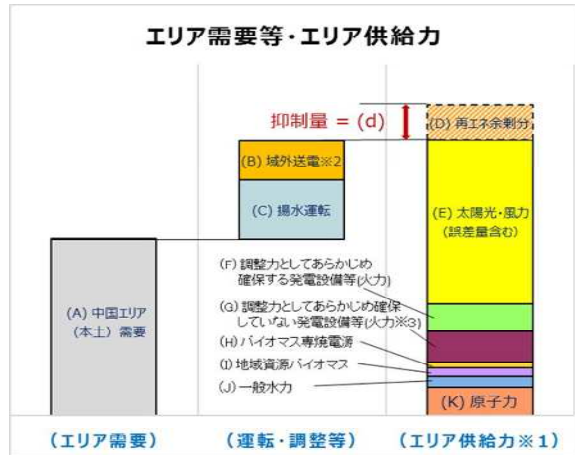


(単位: 万kW)

場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		3月1日(日)	3月11日(水)	3月12日(木)	3月16日(月)	3月16日(月)	3月16日(月)	3月17日(火)	3月21日(土)	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
		【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【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)	114.9	228.3	154.7	154.3	153.6	133.0	117.3				
		(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)	106.5	104.3	118.5	77.1	77.1	76.8	85.5				
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		(J) 一般水力	43.8	37.7	36.4	27.2	26.6	25.9	33.8				
		(H) バイオマス専焼電源	23.4	19.9	19.3	27.8	26.8	26.2	20.1				
		(I) 地域資源バイオマス	9.4	9.7	9.2	9.2	9.1	9.1	9.3				
		(E-1) 太陽光	508.5	454.4	474.2	416.7	545.4	540.9	596.9				
		(E-2) 風力	6.4	1.9	5.4	1.5	2.1	1.6	2.1				
		(E-2) 想定誤差量	40.6	99.4	101.2	125.8	0.0	24.5	10.9				
		エリア供給力計①	853.5	955.6	918.9	839.6	840.7	838.0	875.9				
下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)②	486.0	661.6	666.5	639.3	602.4	546.9					
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 168.4	▲ 154.0	▲ 123.2	▲ 161.2	▲ 168.4	▲ 137.6	▲ 137.6			
		(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	—	—	—	—	—				
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 118.5	▲ 87.1	▲ 83.0	▲ 25.3	▲ 22.7	▲ 66.2	▲ 160.3			
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0	0.0	▲ 22.2	▲ 13.9	▲ 13.9	0.0	0.0				
		エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	772.9	902.7	894.9	839.7	807.4	820.9	844.8				
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	853.5	955.6	918.9	839.6	840.7	838.0	875.9					
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	772.9	902.7	894.9	839.7	807.4	820.9	844.8					
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要性⑧=(①-⑦)	80.6	52.9	24.0	▲ 0.1	33.3	17.1	31.1					

○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 : 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

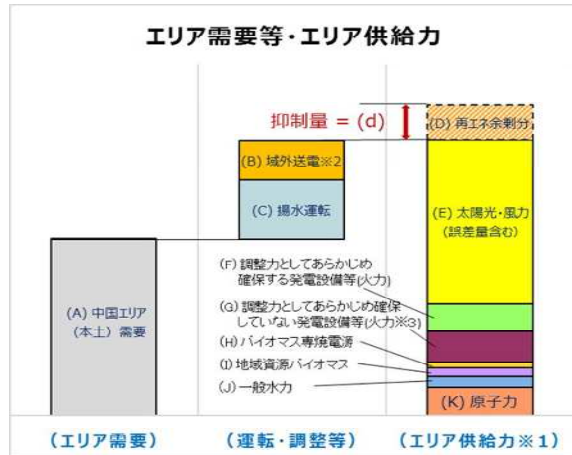
○必要性のイメージ図



(単位：万kW)

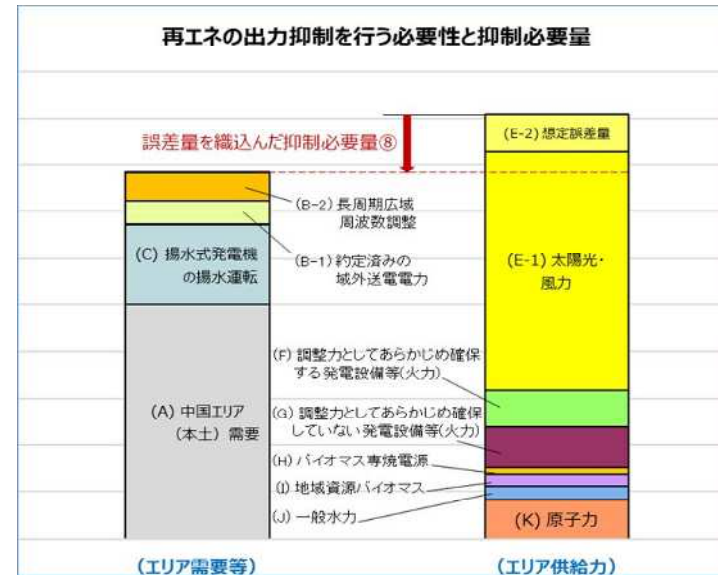
場所		中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		3月24日(火) 13時30分~14時00分	3月27日(金) 12時30分~13時00分	3月28日(土) 13時00分~13時30分	3月29日(日) 11時30分~12時00分		
		【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】		
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	137.2	131.7	143.9	139.0	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	86.5	89.6	81.8	81.7	
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	
		(J) 一般水力	37.1	32.9	31.2	30.1	
		(H) バイオマス専焼電源	23.5	23.5	23.5	19.1	
		(I) 地域資源バイオマス	9.1	9.2	9.1	9.1	
		(E-1) 太陽光	471.5	520.4	521.9	509.6	
		(E-2) 風力	3.2	1.3	3.6	1.9	
		(E-2) 想定誤差量	121.1	109.0	104.5	127.2	
		エリア供給力 計①		889.2	917.6	919.5	917.7
下記イメージ 図参照	エリア 需要等	(A) エリア需要(本土)②	640.5	602.7	496.4	491.1	
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	▲ 76.0	▲ 106.8	▲ 106.8	▲ 106.8
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 90.6	▲ 114.1	▲ 159.2	▲ 131.8
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 14.2	0.0	0.0	0.0
		エリア需要等 計⑦ = ② - (③ + ④ + ⑤ + ⑥)		821.3	823.6	762.4	729.7
				【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①		889.2	917.6	919.5	917.7	
	エリア需要等 計⑦		821.3	823.6	762.4	729.7	
下記イメージ 図参照	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	68.0	94.0	157.1	188.0		

○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 : 地域間連系線 (中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線) の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (g) その他 (h) 調整力確保のため (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要 (j) 当日指示により対応可能事業者の減 (k) 前日の長周期広域周波数調整で充足 (l) 揚水(kWh)の枯渇による制約

(単位: 万kW)

Table 1: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1) - Summary of power generation adjustments by fuel type (Coal, LNG) across dates from March 1st to 21st.

Table 2: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2) - Summary of power generation adjustments by water source (Houyokawa, Nankyo, Shinko) across dates from March 1st to 21st.

Table 3: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3) - Summary of adjustments for power supply balance improvement and storage equipment charging across dates from March 1st to 21st.

Table 4: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4) - Summary of adjustments for power generation capacity (excluding storage) across dates from March 1st to 21st.

Table 5: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5) - Summary of long-term wide-area frequency adjustment (interconnection lines) across dates from March 1st to 21st.

Table 6: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6) - Summary of adjustments for biomass power generation across dates from March 1st to 21st.

Table 7: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7) - Summary of biomass power generation output suppression across dates from March 1st to 21st.

