

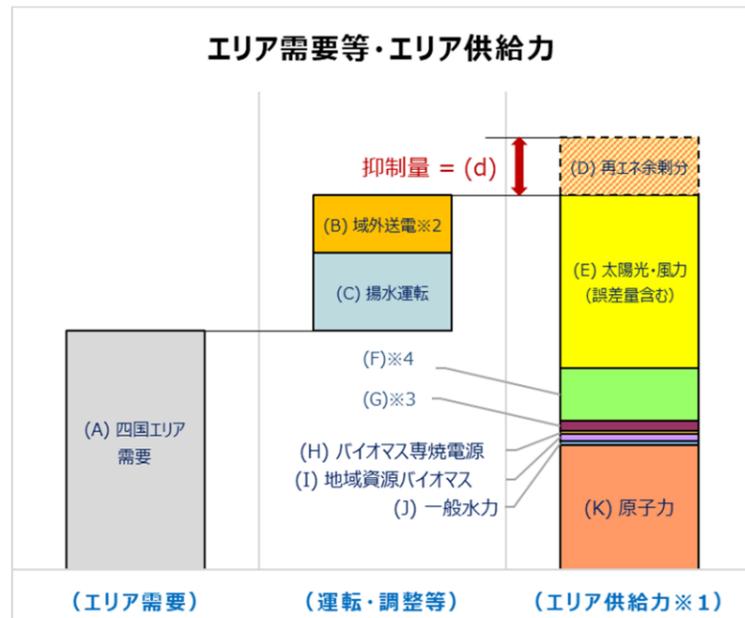
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

(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(※)		3月1日(土) 11時30分～12時00分		3月7日(金) 12時30分～13時00分		3月9日(日) 12時30分～13時00分		3月10日(月) 12時00分～12時30分		3月14日(金) 12時30分～13時00分		3月18日(火) 12時30分～13時00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】	【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)	69.3	75.3	69.7	77.8	70.8	75.8	68.0					
		(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)	6.0	6.0	6.0	6.0	8.6	9.2	9.2					
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	
		(J) 一般水力	8.3	25.1	21.9	20.5	15.9	16.4	14.8					
		(H) バイオマス専焼電源	14.5	6.9	13.6	6.9	14.4	20.4	15.4					
		(I) 地域資源バイオマス	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.0					
		(E-1) 太陽光⑨	221.0	201.7	254.0	240.3	227.9	215.7	225.8					
		(E-2) 風力⑩	1.3	15.5	10.9	1.9	7.5	12.1	15.5					
		(E-2) 想定誤差量	78.1	79.6	41.5	61.0	72.5	79.6	73.0					
	エリア供給力計⑬	489.9	501.5	509.0	505.8	509.2	520.6	513.0						
	エリア需要等	(A) エリア需要③	284.3	344.5	254.5	322.0	303.8	340.7	321.8					
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑭	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	0.0	▲ 30.0	▲ 30.0				
			(C-2) 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)⑮	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2				
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑯	-	-	-	-	-	-	-				
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲ 95.9	▲ 110.3	▲ 126.8	▲ 115.0	▲ 120.8	▲ 88.1	▲ 77.7					
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	▲ 2.6	0.0	0.0	▲ 9.1	▲ 1.8	▲ 37.0	▲ 19.8					
エリア需要等計⑲ = ③ - (⑭ + ⑮ + ⑰ + ⑱)	414.0	486.0	412.5	447.3	427.6	496.9	450.6							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑬	489.9	501.5	509.0	505.8	509.2	520.6	513.0						
	エリア需要等計⑲	414.0	486.0	412.5	447.3	427.6	496.9	450.6						
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑬ - ⑲)	75.9	15.5	96.5	58.5	81.6	23.7	62.4						

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

需給状況のイメージ図



- ※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



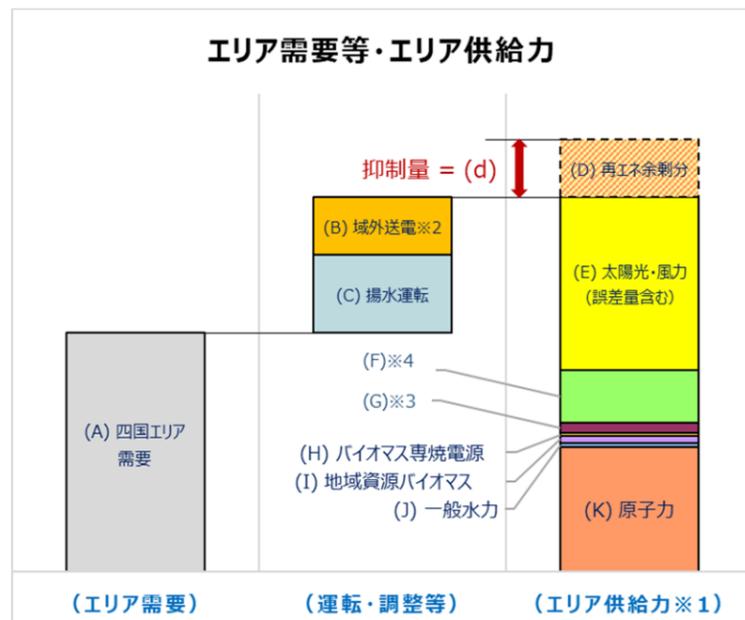
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

(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(※)		3月20日(木) 12時30分～13時00分		3月21日(金) 12時30分～13時00分		3月22日(土) 12時00分～12時30分		3月23日(日) 11時30分～12時00分		3月24日(月) 12時00分～12時30分		3月25日(火) 12時00分～12時30分		3月26日(水) 12時00分～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】	【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)	66.4	66.9	65.9	73.0	74.8	51.0	55.4						
		(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)	9.1	9.1	2.6	2.6	0.0	0.0							
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2							
		(J) 一般水力	14.3	13.1	12.9	12.5	12.8	12.9							
		(H) バイオマス専焼電源	21.8	21.0	18.1	18.0	24.1	17.9							
		(I) 地域資源バイオマス	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.4							
		(E-1) 太陽光⑨	250.0	263.1	263.1	262.3	159.8	265.4							
		(E-2) 風力⑩	7.4	5.1	4.2	2.7	4.9	5.1							
		(E-2) 想定誤差量	41.5	37.3	37.3	37.3	0.0	37.3							
	エリア供給力計⑬		501.9	507.0	495.5	499.9	370.5	481.2							
	エリア需要等	(A) エリア需要③	279.9	302.2	248.3	235.3	294.2	289.9							
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑭	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 60.0						
			(C-2) 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)⑮	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2						
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑯	-	-	-	-	-	-						
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲ 121.2	▲ 120.4	▲ 120.4	▲ 128.4	▲ 14.0	▲ 7.0							
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	▲ 0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
エリア需要等計⑲ = ③ - (⑭ + ⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱)		432.3	453.8	399.9	394.9	339.4	358.1								
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑬	501.9	507.0	495.5	499.9	370.5	481.2								
	エリア需要等計⑲	432.3	453.8	399.9	394.9	339.4	358.1								
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑬ - ⑲)	69.6	53.2	95.6	105.0	31.1	123.1								

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

需給状況のイメージ図



- ※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



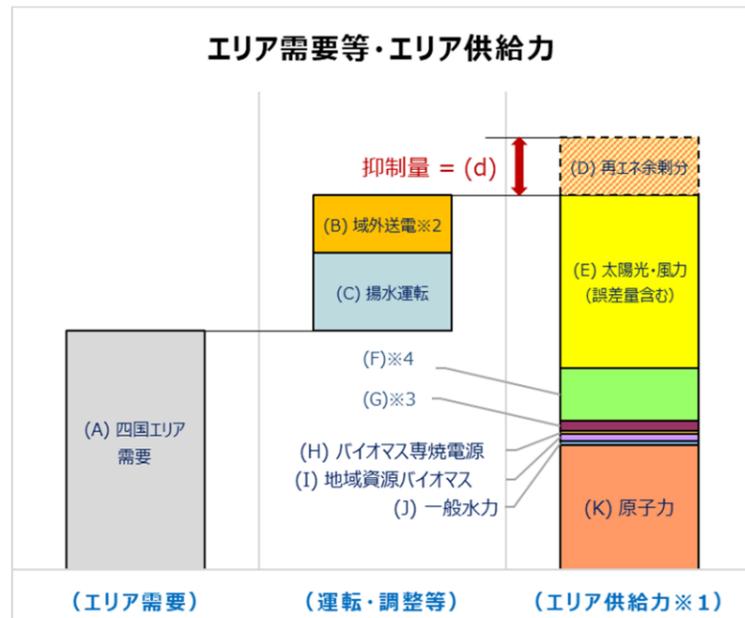
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年3月）

（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			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月27日(木) 12時30分～13時00分		3月28日(金) 13時30分～14時00分		3月29日(土) 12時30分～13時00分		3月30日(日) 11時30分～12時00分		3月31日(月) 12時30分～13時00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）	55.7		56.1		21.0		20.9		55.9		
		(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）	0.0		0.2		0.2		0.0		0.0		
		(K) 原子力	88.2		88.2		88.2		88.2		88.2		
		(J) 一般水力	14.2		13.6		28.3		27.1		21.2		
		(H) バイオマス専焼電源	20.1		17.8		17.8		17.8		15.6		
		(I) 地域資源バイオマス	3.3		2.6		3.2		3.3		3.2		
		(E-1) 太陽光⑨	156.6		141.9		213.7		245.3		266.8		
		(E-1) 風力⑩	13.4		15.0		12.1		17.3		8.8		
		(E-2) 想定誤差量	65.0	当日見直しがあれば記載	65.0	当日見直しがあれば記載	79.6	当日見直しがあれば記載	55.0	当日見直しがあれば記載	37.3	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計⑬		416.5		400.4		464.1		474.9		497.1		
	エリア需要等	(A) エリア需要③	276.8		300.1		257.5		252.4		316.4		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑭	▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0	
			(C-2) 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)⑮	▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑯	-		-		-		-		-	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲ 7.0		▲ 7.0		▲ 14.0		▲ 14.0		▲ 14.0	
(B-2) 長周期広域周波数調整⑱			0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		
エリア需要等計⑲ = ③ - (⑭ + ⑮ + ⑰ + ⑱)		345.0		368.3		332.7		327.6		391.6			
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑬		416.5		400.4		464.1		474.9		497.1		
	エリア需要等計⑲		345.0		368.3		332.7		327.6		391.6		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑬ - ⑲)		71.5		32.1		131.4		147.3		105.5		

（※ 1） 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○ 需給状況のイメージ図



- ※ 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3月)

(*) 差異理由		(a) 連系線運用容量を維持するための電力量確保 (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) 試験運転パターンに基づく抑制量減少 (e) 試験運転パターンに基づく抑制量増加				(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抑制 (l) 作業 (ばいり測定等) による抑制量減少				(m) 設備制約により並列不可能 (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				(s) 当日指示のため対応不可 (t) 系統作業による抑制量減少 (u) 調整力確保のため					
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19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%確保の発電所	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(*)	
	石炭	橘湾	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	22.4	6.7	(u)	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		
		橘湾1,2	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		34.0	34.0	0.0		
		西条	0.0	6.1	6.1	(m)(l)	0.0	9.9	0.0	(m)(l)	0.0	6.1	6.1	(m)(l)	0.0	6.1	6.1	(m)(l)	0.0	6.1	6.1	(m)(l)	0.0	6.1	6.1	(m)(l)	0.0	0.0	0.0		
		LNG COG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	3.3	3.3	(u)	0.0	0.0	0.0	
坂出4	14.6	14.6	0.0		15.7	15.7	0.0		13.9	13.9	0.0		15.3	15.3	0.0		15.0	15.0	0.0		16.7	16.7	0.0		18.3	18.3	0.0				
坂出3	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
合計		63.2	69.3	6.1	-	75.3	75.3	0.0	-	63.6	69.7	6.1	-	65.0	77.8	12.8	-	64.7	70.8	6.1	-	66.4	75.8	9.4	-	68.0	68.0	0.0	-		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19日(水)					
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	本川	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(*)
		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	(g)	▲30.0	0.0	30.0	(g)	▲30.0	▲30.0	0.0		▲30.0	▲30.0	0.0		
		2	▲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	(g)	▲30.0	0.0	30.0	(q)	▲30.0	0.0	30.0	(q)	▲30.0	0.0	30.0	(q)	
合計		▲60.0	▲30.0	30.0	-	▲60.0	▲30.0	30.0	-	▲60.0	▲30.0	30.0	-	▲60.0	0.0	60.0	-	▲60.0	0.0	60.0	-	▲60.0	▲30.0	30.0	-	▲60.0	▲30.0	30.0	-		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19日(水)					
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(*)		
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19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)	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(*)		
		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0			
		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0			
		(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)					
自家発余剰	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	2.6	2.6	(l)	0.0	9.2	9.2	(l)	0.0	9.2	9.2	(l)			
合計		6.0	6.0	0.0	-	6.0	6.0	0.0	-	6.0	6.0	0.0	-	6.0	6.0	0.0	-	6.0	8.6	2.6	-	0.0	9.2	9.2	-	0.0	9.2	9.2	-		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19日(水)					
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(AkWマージン含む)	地域間連系線	前日15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15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15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15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15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15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15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	30.1 (120.0)	2.6	▲27.5	(i)	14.6 (120.0)	0.0	▲14.6	(i)	0.0 (120.0)	0.0	0.0		9.1 (120.0)	9.1	0.0		6.2 (120.0)	1.8	▲4.4	(i)	37.0 (120.0)	37.0	0.0		41.4 (120.0)	19.8	▲21.5	(i)		
	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 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0			
	合計	30.1 (127.0)	2.6	▲27.5	-	14.6 (127.0)	0.0	▲14.6	-	0.0 (127.0)	0.0	▲0.0	-	9.1 (127.0)	9.1	▲0.0	-	6.2 (127.0)	1.8	▲4.4	-	37.0 (127.0)	37.0	0.0	-	41.4 (127.0)	19.8	▲21.5	-		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19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(*)	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(*)		
	14.5 [58%]	14.5	0.0		8.6 [50%]	6.9	▲1.7	(h)	14.5 [58%]	13.6	▲0.9	(h)	14.5 [58%]	6.9	▲1.7	(h)	14.5 [58%]	14.4	▲0.1	(h)	19.5 [61%]	20.4	0.8	(h)	14.6 [45%]	15.4	0.8	(h)			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19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)	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	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-		
	出力抑制不可	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.3	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.0	-	A(24),B(8),C(0)		
想定誤差量		3月1日(土)				3月7日(金)				3月9日(日)				3月10日(月)				3月14日(金)				3月18日(火)				3月19日(水)					
想定誤差量	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計			
	出力帯	中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①				
	(A)過去 最大出力/設備容量	80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%		80.1%	80.1%				
	(B)当日 最大出力/設備容量	65.0%	64.8%		58.1%	57.9%		73.4%	69.4%		69.1%	68.3%		66.4%	71.2%		69.5%	67.1%		65.2%	61.3%		65.2%	61.3%		65.2%	61.3%				
	(C)出力率(B)/(A)	81.1%	80.9%		72.6%	72.2%		91.7%	86.7%		86.2%	85.2%		82.9%	88.8%		86.7%	83.8%		81.3%	76.6%		81.3%	76.6%		81.3%	76.6%				
	誤差量	太陽光誤差	53.6	1.6	55.2	55.1	1.6	56.7	7.3	1.6	8.9	36.5	1.6	49.6	48.0	1.6	55.1	1.6	56.7	48.5	1.6	50.1	48.5	1.6	50.1	48.5	1.6				
エリア需要誤差	20.3	2.6	22.9	20.3	2.6	22.9	30.0	2.6	32.6	20.3	2.6	22.9	20.3	2.6	22.9	20.3	2.6	22.9	20.3	2.6	22.9	20.3	2.6	22.9	20.3	2.6	22.9				
合計	73.9	4.2	78.1	75.4	4.2	79.6	37.3	4.2	41.5	56.8	4.2	61.0	68.3	4.2	72.5	75.4	4.2	79.6	68.8	4.2	73.0	68.8	4.2	73.0	68.8	4.2					

