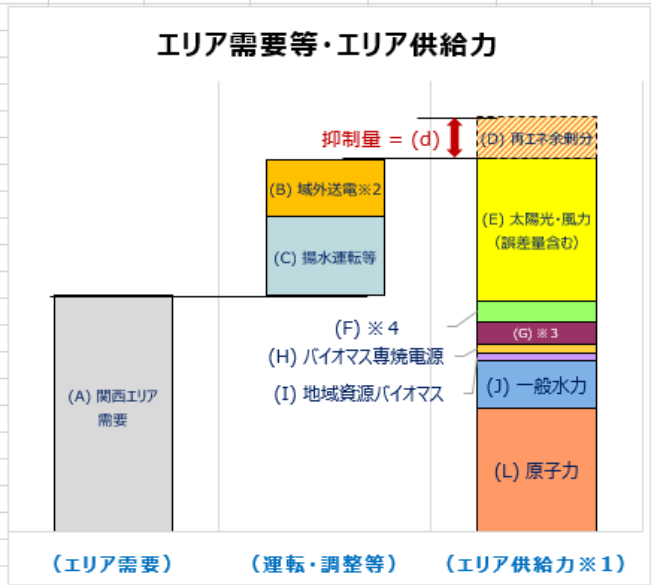


[万kW]

場所			関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月14日(土) 12時30分～13時00分		3月21日(土) 12時30分～13時00分		3月28日(土) 12時00分～12時30分		3月29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】	【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)	105.7		80.5		102.4		100.1	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	113.5		100.6		53.1		52.5	
		(L) 原子力	460.0		460.0		460.0		460.0	
		(J) 一般水力	34.3		72.6		38.8		41.2	
		(H) バイオマス専焼電源	31.3		31.2		31.4		31.4	
		(I) 地域資源バイオマス	22.1		20.5		20.0		18.0	
		(E-1) 太陽光⑥	501.9		603.9		578.7		569.7	
		(E-1) 風力⑦	10.4		5.8		1.6		0.1	
		(E-2) 想定誤差量	131.0		134.6		177.7		167.1	
		エリア供給力 計⑧			1,410.2		1,509.7		1,463.7	
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,476.4	1,453.4	1,298.4	1,185.6				
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨	▲ 282.4	▲ 282.4	▲ 282.4	▲ 282.4			
			(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)⑩	0.0	0.0	0.0	0.0			
		(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—	—	—	—				
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	448.1	445.3	429.6	329.1			
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	0.0	▲ 18.7	0.0	0.0			
			(B-3) 系統融通⑭	0.0	0.0	0.0	0.0			
		エリア需要等 計⑭ = ①－ (⑨ + ⑩ + ⑪ + ⑬ + ⑭)		1,310.7	1,309.2	1,151.2	1,138.9			
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性 (万kW)	エリア供給力 計⑧		1,410.2		1,509.7		1,463.7		1,440.1	
	エリア需要等 計⑮		1,310.7		1,309.2		1,151.2		1,138.9	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑯ = (⑧－⑮)		99.5		200.5		312.5		301.2	

○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：中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
※ 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（2026年3月） 2026年5月19日時点

(※)差異理由

【万 kW】

(a)他の供給区域の受電可能量不足
(b)翌日策定以降対応のため
(c)不具合復旧未完了に伴う停止
(d)可能遮断回数減少に伴う運転制約

(e)保護継電器2B系B64C動作に伴う調査復旧
(f)制御装置他改良工事
(g)ケーブル漏油修理
(h)封水加圧ポンプ他改良工事

(i)調整力確保
(j)燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(k)生産調整のため
(l)作業に伴う試運転

関西電力送配電株式会社

【万 kW】

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		3月14日(土)					3月21日(土)					3月28日(土)					3月29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(※)	最低出力①	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)				
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																			
	石炭	舞鶴	0.0	24.8	24.8	(i)	0.0	0.0	0.0		0.0	24.9	24.9	(j)	0.0	24.9	24.9	(j)			
		姫路第一	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	姫路第二	64.6	64.6	0.0		64.2	64.2	0.0		61.2	61.2	0.0		58.9	58.9	0.0				
		堺港	16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0				
		泉北第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		泉北第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
	石油	赤穂	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		御坊	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		綾部 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
大津 E C		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		80.9	105.7	24.8	—	80.5	80.5	0.0	—	77.5	102.4	24.9	—	75.2	100.1	24.9	—				