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)

(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要 (k) 長周期広域周波数調整の申出なし
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指令が間に合わなかったことによる増

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月24日(火)				3月27日(金)				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(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(※)
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	三隅	39.3	78.6	39.3	(c)	39.3	78.6	39.3	(c)	39.3	91.6	52.3	(c)	39.3	86.7	47.4	(c)
		新小野田	8.5	13.3	4.8	(h)	8.5	8.5	0.0		8.5	13.3	4.8	(h)	8.5	13.3	4.8	(h)
	LNG	水島	17.7	17.7	0.0		17.4	17.4	0.0		17.0	17.0	0.0		17.0	17.0	0.0	
		柳井	27.6	27.6	0.0		27.2	27.2	0.0		22.0	22.0	0.0		22.0	22.0	0.0	
合計			93.1	137.2	44.1	—	92.4	131.7	39.3	—	86.8	143.9	57.1	—	86.8	139.0	52.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月24日(火)				3月27日(金)				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(※)	
	侯野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	
		2	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		
	新成羽川	3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		
	合計			▲ 206.4	▲ 76.0	130.4	—	▲ 206.4	▲ 106.8	99.6	—	▲ 206.4	▲ 106.8	99.6	—	▲ 206.4	▲ 106.8	99.6	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月24日(火)				3月27日(金)				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24日(火)				3月27日(金)				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)	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
火力他 <small>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</small>		72.7 [35%]	72.7	0.0		74.4 [40%]	74.4	0.0		66.9 [36%]	66.9	0.0		66.9 [36%]	66.9	0.0	
		(90.6) [36%]				(98.1) [39%]				(90.6) [36%]				(90.6) [36%]			
	自家発余剰	13.7	13.8	0.1	(d)	13.7	15.2	1.5	(d)	13.7	14.9	1.2	(d)	13.7	14.8	1.1	(d)
	合計	86.4	86.5	0.1	—	88.1	89.6	1.5	—	80.6	81.8	1.2	—	80.6	81.7	1.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月24日(火)				3月27日(金)				3月28日(土)				3月29日(日)			
長周期広域周波数調整(連系統活用) <small>※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)</small>	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(※)
	関西中国間連系線	29.3 (445.0)	29.3	0.0		0.0 (445.0)	0.0	0.0		0.0 (445.0)	0.0	0.0		32.1 (445.0)	0.0	▲ 32.1	(a)
	中国九州間連系線	223.1 (18.0)	▲ 15.1	▲ 238.2	(a)	225.2 (18.0)	0.0	▲ 225.2	(a)	189.3 (10.0)	0.0	▲ 189.3	(a)	195.0 (11.0)	0.0	▲ 195.0	(a)
	中国四国間連系線	240.0 (120.0)	0.0	▲ 240.0	(a)	240.0 (120.0)	0.0	▲ 240.0	(a)	225.8 (120.0)	0.0	▲ 225.8	(a)	217.1 (120.0)	0.0	▲ 217.1	(a)
	合計	492.4 (583.0)	14.2	▲ 478.2	—	465.2 (583.0)	0.0	▲ 465.2	—	415.1 (575.0)	0.0	▲ 415.1	—	444.2 (576.0)	0.0	▲ 444.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月24日(火)				3月27日(金)				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※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(※)
		14.9 [46%]	23.5	8.6	(e)	14.9 [46%]	23.5	8.6	(e)	14.9 [46%]	23.5	8.6	(e)	13.1 [48%]	19.1	6.0	(e)

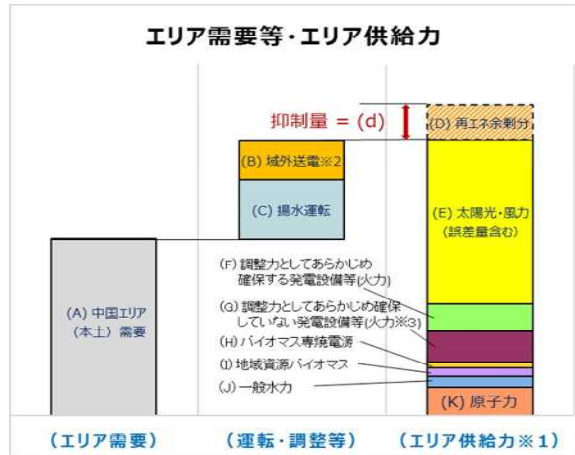
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月24日(火)				3月27日(金)				3月28日(土)				3月29日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※2[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		0.5 [24%]	0.5	0.0		0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	8.6	—	A(39),B(7),C(3)	—	8.8	—	A(39),B(7),C(3)	—	8.8	—	A(39),B(7),C(3)	—	8.8	—	A(39),B(7),C(3)

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)

(単位: 万kW)

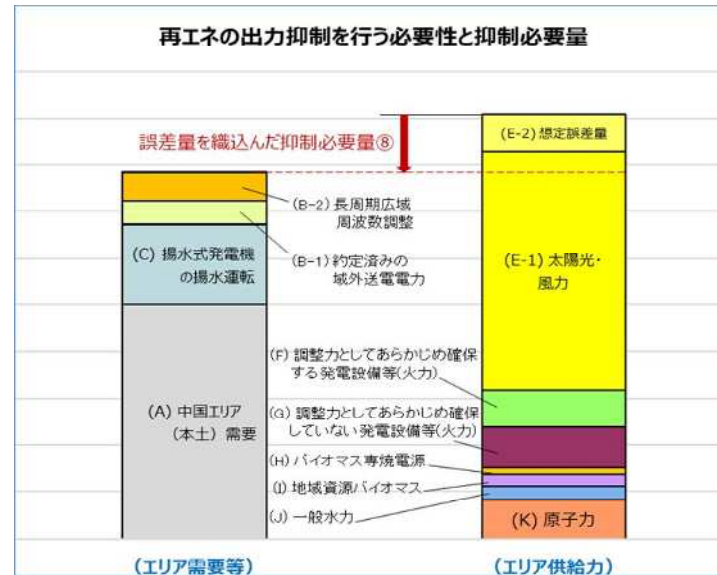
場所		中国エリア		中国エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		2月22日(日) 12時30分~13時00分	2月23日(月) 12時30分~13時00分			
		[前日計画]	[当日見直し]	[前日計画]	[当日見直し]	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	119.9	121.5		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	102.3	102.7		
		(K) 原子力	0.0	0.0		
		(J) 一般水力	25.5	25.0		
		(H) バイオマス専焼電源	16.5	16.5		
		(I) 地域資源バイオマス	8.5	8.5		
		(E-1) 太陽光	384.6	506.7		
		(E-2) 風力	11.7	5.9		
		(E-2) 想定誤差量	139.7	69.6		
		エリア供給力計①	808.7	856.4		
	下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)②	494.3	573.9	
			揚水			
			(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 168.4	▲ 168.4	
			(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	
域外						
送電						
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 31.7	▲ 38.9				
(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 4.7	▲ 39.7				
エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	699.1	820.9				
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	808.7	856.4			
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	699.1	820.9			
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	109.6	35.5			

○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 : 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○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

- (※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指示により対応可能事業者の減

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		2月22日(日)				2月23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(※)
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	三隅	39.3	63.8	24.5	(h)	39.3	63.8	24.5	(h)
		新小野田	17.1	17.1	0.0		17.1	17.1	0.0	
	LNG	水島	17.0	17.0	0.0		17.7	17.7	0.0	
		柳井	22.0	22.0	0.0		22.9	22.9	0.0	
合計			95.4	119.9	24.5	—	97.0	121.5	24.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		2月22日(日)				2月23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(※)
	侯野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)	▲ 7.2	0.0	7.2	(c)
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		合計		▲ 206.4	▲ 168.4	38.0	—	▲ 206.4	▲ 168.4	38.0

