

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

[万kW]

場所		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(※)		2月22日(日) 11時30分~12時00分		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			
		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】			
需要想定	年月日(曜日)	2026.2.22(日)	機械学習した需要想定	2026.3.1(日)	機械学習した需要想定	2026.3.8(日)	機械学習した需要想定		
	天候	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、		
	気温(℃)	19.2	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	16.3	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	10.2	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価		
	需要想定値(※の時刻の需要)①	1303.2		1272.8		1415.6			
		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】			
太陽光の出力	日射量予測値(MJ/m ²)	2.4		2.4		2.2			
	出力換算係数(kWh/MJ/m ² /kW)	特高 1.136~1.144 高低圧(全量・余剰) 1.086~1.093		1.066~1.076 0.963~0.969		1.066~1.076 0.963~0.969			
	出力想定値(万kW)	②特高+高低圧(全量・余剰) 522.4		505.1		440.0			
	合計④	522.4		505.1		440.0			
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高 21.3 高圧以下 0.2		21.3 0.2		21.3 0.2			
	出力想定値(万kW)	③特高+高圧以下 6.4		4.7		9.6			
	合計⑤	6.4		4.7		9.6			
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
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	/	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)	106.9		71.2		112.8		
		(L) 原子力	577.8		578.2		460.0		
		(J) 一般水力	38.8		54.9		49.2		
		(H) バイオマス専焼電源	31.3		31.5		31.4		
		(I) 地域資源バイオマス	20.3		20.3		20.4		
		(E-1) 太陽光④	522.4		505.1		440.0		
		(E-1) 風力⑤	6.4		4.7		9.6		
		(E-2) 想定誤差量	122.0		187.2		140.5		
	エリア供給力計⑧		1,503.6		1,530.0		1,390.0		
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,303.2		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		▲ 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		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	193.0	382.7				
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	▲ 2.5	0.0	0.0				
エリア需要等計⑭ = ① - (⑨ + ⑩ + ⑪ + ⑫ + ⑬)		1,438.2	1,386.4	1,293.7					
		【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⑧		1,503.6	1,530.0	1,390.0				
	エリア需要等計⑭		1,438.2	1,386.4	1,293.7				
	判定		○	○	○				
イメージ図は「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮ = (⑧ - ⑭)		65.4	143.6	96.3				

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性②

[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21日(土) 12時30分~13時00分		3月28日(土) 12時00分~12時30分		
		【需要想定】		【需要想定】		
需要想定	年月日 (曜日)	2026.3.21(土)		2026.3.28(土)		
	天候	晴		晴		
	気温 (°C)	13.7		19.9		
	需要想定値 (※の時刻の需要) ①	1453.4		1298.4		
		【出力想定】		【出力想定】		
太陽光の出力	日射量予測値 (MJ/m ²)	3.0		2.8		
	出力換算係数 (kwh/MJ/m ² /kW)	特高	1.067~1.070	1.070~1.078		
		高低圧 (全量・余剰)	0.963~0.966	0.966~0.976		
	出力想定値 (万kW)	②特高+高低圧 (全量・余剰)		578.7		
合計④		603.9		578.7		
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高	21.3	21.3		
		高圧以下	0.2	0.2		
	出力想定値 (万kW)	③特高+高圧以下		1.6		
	合計⑤		5.8		1.6	
		【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)	80.5	102.4		
		(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)	100.6	53.1		
		(L) 原子力	460.0	460.0		
		(J) 一般水力	72.6	38.8		
		(H) バイオマス専焼電源	31.2	31.4		
		(I) 地域資源バイオマス	20.5	20.0		
		(E-1) 太陽光④	603.9	578.7		
		(E-2) 風力⑤	5.8	1.6		
		(E-2) 想定誤差量	134.6	177.7		
	エリア供給力計⑧		1,509.7	1,463.7		
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,453.4	1,298.4		
		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	▲ 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	
(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	445.3	429.6		
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	▲ 18.7	0.0		
	(B-3) 系統融通⑭	0.0	0.0			
エリア需要等計⑮ = ① - (⑨ + ⑩ + ⑪ + ⑫ + ⑬)		1,309.2	1,151.2			
		【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		1,509.7	1,463.7		
	エリア需要等計⑮		1,309.2	1,151.2		
イメージ図は「別紙3」	判定		○	○		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑯ = (⑧ - ⑮)		200.5	312.5		