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		3月14日(土)						3月21日(土)						3月28日(土)						3月29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(※)							
	大河内	1	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)							
		2	▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0								
		3	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0								
		4	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)							
	奥多々良木	1	▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0								
		2	▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0								
		4	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)							
		5	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0								
		6	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0								
		喜撰山	1	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)						
	2		▲ 24.3	0.0	24.3	(h)	▲ 24.3	0.0	24.3	(h)	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)							
	奥吉野	1	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)							
		2	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)							
		3	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)							
		4	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0								
		5	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0								
		6	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0								
合計			▲ 500.6	▲ 282.4	218.2	—	▲ 500.6	▲ 282.4	218.2	—	▲ 500.6	▲ 282.4	218.2	—	▲ 500.6	▲ 282.4	218.2	—							

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29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(※)
		—	—	—		—	—	—		—	—	—		—	—	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29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(火力等)	発電所	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	火力等 ※1火力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	112.8 [42%] (181.5) [32%]	113.5	0.8	(k)	100.6 [37%] (181.5) [32%]	100.6	0.0	(k)	53.1 [26%] (181.5) [32%]	53.1	0.0		52.5 [26%] (181.5) [32%]	52.5	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29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	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29日(日)			
長周期広域周波数調整(連系線活用) ※2 空容量＝（運用容量） －前日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 ※2 （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 ※2 （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 ※2 （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 ※2 （運用容量）	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	関西フンス （三重東近江線 越前嶺南線）	357.2 (340.0)	0.0	▲ 357.2	(a)	233.6 (290.0)	18.7	▲ 214.9	(a)	268.0 (340.0)	0.0	▲ 268.0	(a)	146.6 (290.0)	0.0	▲ 146.6	(a)
	関西中国間連系線	763.0 (326.0)	0.0	▲ 763.0	(a)	771.0 (326.0)	0.0	▲ 771.0	(a)	771.0 (326.0)	0.0	▲ 771.0	(a)	716.3 (326.0)	0.0	▲ 716.3	(a)
	関西四国間連系線 （阿南紀北直流幹線）	0.0 (0.0)	0.0	0.0		64.0 (0.0)	0.0	▲ 64.0	(a)	64.0 (0.0)	0.0	▲ 64.0	(a)	64.0 (0.0)	0.0	▲ 64.0	(a)
	合計	1,120.2 (666.0)	0.0	▲ 1,120.2	—	1,068.6 (616.0)	18.7	▲ 1,049.9	—	1,103.0 (666.0)	0.0	▲ 1,103.0	—	926.9 (616.0)	0.0	▲ 926.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※3 [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 ※3 [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 ※3 [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 ※3 [出力率%]	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	※3 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	28.5 [80%]	28.5	0.0		28.5 [80%]	28.5	0.0		28.5 [80%]	28.5	0.0		28.5 [80%]	28.5	0.0	
	出力抑制不可	—	2.8	—	—	—	2.7	—	—	—	2.9	—	—	—	2.9	—	—
	合計	28.5	31.3	0.0	—	28.5	31.2	0.0	—	28.5	31.4	0.0	—	28.5	31.4	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（8）		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力① ※4 [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 ※4 [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 ※4 [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 ※4 [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 ※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	1.9 [64%]	2.1	0.2	(l)	1.9 [66%]	2.1	0.2	(l)	1.9 [65%]	2.1	0.2	(l)	1.9 [65%]	2.1	0.2	(l)
	出力抑制不可	—	20.0	—	A(72),B(5),C(3)	—	18.4	—	A(72),B(5),C(3)	—	17.9	—	A(72),B(5),C(3)	—	15.9	—	A(72),B(5),C(3)
	合計	1.9	22.1	0.2	—	1.9	20.5	0.2	—	1.9	20.0	0.2	—	1.9	18.0	0.2	—

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

場所		関西エリア		関西エリア			
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月1日(日) 13時00分～13時30分	3月8日(日) 13時00分～13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)	76.9		126.1		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	71.2		112.8		
		(L) 原子力	578.2		460.0		
		(J) 一般水力	54.9		49.2		
		(H) バイオマス専焼電源	31.5		31.4		
		(I) 地域資源バイオマス	20.3		20.4		
		(E-1) 太陽光⑥	505.1		440.0		
			風力⑦	4.7		9.6	
		(E-2) 想定誤差量	187.2		140.5		
		エリア供給力 計⑧	1,530.0		1,390.0		
	エリア 需要等	(A) エリア需要①	1,272.8		1,415.6		
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨	▲ 306.6		▲ 260.8	
			(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)⑩	0.0		0.0	
			(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—		—	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	193.0		382.7	
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑭ = ①－（⑨＋⑩＋⑪＋⑫＋⑬）	1,386.4		1,293.7		
		【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⑧		1,530.0		1,390.0		
	エリア需要等 計⑭		1,386.4		1,293.7		
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑮ = (⑧－⑭)	143.6		96.3		

Figure 1: Comparison of electricity supply and demand in the Tohoku region. The diagram shows a balance between electricity demand (A) and supply (L). A red arrow indicates the required suppression of supply to match demand, labeled as "誤差量を織込んだ抑制必要量①".