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		2月22日(日)				2月23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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		2月22日(日)				2月23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 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
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	87.1 [40%]	87.5	0.4	(e)	87.1 [40%]	87.5	0.4	(e)
	自家発余剰	(100.0) [40%]				(100.0) [40%]			
	自家発余剰	13.7	14.8	1.1	(d)	13.7	15.2	1.5	(d)
	合計	100.8	102.3	1.5	—	100.8	102.7	1.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		2月22日(日)				2月23日(月)			
長周期広域周波数調整(連系統活用)	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)	関西中国間連系線	129.8 (455.0)	6.5	▲ 123.3	(a)	107.5 (455.0)	39.7	▲ 67.8	(a)
	中国九州間連系線	196.2 (12.0)	0.0	▲ 196.2	(a)	196.2 (12.0)	0.0	▲ 196.2	(a)
	中国四国間連系線	104.9 (26.0)	▲ 1.8	▲ 106.7	(a)	120.0 (26.0)	0.0	▲ 120.0	(a)
	合計	430.9 (493.0)	4.7	▲ 426.2	—	423.7 (493.0)	39.7	▲ 384.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		2月22日(日)				2月23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(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	11.5 [47%]	16.5	5.0	(e)	11.5 [47%]	16.5	5.0	(e)

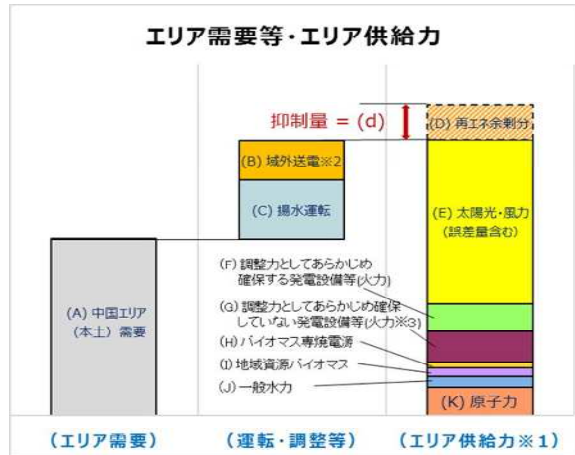
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		2月22日(日)				2月23日(月)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	8.2	—	A(41),B(7),C(4)	—	8.1	—	A(41),B(7),C(4)

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)

(単位: 万kW)

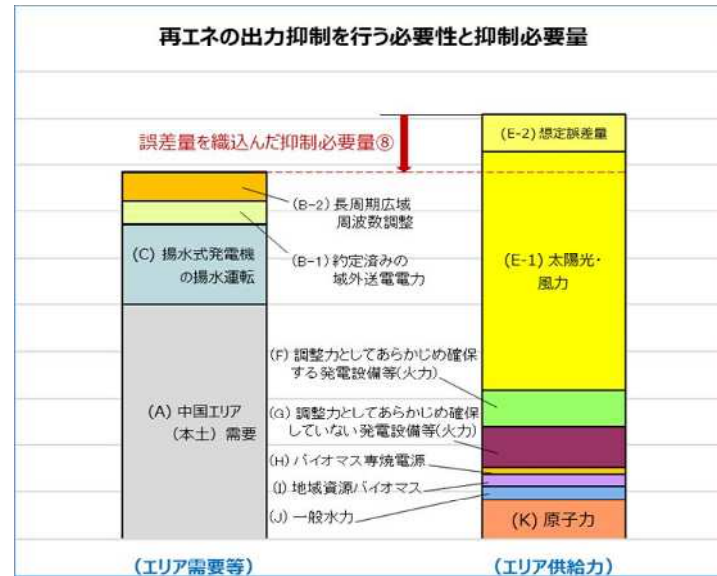
場所		中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		11月1日(土) 12時00分~12時30分	11月2日(日) 11時00分~12時30分	11月8日(土) 12時00分~12時30分	11月14日(金) 12時30分~13時00分	11月15日(土) 12時00分~12時30分	11月16日(日) 12時00分~12時30分	11月17日(月) 12時00分~12時30分	中国エリア	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【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)	81.1	101.4	54.1	72.2	70.8	54.9	93.3	
		(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)	92.6	96.7	77.2	88.8	89.9	93.1	94.2	
		(K) 原子力	78.7	78.7	78.7	78.7	81.0	81.0	81.0	
		(J) 一般水力	18.5	27.8	12.0	24.5	22.6	12.9	12.4	
		(H) バイオマス専焼電源	10.7	10.7	14.6	20.5	20.4	20.4	20.4	
		(I) 地域資源バイオマス	8.6	8.6	8.6	8.5	9.2	9.4	8.9	
		(E-1) 太陽光	399.2	361.8	454.7	416.2	419.1	440.4	340.2	
		(E-2) 風力	6.5	9.4	3.2	1.9	1.8	2.3	6.8	
		(E-2) 想定誤差量	143.1	138.8	103.1	116.9	125.1	102.4	144.2	
		エリア供給力計①	839.0	833.9	806.2	828.2	839.9	816.8	801.4	
下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)②	529.5	482.4	531.2	619.1	546.9	512.8	623.8	
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 114.0	▲ 114.0	▲ 114.0	▲ 114.0	▲ 114.0	▲ 114.0	▲ 76.0
		(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	—	—	—	—	—	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 45.5	28.5	▲ 35.9	38.9	▲ 83.0	▲ 36.7	24.3
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	▲ 3.9	
		エリア需要等計⑦⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	689.0	567.9	681.1	694.2	743.9	663.5	679.4	
		必要性 (万kW)	エリア供給力計①	839.0	833.9	806.2	828.2	839.9	816.8	801.4
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	689.0	567.9	681.1	694.2	743.9	663.5	679.4		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要性⑧⑧=(①-⑦)	150.0	266.0	125.1	134.0	96.0	153.3	122.0		

○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 : 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

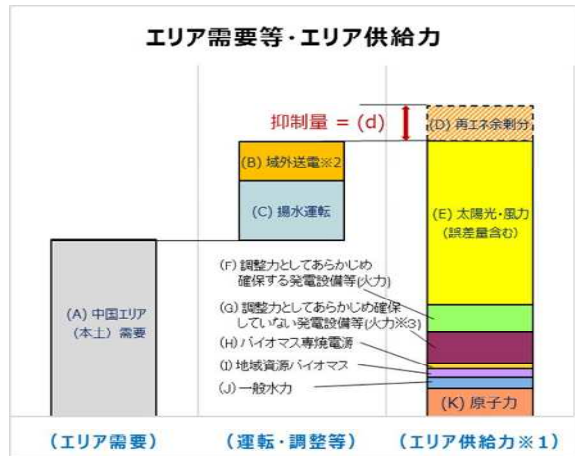
○必要性のイメージ図



(単位: 万kW)