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況①

[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)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 (i)生産調整のため (j)IGV絞の運用再開に伴う燃焼調整 (k)封水加圧ポンプ他改良工事 (l)固定子オンライン診断装置設置工事 (m)作業に伴う試運転												
優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)		2月22日(日)			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	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													
	LNG	舞鶴	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	
		姫路第二	61.4	61.4	0.0		60.6	60.6	0.0		63.5	109.8	46.3	(j)
		南港	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		堺港	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	
	石油	泉北第二	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	
		御坊	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		
大津E C		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計	77.7	77.7	0.0	—	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)		2月22日(日)			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(※)	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)
		2	▲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	
		4	▲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	
		2	▲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)
		5	▲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	
		喜撰山	1	▲24.3	0.0	24.3	(f)	▲24.3	0.0	24.3	(f)	▲24.3	0.0	24.3
	2		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0	
	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)
		2	▲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)
		4	▲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	(l)
		6	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
	合計	▲500.6	▲306.7	193.9	—	▲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)		2月22日(日)			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(※)	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)			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(※)	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%] (181.5) [32%]	106.9	13.9	(h),(i)	70.2 [34%] (181.5) [32%]	71.2	1.0	(i)	112.7 [42%] (181.5) [32%]	112.8	0.1	(i)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		2月22日(日)			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)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		2月22日(日)			3月1日(日)			3月8日(日)						
長周期広域間周波数調整(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(※)	
	中部関西間連系線(三重東近江線)	35.9 (200.0)	2.5	▲33.4	(a)	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)	68.0 (90.0)	0.0	▲68.0	(a)	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	648.9 (326.0)	0.0	▲648.9	(a)	755.2 (326.0)	0.0	▲755.2	(a)	748.7 (326.0)	0.0	▲748.7	(a)	
	関西四国間連系線(阿南紀北道流幹線)	0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		
合計	752.8 (616.0)	2.5	▲750.3	—	814.8 (616.0)	0.0	▲814.8	—	997.9 (616.0)	0.0	▲997.9	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		2月22日(日)			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(※)	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		28.5 [80%]	28.5	0.0		
	出力抑制不可	—	2.8	—	—	—	3.0	—	—	—	2.9	—	—	
合計	28.5	31.3	0.0	—	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)		2月22日(日)			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)	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		1.9 [64%]	2.1	0.2	(m)	1.8 [62%]	2.0	0.2	(m)	
	出力抑制不可	—	18.6	—	A(71),B(5),C(3)	—	18.2	—	A(72),B(5),C(3)	—	18.4	—	A(72),B(5),C(3)	
合計	1.7	20.3	0.0	—	1.9	20.3	0.2	—	1.8	20.4	0.2	—		
想定誤差		2月22日(日)			3月1日(日)			3月8日(日)						
想定誤差	出力帯	中出力帯1			中出力帯1			中出力帯1						
	出力帯	過去最大出力値			662万kW			635万kW			635万kW			
	踏定	当日出力想定値			522万kW			505万kW			440万kW			
	誤差	出力率	78.9%			79.5%			69.3%					
		太陽光誤差	65.6			36.5			36.5					
		エリア需要誤差	56.4			104.0			104.0					
合計	122.0			187.2			140.5							

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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況②

[万kW]		3月21日(土)				3月28日(土)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2% 確保の発電所	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(※)	
	石炭									
		舞鶴	0.0	0.0	0.0		0.0	24.9	24.9	(i)
		姫路第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		姫路第二	64.2	64.2	0.0		61.2	61.2	0.0	
		南港	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		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	80.5	80.5	0.0	—	77.5	102.4	24.9	—	
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(※)
	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)
		2	▲ 24.3	0.0	24.3	(h)	▲ 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)
		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	▲ 21.5	0.0	
		6	▲ 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	—
	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(※)	
		—	—	—		—	—	—		
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(※)	
	火力等	100.6 [37%]	100.6	0.0	(j)	53.1 [26%]	53.1	0.0		
	※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)										
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)										
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(※)	
	関西フロンズ(三重東近江線越前嶺南線)	233.6 (290.0)	18.7	▲ 214.9	(a)	268.0 (340.0)	0.0	▲ 268.0	(a)	
	関西中国間連系線	771.0 (326.0)	0.0	▲ 771.0	(a)	771.0 (326.0)	0.0	▲ 771.0	(a)	
	関西四国間連系線(阿南紀北直流幹線)	64.0 (0.0)	0.0	▲ 64.0	(a)	64.0 (0.0)	0.0	▲ 64.0	(a)	
	合計	1,068.6 (616.0)	18.7	▲ 1,049.9	—	1,103.0 (666.0)	0.0	▲ 1,103.0	—	
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(※)	
		28.5 [80%]	28.5	0.0		28.5 [80%]	28.5	0.0		
	出力抑制不可	—	2.7	—	—	—	2.9	—	—	
	合計	28.5	31.2	0.0	—	28.5	31.4	0.0	—	
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)	
		1.9 [66%]	2.1	0.2	(k)	1.9 [65%]	2.1	0.2	(k)	
	出力抑制不可	—	18.4	—	A(72),B(5),C(3)	—	17.9	—	A(72),B(5),C(3)	
	合計	1.9	20.5	0.2	—	1.9	20.0	0.2	—	
想定誤差量										
想定誤差量	出力帯	3月21日(土)				3月28日(土)				
	出力帯	高出力帯				中出力帯1				
	算定	過去最大出力値	651万kW			659万kW				
		当日出力想定値	604万kW			579万kW				
	誤差量	出力率	92.8%			87.8%				
		太陽光誤差	14.6			88.2				
		エリア需要誤差	73.3			42.8				
	連系線受電想定	46.7			46.7					
	合計	134.6			177.7					