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2025年3月)

		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26日(水)			
		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(※)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26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% 確保の発電所	燃料	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(※)
	石炭	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	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		34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0	
	西条	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	LNG	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	11.1	11.1	(k)	0.0	0.0	0.0	
	COG	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	坂出1,2(コンビナート)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	13.2	13.2	(u)
坂出4	16.7	16.7	0.0		17.2	17.2	0.0		16.2	16.2	0.0		23.3	23.3	0.0		14.0	14.0	0.0		17.0	17.0	0.0		8.2	8.2	0.0		
坂出3	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計	66.4	66.4	0.0	—	66.9	66.9	0.0	—	65.9	65.9	0.0	—	73.0	73.0	0.0	—	63.7	74.8	11.1	—	51.0	51.0	0.0	—	42.2	55.4	13.2	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26日(水)			
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	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(※)
	本川	▲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		▲30.0	▲30.0	0.0		▲30.0	▲30.0	0.0	
	1	▲30.0	0.0	30.0	(q)	▲30.0	▲30.0	0.0		▲30.0	▲30.0	0.0																	
	2	▲60.0	▲30.0	30.0	—	▲60.0	▲30.0	30.0	—	▲60.0	▲30.0	30.0	—	▲60.0	▲30.0	30.0	—	▲60.0	▲30.0	30.0	—	▲60.0	▲60.0	0.0	—	▲60.0	▲60.0	0.0	—
合計	▲30.0	▲30.0	0.0	(q)	▲30.0	▲30.0	0.0	(q)	▲30.0	▲30.0	0.0	(q)	▲30.0	▲30.0	0.0	(q)	▲30.0	▲30.0	0.0	(q)	▲30.0	▲30.0	0.0	—	▲30.0	▲30.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26日(水)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26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)	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(※)
	火力他	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	発電設備の補修停止等考慮した抑制日の最低出力	[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			[0%]	[0%]		
	() 内は、全設備運転時	(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)			
自家発余力	0.0	9.1	9.1	(l)	0.0	9.1	9.1	(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		
合計	0.0	9.1	9.1	—	0.0	9.1	9.1	—	0.0	2.6	2.6	—	0.0	2.6	2.6	—	0.0	2.6	2.6	—	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)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26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(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	▲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 (5)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26日(水)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用) ※1 空容量 = (運用容量) ※2 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15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15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15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15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15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15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15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	3.8 (120.0)	0.0	▲3.8	(i)	0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		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	
	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 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0	
	合計	3.8 (127.0)	0.0	▲3.8	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (134.0)	0.0	0.0	—	0.0 (14.0)	0.0	0.0	—	0.0 (7.0)	0.0	0.0	—	0.0 (7.0)	0.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26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(※)	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(※)
		21.4 [66%]	21.8	0.4	(h)	21.4 [66%]	21.0	▲0.4	(h)	19.5 [61%]	18.1	▲1.5	(h)	19.5 [61%]	18.0	▲1.5	(h)	19.5 [61%]	24.1	4.6	(s)	19.5 [61%]	17.9	▲1.7	(h)	19.5 [61%]	17.9	▲1.7	(h)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26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)	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	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.4	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.4	—	A(24),B(8),C(0)																
想定誤差量		3月20日(木)				3月21日(金)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月24日(月)				3月25日(火)				3月26日(水)			
出力帯算定 誤差量	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計																									
	出力帯	高出力帯	中出力帯①			高出力帯	高出力帯																						
	(A)過去最大出力/設備量	80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%		
	(B)当日最大出力/設備量	72.6%	71.7%			76.1%	74.1%																						

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年3月）

		(a) 連系線運用容量を維持するための電力量確保				(d) 試験運転パターンに基づく抑制量減少				(g) 作業停止(オーバーホール等)				(j) 系統作業による停止				(m) 設備制約により並解列不可能				(p) 下げ代不足回避のための停止			
		(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少				(e) 試験運転パターンに基づく抑制量増加				(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用				(k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力抑制				(n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転)				(q) 系統事故に備えた運用対策			
		(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加				(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画				(i) 他エリアの受電可能量不足				(l) 作業(ばいり測定等)による抑制量減少				(o) 出水による運転制約(揚水運転)				(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要			
		(s) 当日指示のため対応不可				(t) 系統作業による抑制量減少				(u) 調整力確保のため															
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31日(月)							
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	橘湾	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		橘湾1,2	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				
		西条	0.0	0.0	0.0		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%確保の発電所	LNG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	13.5	13.5	(u)	0.0	8.1	8.1	(u)	0.0	8.1	8.1	(u)	0.0	8.1	8.1	(u)	0.0	8.1	8.1	(u)		
		COG	坂出4	8.2	8.2	0.0		14.0	14.0	0.0		12.9	12.9	0.0		12.8	12.8	0.0		13.8	13.8	0.0			
坂出3		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0					
合計		42.2	55.7	13.5	-	48.0	56.1	8.1	-	12.9	21.0	8.1	-	12.8	20.9	8.1	-	47.8	55.9	8.1	-				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31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(※)			
	本川	1	▲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	▲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				
	合計		▲60.0	▲60.0	0.0	-	▲60.0	▲60.0	0.0	-	▲60.0	▲60.0	0.0	-	▲60.0	▲60.0	0.0	-	▲60.0	▲60.0	0.0	-			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31日(月)							
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)				
		0.0	0.0	0.0		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)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31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	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(※)				
	火力他	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0					
		[0%]	[0%]	[0%]		[0%]	[0%]	[0%]		[0%]	[0%]	[0%]		[0%]	[0%]	[0%]		[0%]	[0%]	[0%]					
	自家発電	0.0	0.0	0.0		0.0	0.2	0.2	(q)	0.0	0.2	0.2	(q)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0					
合計		0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.2	0.2	-	0.0	0.2	0.2	-	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)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31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	▲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 (5)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31日(月)							
長周期広域周波数調整(連系線活用)	地域間連系線	前日15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15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15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15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15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	0.0	0.0		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	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0					
	合計	0.0	0.0	0.0	-	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 (6)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31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(※)				
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	19.5	20.1	0.6	(l)	17.8	17.8	0.0		17.8	17.8	0.0		17.8	17.8	0.0		17.3	15.6	▲1.7	(h)				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31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)				
	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	-[100%]	3.3	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	2.6	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.3	-	A(24),B(8),C(0)	-[100%]	3.2	-	A(24),B(8),C(0)				
想定誤差量		3月27日(木)				3月28日(金)				3月29日(土)				3月30日(日)				3月31日(月)							
想定誤差量	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計					
	出力帯	中出力帯②	中出力帯②			中出力帯②	中出力帯②			中出力帯①	中出力帯①			中出力帯①	中出力帯①			高出力帯	高出力帯						
	(A)過去最大出力/設備量	80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%			80.1%	80.1%						
	(B)当日最大出力/設備量	45.4%	44.6%			40.8%	39.9%			62.0%	63.9%			71.5%	71.2%			77.1%	77.5%						
	(C)出力率(B)/(A)	56.6%	55.6%			51.0%	49.8%			77.3%	79.8%			89.3%	88.8%			96.3%	96.8%						
	太陽光誤差	57.4	4.5		61.9	57.4	4.5		61.9	55.1	1.6		56.7	30.6	1.5		32.1	7.3	0.0		7.3				
エリア需要誤差	2.2	0.9		3.1	2.2	0.9		3.1	20.3	2.6		22.9	20.3	2.6		22.9	30.0	0.0		30.0					
合計	59.6	5.4		65.0	59.6	5.4		65.0	75.4	4.2		79.6	50.9	4.1		55.0	37.3	0.0		37.3					

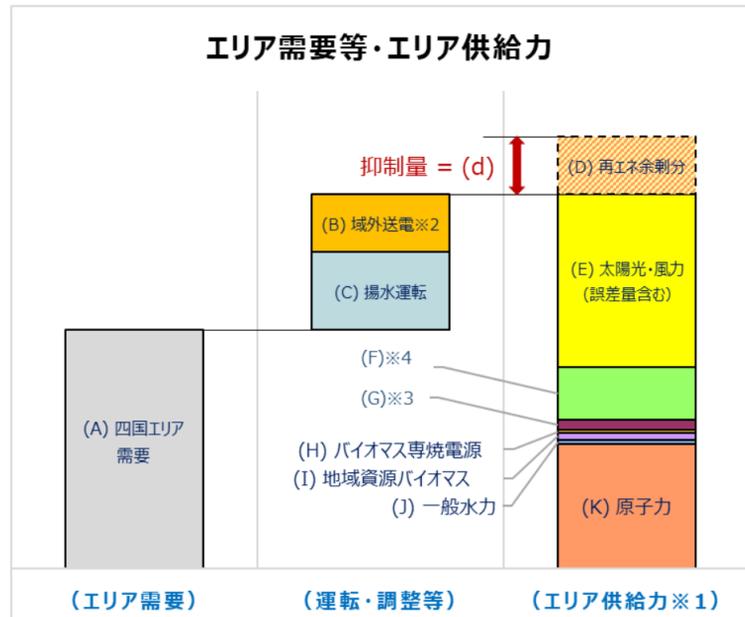
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年2月）

(単位：万kW)

場所		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(※)		2月23日(日) 11時30分～12時00分		2月27日(木) 12時30分～13時00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)	79.8		69.6		
		(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)	6.0		6.0		
		(K) 原子力	88.2		88.2		
		(J) 一般水力	8.6		8.1		
		(H) バイオマス専焼電源	16.7		14.6		
		(I) 地域資源バイオマス	3.2		3.3		
		(E-1) 太陽光⑨	174.0		245.6		
		風力⑬	9.3		2.8		
		(E-2) 想定誤差量	77.1	当日見直しがあれば記載	37.8	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計⑭		462.9		476.1		
	エリア需要等	(A) エリア需要③	291.1		305.7		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 30.0		▲ 60.0	
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2		▲ 1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	-		-	
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 120.5		▲ 73.2		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	▲ 2.9		▲ 8.6		
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		445.7		448.7			
		【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⑭		462.9		476.1		
	エリア需要等計⑲		445.7		448.7		
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	17.2		27.3		

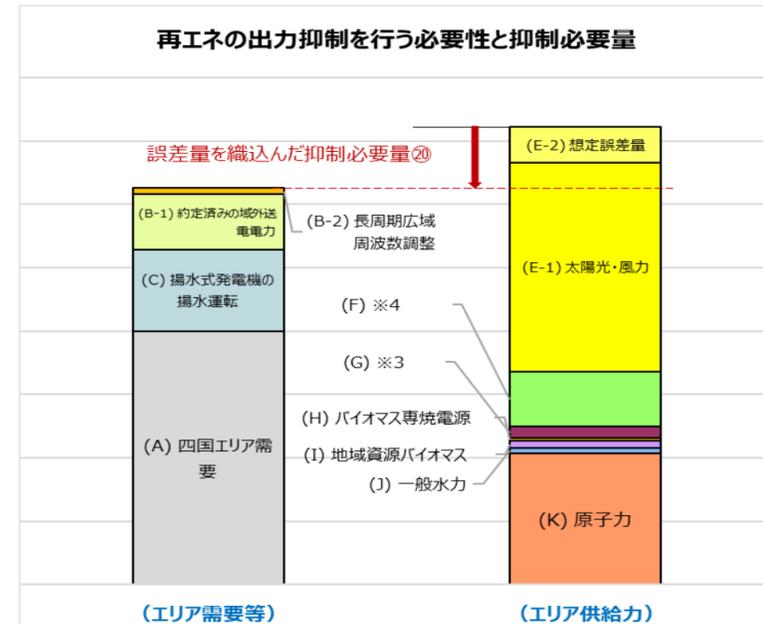
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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2月）