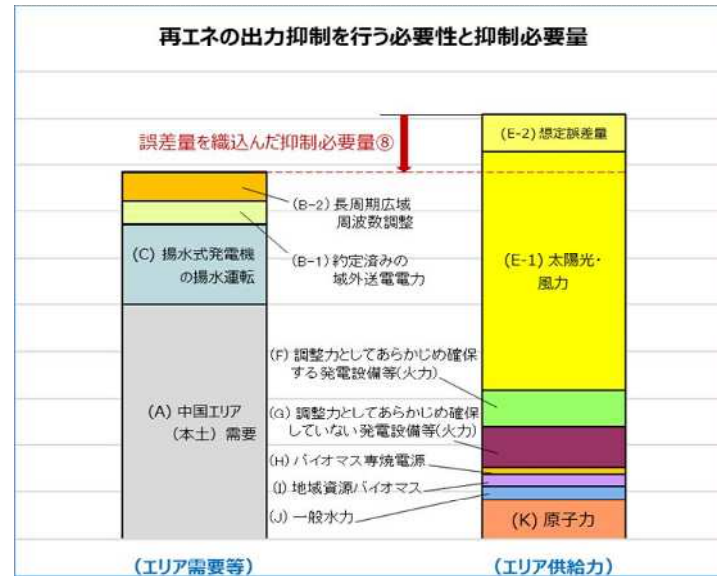
場所		中国エリア 前日計画	中国エリア 当日計画	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		11月19日(水) 10時30分~11時00分	11月19日(水) 10時30分~11時00分	11月21日(金) 12時00分~12時30分	11月22日(土) 13時00分~13時30分	11月23日(日) 10時30分~11時00分	11月24日(月) 12時00分~12時30分	11月24日(月) 12時00分~12時30分	11月30日(日) 10時00分~10時30分
		【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】
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) 115.5	124.9	100.1	102.2	100.8	68.5	179.3	119.8
		(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) 93.3	147.3	91.5	91.9	93.3	92.7	119.8	119.8
		(K) 原子力 81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0
		(J) 一般水力 17.6	17.2	10.3	12.2	18.8	11.9	25.4	25.4
		(H) バイオマス専焼電源 22.4	22.4	20.3	15.6	20.3	21.9	22.5	22.5
		(I) 地域資源バイオマス 7.9	7.9	8.3	8.3	8.3	8.1	8.1	8.1
		(E-1) 太陽光 316.1	399.7	351.8	362.8	385.3	211.7	354.4	354.4
		(E-2) 風力 2.0	4.0	6.7	3.3	4.3	4.3	7.5	7.5
		(E-2) 想定誤差量 140.3	0.0	143.1	124.5	119.2	159.3	98.1	98.1
		エリア供給力計① 796.1	804.4	813.1	801.8	831.3	659.4	896.1	896.1
下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)② 756.4	702.8	624.4	578.7	530.7	543.5	543.9	543.9
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ ▲45.2	▲45.2	▲83.2	▲52.4	▲52.4	▲52.4	▲144.8	▲144.8
		(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④ -	-	-	-	-	-	-	-
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ 5.5	9.4	18.5	▲25.7	▲39.3	98.6	▲64.6	▲64.6
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑥ 0.0	0.0	▲0.4	▲0.4	0.0	0.0	0.0	0.0
		エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥) 796.1	738.6	689.5	657.2	622.4	497.3	753.3	753.3
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	796.1	804.4	813.1	801.8	831.3	659.4	896.1	896.1
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	796.1	738.6	689.5	657.2	622.4	497.3	753.3	753.3
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要性⑧=(①-⑦)	0.0	65.8	123.6	144.6	208.9	162.1	142.8	142.8

○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 : 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指示により対応可能事業者の減

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17日(月)				
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	三隅		12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
新小野田			8.5	8.5	0.0		8.5	13.3	4.8	(c)	8.5	13.3	4.8	(c)	8.5	13.3	4.8	(h)	8.5	13.3	4.8	(h)	17.1	14.5	▲2.6	(c)	17.1	50.7	33.6	(c)
LNG		水島	18.5	18.5	0.0		16.6	16.6	0.0		18.6	18.6	0.0		17.4	17.4	0.0		16.9	16.9	0.0		18.4	18.4	0.0		19.4	19.4	0.0	
		柳井	22.2	22.2	0.0		39.6	39.6	0.0		22.2	22.2	0.0		41.6	41.6	0.0		40.4	40.5	0.1		22.0	22.0	0.0		23.2	23.2	0.0	
合計			61.5	81.1	19.6	—	77.0	101.4	24.4	—	49.3	54.1	4.8	—	67.4	72.2	4.8	—	65.8	70.8	5.0	—	57.5	54.9	▲2.6	—	59.7	93.3	33.6	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17日(月)					
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
	侯野川	1		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
2			▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
3			▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	
4			▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	
南原		1	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
		2	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
		3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
新成羽川		3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
		4	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
合計			▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲76.0	130.4	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17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(※)	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(※)
	対象設備なし		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17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 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
	火力他		74.5 [36%]	81.4	6.9	(b)	74.5 [36%]	82.8	8.3	(b)	65.6 [34%]	66.0	0.4	(b)	65.6 [34%]	74.0	8.4	(b)	70.6 [35%]	76.2	5.6	(c)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)
		自家発電	13.7	11.2	▲2.5	(d)	13.7	13.9	0.2	(d)	13.7	11.2	▲2.5	(d)	13.7	14.8	1.1	(d)	13.7	13.7	0.0		13.7	14.1	0.4	(d)	13.7	15.2	1.5	(d)
	合計		88.2	92.6	4.4	—	88.2	96.7	8.5	—	79.3	77.2	▲2.1	—	79.3	88.8	9.5	—	84.3	89.9	5.6	—	84.3	93.1	8.8	—	84.3	94.2	9.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17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(※)	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(※)	
	関西中国間連系線		134.1 (460.0)	0.0	▲134.1	(a)	203.5 (460.0)	0.0	▲203.5	(a)	125.8 (435.0)	0.0	▲125.8	(a)	181.2 (435.0)	0.0	▲181.2	(a)	69.4 (435.0)	0.0	▲69.4	(a)	114.6 (435.0)	0.0	▲114.6	(a)	114.1 (329.0)	6.4	▲107.7	(a)
		中国九州間連系線	178.9 (10.0)	0.0	▲178.9	(a)	161.0 (10.0)	0.0	▲161.0	(a)	164.5 (10.0)	0.0	▲164.5	(a)	175.9 (16.0)	0.0	▲175.9	(a)	173.7 (10.0)	0.0	▲173.7	(a)	185.4 (11.0)	0.0	▲185.4	(a)	145.2 (16.0)	▲2.5	▲147.7	(a)
		中国四国間連系線	109.0 (25.0)	0.0	▲109.0	(a)	120.0 (24.0)	0.0	▲120.0	(a)	110.2 (25.0)	0.0	▲110.2	(a)	106.5 (45.0)	0.0	▲106.5	(a)	115.7 (25.0)	0.0	▲115.7	(a)	100.9 (29.0)	0.0	▲100.9	(a)	94.4 (47.0)	0.0	▲94.4	(a)
合計		422.0 (495.0)	0.0	▲422.0	—	484.5 (494.0)	0.0	▲484.5	—	400.5 (470.0)	0.0	▲400.5	—	463.6 (496.0)	0.0	▲463.6	—	358.8 (470.0)	0.0	▲358.8	—	400.9 (475.0)	0.0	▲400.9	—	353.7 (392.0)	3.9	▲349.8	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17日(月)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		8.3 [48%]	10.7	2.4	(e)	8.3 [48%]	10.7	2.4	(e)	8.9 [49%]	14.6	5.7	(e)	12.2 [47%]	20.5	8.3	(e)	12.2 [47%]	20.4	8.2	(e)	12.2 [47%]	20.4	8.2	(e)	12.2 [47%]	20.4	8.2

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		11月1日(土)				11月2日(日)				11月8日(土)				11月14日(金)				11月15日(土)				11月16日(日)				11月17日(月)				
地域資源バイオマス	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(※)	
	出力抑制可		0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)
	出力抑制不可		—	8.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.1	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.9	—	A(40),B(7),C(4)	—	9.1	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.5	—	A(40),B(7),C(4)

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)

(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要 (k) 長周期広域周波数調整の申出なし
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指令が間に合わなかったことによる増

(単位：万kW)

