

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

(単位：万kW)														
場所			四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			1月1日(水)	11時30分～12時00分	2月27日(木)	12時30分～13時00分	3月7日(金)	12時30分～13時00分	3月24日(月)	12時00分～12時30分	3月24日(月)	12時00分～12時30分	3月30日(日)	11時30分～12時00分
			【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定 (※1)	年月日（曜日）		2025.1.1(水)		2024.1.1(月)		2025.2.27(木)		2025.2.14(金)		2025.3.7(金)		2024.3.18(月)	
	天候		晴時々曇		晴後一時曇		晴		晴		晴時々曇		晴一時曇	
	気温（℃）		12.0		13.0		14.8		12.3		11.0		14.0	
	気温感応度		需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		▲6万kW/℃		▲7万kW/℃		▲7万kW/℃		▲7万kW/℃		0万kW/℃	
	需要 (万kW)		過去の需要実績① 気温補正量②（補正量の計算根拠を右に記載）		6.0		225.1		—		323.2		—	
			需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②		231.1		(12℃-13℃)×(-6万kW/℃)=6.0万kW		305.7		(14.8℃-12.3℃)×(-7万kW/℃)=▲17.5万kW		344.5	

- (※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。
(※2) 四国内のロードサーベイデータを基にした自家消費モデルから算出。
(※3) 特高メガソーラーについては、発電所毎の合計。高圧および低圧については、1月分は各5kmメッシュの合計、2月分以降は各1kmメッシュの合計。
(※4) 1kmメッシュの合計。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(*)差異理由		(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保		(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少		(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加		(d) 試運転試験(ターン)に基づく抑制量減少		(e) 試運転試験(ターン)に基づく抑制量増加		(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画		(g) 作業停止(オーバーホール等)		(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用		(i) 他エリアの受電可能量不足		(j) 系統作業による停止		(k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制御		(l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少		(m) 設備制約により並解列不可能		(n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転)		(o) 出水による運転制約(揚水運転)		(p) 下げ代不足回避のための停止		(q) 系統事故に備えた運用対策		(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要				
(単位: 万kW)		1月1日(水)		1月1日(水)		1月1日(水)		2月27日(木)		2月27日(木)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月7日(金)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月30日(日)		3月30日(日)		3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)		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(※)	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(※)	
L F C 調整力 2 %	石炭	橋湾	15.7	15.7	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		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		橋湾 1, 2	34.0	34.0	0.0			32.9	32.9	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		34.0	34.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		西条	0.0	0.0	0.0			0.0	6.1	6.1	(m)(l)		0.0	9.9	0.0	(m)(l)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		L N G 坂出1, 2(コンビナート)	12.0	12.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0		0.0	11.1	11.1	(k)	0.0	11.1	11.1	(k)	0.0	11.1	11.1	(k)	0.0	8.1	8.1	(u)								
		C O G 坂出 4	0.0	0.0	0.0			14.9	14.9	0.0			15.7	15.7	0.0		14.0	14.0	0.0		14.0	14.0	0.0		14.0	14.0	0.0		12.8	12.8	0.0									
		坂出 3	10.6	10.6	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0									
確保の発電所		合計		72.3	72.3	0.0	—	63.5	69.6	6.1	—	75.3	75.3	0.0	—	63.7	74.8	11.1	—	63.7	74.8	11.1	—	63.7	74.8	11.1	—	12.8	20.9	8.1	—									
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	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(※)	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(※)		
		1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0			▲ 30.0	▲ 30.0	0.0			▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	0.0	30.0	(q)	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
		2	▲ 30.0	0.0	30.0	(q)		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0			▲ 30.0	0.0	30.0	(q)	▲ 30.0	0.0	30.0	(q)	▲ 30.0	0.0	30.0	(q)	▲ 30.0	0.0	30.0	(q)	▲ 30.0	0.0	30.0	(q)	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—
合計			▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—						
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)				
需給/バランス改善用の需電設備への充電	対象設備なし	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(※)	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(※)			
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		
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)	発電所	火力他	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(※)	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(※)		
		発電設備の増減停止等を考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	0.0	0.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
		自家発余力	[0%]	[0%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[0%]	[0%]	0.0		[0%]	[0%]	0.0		[0%]	[0%]	0.0		[0%]	[0%]	0.0		[0%]	[0%]	0.0		[0%]	[0%]	0.0			
		(16.0)	(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)			(16.0)				
合計		0.0	0.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	0.0	2.6	2.6	(l)	0.0	2.6	2.6	(l)	0.0	2.6	2.6	(l)	0.0	2.6	2.6	(l)	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	発電所	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(※)	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	▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		
長周期広域周波数調整(連系線活用) ※1 空容量 = (運用容量) → 約定済みの域外送電電力 → マージン (ΔkW マージン含む)	地域間連系線	前日 1 5 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 1 5 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 1 5 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 1 5 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 1 5 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 1 5 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 1 5 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 1 5 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 1 5 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(※)			
		中国四国間連系線	0.0 (120.0)	0.0	0.0		52.7 (120.0)	8.6	▲ 44.1	(i)	14.6 (120.0)	0.0	▲ 14.6	(i)	0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0			
		関西四国間連系設備	0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (14.0)	0.0	0.0		0.0 (14.0)	0.0	0.0		0.0 (14.0)	0.0	0.0		0.0 (14.0)	0.0	0.0		0.0 (14.0)	0.0	0.0		0.0 (14.0)	0.0	0.0			
		合計	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	52.7 (127.0)	8.6	▲ 44.1	—	14.6 (127.0)	0.0	▲ 14.6	—	0.0 (134.0)	0.0	0.0	—	0.0 (14.0)	0.0	0.0	—	0.0 (14.0)	0.0	0.0	—	0.0 (14.0)	0.0	0.0	—	0.0 (14.0)	0.0	0.0	—	0.0 (14.0)	0.0	0.0	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		
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(※)	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(※)			
		12.7 [60%]	12.7	0.0		14.6 [45%]	14.6	0.0		8.6 [50%]	6.9	▲ 1.7	(h)	19.5 [61%]	24.1	4.6	(r)	19.5 [61%]	24.1	4.6	(s)	17.8 [62%]	17.8	0.0		17.8 [62%]	17.8	0.0		17.8 [62%]	17.8	0.0		17.8 [62%]	17.8	0.0				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (8)		1月1日(水)		2月27日(木)		3月7日(金)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		3月24日(月)		
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)	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)			
		出力抑制可能	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0												

