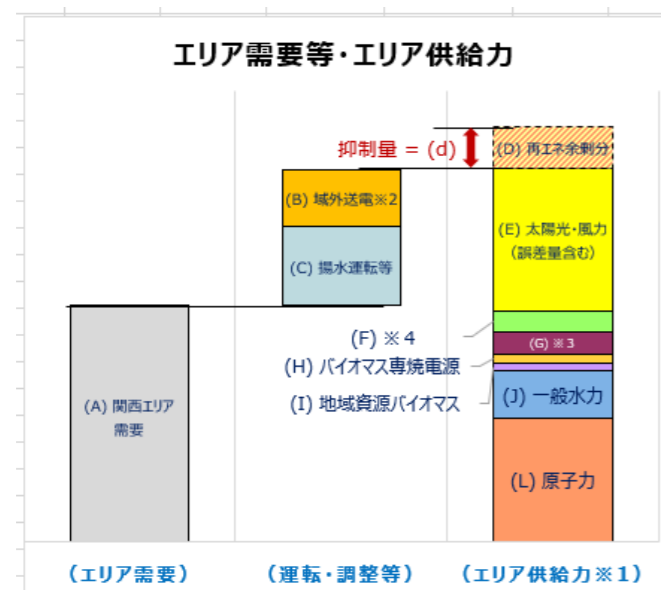


[万kW]

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	1,440.1			
	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 + ⑫ + ⑬)		1,310.7	1,309.2	1,151.2	1,138.9				
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⑭		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 - ⑭)		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

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



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4月27日時点

関西電力送配電株式会社

		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	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	(i)	
	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	
		姫路第一	64.6	64.6	0.0		64.2	64.2	0.0		61.2	61.2	0.0		58.9	58.9	0.0	
		姫路第二	16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0	
		堺港	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	
	石油	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	
		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	—	
		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)
	喜撰山	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	
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)	
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)	
奥吉野	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	—	
		3月14日(土)				3月21日(土)				3月28日(土)				3月29日(日)				
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		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(※)
			—	—	—		—	—	—		—	—	—		—	—	—	
		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%] (190.5) [37%]	113.5	0.8	(k)	100.6 [37%] (174.6) [34%]	100.6	0.0	(k)	53.1 [26%] (154.3) [30%]	53.1	0.0		52.5 [26%] (154.3) [30%]	52.5	0.0		
		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)	
		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)	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 (阿南紀北直流幹線)	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)	742.0 (326.0)	0.0	▲ 742.0	(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	—	952.6 (616.0)	0.0	▲ 952.6	—	
		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(※)	
	出力抑制可 ※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	—	
		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	(I)	1.9 [66%]	2.1	0.2	(I)	1.9 [65%]	2.1	0.2	(I)	1.9 [65%]	2.1	0.2	(I)	
	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	—	

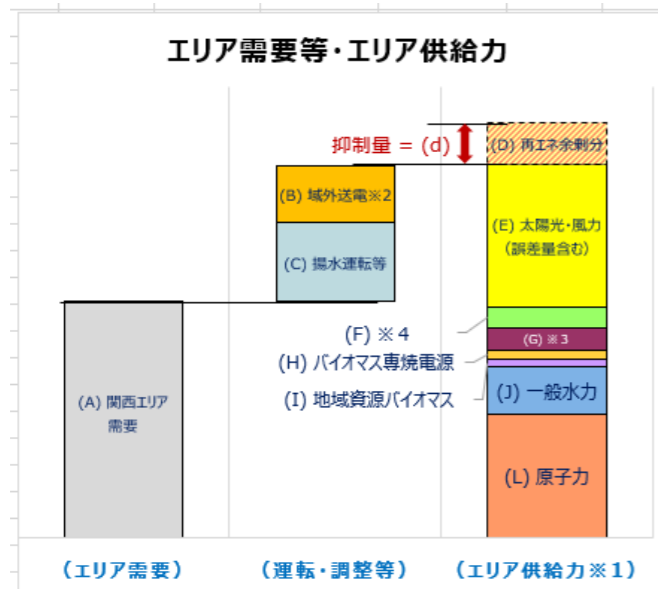
地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

[万 kW]

[万kW]

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		
		(E-2) 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		

○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

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



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4月27日時点

関西電力送配電株式会社

〔万kW〕

(※)差異理由 (a)他の供給区域の受電可能量不足 (e)2B系B64C動作に伴う調査復旧 (i)IGV絞り運用再開に伴う燃焼調整
 (b)翌日予定以降対応のため (f)制御装置他改良工事 (j)観定子オンライン診断装置設置工事
 (c)不具合復旧未済に伴う停止 (g)ケーブル漏油修理 (k)生産調整のため
 (d)可能遮断回数減少に伴う運転制約 (h)封水加圧ポンプ他改良工事 (l)作業に伴う試運転