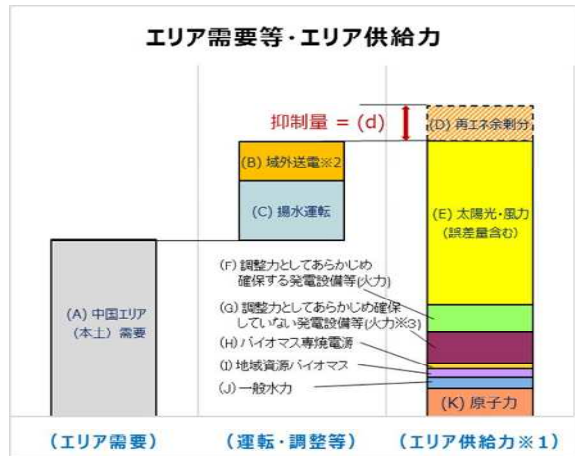
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		11月19日(水) 前日計画				11月19日(水) 当日計画				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30日(日)				
燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力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	石炭	三隅	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新小野田	17.1	60.1	43.0	(c)	17.1	69.6	52.5	(c)	17.1	45.9	28.8	(c)	17.1	53.0	35.9	(c)	17.1	60.1	43.0	(c)	17.1	27.5	10.4	(c)	17.1	26.8	9.7	(h)
	LNG	水島	20.2	20.2	0.0		20.1	20.1	0.0		17.8	17.8	0.0		17.9	17.9	0.0		18.5	18.5	0.0		18.7	18.7	0.0		16.9	16.9	0.0	
		柳井	24.1	24.1	0.0		24.1	24.1	0.0		36.5	36.4	0.0		31.2	31.3	0.0		22.2	22.2	0.0		22.3	22.3	0.0		40.4	40.4	0.0	
		玉島	11.1	11.1	0.0		11.1	11.1	0.0		0.0	0.0	0.0		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		72.5	115.5	43.0	—	72.4	124.9	52.5	—	71.4	100.1	28.8	—	66.2	102.2	35.9	—	57.8	100.8	43.0	—	58.1	68.5	10.4	—	101.4	179.3	77.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		11月19日(水)				11月19日(水)				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30日(日)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	保野川	1	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
		2	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)
	新成羽川	2	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
		3	▲7.2	0.0	7.2	(c)	▲7.2	0.0	7.2	(c)	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
		4	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
	合計		▲206.4	▲45.2	161.2	—	▲206.4	▲45.2	161.2	—	▲206.4	▲83.2	123.2	—	▲206.4	▲52.4	154.0	—	▲206.4	▲52.4	154.0	—	▲206.4	▲52.4	154.0	—	▲206.4	▲144.8	61.6	—
	優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		11月19日(水)				11月19日(水)				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		11月19日(水)				11月19日(水)				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30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	70.6 [35%]	79.1	8.5	(b)	70.6 [35%]	126.2	55.6	(j)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)	70.6 [35%]	79.0	8.4	(b)
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		(92.5) [37%]				(92.5) [37%]				(92.5) [37%]				(92.5) [37%]				(92.5) [37%]				(92.5) [37%]				(92.5) [37%]				
自家発電余剰		13.7	14.2	0.5	(d)	13.7	21.1	7.4	(j)	13.7	12.5	▲1.2	(d)	13.7	12.9	▲0.8	(d)	13.7	14.3	0.6	(d)	13.7	13.7	0.0		13.7	10.4	▲3.3	(d)	
合計		84.3	93.3	9.0	—	84.3	147.3	63.0	—	84.3	91.5	7.2	—	84.3	91.9	7.6	—	84.3	93.3	9.0	—	84.3	92.7	8.4	—	84.3	119.8	22.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		11月19日(水)				11月19日(水)				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30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) ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 ※3 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(※)	
	関西中国間連系線	9.3 (329.0)	0.0	▲9.3	(k)	9.3 (329.0)	0.0	▲9.3	(k)	173.8 (329.0)	0.4	▲173.4	(a)	62.4 (329.0)	0.4	▲62.0	(a)	148.8 (435.0)	0.0	▲148.8	(a)	309.5 (435.0)	0.0	▲309.5	(a)	115.1 (435.0)	0.0	▲115.1	(a)	
	中国九州間連系線	255.9 (19.0)	0.0	▲255.9	(k)	255.9 (19.0)	0.0	▲255.9	(k)	160.9 (16.0)	0.0	▲160.9	(a)	197.0 (11.0)	0.0	▲197.0	(a)	179.9 (12.0)	0.0	▲179.9	(a)	151.7 (11.0)	0.0	▲151.7	(a)	197.1 (13.0)	0.0	▲197.1	(a)	
	中国四国間連系線	97.6 (53.0)	0.0	▲97.6	(k)	97.6 (53.0)	0.0	▲97.6	(k)	120.0 (120.0)	0.0	▲120.0	(a)	174.6 (120.0)	0.0	▲174.6	(a)	177.6 (120.0)	0.0	▲177.6	(a)	171.8 (120.0)	0.0	▲171.8	(a)	175.6 (120.0)	0.0	▲175.6	(a)	
合計	362.8 (401.0)	0.0	▲362.8	—	362.8 (401.0)	0.0	▲362.8	—	454.7 (465.0)	0.4	▲454.3	—	434.0 (460.0)	0.4	▲433.6	—	506.3 (567.0)	0.0	▲506.3	—	633.0 (566.0)	0.0	▲633.0	—	487.8 (568.0)	0.0	▲487.8	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		11月19日(水)				11月19日(水)				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30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(※)	
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	13.7 [49%]	22.4	8.7	(i)	13.7 [49%]	22.4	8.7	(j)	12.2 [47%]	20.3	8.1	(e)	12.2 [47%]	15.6	3.4	(e)	12.2 [47%]	20.3	8.1	(e)	13.7 [49%]	21.9	8.2	(e)	13.7 [49%]	22.5	8.8	(e)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		11月19日(水)				11月19日(水)				11月21日(金)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月24日(月)				11月30日(日)				
地域資源バイオマス	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(※)	
	出力抑制可	0.5 [24%]	0.6	0.1	(i)	0.5 [24%]	0.6	0.1	(j)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [28%]	0.3	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	
	出力抑制不可	—	7.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.9	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.0	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.0	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.7	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.8	—	A(40),B(7),C(4)	

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)

(単位：万kW)

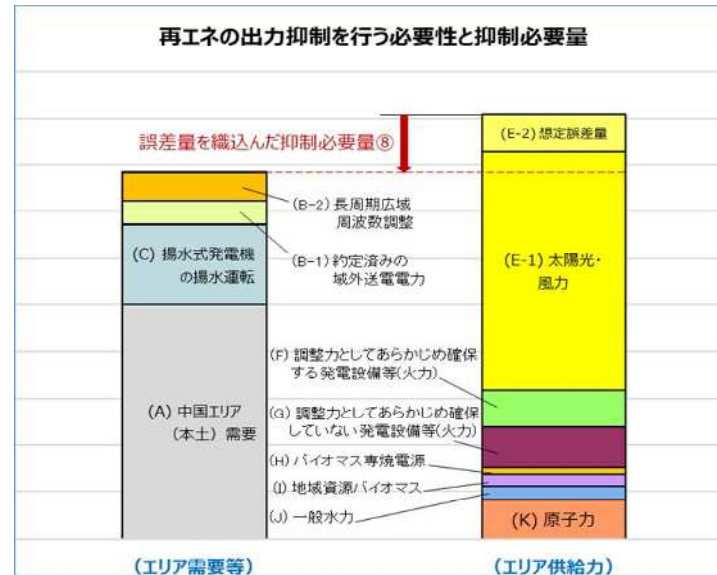
場所		中国エリア		中国エリア				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		10月29日(水) 12時00分~12時30分	10月30日(木) 12時00分~12時30分	10月29日(水) 12時00分~12時30分	10月30日(木) 12時00分~12時30分			
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】			
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	83.2		82.6			
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	86.5		83.5			
		(K) 原子力	78.7		78.7			
		(J) 一般水力	16.0		18.4			
		(H) バイオマス専焼電源	13.5		13.5			
		(I) 地域資源バイオマス	8.6		8.5			
		(E-1) 太陽光	505.9		488.4			
		(E-2) 風力	3.7		1.1			
		(E-2) 想定誤差量	44.4		44.4			
	エリア供給力計①		840.5		819.1			
	下記イメージ 図参照	エリア 需要等	(A) エリア需要(本土)②	632.1		604.4		
			揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 83.2		▲ 83.2	
			(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—		—		
域外 送電			(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 56.6		▲ 70.9		
(B-2) 長周期広域周波数調整⑥			0.0		0.0			
エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)			771.9		758.5			
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	840.5		819.1				
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	771.9		758.5				
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	68.6		60.6				