誤差量を織込んだ抑制必要量①		(E-2) 想定誤差量
(B-1) 約定済みの域外送電電力	(B-2) 長周期広域周波数調整	(E-1) 太陽光・風力
(C-1) 揚水式発電機の揚水運転※4	(C-2) 揚水式発電機の揚水運転※3	(F) ※4
(A) 関西エリア需要	(H) バイオマス専焼電源	(G) ※3
	(I) 地域資源バイオマス	(J) 一般水力
		(L) 原子力

(エリア需要等) (エリア供給力)

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2026年3月） 2026年5月19日時点

(※)差異理由

〔万 kW〕

(a) 他の供給区域の受電可能量不足
(b) 翌日策定以降対応のため
(c) 不具合復旧未究に伴う停止
(d) 可能遮断回数減少に伴う運転制約

(e) 保護継電器2B系B64C動作に伴う調査復旧
(f) 制御装置他改良工事
(g) ケーブル漏油修理
(h) 封水加圧ポンプ他改良工事

(i) IGV絞り運用再開に伴う燃焼調整
(j) 固定子オンライン診断装置設置工事
(k) 生産調整のため
(l) 作業に伴う試運転

関西電力送配電株式会社

〔万 kW〕

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		3月1日(日)					3月8日(日)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2% 確保の発電所	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(※)	
	石炭	舞鶴	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		姫路第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
	L N G	姫路第二	60.6	60.6	0.0		63.5	109.8	46.3	(i)	
		堺港	16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		
		泉北第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		泉北第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
	石油	赤穂	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		御坊	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		綾部 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		大津 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
	合計		76.9	76.9	0.0	—	79.8	126.1	46.3	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		3月1日(日)					3月8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(※)	
	大河内	1	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)	
		2	▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		
		3	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		
		4	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)	
	奥多々良木	1	▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		
		2	▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		▲ 32.2	▲ 32.2	0.0		
		4	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	
		5	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		
		6	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		
		喜撰山	1	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)
	奥吉野	2	▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	0.0	24.3	(h)	
		1	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	
		2	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	
		3	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)	
		4	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
		5	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	0.0	21.5	(j)	
		6	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
	合計		▲ 500.6	▲ 306.7	193.9	—	▲ 500.6	▲ 260.9	239.7	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		3月1日(日)					3月8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(※)	
		—	—	—			—	—	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		3月1日(日)					3月8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(火力等)	発電所	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
	火力等	70.2 [34%]	71.2	1.0	(k)		112.7 [42%]	112.8	0.1	(k)	
	※1火力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	[181.5] [32%]					[181.5] [32%]				

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		3月1日(日)					3月8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	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)		▲ 10.7	0.0	10.7	(b)	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		3月1日(日)					3月8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※2 (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※2 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
	中部関西間連系線 (三重東近江線)	5.4 (200.0)	0.0	▲ 5.4	(a)		191.6 (200.0)	0.0	▲ 191.6	(a)	
	北陸関西間連系線 (越前嶺南線)	54.2 (90.0)	0.0	▲ 54.2	(a)		57.6 (90.0)	0.0	▲ 57.6	(a)	
	関西中国間連系線	755.2 (326.0)	0.0	▲ 755.2	(a)		753.8 (326.0)	0.0	▲ 753.8	(a)	
	関西四国間連系線 (阿南紀北直流幹線)	0.0 (0.0)	0.0	0.0			0.0 (0.0)	0.0	0.0		
	合計	814.8 (616.0)	0.0	▲ 814.8	—		1,003.0 (616.0)	0.0	▲ 1,003.0	—	
	※2 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)										

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		3月1日(日)					3月8日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力①※3 [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※3 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
	※3 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	28.5 [80%]	28.5	0.0			28.5 [80%]	28.5	0.0		
	出力抑制不可	—	3.0	—	—		—	2.9	—	—	
	合計	28.5	31.5	0.0	—		28.5	31.4	0.0	—	