(※)差異理由

- (a) 連系線運用容量を維持するための電力量確保
- (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
- (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
- (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
- (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
- (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画
- (g) 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限
- (l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少
- (m) 設備制約により並列不可
- (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
- (s) 当日指示のため対応不可
- (t) 系統作業による抑制量減少
- (u) 調整力確保のため

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)										
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(※)	
LFC調整力 2%	石炭	橋湾	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		橋湾1,2	32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0	
		西条	0.0	6.1	6.1	(m)(l)	0.0	6.1	6.1	(m)(l)
	LNG COG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		坂出4	15.0	15.0	0.0		14.9	14.9	0.0	
確保の発電所		合計	73.7	79.8	6.1	—	63.5	69.6	6.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)										
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(※)	
本川	1	▲ 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		
	合計	▲ 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)										
需給バランス改善用の蓄電設備の充電										
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(※)		
	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)										
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	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(※)		
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	6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0			
	[40%]	[40%]			[40%]	[40%]				
	(16.0)				(16.0)					
	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
合計	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—		
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(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	▲ 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 (5)										
長周期広域周波数調整(連系線活用)										
地域間連系線	前日15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15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	2.9 (120.0)	2.9	0.0		52.7 (120.0)	8.6	▲ 44.1	(i)		
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			
合計	2.9 (127.0)	2.9	0.0	—	52.7 (127.0)	8.6	▲ 44.1	—		
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(※)		
	17.7 [55%]	16.7	▲ 1.0	(h)	14.6 [45%]	14.6	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)		
出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
出力抑制不可	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)		
想定誤差量										
出力帯										
出力帯	四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計			
出力帯	中出力帯②	中出力帯①			高出力帯	高出力帯				
算定	(A)過去 最大出力/設備量	77.4%	77.4%		77.4%	77.4%				
	(B)当日 最大出力/設備量	50.0%	56.4%		71.0%	73.8%				
	(C)出力率 (B)/(A)	64.5%	72.8%		91.7%	95.3%				
誤差量	太陽光誤差	66.2	1.0	67.2	10.1	0.0	10.1			
	エリア需要誤差	8.0	1.9	9.9	27.7	0.0	27.7			
合計		74.2	2.9	77.1	37.8	0.0	37.8			

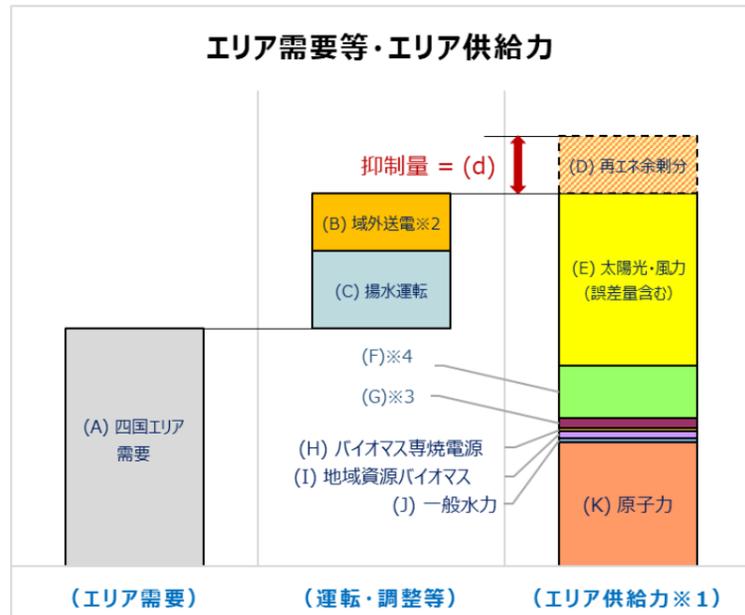
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年1月）

(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				
		1月1日(水) 11時30分～12時00分	1月2日(木) 12時30分～13時00分	1月19日(日) 11時30分～12時00分	1月23日(木) 12時30分～13時00分	1月25日(土) 12時30分～13時00分	1月26日(日) 12時30分～13時00分							
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	【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】	【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)	72.3	72.4	89.5	116.9	88.9	88.9	88.9	88.9	88.9	88.9	88.9	
		(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)	0.0	0.0	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	
		(J) 一般水力	8.2	9.7	6.7	7.8	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	
		(H) バイオマス専焼電源	12.7	12.7	14.5	14.0	13.3	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	
		(I) 地域資源バイオマス	2.7	2.7	3.2	3.2	3.2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	
		(E-1) 太陽光⑨	174.7	171.1	127.4	157.7	176.2	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	168.3	
		風力⑬	4.8	4.1	0.9	0.7	15.8	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	
		(E-2) 想定誤差量	73.9	77.1	61.4	78.1	72.6	78.1	78.1	78.1	78.1	78.1	78.1	
	エリア供給力計⑭	437.5	438.0	400.4	475.1	474.2	467.5	467.5	467.5	467.5	467.5	467.5		
	エリア需要等	(A) エリア需要③	231.1	230.5	281.4	329.6	274.8	274.1	274.1	274.1	274.1	274.1	274.1	
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0	▲ 30.0
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 120.2	▲ 125.4	▲ 65.0	▲ 98.7	▲ 123.4	▲ 123.4	▲ 123.4	▲ 123.4	▲ 123.4	▲ 123.4	▲ 123.4	
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	382.5	387.1	377.6	459.5	429.4	428.7	428.7	428.7	428.7	428.7	428.7			
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	437.5	438.0	400.4	475.1	474.2	467.5	467.5	467.5	467.5	467.5	467.5		
	エリア需要等計⑲	382.5	387.1	377.6	459.5	429.4	428.7	428.7	428.7	428.7	428.7	428.7		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	55.0	50.9	22.8	15.7	44.8	38.8	38.8	38.8	38.8	38.8	38.8		

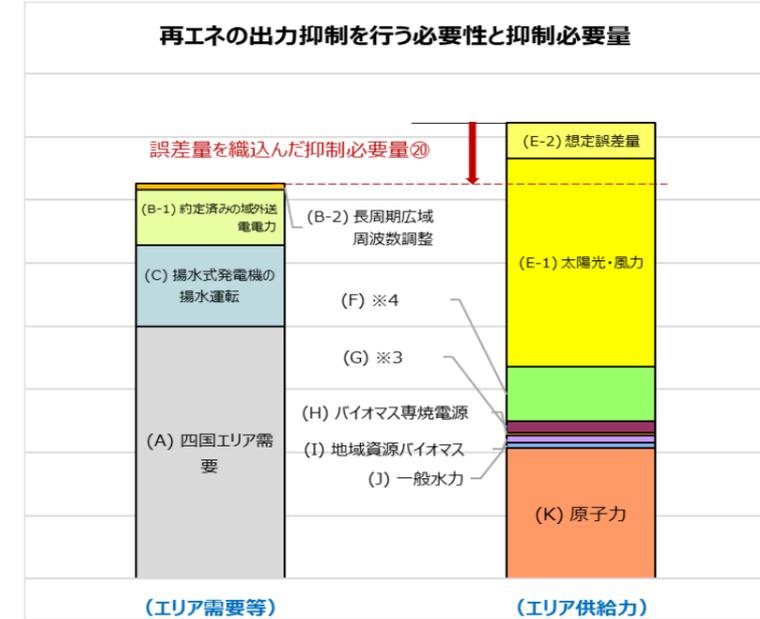
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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1月）

- (※)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 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) 作業停止(オーバーホール等) (j) 系統作業による停止 (m) 設備制約により並解列不可能 (p) 下げ代不足回避のための停止 (s) 当日指示のため対応不可
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転) (q) 系統事故に備えた運用対策 (t) 系統作業による抑制量減少
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他エリアの受電可能量不足 (l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (o) 出水による運転制約(揚水運転) (r) 下げ調整力確保済みのため対応不要 (u) 調整力確保のため

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26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(※)
LFC調整力2%確保の発電所	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	
		橋湾1,2	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		34.0	34.0	0.0	
		西条	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	15.7	15.7	(m)(l)	0.0	42.6	42.6	(m)(l)	0.0	15.7	15.7	(m)(l)	0.0	15.7	15.7	(m)(l)
		LNG	坂出1,2(コンバインド)	12.0	12.0	0.0		12.1	12.1	0.0		13.5	13.5	0.0		14.0	14.0	0.0		12.9	12.9	0.0		12.9	12.9	0.0
	COG	坂出4	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		坂出3	10.6	10.6	0.0		10.6	10.6	0.0		10.6	10.6	0.0		10.6	10.6	0.0		10.6	10.6	0.0		10.6	10.6	0.0	
		合計	72.3	72.3	0.0	—	72.4	72.4	0.0	—	73.8	89.5	15.7	—	74.3	116.9	42.6	—	73.2	88.9	15.7	—	73.2	88.9	15.7	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26日(日)				
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(※)
	本川	1	▲ 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		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
		2	▲ 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	0.0	30.0	(q)
		合計	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—	▲ 60.0	▲ 30.0	30.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26日(日)				
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)	
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26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)	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(※)	
	火力他	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		
	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	[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			[40%]	[40%]			[40%]	[40%]			[40%]	[40%]			[40%]	[40%]			
	自家発余剰	(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				
	合計	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	6.0	8.6	2.6	(l)	6.0	8.6	2.6	(l)	6.0	8.6	2.6	(l)	6.0	8.6	2.6	(l)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26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(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	▲ 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 (5)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26日(日)				
長周期広域周波数調整(連系線活用)	地域間連系線	前日15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15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15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15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15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15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) - 約定済みの域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む)	中国四国間連系線	0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		53.5 (120.0)	0.0	▲ 53.5	(i)	28.3 (120.0)	0.0	▲ 28.3	(i)	0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	0.0		
	関西四国間連系線設備	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 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		0.0 (7.0)	0.0	0.0		
	合計	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	53.5 (127.0)	0.0	▲ 53.5	—	28.3 (127.0)	0.0	▲ 28.3	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	0.0 (127.0)	0.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26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(※)	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		12.7 [60%]	12.7	0.0		12.7 [60%]	12.7	0.0		14.5 [58%]	14.5	0.0		14.5 [58%]	14.0	▲ 0.5	(h)	14.5 [58%]	13.3	▲ 1.1	(h)	14.5 [58%]	13.1	▲ 1.3	(h)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26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)	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	—	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制不可	—[100%]	2.7	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	2.7	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.4	—	A(24),B(8),C(0)	
想定誤差量		1月1日(水)				1月2日(木)				1月19日(日)				1月23日(木)				1月25日(土)				1月26日(日)				
想定誤差量	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	
	出力帯	中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		
	(A)過去 最大出力/設備量	64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		
	(B)当日 最大出力/設備量	51.9%	51.7%		49.9%	49.4%		36.4%	52.3%		45.5%	48.8%		51.8%	51.7%		49.0%	50.0%		49.0%	50.0%		49.0%	50.0%		
	(C)出力率 (B)/(A)	80.7%	80.4%		77.6%	76.8%		56.5%	81.3%		70.8%	75.9%		80.5%	80.4%		76.2%	77.7%		76.2%	77.7%		76.2%	77.7%		
誤差量	太陽光誤差	43.0	0.5	43.5	46.2	0.5	46.7	54.4	0.5	54.9	47.2	0.5	47.7	41.7	0.5	42.2	47.2	0.5	47.2	0.5	47.7	41.7	0.5	47.7		
	エリア需要誤差	29.0	1.4	30.4	29.0	1.4	30.4	5.1	1.4	6.5	29.0	1.4	30.4	29.0	1.4	30.4	29.0	1.4	30.4	29.0	1.4	30.4	29.0	1.4	30.4	
	合計	72.0	1.9	73.9	75.2	1.9	77.1	59.5	1.9	61.4	76.2	1.9	78.1	70.7	1.9	72.6	76.2	1.9	76.2	1.9	78.1	70.7	1.9	78.1		

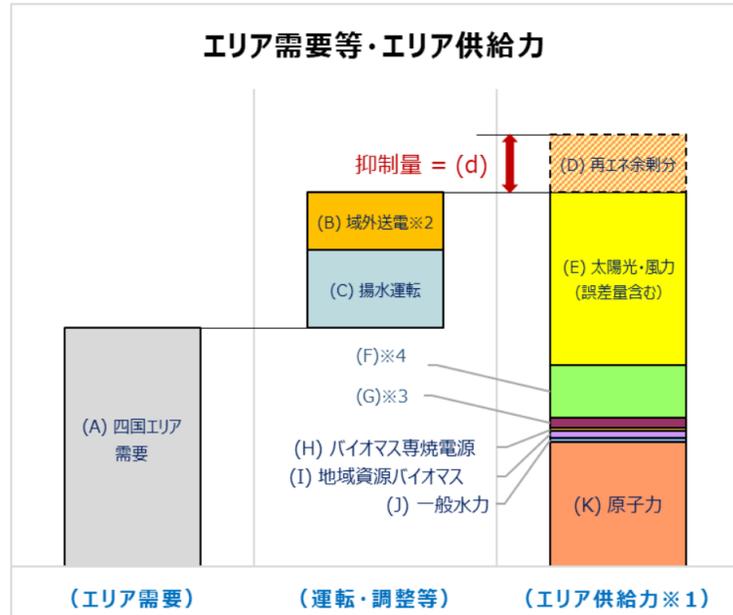
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年11月）