〔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)			
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	
LNG	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)			
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	
喜撰山	6	▲40.3	▲40.3	0.0		▲40.3	▲40.3	0.0	
	1	▲24.3	0.0	24.3	(f)	▲24.3	0.0	24.3	(f)
	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)
奥吉野	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)
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)
		(154.3)				(190.5)			
		[30%]				[37%]			

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	—

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(※)	
			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	—	

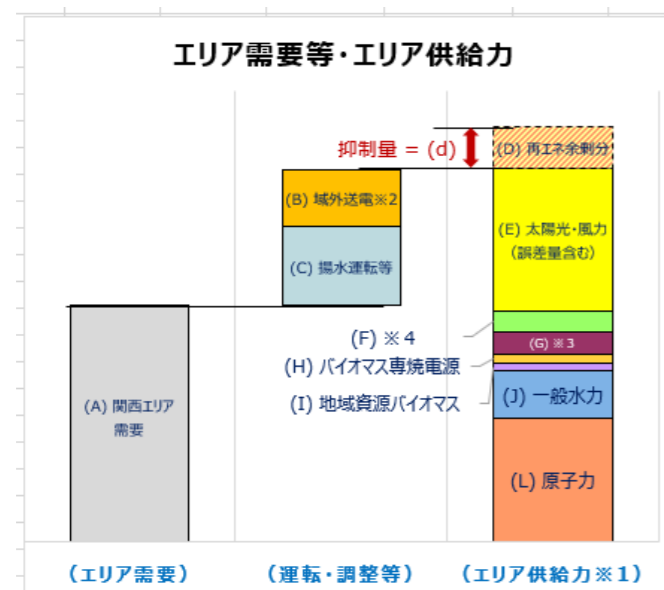
優先給電ルールに基づく抑制、調整（8）		3月1日(日)				3月8日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	
			1.9 [64%]	2.1	0.2	(l)	1.8 [62%]	2.0	0.2	(l)
		出力抑制不可	—	18.2	—	A(72),B(5),C(3)	—	18.4	—	A(72),B(5),C(3)
合計		1.9	20.3	0.2	—	1.8	20.4	0.2	—	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） 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	
		(E-1) 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3月27日時点

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		2月22日(日)			
燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
石炭	発電所	0.0	0.0	0.0	
	舞鶴	0.0	0.0	0.0	
LNG	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)			
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	
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%] ※1火力発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力 ()内は、全設備運転時	106.9	13.9	(h),(i)
		(154.3) [30%]			

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)	80.4 (200.0)	2.5	▲ 77.9	(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	649.2 (326.0)	0.0	▲ 649.2	(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	797.6 (616.0)	2.5	▲ 795.1	—

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(発電所致)
	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	—

(※)差異理由

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

- (e) 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

(i) 生産調整のため

関西電力送配電株式会社

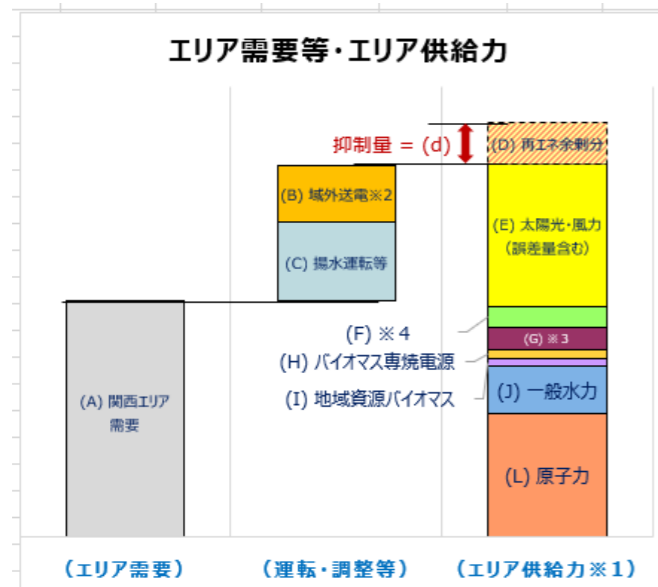
[万 kW]

地域資源バイオマス出力抑制不可理由：A（燃料貯蔵が困難） B（燃料調達体制に支障を来す） 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		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】	【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							
		(E-2) 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	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	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								
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