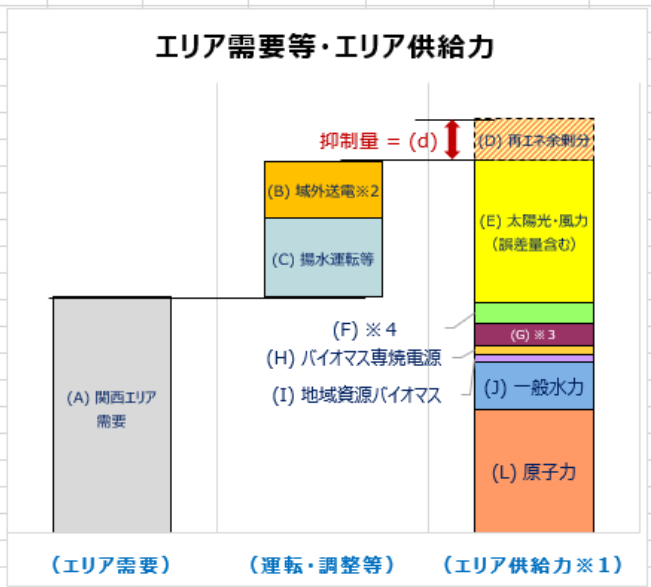
優先給電ルールに基づく抑制、調整（8）		3月1日(日)					3月8日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ～ C 毎 (発電所数)		合意した最低出力①※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ～ C 毎 (発電所数)	
	出力抑制可	1.9 [64%]	2.1	0.2	(l)		1.8 [62%]	2.0	0.2	(l)	
	※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	—	18.2	—	A(72),B(5),C(3)		—	18.4	—	A(72),B(5),C(3)	
	合計	1.9	20.3	0.2	—		1.8	20.4	0.2	—	

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

[万kW]

場所			関西エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			2月22日(日) 11時30分～12時00分		
			【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)	77.7		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	106.9		
		(L) 原子力	577.8		
		(J) 一般水力	38.8		
		(H) バイオマス専焼電源	31.3		
		(I) 地域資源バイオマス	20.3		
		(E-1) 太陽光⑥	522.4		
		風力⑦	6.4		
		(E-2) 想定誤差量	122.0		
	エリア供給力 計⑧		1,503.6		
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,303.2		
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨		▲ 306.6
			(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)⑩		0.0
			(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪		—
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	174.1		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	▲ 2.5		
エリア需要等 計⑭ = ①－（⑨＋⑩＋⑪＋⑫＋⑬）		1,438.2			
			【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力 計⑧		1,503.6		
	エリア需要等 計⑭		1,438.2		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮ = (⑧－⑭)		65.4		

○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：中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
※ 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（2026年2月） 2026年5月19日時点

(※)差異理由

〔万 kW〕

(a)他の供給区域の受電可能量不足
(b)翌日策定以降対応のため
(c) 不具合復旧未完了に伴う停止
(d) 可能遮断回数減少に伴う運転制約

(e)保護継電器2B系B64C動作に伴う調査復旧
(f)制御装置他改良工事
(g)ケーブル漏油修理
(h)弁テスト作業のため

関西電力送配電株式会社

〔万 kW〕

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			2月22日(日)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力 2 % 確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	
	L N G	石炭	舞鶴	0.0	0.0	0.0	
			姫路第一	0.0	0.0	0.0	
			姫路第二	61.4	61.4	0.0	
			堺港	16.3	16.3	0.0	
			泉北第一	0.0	0.0	0.0	
			泉北第二	0.0	0.0	0.0	
	石油		赤穂	0.0	0.0	0.0	
			御坊	0.0	0.0	0.0	
			綾部 E C	0.0	0.0	0.0	
			大津 E C	0.0	0.0	0.0	
合計			77.7	77.7	0.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			2月22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(※)
	大河内	1	▲ 33.6	0.0	33.6	(c)
		2	▲ 33.6	▲ 33.6	0.0	
		3	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0	
		4	▲ 39.3	0.0	39.3	(d)
	奥多々良木	1	▲ 32.2	▲ 32.2	0.0	
		2	▲ 32.2	▲ 32.2	0.0	
		4	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)
		5	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0	
		6	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0	
	喜撰山	1	▲ 24.3	0.0	24.3	(f)
		2	▲ 24.3	▲ 24.3	0.0	
	奥吉野	1	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)
		2	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)
		3	▲ 21.5	0.0	21.5	(g)
		4	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0	
		5	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0	
		6	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0	
合計			▲ 500.6	▲ 306.7	193.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		2月22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(※)
		—	—	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		2月22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（火力等）	発電所	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	火力等	93.1 [27%]	106.9	13.9	(h),(i)
	※1火力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	181.5 [32%]			