(単位：万kW)

場所	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	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			
		11月3日(日) 11時00分～11時30分	11月4日(月) 11時00分～11時30分	11月6日(水) 12時00分～12時30分	11月8日(金) 12時30分～13時00分	11月9日(土) 11時30分～12時00分	11月10日(日) 11時00分～11時30分	11月11日(月) 12時30分～13時00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】	【前日計画】	【当日見直し】		
需給状況 (万kW)	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	64.3	64.5	88.5	81.2	81.2	47.2	81.2							
	(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)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
	(K) 原子力	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9							
	(J) 一般水力	34.3	50.5	28.5	20.7	20.7	19.2	15.9							
	(H) バイオマス専焼電源	7.1	7.8	8.6	8.6	8.6	8.6	7.5							
	(I) 地域資源バイオマス	3.0	2.9	2.9	2.7	2.8	2.8	2.7							
	(E-1) 太陽光⑨	195.4	178.9	166.4	167.2	166.9	118.5	175.9							
	(E-2) 風力⑬	11.3	1.2	16.4	4.6	1.1	0.7	11.0							
	(E-2) 想定誤差量	32.5	54.4	54.4	54.4	54.4	64.0	54.4							
	エリア供給力計⑭	435.7	448.1	453.6	427.3	423.6	348.9	436.5							
	エリア 需要等	(A) エリア需要③	222.3	237.8	289.8	285.6	263.2	214.2	276.6						
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
			(C-2) 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)⑯	0.0	0.0	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2					
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—	—	—					
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 87.7	▲ 114.9	▲ 123.0	▲ 99.9	▲ 111.1	▲ 7.0	▲ 123.0						
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	0.0	0.0	▲ 4.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		340.0	382.7	414.0	390.7	375.5	222.4	400.8							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	435.7	448.1	453.6	427.3	423.6	348.9	436.5							
	エリア需要等計⑲	340.0	382.7	414.0	390.7	375.5	222.4	400.8							
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	95.7	65.3	39.6	36.6	48.0	126.5	35.7							

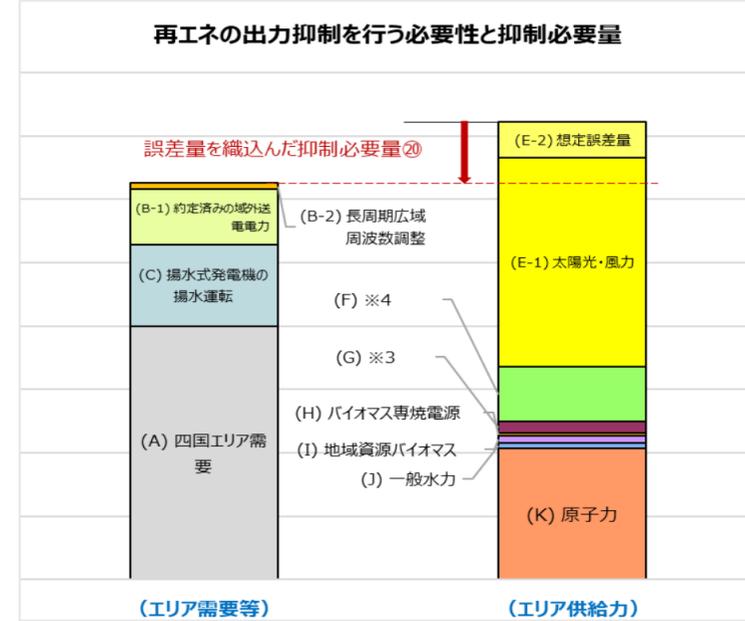
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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。

○必要性のイメージ図



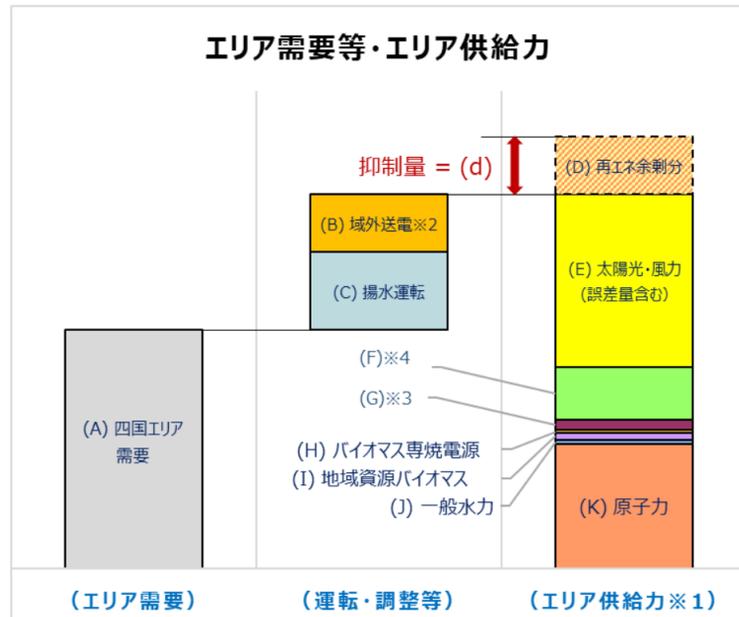
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年11月）

(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(※)		11月12日(火) 12時00分～12時30分		11月13日(水) 12時00分～12時30分		11月14日(木) 12時00分～12時30分		11月17日(日) 11時00分～11時30分		11月18日(月) 12時00分～12時30分		11月20日(水) 12時00分～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】	【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)	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	80.1	80.1	
		(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)	6.0	6.0	6.0	15.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0
		(K) 原子力	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9	87.9
		(J) 一般水力	16.2	15.6	16.2	16.2	16.0	16.0	18.0	18.0	12.5	13.6	13.6	13.6
		(H) バイオマス専焼電源	8.0	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.8	9.8	4.8	5.5	5.5	5.5
		(I) 地域資源バイオマス	2.6	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	3.3	3.3	3.3	3.3
		(E-1) 太陽光⑨	193.9	186.8	186.8	174.7	135.4	134.7	134.7	134.7	186.5	157.7	157.7	157.7
		(E-2) 風力⑬	2.6	6.2	6.2	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	5.5	9.4	9.4	9.4
		(E-2) 想定誤差量	50.1	54.4	54.4	54.4	64.0	64.0	64.0	64.0	54.4	54.4	54.4	54.4
	エリア供給力計⑭	448.5	449.8	449.8	441.7	403.3	403.3	422.2	422.2	440.9	417.9	417.9	417.9	
	エリア需要等	(A) エリア需要③	275.8	280.1	280.1	272.2	214.2	214.2	268.0	268.0	289.8	266.9	266.9	266.9
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			(C-2) 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)⑯	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2	▲1.2
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲123.2	▲123.0	▲123.0	▲123.0	▲94.1	▲123.8	▲123.8	▲123.8	▲123.8	▲130.8	▲130.8	
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	0.0	0.0	0.0	▲21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		400.2	404.3	404.3	396.4	330.5	330.5	393.0	393.0	414.8	398.9	398.9	398.9	
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	448.5	449.8	449.8	441.7	403.3	403.3	422.2	422.2	440.9	417.9	417.9	417.9	
	エリア需要等計⑲	400.2	404.3	404.3	396.4	330.5	330.5	393.0	393.0	414.8	398.9	398.9	398.9	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	48.3	45.5	45.5	45.3	72.9	72.9	29.2	29.2	26.1	19.0	19.0	19.0	

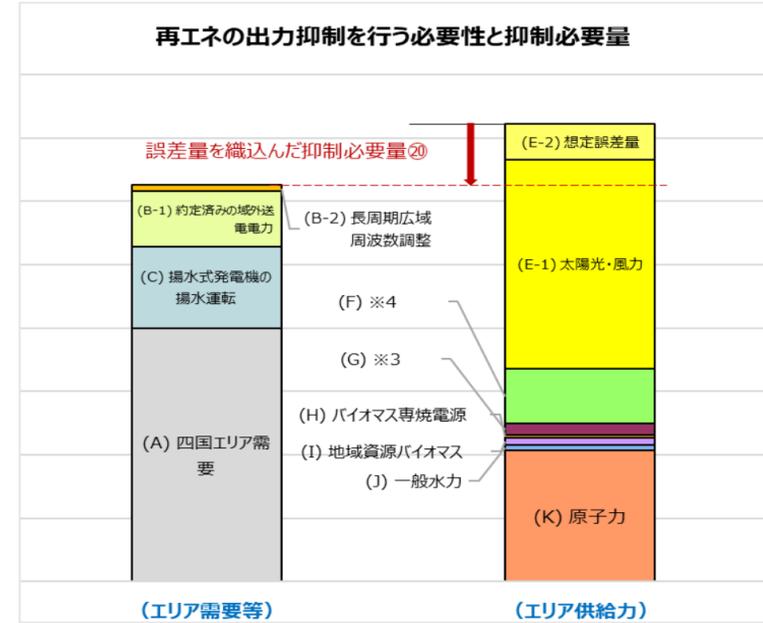
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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。

○必要性のイメージ図



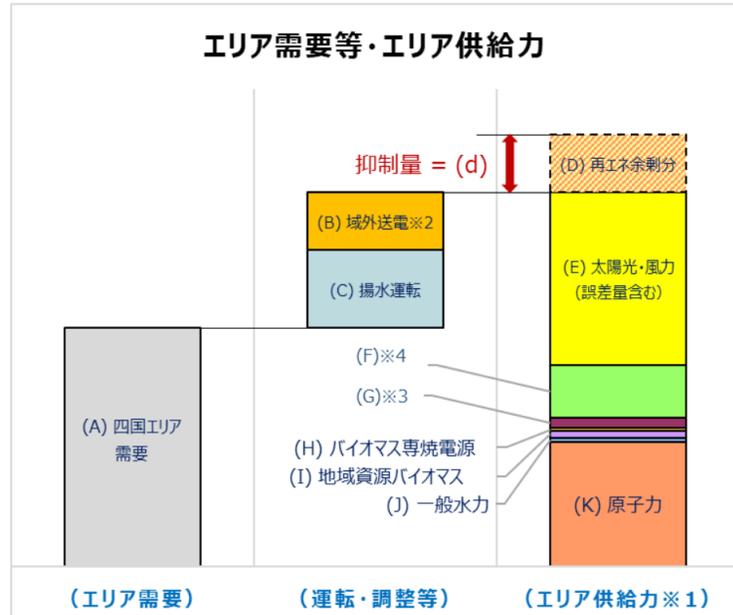
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年11月）

(単位：万kW)

場所		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(※)		11月22日(金) 12時00分~12時30分		11月23日(土) 11時00分~11時30分		11月24日(日) 12時00分~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】		
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)	80.1		80.1		80.1		
		(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)	6.0		6.0		6.0		
		(K) 原子力	87.9		87.9		87.9		
		(J) 一般水力	13.4		14.4		12.9		
		(H) バイオマス専焼電源	5.5		5.4		5.5		
		(I) 地域資源バイオマス	3.3		3.3		3.3		
		(E-1) 太陽光⑨	167.7		127.9		156.0		
		(E-1) 風力⑬	13.5		13.8		12.2		
		(E-2) 想定誤差量	54.4	当日見直しがあれば記載	64.0	当日見直しがあれば記載	55.1	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計⑭	431.8		402.8		419.0			
	エリア需要等	(A) エリア需要③	267.6		249.8		242.0		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	0.0		0.0		0.0	
			(C-2) 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)⑯	▲1.2		▲1.2		▲1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—		—		—	
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲130.8		▲134.0		▲133.3		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0		
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	399.6		385.0		376.5				
		【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	431.8		402.8		419.0			
	エリア需要等計⑲	399.6		385.0		376.5			
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	32.2		17.8		42.5			

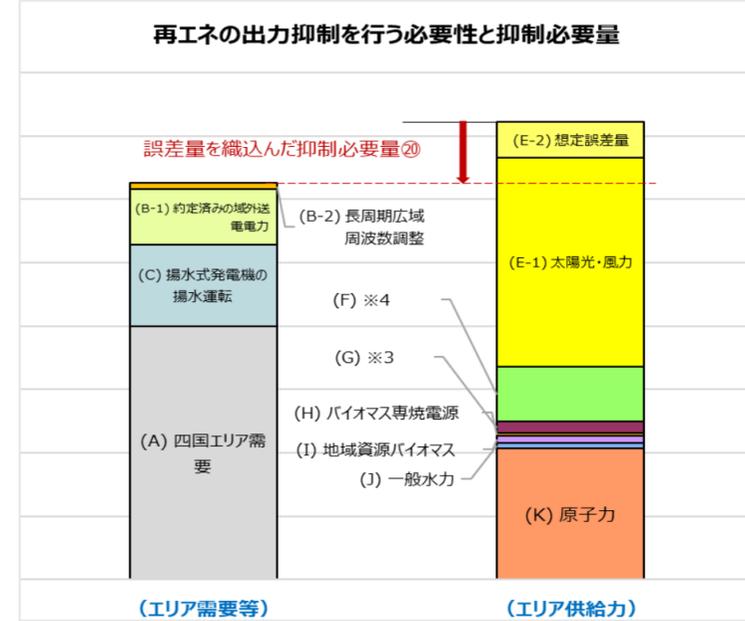
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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 (2024年11月)