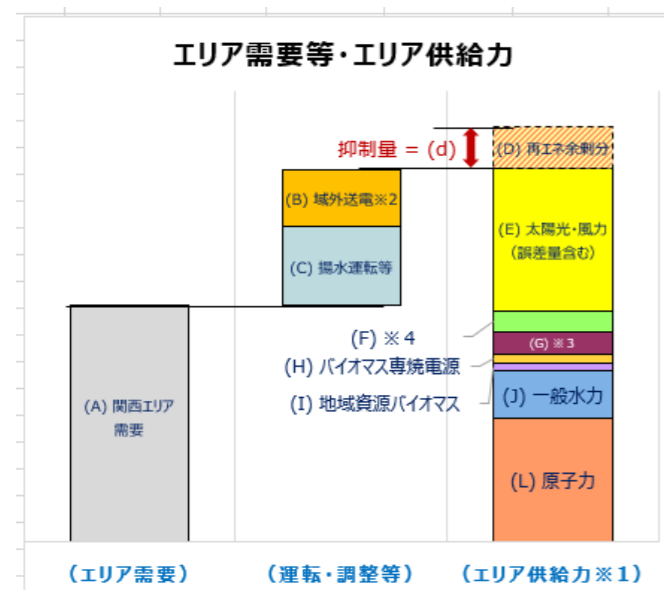
○必要性のイメージ図



[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（※）		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	
		(E-1) 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	

○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6月） 2026年4月27日時点

〔万kW〕

(※)差異理由 (a)他の供給区域の受電可能量不足
(b)翌日予定以降対応のため
(c)触受温度上昇に伴う復旧作業
(d)定期点検

(e)TSO作業に伴う運転制約
(f)トリップに伴う調査・復旧
(g)弁テスト
(h)事業者の下限値設定誤り

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）		6月1日(日)				
燃料	発電所	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	石炭	発電所	0.0	0.0	0.0	
		舞鶴	0.0	0.0	0.0	
	LNG	姫路第一	0.0	0.0	0.0	
		姫路第二	60.2	60.2	0.0	
		堺港	16.3	16.3	0.0	
		泉北第一	0.0	0.0	0.0	
石油	泉北第二	0.0	0.0	0.0		
	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		76.5	76.5	0.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		6月1日(日)				
発電所	号機	揚水動力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(揚水)	大河内	1	▲33.6	0.0	33.6	(c)
		2	▲33.6	0.0	33.6	(d)
		3	▲39.3	▲39.3	0.0	
		4	▲39.3	▲39.3	0.0	
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	▲24.3	0.0	
2		▲24.3	▲24.3	0.0		
奥吉野	1	▲21.5	▲21.5	0.0		
	2	▲21.5	▲21.5	0.0		
	3	▲21.5	▲21.5	0.0		
	4	▲21.5	▲21.5	0.0		
	5	▲21.5	0.0	21.5	(f)	
	6	▲21.5	▲21.5	0.0		
合計		▲500.6	▲379.7	120.9	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		6月1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）		6月1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	68.0 [20%]	86.5	18.5	(g)
	※1火力発電設備の維持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%]			

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		6月1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）		6月1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)	223.4 (200.0)	7.3	▲216.1	(a)
	北陸関西間連系線(越前嶺南線)	80.0 (80.0)	0.0	▲80.0	(a)
	関西中国間連系線	688.0 (278.0)	0.0	▲688.0	(a)
	関西四国間連系線(阿南紀北直流幹線)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(a)
	合計	998.4 (558.0)	7.3	▲991.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		6月1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(※)
	※3 発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力	24.4 [79%]	24.5	0.1	(h)
	出力抑制不可	—	2.2	—	
合計		24.4	26.7	0.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（8）		6月1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(発電所致)
	出力抑制可 ※4 発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力	1.7 [65%]	1.8	0.1	(i)
	出力抑制不可	—	11.8	—	A(73),B(5),C(3)
合計		1.7	13.6	0.1	—