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		2月22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	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		2月22日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用） ※2 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※2 （運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	中部関西間連系線 （三重東近江線）	35.9 (200.0)	2.5	▲ 33.4	(a)
	北陸関西間連系線 （越前嶺南線）	68.0 (90.0)	0.0	▲ 68.0	(a)
	関西中国間連系線	648.9 (326.0)	0.0	▲ 648.9	(a)
	関西四国間連系線 （阿南紀北直流幹線）	0.0 (0.0)	0.0	0.0	
	合計	752.8 (616.0)	2.5	▲ 750.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		2月22日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力①※3 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		28.5 [80%]	28.5	0.0	
	出力抑制不可	—	2.8	—	—
	合計	28.5	31.3	0.0	—

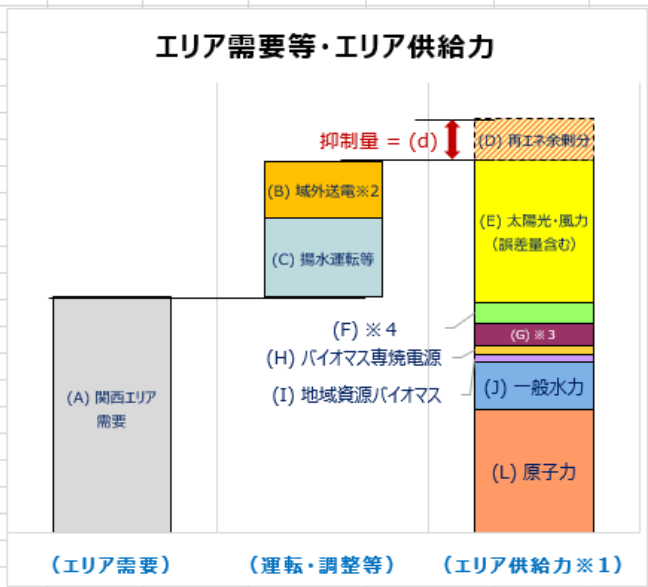
優先給電ルールに基づく抑制、調整（8）		2月22日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由 A～C 毎 （発電所数）
	出力抑制可	1.7 [68%]	1.7	0.0	
	出力抑制不可	—	18.6	—	A(71),B(5),C(3)
	合計	1.7	20.3	0.0	—

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

[万kW]

場所			関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			11月3日(月) 11時30分～12時00分		11月15日(土) 12時30分～13時00分		11月16日(日) 11時30分～12時00分		11月22日(土) 12時00分～12時30分		11月23日(日) 12時00分～12時30分		11月24日(月) 12時30分～13時00分		11月30日(日) 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)	143.4		179.1		161.4		155.5		152.6		239.2		83.8	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	127.3		50.0		50.1		130.2		70.4		94.5		78.0	
		(L) 原子力	575.8		575.1		575.1		573.9		573.9		573.9		573.9	
		(J) 一般水力	38.2		41.2		30.9		46.1		52.3		45.5		46.7	
		(H) バイオマス専焼電源	28.5		31.1		31.1		31.3		31.3		31.3		24.9	
		(I) 地域資源バイオマス	20.7		21.9		21.6		22.8		21.7		22.0		20.9	
		(E-1) 太陽光⑥	398.8		415.9		453.5		362.5		404.4		342.4		399.7	
		風力⑦	12.4		5.6		0.0		3.9		0.0		1.5		0.0	
		(E-2) 想定誤差量	132.6		111.6		198.2		288.6		177.2		223.0		177.2	
		エリア供給力 計⑧	1,477.7		1,431.5		1,521.9		1,614.8		1,483.8		1,573.3		1,405.1	
	エリア 需要等	(A) エリア需要①	1,352.2	1,313.6	1,218.6	1,353.4	1,208.8	1,329.6	1,240.6							
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨	▲ 202.4	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 300.2						
			(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)⑩	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
		(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—	—	—	—	—	—								
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	132.2	289.6	246.9	275.6	293.9	43.6	356.1						
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	▲ 5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0							
		エリア需要等 計⑭＝①－（⑨＋⑩＋⑪＋⑫＋⑬）	1,427.5	1,281.2	1,228.9	1,335.0	1,172.1	1,543.2	1,184.7							
			【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】	【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⑧		1,477.7		1,431.5		1,521.9		1,614.8		1,483.8		1,573.3		1,405.1	
	エリア需要等 計⑭		1,427.5		1,281.2		1,228.9		1,335.0		1,172.1		1,543.2		1,184.7	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮＝（⑧－⑭）		50.2		150.3		293.0		279.8		311.7		30.1		220.4	

○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 : 中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
- ※ 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11月） 2026年4月27日時点

[illegible]

地域資源バイオマス出力制御不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)
(2026.4.27)火力・バイオマス専燃電源の事業者情報誤りにより出力率修正