(※)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 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) 作業停止(オーバーホール等) (j) 系統作業による停止 (m) 設備制約により並解列不可能 (p) 下げ代不足回避のための停止 (s) 当日指示のため対応不可
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転) (q) 前日組合せなし (t) 系統作業による抑制量減少
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他エリアの受電可能量不足 (l) 作業(ばい理測定等)による抑制量減少 (o) 出水による運転制約(揚水運転) (r) 下げ調整力確保済みのため対応不要 (u) 調整力確保のため

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		11月12日(火)				11月13日(水)				11月14日(木)				11月17日(日)				11月18日(月)				11月20日(水)				11月21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(※)																				
LFC調整力2% 確保の発電所	石炭	橘湾	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	
		橘湾1,2	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		32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0	
		西条	0.0	6.1	6.1	(m)	0.0	6.1	6.1	(m)																				
	LNG	坂出1,2(コンバインド)	13.1	13.4	0.3	(u)	13.2	13.4	0.2	(u)	13.0	13.4	0.4	(u)	12.3	13.4	1.1	(u)	13.4	13.4	0.0		13.4	13.4	0.0		12.9	13.4	0.5	(u)
		坂出4	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
COG	坂出3	12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		
合計			74.8	81.2	6.4	—	74.9	81.2	6.3	—	74.7	81.2	6.5	—	74.0	81.2	7.2	—	75.1	81.2	6.1	—	74.0	80.1	6.1	—	73.5	80.1	6.6	—

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年11月）

(※)差異理由

(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加

(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

(g) 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約
(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) 前日組合せなし
(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

(s) 当日指示のため対応不可
(t) 系統作業による抑制量減少
(u) 調整力確保のため

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)														
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	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		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(※)	
LFC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	
		橋湾1,2	32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0		32.9	32.9	0.0	
	LNG	坂出1,2(コンバインド)	12.9	13.4	0.5	(u)	13.0	13.4	0.4	(u)	12.4	13.4	1.0	(u)
		坂出4	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
COG	坂出3	12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		
確保の発電所		合計	73.5	80.1	6.6	—	73.6	80.1	6.5	—	73.0	80.1	7.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)														
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	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		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(※)	
本川	1	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	
	2	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	▲ 30.0	0.0	30.0	(g)	
	合計	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	▲ 60.0	0.0	60.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)														
需給バランス改善用の蓄電設備の充電														
対象設備なし	充電最大電力①	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	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			
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)														
発電所	最低出力①	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)				
火力他	6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0			
	[40%]	[40%]			[40%]	[40%]			[40%]	[40%]				
	(16.0)				(16.0)				(16.0)					
自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
合計	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—		
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(揚水)														
発電所	揚水動力①	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	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			
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)														
地域間連系線	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	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		0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (120.0)	0.0	▲ 0.0	(i)		
関西四国間連系設備	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 (134.0)	0.0	0.0	—	0.0 (134.0)	0.0	0.0	—	0.0 (134.0)	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%]	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)				
	6.4 [52%]	5.5	▲ 0.8	(h)	6.4 [52%]	5.4	▲ 1.0	(h)	6.4 [52%]	5.5	▲ 0.8	(h)		
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%]	11月22日(金)				11月23日(土)				11月24日(日)				
		前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	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	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)		
想定誤差量														
想定誤差量	11月22日(金)													
	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計				
	出力帯	中出力帯①	中出力帯①		中出力帯②	中出力帯②		中出力帯①	中出力帯②					
	出力帯算定	(A)過去 最大出力/設備量	64.4%	64.4%		64.4%	64.4%		64.4%	64.4%				
		(B)当日 最大出力/設備量	48.8%	48.2%		38.1%	34.8%		45.7%	42.4%				
		(C)出力率(B)/(A)	75.8%	74.8%		59.2%	54.1%		70.9%	65.8%				
誤差量	太陽光誤差	29.0	0.9	29.9	59.1	2.8	61.9	29.0	2.8	31.8				
	エリア需要誤差	21.2	3.3	24.5	0.0	2.1	2.1	21.2	2.1	23.3				
合計	50.2	4.2	54.4	59.1	4.9	64.0	50.2	4.9	55.1					

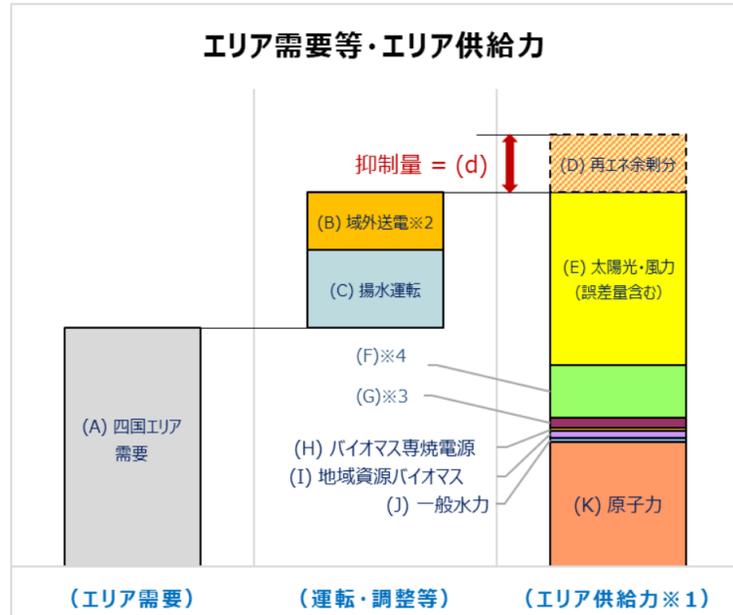
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年10月）

(単位：万kW)

場所		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(※)		10月12日(土) 11時30分～12時00分		10月13日(日) 12時00分～12時30分		10月14日(月) 11時30分～12時00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)	74.8		74.4		74.2		
		(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)	6.0		6.0		6.0		
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		
		(J) 一般水力	21.4		19.4		17.7		
		(H) バイオマス専焼電源	7.4		7.1		7.7		
		(I) 地域資源バイオマス	3.2		3.3		3.3		
		(E-1) 太陽光⑨	226.1		216.9		193.9		
		(E-2) 風力⑬	4.9		3.3		5.5		
		(E-2) 想定誤差量	52.4	当日見直しがあれば記載	52.9	当日見直しがあれば記載	52.7	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計⑭	396.2		383.3		361.0			
	エリア需要等	(A) エリア需要③	274.9		256.3		248.1		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0	
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—		—		—	
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 28.4		▲ 23.9		▲ 5.8		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		▲ 1.1		
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		364.5		341.4		316.3			
		【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	396.2		383.3		361.0			
	エリア需要等計⑲	364.5		341.4		316.3			
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	31.7		41.8		44.7			

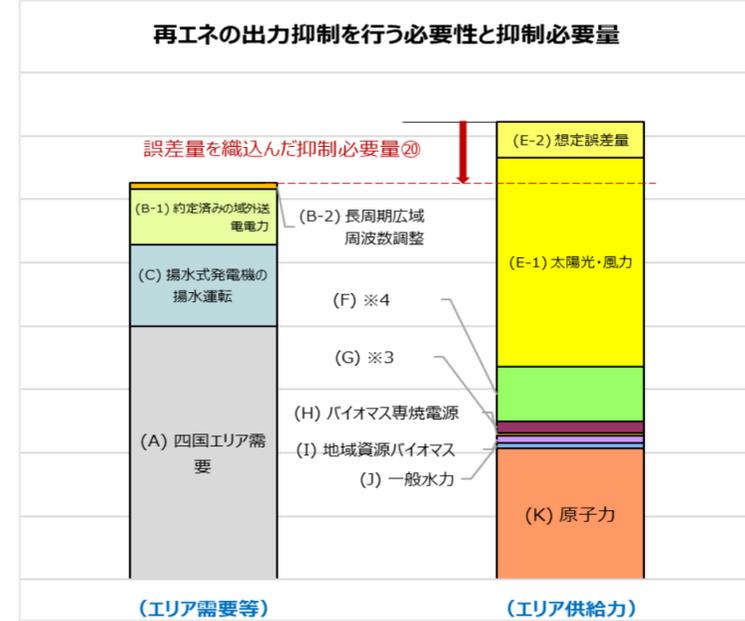
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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（2024年10月）

(※)差異理由

(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加

(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

(g) 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限
(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) 前日組合せなし
(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

(s) 当日指示のため対応不可
(t) 系統作業による抑制量減少

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)													
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	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		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	橘湾	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
	橘湾1,2	34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0	
	西条	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LNG	坂出1,2(コンバインド)	13.1	13.1	0.0		12.7	12.7	0.0		12.5	12.5	0.0	
	坂出4	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	坂出3	12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0		12.0	12.0	0.0	
合計		74.8	74.8	0.0	—	74.4	74.4	0.0	—	74.2	74.2	0.0	—
LFC調整力2%確保の発電所													
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)													
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	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		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(※)
本川	1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
	2	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
	合計	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)													
需給バランス改善用の蓄電設備の充電													
対象設備なし	充電最大電力①	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	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		
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)													
発電所	最低出力①	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)			
火力他	6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		
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	[40%] (16.0)	[40%] (16.0)			[40%] (16.0)	[40%] (16.0)			[40%] (16.0)	[40%] (16.0)			
自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	
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(揚水)													
発電所	揚水動力①	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	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		
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)													
地域間連系線	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)			
中国四国間連系線	98.1 (120.0)	0.0	▲ 98.1	(i)	128.1 (145.0)	0.0	▲ 128.1	(i)	113.6 (120.0)	1.1	▲ 112.5	(i)	
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		7.0 (7.0)	0.0	▲ 7.0	(i)	
合計	98.1 (127.0)	0.0	▲ 98.1	—	128.1 (152.0)	0.0	▲ 128.1	—	120.6 (127.0)	1.1	▲ 119.5	—	
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%]	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)			
	8.6 [50%]	7.4	▲ 1.2	(h)	8.6 [50%]	7.1	▲ 1.5	(h)	8.6 [50%]	7.7	▲ 0.9	(h)	
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%]	10月12日(土)				10月13日(日)				10月14日(月)			
		前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)			
	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
出力抑制可	—[100%]	3.2	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(24),B(8),C(0)	
出力抑制不可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
想定誤差量													
想定誤差量	10月12日(土)												
	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計
	出力帯	中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①	
	出力帯算定	(A)過去 最大出力/設備量	74.3%	74.3%		74.3%	74.3%		74.3%	74.3%		74.3%	74.3%
	(B)当日 最大出力/設備量	66.2%	65.2%		63.3%	62.3%		56.1%	63.5%		56.1%	63.5%	
(C)出力率(B)/(A)	89.1%	87.8%		85.2%	83.9%		75.6%	85.4%		75.6%	85.4%		
誤差量	太陽光誤差	26.6	1.6	28.2	26.6	2.1	28.7	26.6	1.9	28.5	26.6	1.9	28.5
エリア需要誤差	23.0	1.2	24.2	23.0	1.2	24.2	23.0	1.2	24.2	23.0	1.2	24.2	
合計	49.6	2.8	52.4	49.6	3.3	52.9	49.6	3.1	52.7	49.6	3.1	52.7	

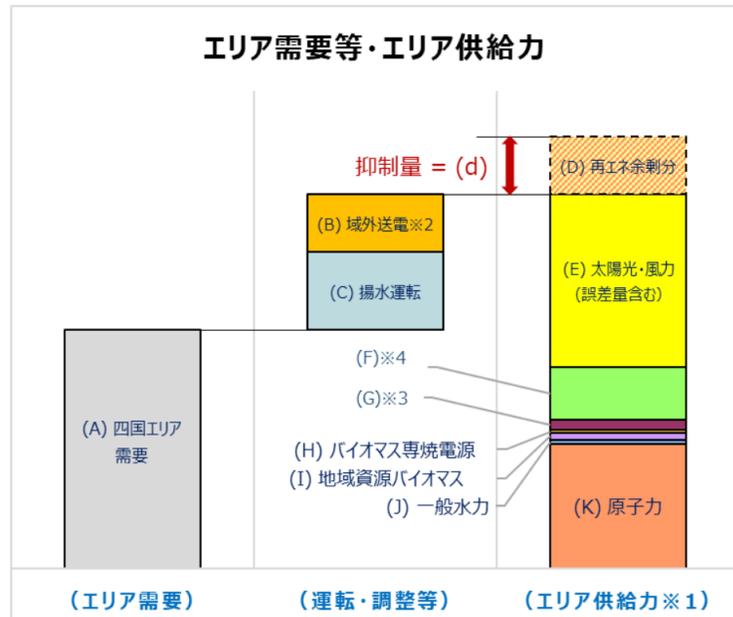
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年6月）

(単位：万kW)

場所		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(※)		6月1日(土) 12時30分～13時00分		6月2日(日) 12時30分～13時00分		6月3日(月) 12時30分～13時00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)	76.2		75.6		76.8		
		(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)	6.0		6.0		6.0		
		(K) 原子力	88.2		88.2		88.2		
		(J) 一般水力	46.5		46.1		41.0		
		(H) バイオマス専焼電源	1.2		2.4		2.0		
		(I) 地域資源バイオマス	2.9		2.4		2.3		
		(E-1) 太陽光⑨	251.7		243.9		262.7		
		(E-1) 風力⑬	1.5		7.5		9.8		
		(E-2) 想定誤差量	27.6	当日見直しがあれば記載	40.7	当日見直しがあれば記載	17.6	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計⑭		501.8		512.7		506.4		
	エリア需要等	(A) エリア需要③	261.5		242.9		292.5		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0	
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—		—		—	
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 92.1		▲ 139.8		▲ 129.1		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		▲ 6.9		
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		414.8		443.9		489.7			
		【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⑭		501.8		512.7		506.4		
	エリア需要等計⑲		414.8		443.9		489.7		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)		87.0		68.9		16.7		