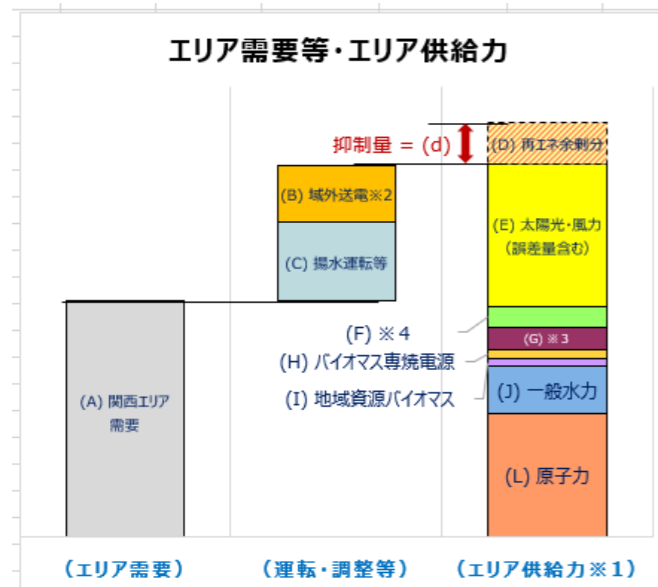
地域資源バイオマス出力制御不可理由：A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)
(2025.8.12)※1・※2・※3・※4の記入箇所修正(2026.4.27)火力・バイオマス専焼電源の事業者情報誤りにより出力率修正

[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	
	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	
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】
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			
		(E-2) 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				
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

関西電力送配電株式会社

[万 kW]

		5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月28日(水)				5月28日(水)				当日計画	
		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(※)		
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	0.0	0.0		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		
	LNG	姫路第二	58.1	58.1	0.0		58.6	58.6	0.0		57.5	57.5	0.0		94.1	122.3	28.2	(g)	83.1	111.1	28.0	(g)	
		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		
		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		
		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		
	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		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		
		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		
		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		
	合計		74.4	74.4	0.0	—	74.9	74.9	0.0	—	73.8	73.8	0.0	—	110.4	138.6	28.2	—	99.4	127.4	28.0	—	
	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)																						
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	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
	大河内	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)	
		2	▲33.6	0.0	33.6	(e)	▲33.6	0.0	33.6	(e)	▲33.6	0.0	33.6	(e)	▲33.6	0.0	33.6	(e)	▲33.6	0.0	33.6	(e)	
		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		
		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	(h)	▲39.3	▲39.3	0.0	39.3	(h)
	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		▲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		▲32.2	▲32.2	0.0	(j)	
		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)	
		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	(j)
	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		
		2	▲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		
	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	(i)	▲21.5	▲21.5	0.0	21.5	(i)
		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		
		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		
		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		
	合計	▲500.6	▲401.2	99.4	—	▲500.6	▲401.2	99.4	—	▲500.6	▲401.2	99.4	—	▲500.6	▲340.4	160.2	—	▲500.6	▲206.1	294.5	—		
		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(※)	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)																						
	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(※)	
		火力	14.6 [46%] (129.5) [29%]	14.6	0.0		12.7 [43%] (129.5) [29%]	14.2	1.5	(a)	14.7 [47%] (129.5) [29%]	14.8	0.1	(a)	126.0 [31%] (129.5) [29%]	157.1	31.1	(l)	126.7 [32%] (127.5) [31%]	157.8	31.1	(l)	
	優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)																						
	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	▲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	(l)	▲10.7	0.0	10.7	(l)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)																							
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(※)		
	中部関西間連系線(三重東近江線)	200.0 (200.0)	0.0	▲200.0	(c)	176.8 (200.0)	0.0	▲176.8	(c)	223.2 (200.0)	8.2	▲215.0	(c)	66.2 (250.0)	0.0	▲66.2	(c)	49.8 (250.0)	0.0	▲49.8	(c)		
	北陸関西間連系線(越前嶺南線)	113.6 (70.0)	0.0	▲113.6	(c)	112.2 (70.0)	0.0	▲112.2	(c)	160.4 (70.0)	0.0	▲160.4	(c)	145.2 (130.0)	0.0	▲145.2	(c)	149.0 (130.0)	0.0	▲149.0	(c)		
	関西中国間連系線	628.0 (295.0)	0.0	▲628.0	(c)	668.6 (295.0)	0.0	▲668.6	(c)	574.0 (295.0)	0.0	▲574.0	(c)	680.0 (295.0)	0.0	▲680.0	(c)	699.4 (295.0)	0.0	▲699.4	(c)		
	関西四国間連系線(阿南紀北直流幹線)	14.0 (0.0)	0.0	▲14.0	(c)	14.0 (0.0)	0.0	▲14.0	(c)	14.0 (0.0)	0.0	▲14.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(c)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(c)		
	合計	955.6 (565.0)	0.0	▲955.6	—	971.6 (565.0)	0.0	▲971.6	—	898.4 (565.0)	8.2	▲963.4	—	675.0 (675.0)	0.0	▲675.0	—	905.2 (675.0)	0.0	▲905.2	—		
	優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)																						
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(※)	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(※)		
	出力抑制可	24.9 [79%]	25.0	0.1	(m)	24.9 [79%]	25.0	0.1	(m)	24.9 [79%]	25.0	0.1	(m)	24.8 [79%]	25.0	0.2	(l)	24.8 [78%]	25.0	0.2	(l)		
	出力抑制不可	—	1.5	—	—	—	1.5	—	—	—	1.5	—	—	—	7.3	—	—	—	7.3	—	—		
合計	24.9	26.5	0.1	—	24.9	26.5	0.1	—	24.9	26.5	0.1	—	24.8	32.3	0.2	—	24.8	32.3	0.2	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整(8)																							
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)	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	1.6 [64%]	1.7	0.1	(m),(n)	1.6 [64%]	1.7	0.1	(m),(n)	1.7 [67%]	1.7	0.0	(m),(n)	1.8 [67%]	1.8	0.0	(l)	1.8 [67%]	1.8	0.0	(l)		
	出力抑制不可	—	15.5	—	A(73),B(5),C(3)	—	17.5	—	A(73),B(5),C(3)	—	14.9	—	A(73),B(5),C(3)	—	11.7	—	A(73),B(5),C(3)	—	11.7	—	A(73),B(5),C(3)		
合計	1.6	17.2	0.1	—	1.6	19.2	0.1	—	1.7	16.6	0.0	—	1.8	13.5	0.0	—	1.8	13.5	0.0	—			