場所		関西エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		6月1日(日)	12時30分～13時00分	
		【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	76.5	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	86.5	
		(L) 原子力	446.6	
		(J) 一般水力	151.8	
		(H) バイオマス専焼電源	26.7	
		(I) 地域資源バイオマス	13.6	
		(E-1) 太陽光⑥	474.6	
		風力⑦	8.7	
		(E-2) 想定誤差量	216.5	
	エリア供給力 計⑧		1,501.5	
	エリア 需要等	(A) エリア需要①	1,256.4	
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨	▲ 379.7
			(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)⑩	0.0
		(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	434.1
(B-2) 長周期広域周波数調整⑬			▲ 7.3	
エリア需要等 計⑭ = ①－ (⑨ + ⑩ + ⑪ + ⑫ + ⑬)		1,209.3		
		【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力 計⑧		1,501.5	
	エリア需要等 計⑭		1,209.3	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮ = (⑧－⑭)		292.2	

エリア需要等・エリア供給力

抑制量 = (d)

(D) 再エネ余剰分

(B) 域外送電※2

(C) 揚水運転等

(A) 関西エリア 需要

(F) ※4

(H) バイオマス専焼電源

(I) 地域資源バイオマス

(J) 一般水力

(L) 原子力

(E) 太陽光・風力
(調差量含む)

(G) ※3

(エリア需要)

(運転・調整等)

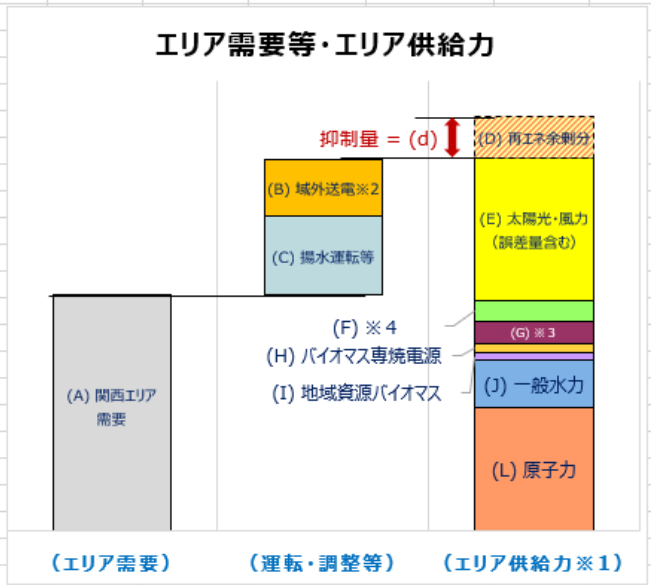
(エリア供給力※1)

再エネの出力抑制を行う必要性和抑制必要量



[万kW]		当日計画									
場所		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月3日(土) 11時00分～11時30分		5月4日(日) 11時30分～12時00分		5月5日(月) 11時30分～12時00分		5月28日(水) 12時30分～13時00分		5月28日(水) 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)	74.4	74.9	73.8	138.6	127.4				
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	14.6	14.2	14.8	157.1	157.8				
		(L) 原子力	486.0	486.1	486.0	567.8	567.8				
		(J) 一般水力	89.8	93.1	94.2	170.5	181.6				
		(H) バイオマス専焼電源	26.5	26.5	26.5	32.3	32.3				
		(I) 地域資源バイオマス	17.2	19.2	16.6	13.5	13.5				
		(E-1) 太陽光⑥	572.4	576.6	508.5	440.4	581.0				
		風力⑦	0.2	8.7	0.1	0.0	0.0				
		(E-2) 想定誤差量	108.0	136.4	167.9	155.6	0.0				
		エリア供給力 計⑧	1,389.1	1,435.7	1,388.4	1,675.8	1,661.4				
	エリア 需要等	(A) エリア需要①	1,150.4	1,174.2	1,119.2	1,569.8	1,621.8				
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨	▲ 401.2	▲ 401.2	▲ 401.2	▲ 340.4	▲ 206.2			
			(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)⑩	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
		(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—	—	—	—	—				
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	384.6	398.3	401.8	218.5	225.3			
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	0.0	0.0	▲ 8.2	0.0	0.0			
		エリア需要等 計⑭＝①－（⑨＋⑩＋⑪＋⑫＋⑬）	1,167.0	1,177.1	1,126.8	1,691.7	1,602.7				
		【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】	【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⑧		1,389.1	1,435.7	1,388.4	1,675.8	1,661.4				
	エリア需要等 計⑭		1,167.0	1,177.1	1,126.8	1,691.7	1,602.7				
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮＝(⑧－⑭)		222.1	258.6	261.6	▲ 15.9	58.7				

○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：中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
※ 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