○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 : 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○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

- (※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指示により対応可能事業者の減

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		10月29日(水)				10月30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	三隅	12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)
		新小野田	8.5	8.5	0.0		8.5	8.5	0.0	
	LNG	水島	19.5	19.5	0.0		19.2	19.2	0.0	
		柳井	23.3	23.3	0.0		23.0	23.0	0.0	
合計			63.6	83.2	19.6	—	63.0	82.6	19.6	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		10月29日(水)				10月30日(木)				
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(※)
	侯野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	南原	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		2	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		合計		▲ 206.4	▲ 83.2	123.2	—	▲ 206.4	▲ 83.2	123.2

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		10月29日(水)				10月30日(木)			
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)		10月29日(水)				10月30日(木)			
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 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
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	64.4 [34%]	73.0	8.6	(b)	64.4 [34%]	68.7	4.3	(b)
	自家発余剰	13.7	13.5	▲ 0.2	(d)	13.7	14.8	1.1	(d)
	合計	78.1	86.5	8.4	—	78.1	83.5	5.4	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		10月29日(水)				10月30日(木)			
長周期広域周波数調整(連系統活用)	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)	関西中国間連系線	0.0 (329.0)	0.0	0.0		128.2 (460.0)	0.0	▲ 128.2	(a)
	中国九州間連系線	195.8 (15.0)	0.0	▲ 195.8	(a)	192.2 (15.0)	0.0	▲ 192.2	(a)
	中国四国間連系線	91.4 (37.0)	0.0	▲ 91.4	(a)	80.7 (37.0)	0.0	▲ 80.7	(a)
	合計	287.2 (381.0)	0.0	▲ 287.2	—	401.1 (512.0)	0.0	▲ 401.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		10月29日(水)				10月30日(木)			
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(※)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	11.1 [47%]	13.5	2.4	(e)	11.1 [47%]	13.5	2.4	(e)

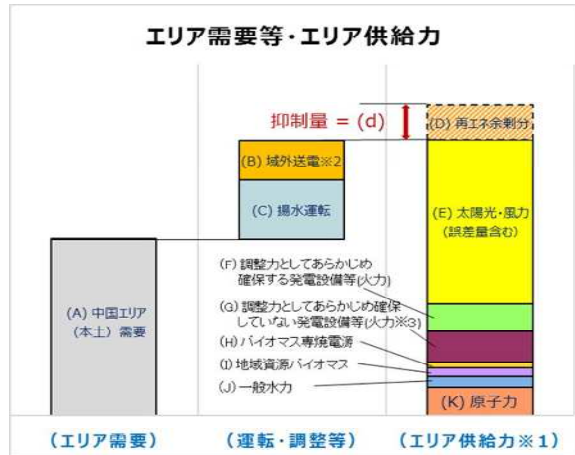
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		10月29日(水)				10月30日(木)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	出力抑制可	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)
	出力抑制不可	—	8.2	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.1	—	A(40),B(7),C(4)
	合計	0.5	8.6	▲ 0.1	(f)	0.5	8.5	▲ 0.1	(f)

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)

(単位: 万kW)

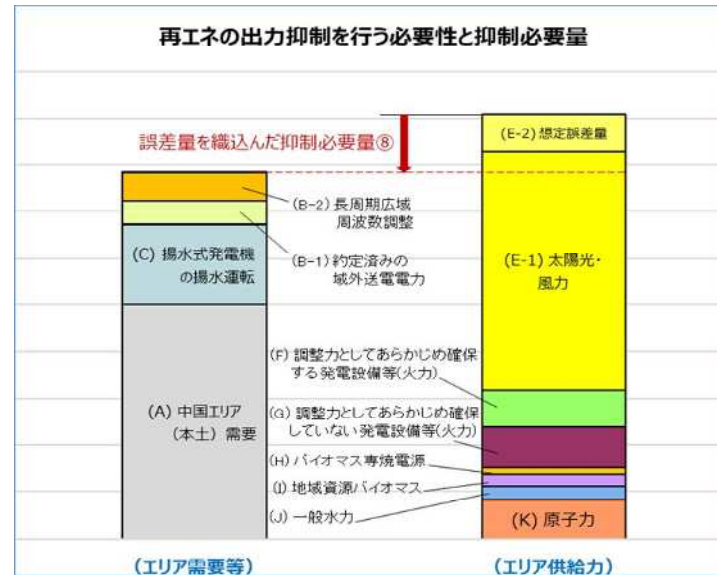
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		6月1日(日) 12時00分~12時30分		6月4日(水) 12時30分~12時00分		6月5日(木) 12時30分~12時00分		6月6日(金) 12時00分~12時30分		6月7日(土) 12時00分~12時30分		6月29日(日) 11時00分~11時30分				
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】			
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)	108.9	131.0	115.0	122.9	145.8	135.4	96.4	100.4	95.5	96.7	98.4	86.8		
		(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)	96.4	100.4	95.5	96.7	98.4	86.8	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7		
		(K) 原子力	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7		
		(J) 一般水力	32.5	33.2	35.9	32.8	31.3	49.8	49.8	32.5	33.2	35.9	32.8	31.3		
		(H) バイオマス専焼電源	11.2	12.5	11.0	14.0	11.4	13.2	11.4	11.2	12.5	11.0	14.0	11.4		
		(I) 地域資源バイオマス	8.7	8.6	8.5	8.6	8.3	8.3	8.3	8.7	8.6	8.5	8.6	8.3	8.3	
		(E-1) 太陽光	551.6	587.8	564.0	469.5	450.2	503.4	551.6	587.8	564.0	469.5	450.2	503.4		
		(E-2) 風力	3.9	6.5	1.8	3.6	2.8	2.1	3.9	6.5	1.8	3.6	2.8	2.1		
		(E-2) 想定誤差量	11.0	9.2	20.3	134.6	153.9	49.3	11.0	9.2	20.3	134.6	153.9	49.3		
		エリア供給力 計①	902.9	967.9	930.7	961.4	980.8	927.0	902.9	967.9	930.7	961.4	980.8	927.0		
下記イメージ 図参照	エリア 需要等	(A) エリア需要(本土)②	496.6	647.1	618.2	638.5	542.0	632.8	496.6	647.1	618.2	638.5	542.0	632.8		
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	—	—		
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 115.1	4.5	▲ 16.1	▲ 35.2	▲ 108.1	▲ 114.9	(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲ 3.0	0.0	0.0	0.0		
		エリア需要等 計⑦	790.3	818.2	809.9	849.3	825.7	892.5	790.3	818.2	809.9	849.3	825.7	892.5		
		必要性 (万kW)	エリア供給力 計①	902.9	967.9	930.7	961.4	980.8	927.0	エリア需要等 計⑦	790.3	818.2	809.9	849.3	825.7	892.5
		下記イメージ 図参照	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	112.6	149.7	120.8	112.1	155.1	34.5	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧ = (① - ⑦)	112.6	149.7	120.8	112.1	155.1	34.5

○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 : 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指示により対応可能事業者の減

(単位：万kW)