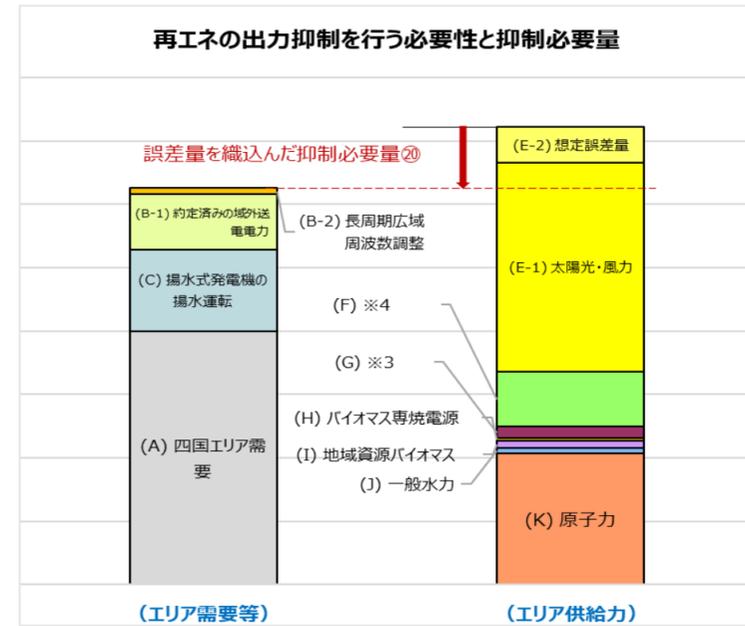
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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（2024年6月）

(※)差異理由

(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加

(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

(g) 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限
(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) 前日組合せなし
(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

(s) 当日指示のため対応不可
(t) 系統作業による抑制量減少

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				
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(※)
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	橋湾	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		橋湾1,2	34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0	
		西条	0.0	6.1	6.1	(m)	0.0	6.1	6.1	(m)	0.0	6.1	6.1	(m)
	LNG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
COG	坂出4	20.4	20.4	0.0		19.8	19.8	0.0		21.0	21.0	0.0		
COG	坂出3	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計		70.1	76.2	6.1	—	69.5	75.6	6.1	—	70.7	76.8	6.1	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3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(※)
本川		1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
		2	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
		合計	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)	
		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)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3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	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(※)	
	火力他	6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		
	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	[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		[40%]	[40%]	0.0		
	自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計		6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3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	▲ 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 (5)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3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15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15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15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	48.4 (96.9)	0.0	▲ 48.4	(i)	17.6 (102.1)	0.0	▲ 17.6	(i)	30.9 (101.5)	6.9	▲ 24.0	(i)	
	関西四国間連系設備	0.0 (70.0)	0.0	0.0		0.0 (70.0)	0.0	0.0		0.0 (70.0)	0.0	0.0		
	合計	48.4 (166.9)	0.0	▲ 48.4	—	17.6 (172.1)	0.0	▲ 17.6	—	30.9 (171.5)	6.9	▲ 24.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3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(※)	
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.4 [49%]	1.2	▲ 1.2	(h)	2.4 [49%]	2.4	0.0		2.4 [49%]	2.0	▲ 0.4	(h)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3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)	
	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	—[100%]	2.9	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	2.4	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	2.3	—	A(23),B(8),C(0)	
想定誤差量														
		6月1日(土)				6月2日(日)				6月3日(月)				
想定誤差量	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計				
	出力帯	高出力帯	中出力帯①		中出力帯①	中出力帯①		高出力帯	中出力帯①					
	出力帯	(A)過去 最大出力/設備量	81.0%	81.0%		81.0%	81.0%		81.0%	81.0%				
	出力帯	(B)当日 最大出力/設備量	75.0%	64.7%		71.9%	64.1%		77.8%	69.4%				
	出力帯	(C)出力率(B)/(A)	92.6%	79.9%		88.8%	79.2%		96.1%	85.6%				
	誤差量	太陽光誤差	20.1	1.5	21.6	22.1	1.5	23.6	10.1	1.5	11.6			
誤差量	エリア需要誤差	2.8	3.2	6.0	13.9	3.2	17.1	2.8	3.2	6.0				
誤差量	合計	22.9	4.7	27.6	36.0	4.7	40.7	12.9	4.7	17.6				

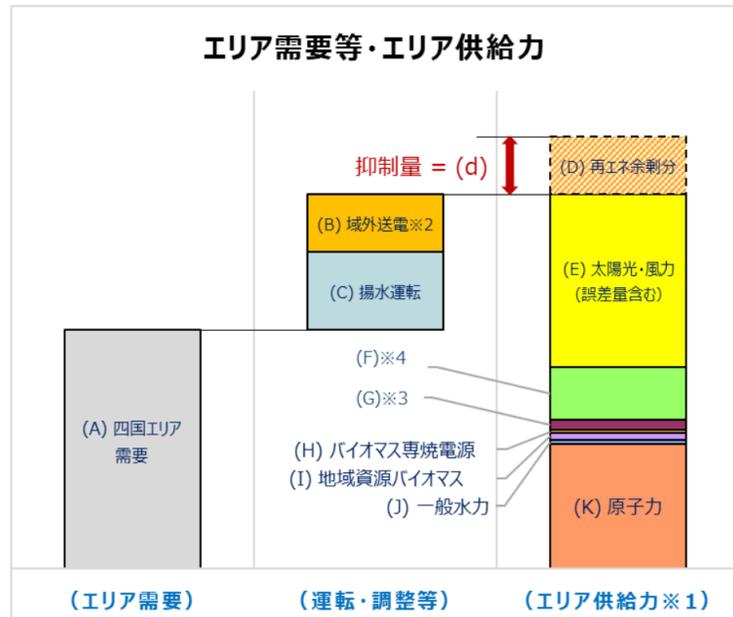
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

(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		四国エリア	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月2日(木) 12時00分～12時30分	5月3日(金) 12時00分～12時30分	5月4日(土) 12時30分～13時00分	5月5日(日) 12時00分～12時30分	5月7日(火) 12時00分～12時30分	5月9日(木) 12時00分～12時30分	5月10日(金) 12時30分～13時00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】	【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)	99.6	76.6	77.2	98.0	100.0	97.0	98.1					
		(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)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2					
		(J) 一般水力	28.9	30.0	27.0	27.2	32.1	43.7	39.3					
		(H) バイオマス専焼電源	1.6	4.0	4.1	4.2	5.8	4.5	4.0					
		(I) 地域資源バイオマス	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0					
		(E-1) 太陽光⑨	251.4	236.2	269.5	256.5	229.9	271.7	272.0					
		(E-2) 風力⑬	6.9	2.6	4.6	16.5	5.9	13.1	4.5					
		(E-2) 想定誤差量	51.4	51.4	39.7	42.4	51.4	38.7	37.4					
	エリア供給力計⑭	531.1	492.2	513.4	536.2	516.4	560.0	546.5						
	エリア需要等	(A) エリア需要③	254.7	236.7	222.6	227.6	297.2	287.0	285.2					
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0				
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—	—	—				
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 109.8	▲ 89.5	▲ 94.1	▲ 116.7	▲ 110.2	▲ 112.7	▲ 110.2					
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	425.7	386.2	376.7	404.3	467.4	459.7	455.4							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	531.1	492.2	513.4	536.2	516.4	560.0	546.5						
	エリア需要等計⑲	425.7	386.2	376.7	404.3	467.4	459.7	455.4						
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	105.4	106.1	136.8	131.9	49.0	100.3	91.0						

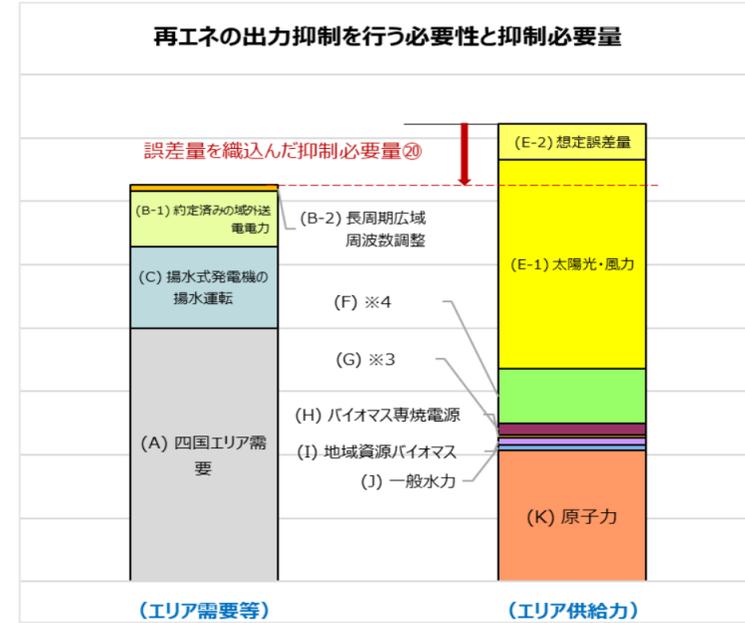
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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。

○必要性のイメージ図



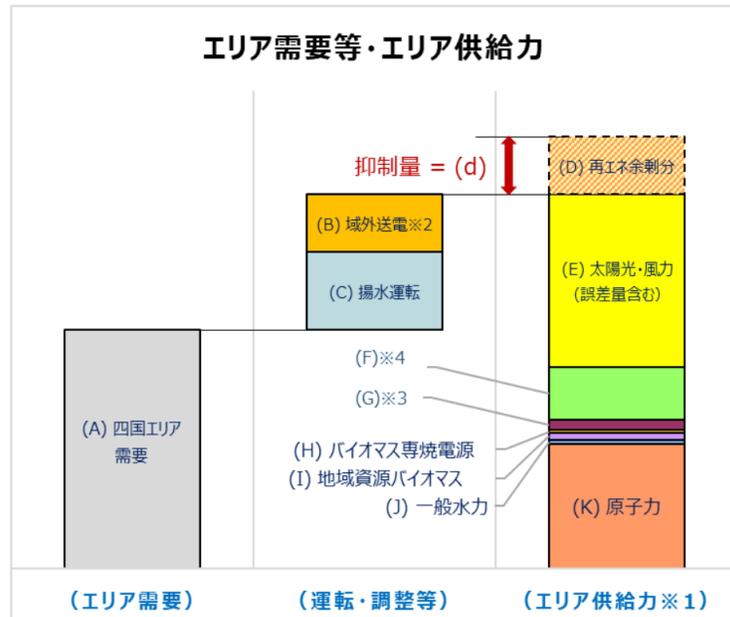
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

(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(※)		5月11日(土) 12時30分～13時00分		5月14日(火) 12時00分～12時30分		5月16日(木) 12時30分～13時00分		5月17日(金) 12時00分～12時30分		5月18日(土) 12時00分～12時30分		5月20日(月) 12時00分～12時30分		5月21日(火) 12時30分～13時00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】	【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)	97.3	86.9	93.8	93.9	84.1	105.6	95.8						
		(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)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2						
		(J) 一般水力	35.5	40.3	40.4	37.1	34.2	34.5	28.1						
		(H) バイオマス専焼電源	0.3	0.5	1.8	0.7	0.6	0.1	1.0						
		(I) 地域資源バイオマス	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2						
		(E-1) 太陽光⑨	261.9	273.1	253.9	272.2	259.8	265.3	259.8						
		風力⑬	14.5	3.4	14.5	1.2	1.8	5.0	3.8						
		(E-2) 想定誤差量	42.4	37.6	42.4	38.5	42.4	42.4	42.4						
	エリア供給力計⑭	543.3	533.1	538.1	534.9	514.1	544.2	522.2							
	エリア需要等	(A) エリア需要③	262.5	292.3	286.7	299.8	272.5	309.8	300.9						
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0					
			(C-2) 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)⑯	0.0	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2					
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—	—	—					
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 110.9	▲ 110.6	▲ 114.9	▲ 110.8	▲ 100.2	▲ 107.7	▲ 112.5						
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		433.4	464.1	462.8	471.8	433.9	478.7	474.6							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	543.3	533.1	538.1	534.9	514.1	544.2	522.2							
	エリア需要等計⑲	433.4	464.1	462.8	471.8	433.9	478.7	474.6							
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	109.9	69.0	75.3	63.1	80.3	65.6	47.7							

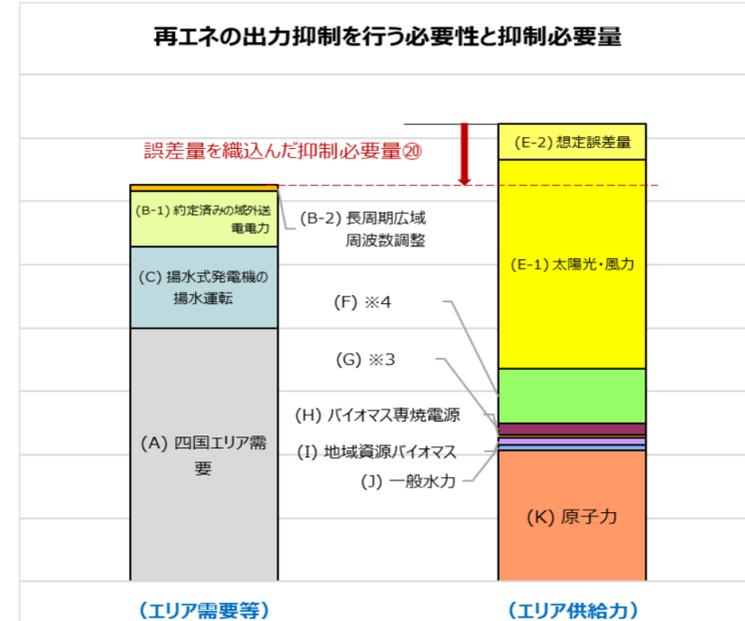
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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。