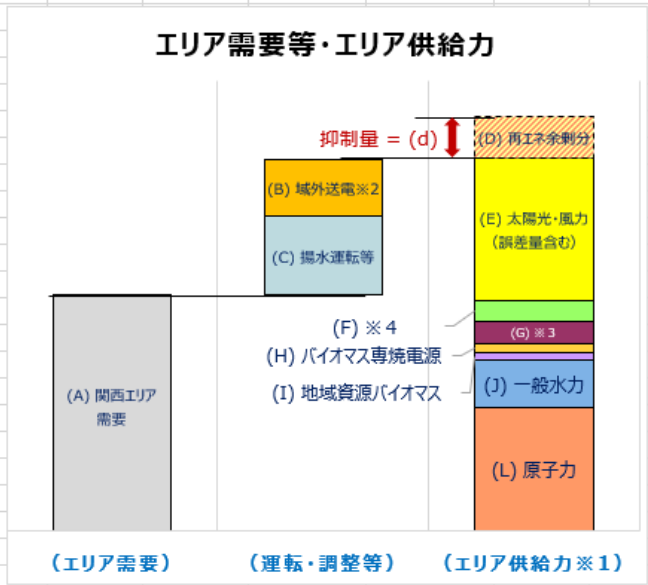
日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2025年5月） 2026年4月27日時点

<

[万kW]

場所			関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			4月6日(日) 10時30分～11時00分		4月12日(土) 12時00分～12時30分		4月19日(土) 12時00分～12時30分		4月26日(土) 12時00分～12時30分		4月27日(日) 10時30分～11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)	76.0		74.7		78.0		78.4		75.3		76.9		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	62.0		62.7		65.8		14.7		16.5		14.5		
		(L) 原子力	487.4		487.1		487.1		487.1		487.1		487.1		
		(J) 一般水力	78.5		101.7		79.3		154.7		147.5		137.2		
		(H) バイオマス専焼電源	25.7		25.6		27.8		27.8		27.2		27.2		
		(I) 地域資源バイオマス	19.3		20.2		18.1		17.2		17.2		18.4		
		(E-1) 太陽光⑥	406.2		577.5		547.0		621.3		503.1		606.3		
		(E-1) 風力⑦	3.3		0.4		1.9		7.4		1.8		8.1		
		(E-2) 想定誤差量	287.6		168.9		168.9		131.6		181.0		131.6		
	エリア供給力 計⑧		1,446.0		1,518.8		1,473.9		1,540.2		1,456.7		1,507.3		
	エリア 需要等	(A) エリア需要①	1,229.4		1,273.6		1,322.4		1,339.8		1,186.6		1,267.2		
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑨		▲ 346.1		▲ 312.5		▲ 312.5		▲ 336.8		▲ 336.8		▲ 336.8
			(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)⑩		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0
		(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—		—		—		—		—		—		
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫		233.6		257.9		272.8		296.8		370.7		296.1
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑬		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0
		エリア需要等 計⑭＝①－（⑨＋⑩＋⑪＋⑫＋⑬）			1,341.9		1,328.2		1,362.1		1,379.8		1,152.7		1,307.9
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】			
必要性 (万kW)	エリア供給力 計⑧		1,446.0		1,518.8		1,473.9		1,540.2		1,456.7		1,507.3		
	エリア需要等 計⑭		1,341.9		1,328.2		1,362.1		1,379.8		1,152.7		1,307.9		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮＝(⑧－⑭)		104.1		190.6		111.8		160.4		304.0		199.4		

○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：中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
- ※ 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4月） 2026年4月27日時点