(参考) 当日の需給実績

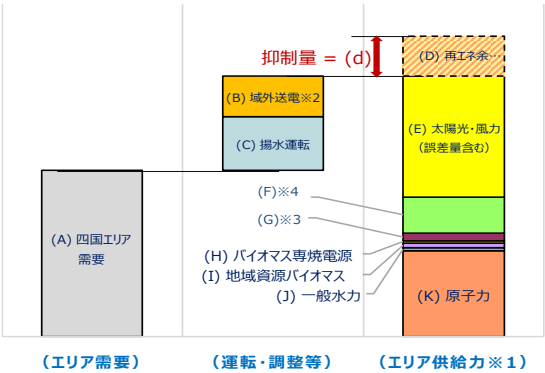
(単位：万kW)

		場所	四国エリア 1月1日(水) 12時～12時30分	四国エリア 2月27日(木) 12時30分～13時	四国エリア 3月7日(金) 12時30分～13時	四国エリア 3月24日(月) 11時30分～12時	四国エリア 3月30日(日) 12時30分～13時
		下げ調整力最小時刻					
天候・気温	天候		晴	晴時々曇	晴後曇	曇時々晴一時雨	曇一時晴
	気温 (℃)		12.5	14.8	10.4	22.2	12.2
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (※1)		204.9	306.8	331.4	301.7	235.4
	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)	79.4	75.4	108.2	124.6	52.0
		(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)	4.2	9.2	14.8	7.4	1.8
		(K) 原子力	88.0	87.8	88.0	88.0	88.0
		(J) 一般水力	6.3	5.9	26.9	16.2	29.0
		(H) バイオマス専焼電源	13.6	14.0	7.4	23.6	17.6
		(I) 地域資源バイオマス	2.9	3.5	3.9	3.6	3.7
		(E) 太陽光 (抑制量含む) (※1)	189.7	243.6	201.3	183.0	223.9
		(E) 風力 (抑制量含む) (※1)	3.0	0.7	12.0	5.5	6.2
	エリア供給力計		387.1	440.1	462.5	451.9	422.1
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転 需給バランス改善用の蓄電設備の充電	▲ 31.2	▲ 31.2	▲ 1.2	▲ 60.0	▲ 61.2
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 121.0	▲ 82.0	▲ 109.6	▲ 16.6	▲ 17.2
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制 (※1)	▲ 30.0	▲ 20.1	▲ 20.3	▲ 73.6	▲ 108.2
	供給力計		204.9	306.8	331.4	301.7	235.5

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況 (別紙1) ・当日の需給実績 (別紙3) のイメージ図

エリア需要等・エリア供給力



※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：中国四国間連系線（本四連系線）および関西四国間連系設備（阿南紀北直流幹線）の運用容量相当。
※3：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。
※4：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性 (別紙1) のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