○必要性のイメージ図



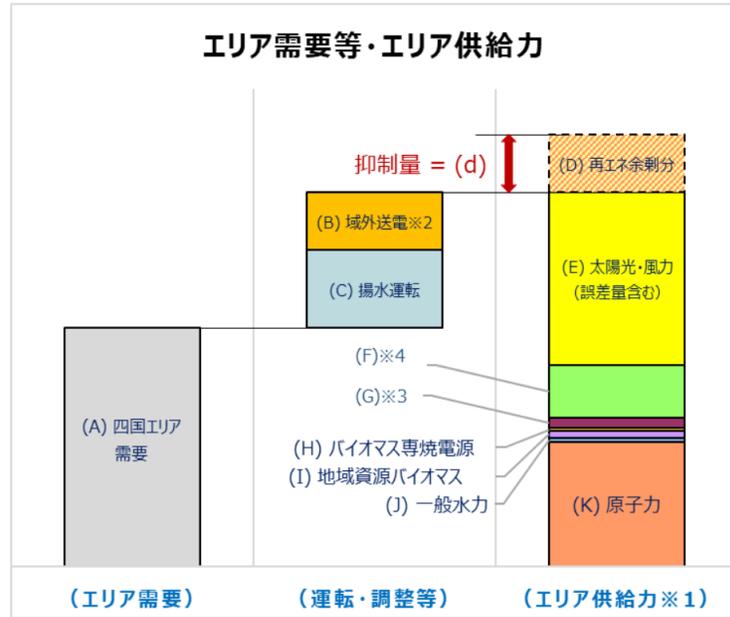
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年5月）

(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			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月24日(金) 12時00分～12時30分		5月25日(土) 12時00分～12時30分		5月26日(日) 11時00分～11時30分		5月29日(水) 12時00分～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】		
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)	96.3		94.7		97.6		77.6		
		(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)	7.5		6.0		6.0		6.0		
		(K) 原子力	88.2		88.2		88.2		88.2		
		(J) 一般水力	27.6		25.7		25.4		51.4		
		(H) バイオマス専焼電源	1.0		1.0		2.4		1.4		
		(I) 地域資源バイオマス	3.1		3.1		3.1		3.3		
		(E-1) 太陽光⑨	236.6		267.6		235.1		270.8		
		(E-2) 風力⑬	1.4		7.7		11.4		12.0		
		(E-2) 想定誤差量	51.4	当日見直しがあれば記載	42.4	当日見直しがあれば記載	51.4	当日見直しがあれば記載	39.8	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計⑭		513.1		536.4		520.5		550.5		
	エリア需要等	(A) エリア需要③	306.8		273.4		243.0		304.8		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0		▲ 60.0	
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2		▲ 1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—		—		—		—	
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 106.6		▲ 104.5		▲ 115.1		▲ 119.5		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0		▲ 5.8		
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		474.6		439.1		419.3		491.3			
		【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭		513.1		536.4		520.5		550.5		
	エリア需要等計⑲		474.6		439.1		419.3		491.3		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)		38.5		97.3		101.2		59.2		

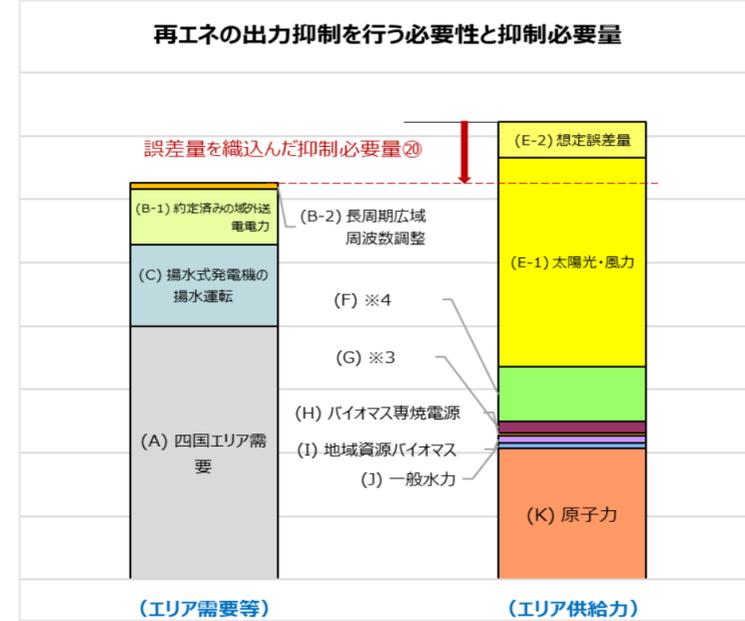
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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 (2024年5月)

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
		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(※)																					
LFC調整力 2%	確保の発電所	石炭	橋湾	0.0	0.0	0.0	(a)	0.0	0.0	0.0	(a)	0.0	0.0	0.0	(a)																					
			橋湾1,2	34.0	70.2	36.2		34.0	59.2	25.2		34.0	61.0	27.0		34.0	60.9	26.9		34.0	56.8	22.8		34.0	45.1	11.1		34.0	34.0	0.0						
			西条	6.1	6.1	0.0		6.1	6.1	0.0		6.1	6.1	0.0		6.1	6.1	0.0		6.1	6.1	0.0		6.1	23.1	17.0		6.1	35.3	29.2						
		LNG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	10.5	10.5	(k)	0.0	10.6	10.6	(k)	0.0	0.0	0.0		0.0	10.7	10.7	(l)	10.2	10.2	0.0						
		COG	坂出4	21.0	21.0	0.0		21.6	21.6	0.0		16.2	16.2	0.0		16.3	16.3	0.0		21.2	21.2	0.0		26.7	26.7	0.0		0.0	0.0	0.0						
		坂出3	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		16.3	16.3	0.0							
		合計	61.1	97.3	36.2	—	61.7	86.9	25.2	—	56.3	93.8	37.5	—	56.4	93.9	37.5	—	61.3	84.1	22.8	—	66.8	105.6	38.8	—	66.6	95.8	29.2	—						
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	本川	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(※)																						
		1	▲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		▲30.0	▲30.0	0.0		▲30.0	▲30.0	0.0							
		2	▲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		▲30.0	▲30.0	0.0		▲30.0	▲30.0	0.0							
	合計	▲60.0	▲60.0	0.0	—	▲60.0	▲60.0	0.0	—	▲60.0	▲60.0	0.0	—																							
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)																							
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
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)	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(※)																							
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	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)										
	自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0								
	合計	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)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
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)	揚水	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(※)																							
		▲1.2	0.0	1.2	(n)	▲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(5)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
長周期広域周波数調整(連系線活用)	地域間連系線	前日15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15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15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	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0								
		(120.0)				(110.6)				(120.0)				(120.0)				(106.8)				(120.0)				(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								
	中国四国間連系線	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0								
	関西四国間連系線設備	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0								
	合計	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(6)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
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(※)																							
		1.8	0.3	▲1.5	(h)	1.8	0.5	▲1.3	(h)	1.8	0.0			1.8	0.7	▲1.1	(h)	1.8	0.6	▲1.2	(h)	1.8	0.1	▲1.7	(h)	1.8	1.0	▲0.8	(h)							
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	50%			50%				50%				50%				50%				50%				50%											
優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①	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	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	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)																							
		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	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	—[100%]	3.2	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.2	—	A(23),B(8),C(0)																						
想定誤差量		5月11日(土)					5月14日(火)					5月16日(木)					5月17日(金)					5月18日(土)					5月20日(月)					5月21日(火)				
想定誤差量	出力帯	四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計		四国エリア	淡路島南部地域	合計																								
		高出力帯	中出力帯①			高出力帯	中出力帯①			高出力帯	中出力帯①			高出力帯	中出力帯①			高出力帯	中出力帯①			高出力帯	中出力帯①			高出力帯	中出力帯①									
		83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%									
		(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量			(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量			(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量			(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量			(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量			(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量			(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量									
		77.3%	72.8%		</																															

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況 (2024年5月)

(※)差異理由

(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加

(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

(g) 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限
(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) 前日組合せなし
(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

(s) 当日指示のため対応不可
(t) 系統作業による抑制量減少

(単位: 万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)					
調整力としてあらかじめ確保する	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(※)	
LFC調整力 2%	火力	石炭	橋湾	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		15.7	15.7	0.0	
		橋湾1,2	34.0	55.2	21.2	(a)	34.0	34.0	0.0		34.0	70.8	36.8	(a)	34.0	34.0	0.0		
		西条	6.1	13.4	7.3	(a),(l)	6.1	35.3	29.2	(a),(l)	6.1	6.1	0.0		0.0	6.1	6.1	(m)	
	LNG	坂出1,2(コンバインド)	10.3	10.3	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		坂出4	0.0	0.0	0.0		11.6	11.6	0.0		20.7	20.7	0.0		21.8	21.8	0.0		
COG	坂出3	17.4	17.4	0.0		13.8	13.8	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
確保の発電所	合計		67.8	96.3	28.5	—	65.5	94.7	29.2	—	60.8	97.6	36.8	—	71.5	77.6	6.1	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)					
調整力としてあらかじめ確保する	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(※)	
本川	揚水	1	▲ 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	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		
		合計	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)					
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)		
		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)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29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)	火力他	最低出力①	6.0	7.5	1.5	(d)	6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		6.0	6.0	0.0		
		前日計画②	[40%]	[50%]			[40%]	[40%]			[40%]	[40%]			[40%]	[40%]			
		差異(②-①)	(16.0)				(16.0)				(16.0)				(16.0)				
		差異理由(※)																	
	自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
合計		6.0	7.5	1.5	—	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—	6.0	6.0	0.0	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29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(揚水)	揚水	揚水動力①	▲ 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 (5)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)					
長周期広域周波数調整(連系線活用)	地域間連系線	前日15時時点の空容量① ※1 (運用容量)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		47.9	5.8	▲ 42.1	(i)	
		中国四国間連系線	(120.0)				(112.4)				(120.0)				(101.0)				
		関西四国間連系設備	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		合計	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	47.9	5.8	▲ 42.1	—	
		(120.0)				(112.4)				(120.0)				(101.0)					
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29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%]	2.4	1.0	▲ 1.3	(h)	2.4	1.0	▲ 1.3	(h)	2.4	2.4	▲ 0.0		2.4	1.4	▲ 1.0	(h)	
		前日計画②	[49%]				[49%]				[49%]				[49%]				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29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%]	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		前日計画②	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		理由A~C毎(発電所数)	—	—	—		—	—	—		—	—	—		—	—	—		
	出力抑制可	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.3	—	A(23),B(8),C(0)		
	出力抑制不可	—	—	—		—	—	—		—	—	—		—	—	—			
想定誤差量		5月24日(金)				5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)					
想定誤差量	出力帯	四国エリア	83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			
		出力帯	(A)過去 最大出力/設備量	83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%			83.2%	83.2%		
	誤差量	太陽光誤差	25.3	1.2	26.5		12.9	1.2	14.1		25.3	1.2	26.5		10.3	1.2	11.5		
		エリア需要誤差	21.6	3.3	24.9		25.0	3.3	28.3		21.6	3.3	24.9		25.0	3.3	28.3		
	合計	46.9	4.5	51.4		37.9	4.5	42.4		46.9	4.5	51.4		35.3	4.5	39.8			

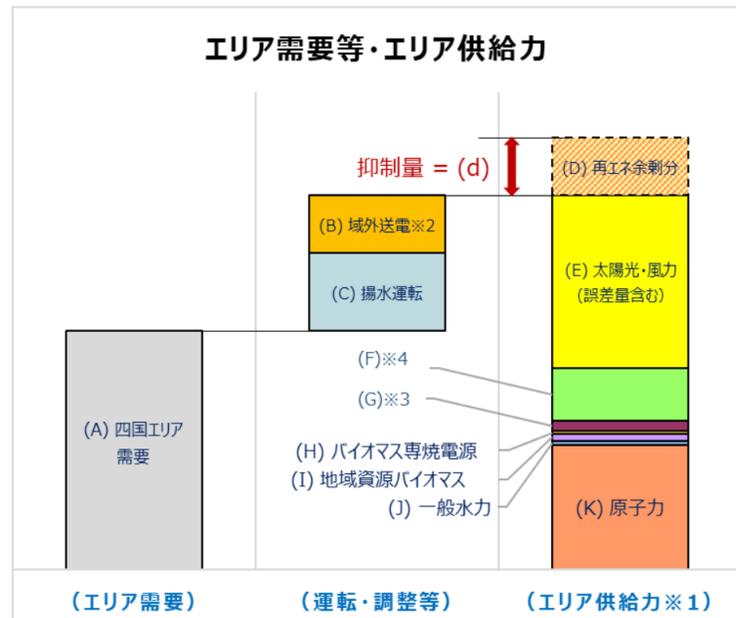
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年4月）