〔万 kW〕		〔※〕差異理由				(a)生産調整のため (b)翌日策定以降対応のため (c)他の供給区域の受電可能量不足 (d)軸受温度上昇に伴う復旧作業				(e)河川法合格通知未完に伴う停止(3/21～5/2) (f)TSO作業に伴う運転制約 (g)2号託送計量器設置工事(3/24～4/24) (h)普通点検				(i)定期点検 (j)事業者の下限値設定誤り (k)事業者情報の社内未連携による出力抑制指令未実施												
優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		4月6日(日)				4月12日(土)				4月19日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2％ 確保の発電所	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(※)
	石炭	舞鶴	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		姫路第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		姫路第二	59.7	59.7	0.0		58.4	58.4	0.0		61.7	61.7	0.0		62.1	62.1	0.0		59.0	59.0	0.0		60.6	60.6	0.0	
		堺港	16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0	
		泉北第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	L N G	泉北第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		赤穂	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		御坊	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		綾部 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		大津 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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		76.0	76.0	0.0	—	74.7	74.7	0.0	—	78.0	78.0	0.0	—	78.4	78.4	0.0	—	75.3	75.3	0.0	—	76.9	76.9	0.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		4月6日(日)						4月12日(土)						4月19日(土)						4月26日(土)						4月27日(日)						4月29日(火)					
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(※)								
大河内	1	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)	▲ 33.6	0.0	33.6	(d)								
	2	▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	0.0	33.6	(i)	▲ 33.6	0.0	33.6	(i)	▲ 33.6	0.0	33.6	(i)	▲ 33.6	0.0	33.6	(i)	▲ 33.6	0.0	33.6	(i)	▲ 33.6	0.0	33.6	(i)								
	3	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0									
	4	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0									
奥多々良木	1	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)								
	2	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)	▲ 32.2	0.0	32.2	(e)								
	4	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)	▲ 32.2	0.0	32.2	(f)								
	5	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0									
	6	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0									
	喜撰山	1	▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0								
2	▲ 24.3	0.0	24.3	(g)	▲ 24.3	0.0	24.3	(g)	▲ 24.3	0.0	24.3	(g)	▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0										
奥吉野	1	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0									
	2	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0									
	3	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0									
	4	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0									
	5	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0									
	6	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0									
合計		▲ 500.6	▲ 346.1	154.5	—	▲ 500.6	▲ 312.5	188.1	—	▲ 500.6	▲ 312.5	188.1	—	▲ 500.6	▲ 336.8	163.8	—	▲ 500.6	▲ 336.8	163.8	—	▲ 500.6	▲ 336.8	163.8	—	▲ 500.6	▲ 336.8	163.8	—								

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		4月6日(日)				4月12日(土)				4月19日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29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(※)	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(※)
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		4月6日(日)				4月12日(土)				4月19日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29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(火力等)	発電所	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)
	火力	61.8 [19%]	62.0	0.2	(a)	61.2 [18%]	62.7	1.5	(a)	65.2 [19%]	65.8	0.6	(a)	14.0 [45%]	14.7	0.7	(a)	16.1 [48%]	16.5	0.4	(a)	13.0 [44%]	14.5	1.5	(a)
	※1火力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	(129.5) [29%]				(129.5) [29%]				(129.5) [29%]				(129.5) [29%]				(129.5) [29%]				(129.5) [29%]			

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		4月6日(日)				4月12日(土)				4月19日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29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)	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	▲ 10.7	0.0	10.7	(h)	▲ 10.7	0.0	10.7	(h)	▲ 10.7	0.0	10.7	(h)	▲ 10.7	0.0	10.7	(h)	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)	▲ 10.7	0.0	10.7	(b)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）					4月6日(日)				4月12日(土)				4月19日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29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 ※2 (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 ※2 (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 ※2 (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 ※2 (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 ※2 (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 ※2 (運用容量)	前日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)			
	中部関西間連系線 (三重東近江線)	6.4 (200.0)	0.0	▲ 6.4	(c)	234.6 (250.0)	0.0	▲ 234.6	(c)	135.2 (250.0)	0.0	▲ 135.2	(c)	122.6 (250.0)	0.0	▲ 122.6	(c)	204.0 (200.0)	0.0	▲ 204.0	(c)	108.8 (200.0)	0.0	▲ 108.8	(c)			
	北陸関西間連系線 (越前嶺南線)	99.2 (70.0)	0.0	▲ 99.2	(c)	0.0 (0.0)	0.0	0.0		94.2 (70.0)	0.0	▲ 94.2	(c)	94.0 (70.0)	0.0	▲ 94.0	(c)	142.0 (70.0)	0.0	▲ 142.0	(c)	74.2 (70.0)	0.0	▲ 74.2	(c)			
	関西中国間連系線	719.2 (326.0)	0.0	▲ 719.2	(c)	598.2 (326.0)	0.0	▲ 598.2	(c)	687.8 (326.0)	0.0	▲ 687.8	(c)	727.8 (326.0)	0.0	▲ 727.8	(c)	619.4 (326.0)	0.0	▲ 619.4	(c)	709.8 (326.0)	0.0	▲ 709.8	(c)			
	関西四国間連系線 (阿南紀北直流幹 線)	7.0 (0.0)	0.0	▲ 7.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲ 7.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲ 7.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲ 7.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲ 7.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲ 7.0	(c)			
	合計	831.8 (596.0)	0.0	▲ 831.8	—	839.8 (576.0)	0.0	▲ 839.8	—	924.2 (646.0)	0.0	▲ 924.2	—	951.4 (646.0)	0.0	▲ 951.4	—	972.4 (596.0)	0.0	▲ 972.4	—	899.8 (596.0)	0.0	▲ 899.8	—			
	※2 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）																											