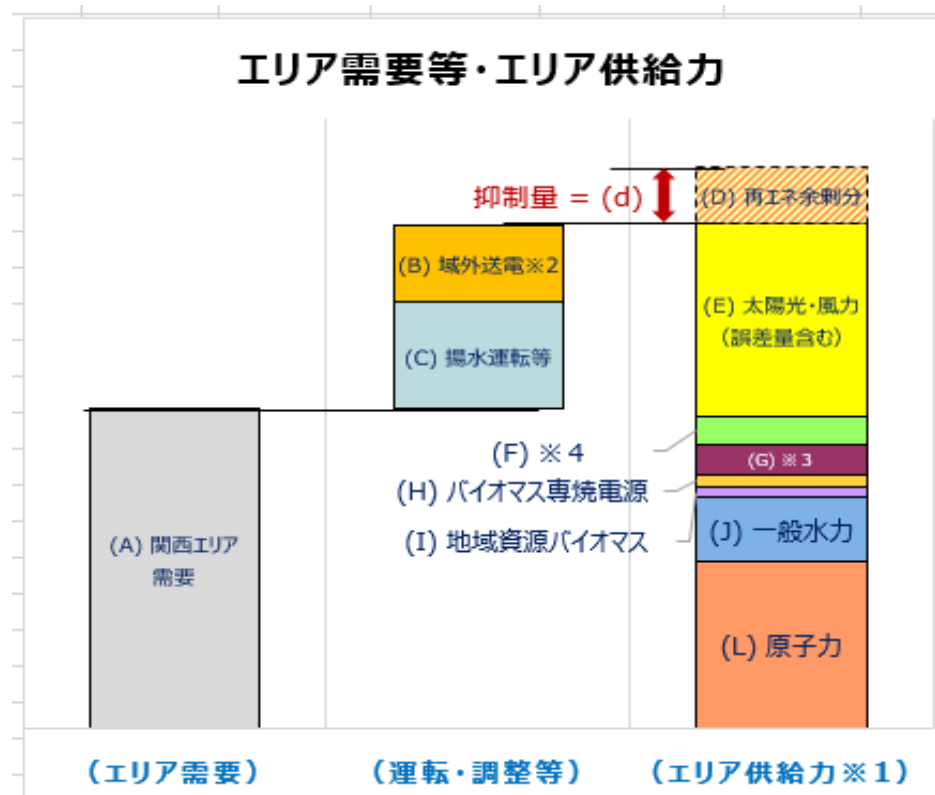
地域資源バイオマス出力制御不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

(参考) 当日の需給実績①

[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	
下げ調整力最小時刻		2月22日(日) 12時00分～12時30分	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	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	
天候・気温	天候	晴	晴	曇	晴	晴	
	気温 (°C)	19.8	16.1	9.4	12.9	20.3	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要	1,319.5	1,232.6	1,463.4	1,373.0	1,305.6	
	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	63.6	129.7	95.3	129.6
		(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)	117.8	81.3	139.8	114.9	86.5
		(L) 原子力	578.5	578.3	460.9	461.1	461.1
		(J) 一般水力	38.5	65.2	49.8	58.1	44.8
		(H) バイオマス専焼電源	26.8	27.4	27.1	27.2	27.5
		(I) 地域資源バイオマス	17.0	16.8	16.9	17.1	16.8
		(E) 太陽光 (抑制量含む) 風力 (抑制量含む)	549.6 7.6	524.5 1.7	444.0 7.2	603.4 4.6	630.5 1.2
	エリア供給力計	1,411.9	1,358.8	1,275.2	1,381.6	1,398.1	
	揚水運転等 (C)	▲ 185.3	▲ 281.2	▲ 136.9	▲ 233.2	▲ 262.6	
	域外送電 (B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	106.2	189.7	363.9	416.8	423.7	
抑制 (D) 太陽光・風力抑制	▲ 13.3	▲ 34.6	▲ 38.8	▲ 192.2	▲ 253.6		
供給力計	1,319.5	1,232.6	1,463.4	1,373.0	1,305.6		

○需給状況 (別紙 1) ・当日の需給実績 (別紙 3) 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 (別紙 1) のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