(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(※)		4月1日(月) 12時30分～13時00分		4月6日(土) 12時00分～12時30分		4月7日(日) 12時00分～12時30分		4月10日(水) 12時30分～13時00分		4月12日(金) 12時30分～13時00分		4月13日(土) 12時30分～13時00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】	【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)	97.7	59.0	58.7	75.6	75.2	74.8	74.3				
		(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)	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2				
		(J) 一般水力	43.8	49.6	49.5	54.4	47.3	43.3	41.8				
		(H) バイオマス専焼電源	10.4	11.3	11.3	4.6	4.7	4.6	4.7				
		(I) 地域資源バイオマス	2.5	3.1	2.5	2.4	2.4	2.4	3.0				
		(E-1) 太陽光⑨	267.0	196.6	218.4	268.0	262.2	218.5	262.4				
		風力⑬	14.2	2.1	2.1	4.3	2.6	0.8	2.3				
		(E-2) 想定誤差量	33.1	54.3	54.3	32.1	37.2	54.3	36.3				
	エリア供給力計⑭	569.1	464.1	485.0	529.6	519.8	486.9	512.9					
	エリア需要等	(A) エリア需要③	283.2	248.3	232.7	308.9	293.1	255.2	246.2				
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑮	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0				
			(C-2) 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)⑯	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2	▲ 1.2				
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑰	—	—	—	—	—	—				
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 188.0	▲ 108.1	▲ 110.1	▲ 116.6	▲ 125.2	▲ 94.0					
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑮ + ⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)		532.4	417.6	404.0	486.7	479.5	410.4	387.8					
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	569.1	464.1	485.0	529.6	519.8	486.9	512.9					
	エリア需要等計⑲	532.4	417.6	404.0	486.7	479.5	410.4	387.8					
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑭ - ⑲)	36.6	46.6	81.0	42.9	40.3	76.5	125.1					

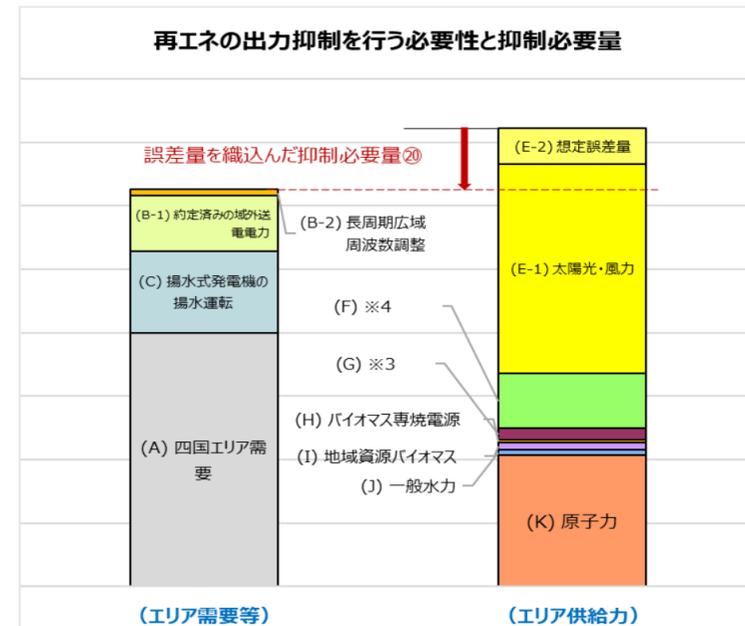
(※ 1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※ 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。

○必要性のイメージ図



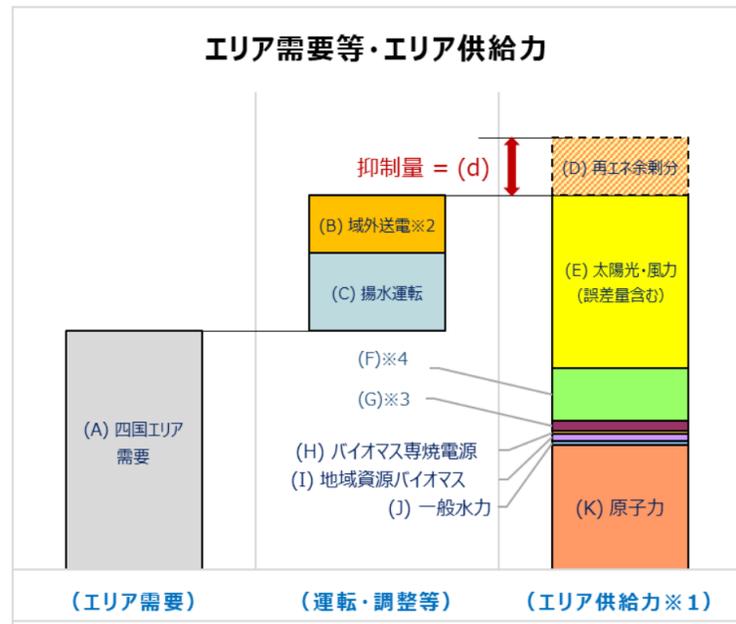
日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2024年4月）

(単位：万kW)

場所		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（※）		4月25日(木) 12時30分～13時00分		4月28日(日) 12時00分～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）	93.2		58.2		
		(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）	0.0		0.0		
		(K) 原子力	88.2		88.2		
		(J) 一般水力	33.2		29.7		
		(H) バイオマス専焼電源	5.2		0.8		
		(I) 地域資源バイオマス	3.1		3.1		
		(E-1) 太陽光	270.9		264.1		
		(E-1) 風力	3.7		1.2		
		(E-2) 想定誤差量	29.2	当日見直しがあれば記載	36.8	当日見直しがあれば記載	
	エリア供給力計①		526.8		482.2		
	エリア需要等	(A) エリア需要②	295.0		226.2		
		揚水 運転等	(C-2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)③	▲ 60.0		▲ 60.0	
			(C-2) 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)④	▲ 1.2		▲ 1.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑤	-		-	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑥	▲ 120.0		▲ 95.2	
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑦	0.0		0.0	
エリア需要等計⑧ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥ + ⑦)		476.2		382.6			
		【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		526.8		482.2		
	エリア需要等計⑧		476.2		382.6		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑨ = (① - ⑧)		50.6		99.6		

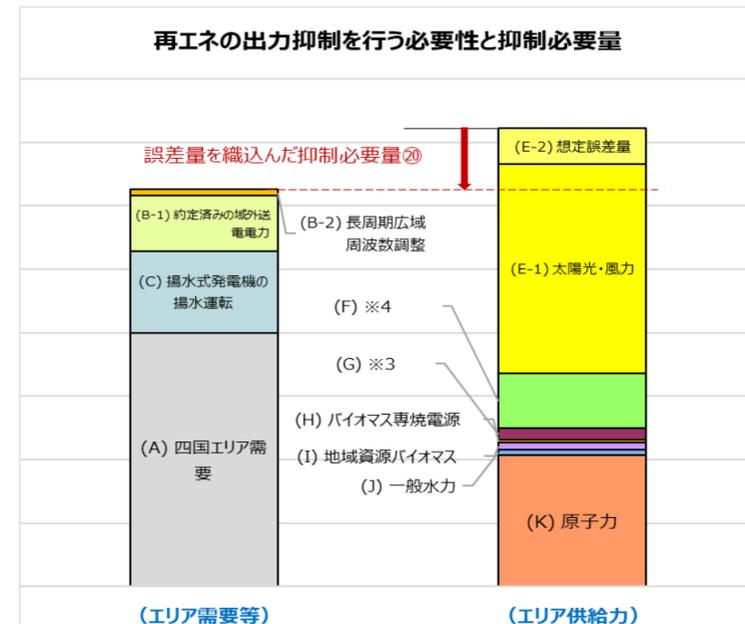
(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○需給状況のイメージ図



- ※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（2024年4月）

(※)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 (d) 試験運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) 作業停止(オーバーホール等) (j) 系統作業による停止 (m) 設備制約により並解列不可能 (p) 下げ代不足回避のための停止 (s) 当日指示のため対応不可
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e) 試験運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転) (q) 前日組合せなし (t) 系統作業による抑制量減少
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他エリアの受電可能量不足 (l) 作業(ばいり測定等)による抑制量減少 (o) 出水による運転制約(揚水運転) (r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

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	4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14日(日)					
			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(※)																						
LFC調整力 2% 確保の発電所	石炭	橋湾	15.7	27.6	11.9	(a)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	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			
		橋湾1,2	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		34.0	34.0	0.0			
		西条	0.0	15.7	15.7	(m),(l)	3.8	3.8	0.0		3.8	3.8	0.0		0.0	3.8	3.8	(m)		0.0	3.8	3.8	(m)		0.0	3.8	3.8	(m)		0.0	3.8	(m)
		LNG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		COG	坂出4	21.5	21.5	0.0		21.2	21.2	0.0		20.9	20.9	0.0		22.1	22.1	0.0		21.7	21.7	0.0		21.3	21.3	0.0		20.8	20.8	0.0		
		坂出3	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0			
		合計	70.1	97.7	27.6	—	59.0	59.0	0.0	—	58.7	58.7	0.0	—	71.8	75.6	3.8	—	71.4	75.2	3.8	—	71.0	74.8	3.8	—	70.5	74.3	3.8	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14日(日)					
調整力としてあらかじめ確保する 発電設備等(揚水)	本川	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(※)																						
		1	▲ 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		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0			
		2	▲ 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		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0			
		合計	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14日(日)					
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	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(※)																											
		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14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)	火力他	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																											
		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		0.0	0.0	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)						
	自家発余剰	0.0	6.2	6.2	(t)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
	合計	6.0	12.2	6.2	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	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)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14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(揚水)	揚水	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																											
		▲ 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(5)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14日(日)					
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15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15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15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15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15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15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15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 (118.0)	0.0	0.0		43.5 (81.6)	0.0	▲ 43.5	(i)	40.9 (81.0)	0.0	▲ 40.9	(i)	51.1 (97.7)	0.0	▲ 51.1	(i)	41.5 (96.7)	0.0	▲ 41.5	(i)	72.1 (96.1)	0.0	▲ 72.1	(i)	84.7 (95.9)	0.0	▲ 84.7	(i)			
		中国四国間連系線	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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 (70.0)	0.0	0.0		0.0 (70.0)	0.0	0.0																							
	合計	0.0 (188.0)	0.0	0.0	—	43.5 (151.6)	0.0	▲ 43.5	—	40.9 (151.0)	0.0	▲ 40.9	—	51.1 (167.7)	0.0	▲ 51.1	—	41.5 (166.7)	0.0	▲ 41.5	—	72.1 (166.1)	0.0	▲ 72.1	—	84.7 (165.9)	0.0	▲ 84.7	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14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(※)	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(※)			
		11.9 [60%]	10.4	▲ 1.5	(h)	10.1 [62%]	11.3	1.2	(d)	10.1 [62%]	11.3	1.2	(d)	6.4 [52%]	4.6	▲ 1.7	(h)	6.4 [52%]	4.7	▲ 1.7	(h)	6.4 [52%]	4.6	▲ 1.7	(h)	6.4 [52%]	4.6	▲ 1.7	(h)			
優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14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)																											
		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	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	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
	出力抑制不可	—[100%]	2.5	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	2.5	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	2.4	—	A(23),B(8),C(0)															
想定誤差量			4月1日(月)				4月6日(土)				4月7日(日)				4月10日(水)				4月12日(金)				4月13日(土)				4月14日(日)					
想定誤差量 算定	出力帯	エリア	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計	四国エリア	淡路島南部地域	合計			
		高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②	高出力帯	中出力帯①	中出力帯②		
		(A)過去 最大出力/設備量	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%	83.2%		
		(B)当日 最大出力/設備量	79.4%	70.5%		59.5%	58.3%	65.7%	62.3%</																							

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2024年4月）

(※)差異理由

(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加

(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

(g) 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限
(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) 前日組合せなし
(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

(s) 当日指示のため対応不可
(t) 系統作業による抑制量減少

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)										
4月25日(木)					4月28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(※)
LFC調整力 2%	石炭	橋湾	15.7	42.8	27.1	(a)	0.0	0.0	0.0	
		橋湾1,2	34.0	34.0	0.0		34.0	34.0	0.0	
		西条	0.0	0.0	0.0		0.0	3.8	3.8	(m)
	LNG	坂出1,2(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
確保の発電所	COG	坂出4	16.4	16.4	0.0		20.4	20.4	0.0	
		坂出3	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計			66.1	93.2	27.1	—	54.4	58.2	3.8	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)										
4月25日(木)					4月28日(日)					
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(※)
本川	本川	1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
		2	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0	
		合計	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—	▲ 60.0	▲ 60.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)										
4月25日(木)					4月28日(日)					
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)	
		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)										
4月25日(木)					4月28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)	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(※)	
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	火力他	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		[0%]	[0%]			[0%]	[0%]			
		(0.0)				(0.0)				
	自家発余剰	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計		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)										
4月25日(木)					4月28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(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	▲ 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 (5)										
4月25日(木)					4月28日(日)					
長周期広域周波数調整(連系線活用)	地域間連系線	前日15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15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) - 約定済みの域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む)	中国四国間連系線	0.0 (120.0)	0.0	0.0		0.0 (80.0)	0.0	0.0		
	関西四国間連系設備	0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (70.0)	0.0	0.0		
	合計	0.0 (120.0)	0.0	0.0	—	0.0 (150.0)	0.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)										
4月25日(木)					4月28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(※)	
		6.4 [52%]	5.2	▲ 1.1	(h)	1.8 [50%]	0.8	▲ 0.9	(h)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)										
4月25日(木)					4月28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)	
		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
	出力抑制可	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	
想定誤差量										
4月25日(木)					4月28日(日)					
想定誤差量	エリア		四国エリア			淡路島南部地域			合計	
	出力帯		高出力帯	中出力帯①		高出力帯	中出力帯①			
	出力帯算定	(A)過去 最大出力/設備量	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%			
		(B)当日 最大出力/設備量	80.5%	74.6%		79.6%	73.4%			
		(C)出力率(B)/(A)	96.7%	89.6%		95.7%	88.2%			
	誤差量		太陽光誤差	8.9	1.6	10.5	16.3	1.8	18.1	
誤差量		エリア需要誤差	16.4	2.3	18.7	16.4	2.3	18.7		
合計			25.3	3.9	29.2	32.7	4.1	36.8		