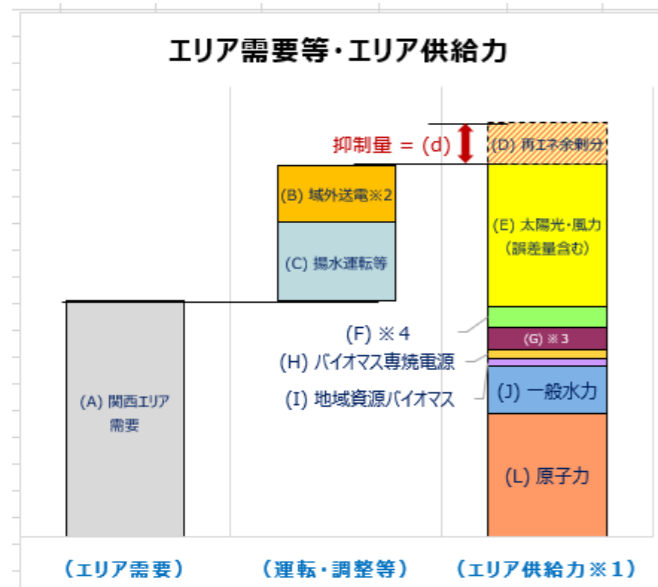
地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に影響を及ぼす)

(2025.7.23)火力・バイオマス専焼電源・地域資源バイオマスの事業者情報誤りにより出力率修正、地域資源バイオマスの合意した最低出力と前日計画の差異の値について(n)により修正(2025.8.12)※1・※2・※3・※4の記入箇所修正(2026.4.27)火力・バイオマス専焼電源の事業者情報誤りにより出力率修正

[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-2) 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				
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

関西電力送配電株式会社

- (※)差異理由 (a)生産調整のため (e)河川法合格通知未完了に伴う停止(3/21~5/2) (i)定期点検
 (b)翌日予定以降対応のため (f)TSO作業に伴う運転制約 (j)事業者の下限値設定誤り
 (c)他の供給区域の受電可能量不足 (g)2号託送計量器設置工事(3/24~4/24) (k)事業者情報の社内未連携による出力抑制指令未実施
 (d)軸受温度上昇に伴う復旧作業 (h)普通点検

[万 kW]

[万 kW]

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)			
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	
LNG	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	
	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	
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		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	
	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(※)
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)
	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)
	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	
	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	
奥多々木	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)
	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)
	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)
	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	
喜福山	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	
	2	▲24.3	0.0	24.3	(g)	▲24.3	0.0	24.3	(g)	▲24.3	0.0	24.3	(g)	▲24.3	0.0	24.3	(g)	▲24.3	0.0	24.3	(g)	▲24.3	0.0	24.3	(g)
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	
	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	
	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	
	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	
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	—

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	※1火力発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力	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)
	()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	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		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)			
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(※)	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 発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力	22.7 [80%]	22.7	0.0		22.7 [80%]	22.7	0.0		24.8 [79%]	24.8	0.0		24.8 [79%]	24.8	0.0		24.8 [79%]	24.8	0.0		24.8 [79%]	24.8	0.0	