出力変更
(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止
(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画
(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止
(f) その他

九州電力送配電株式会社