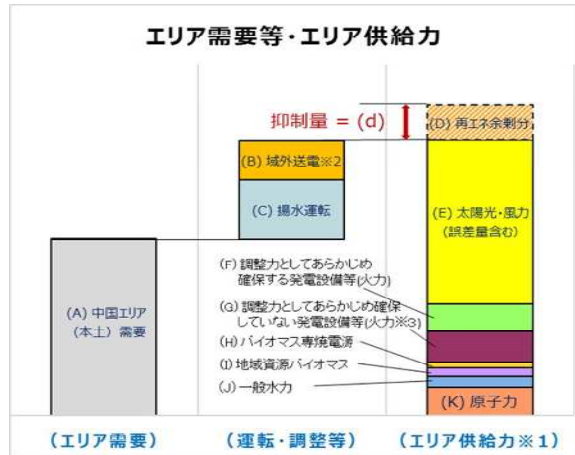
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月7日(土)				6月29日(日)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	三隅	39.3	68.8	29.5	(h)	39.3	79.5	40.2	(c)	39.3	63.9	24.6	(h)	39.3	49.2	9.9	(c)	39.3	68.8	29.5	(h)	39.3	63.9	24.6	(h)
		新小野田	0.0	0.0	0.0		8.6	8.4	▲0.2	(c)	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		17.1	21.9	4.8	(h)
	LNG	水島	18.2	18.2	0.0		19.6	19.6	0.0		19.3	19.3	0.0		17.1	17.1	0.0		16.3	16.3	0.0		18.4	18.4	0.0	
		柳井	21.8	21.8	0.0		23.5	23.5	0.0		23.2	23.2	0.0		48.0	48.0	0.0		52.1	52.1	0.0		31.2	31.2	0.0	
合計		79.4	108.9	29.5	—	91.0	131.0	40.0	—	90.4	115.0	24.6	—	113.0	122.9	9.9	—	116.3	145.8	29.5	—	106.0	135.4	29.4	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月7日(土)				6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(※)	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(※)
	侯野川	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
		3	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	(e)
	南原	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
		3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
		4	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
		合計	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲144.8	61.6	—
	優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月7日(土)				6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(※)	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)		6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月7日(土)				6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)	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	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	72.8 [36%]	79.8	7.0	(b)	72.8 [36%]	85.0	12.2	(b)	72.8 [36%]	80.6	7.8	(b)	72.8 [36%]	80.6	7.8	(b)	72.8 [36%]	80.6	7.8	(b)	72.8 [36%]	80.6	7.8	(b)	
	自家発電	13.7	16.6	2.9	(d)	13.7	15.4	1.7	(d)	13.7	14.9	1.2	(d)	13.7	16.1	2.4	(d)	13.7	17.8	4.1	(d)	13.7	11.8	▲1.9	(f)	
	合計	86.5	96.4	9.9	—	86.5	100.4	13.9	—	86.5	95.5	9.0	—	86.5	96.7	10.2	—	86.5	98.4	11.9	—	88.3	86.8	▲1.5	—	
	合計	86.5	96.4	9.9	—	86.5	100.4	13.9	—	86.5	95.5	9.0	—	86.5	96.7	10.2	—	86.5	98.4	11.9	—	88.3	86.8	▲1.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月7日(土)				6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 ※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)	関西中国間連系線	45.3 (465.0)	3.0	▲42.3	(a)	0.0 (278.0)	0.0	0.0		0.0 (278.0)	0.0	0.0		0.0 (278.0)	0.0	0.0		105.2 (465.0)	0.0	▲105.2	(a)	0.0 (465.0)	0.0	0.0		
	中国九州間連系線	183.7 (6.0)	0.0	▲183.7	(a)	193.4 (13.0)	0.0	▲193.4	(a)	182.4 (13.0)	0.0	▲182.4	(a)	193.4 (13.0)	0.0	▲193.4	(a)	157.3 (6.0)	0.0	▲157.3	(a)	196.0 (6.0)	0.0	▲196.0	(a)	
	中国四国間連系線	199.9 (82.0)	0.0	▲199.9	(a)	182.5 (84.0)	0.0	▲182.5	(a)	176.5 (84.0)	0.0	▲176.5	(a)	146.4 (84.0)	0.0	▲146.4	(a)	160.8 (82.0)	0.0	▲160.8	(a)	248.9 (113.0)	0.0	▲248.9	(a)	
	合計	428.9 (553.0)	3.0	▲425.9	—	375.9 (375.0)	0.0	▲375.9	—	358.9 (375.0)	0.0	▲358.9	—	339.8 (375.0)	0.0	▲339.8	—	423.3 (553.0)	0.0	▲423.3	—	444.9 (584.0)	0.0	▲444.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		6月1日(日)				6月4日(水)				6月5日(木)				6月6日(金)				6月7日(土)				6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 ※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		11.4 [49%]	11.2	▲0.2	(f)	11.0 [48%]	12.5	1.5	(f)	11.4 [49%]	11.0	▲0.4	(f)	11.4 [49%]	14.0	2.6	(f)	11.4 [49%]	11.4	0.0		13.6 [47%]	13.2	▲0.4	(f)	
	出力抑制可	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	
	出力抑制不可	—	8.4	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.2	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.1	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.2	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.0	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.2	—	A(37),B(7),C(4)	

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)

(単位: 万kW)

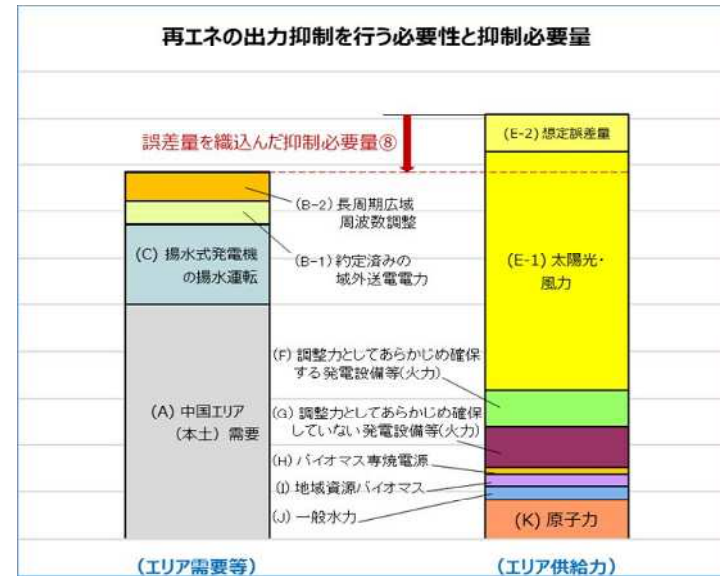
場所		中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		5月1日(木) 12時00分~12時30分	5月3日(土) 10時30分~11時00分	5月4日(日) 12時00分~12時30分	5月5日(月) 11時00分~11時30分	5月7日(水) 12時00分~12時30分	5月8日(木) 12時00分~12時30分	5月13日(火) 12時00分~12時30分	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) 80.3	79.5	87.5	87.4	139.5	144.2	115.3	
		(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) 45.2	71.1	70.9	70.3	71.0	71.4	95.6	
		(K) 原子力 78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	
		(J) 一般水力 25.3	25.6	29.1	20.2	25.3	29.3	28.6	
		(H) バイオマス専焼電源 13.0	12.8	12.8	12.8	12.9	13.5	8.2	
		(I) 地域資源バイオマス 7.4	7.3	7.1	6.7	7.4	7.9	8.6	
		(E-1) 太陽光 534.6	479.2	590.3	476.9	550.9	576.5	575.9	
		(E-2) 風力 7.4	4.6	9.0	1.7	1.9	2.9	3.9	
		(E-2) 想定誤差量 56.5	85.0	36.9	99.5	40.6	36.9	36.9	
		エリア供給力計① 848.4	843.8	922.3	854.2	928.2	961.3	951.7	
下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)② 482.2	444.6	454.2	448.5	546.0	556.4	574.8	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③ ▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6	
		運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④ -	-	-	-	-	-	-	
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤ ▲109.0	▲57.8	▲111.9	▲57.9	▲110.3	▲100.0	▲135.3	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥ 0.0	0.0	0.0	▲5.4	▲39.6	▲8.6	▲14.3	
		エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥) 766.8	678.0	741.7	687.4	871.5	840.6	900.0	
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	848.4	843.8	922.3	854.2	928.2	961.3	951.7	
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	766.8	678.0	741.7	687.4	871.5	840.6	900.0	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要性⑧=(①-⑦)	81.6	165.8	180.6	166.8	56.7	120.7	51.7	

○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: 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※3: バイオマス混焼電源を含む。

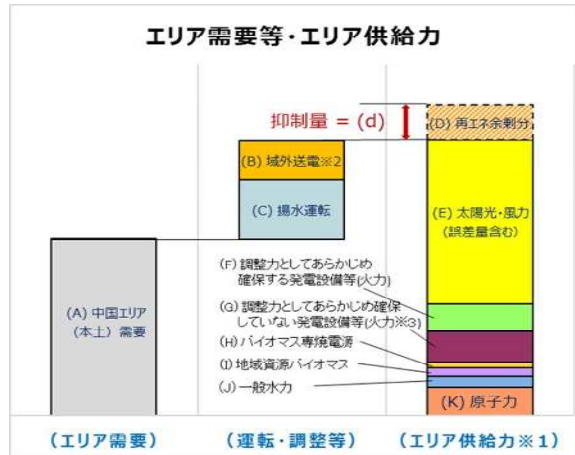
○必要性のイメージ図



(単位: 万kW)

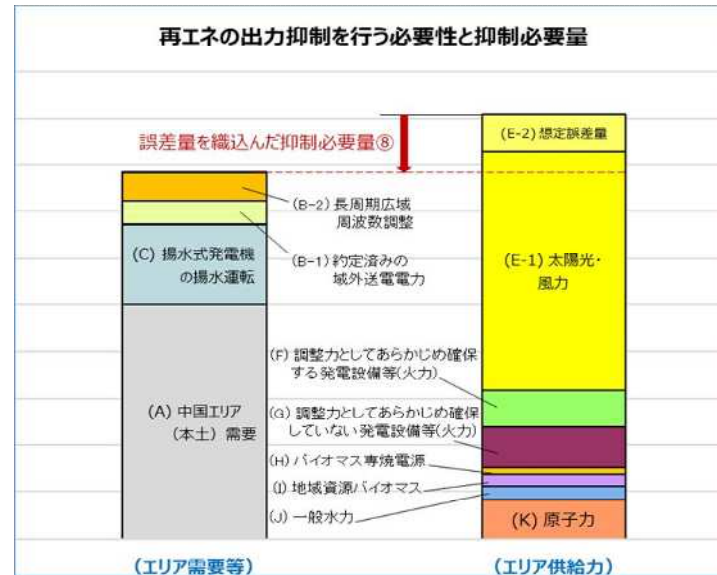
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア 前日計画		中国エリア 当日計画		中国エリア		中国エリア		中国エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		5月14日(水) 12時00分~12時30分	5月18日(日) 11時30分~12時30分	5月25日(日) 12時30分~13時00分	5月25日(日) 12時30分~13時00分	5月27日(火) 12時00分~12時30分	5月28日(水) 12時00分~12時30分	5月31日(土) 12時00分~12時30分	前日計画	当日見直し	前日計画	当日見直し	前日計画	当日見直し	前日計画	当日見直し
需給状況 (万kW)	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)	115.4	103.2	108.7	107.6	119.4	100.9	108.8							
		(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)	104.4	95.2	94.3	94.3	135.3	96.7	96.1							
		(K) 原子力	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7							
		(J) 一般水力	33.4	34.8	36.5	49.1	47.5	35.8	30.3							
		(H) バイオマス専焼電源	11.4	11.4	20.0	16.0	8.8	8.8	8.1							
		(I) 地域資源バイオマス	8.6	8.8	9.0	8.8	8.3	8.3	8.3							
		(E-1) 太陽光	562.1	275.0	232.4	284.9	554.5	492.2	548.9							
		(E-2) 風力	2.3	1.9	5.1	5.1	1.4	1.7	3.2							
		(E-2) 想定誤差量	40.2	166.2	67.4	0.0	69.8	115.0	69.7							
		エリア供給力計①	956.5	775.2	652.1	644.5	1,023.7	938.1	952.1							
	下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)②	578.7	465.5	488.5	434.3	617.7	495.9							
			揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6	▲175.6						
			(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	—	—	—	—	—						
			域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲127.2	▲105.2	12.4	20.4	▲166.2	▲88.4						
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑥	▲25.8	▲7.3	▲0.4	▲0.4	0.0	▲14.0	0.0						
エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)			907.3	753.6	652.1	589.9	959.5	870.1	850.2							
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	956.5	775.2	652.1	644.5	1,023.7	938.1	952.1								
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	907.3	753.6	652.1	589.9	959.5	870.1	850.2								
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	49.2	21.6	0.0	54.6	64.2	68.0	101.9									

○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: 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※3: バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指示により対応可能事業者の減

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13日(火)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	三隅	12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)	12.3	31.9	19.6	(h)	39.3	73.7	34.4	(c)
		新小野田	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	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	
	LNG	水島	18.1	18.1	0.0		17.8	17.8	0.0		16.4	16.4	0.0		16.4	16.4	0.0		15.3	15.3	0.0		15.2	15.2	0.0		18.9	18.9	0.0	
		柳井	21.7	21.7	0.0		21.3	21.3	0.0		39.2	39.2	0.0		39.2	39.2	0.0		92.3	92.3	0.0		97.1	97.1	0.0		22.7	22.7	0.0	
合計			60.7	80.3	19.6	—	59.9	79.5	19.6	—	67.9	87.5	19.6	—	67.8	87.4	19.6	—	119.9	139.5	19.6	—	124.6	144.2	19.6	—	80.9	115.3	34.4	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13日(火)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	侯野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
合計			▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13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(※)	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)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13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)	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
	火力他	28.2 [40%]	34.6	6.4	(b)	56.6 [28%]	62.6	6.0	(b)	56.6 [28%]	62.4	5.8	(b)	56.6 [28%]	62.4	5.8	(b)	56.6 [28%]	62.2	5.6	(b)	56.6 [28%]	62.7	6.1	(b)	72.8 [36%]	80.8	8.0	(b)	
	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	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				
	自家発電余剰	13.7	10.6	▲ 3.1	(d)	13.7	8.5	▲ 5.2	(d)	13.7	8.5	▲ 5.2	(d)	13.7	7.9	▲ 5.8	(d)	13.7	8.8	▲ 4.9	(d)	13.7	8.7	▲ 5.0	(d)	13.7	14.8	1.1	(d)	
合計	41.9	45.2	3.3	—	70.3	71.1	0.8	—	70.3	70.9	0.6	—	70.3	70.3	0.0	—	70.3	71.0	0.7	—	70.3	71.4	1.1	—	86.5	95.6	9.1	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13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(※)	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(※)	
	関西中国間連系線	158.2 (460.0)	0.0	▲ 158.2	(a)	140.1 (460.0)	0.0	▲ 140.1	(a)	90.1 (460.0)	0.0	▲ 90.1	(a)	179.6 (460.0)	16.8	▲ 162.8	(a)	79.2 (460.0)	39.6	▲ 39.6	(a)	44.8 (460.0)	10.1	▲ 34.7	(a)	56.8 (460.0)	14.3	▲ 42.5	(a)	
	中国九州間連系線	66.7 (8.0)	0.0	▲ 66.7	(a)	144.1 (8.0)	0.0	▲ 144.1	(a)	149.1 (9.0)	0.0	▲ 149.1	(a)	104.2 (8.0)	▲ 11.4	▲ 115.6	(a)	183.8 (16.0)	0.0	▲ 183.8	(a)	186.4 (16.0)	0.0	▲ 186.4	(a)	155.6 (5.0)	0.0	▲ 155.6	(a)	
	中国四国間連系線	197.2 (79.0)	0.0	▲ 197.2	(a)	186.6 (79.0)	0.0	▲ 186.6	(a)	194.1 (79.0)	0.0	▲ 194.1	(a)	197.5 (79.0)	0.0	▲ 197.5	(a)	187.5 (82.0)	0.0	▲ 187.5	(a)	195.0 (82.0)	▲ 1.5	▲ 196.5	(a)	195.2 (82.0)	0.0	▲ 195.2	(a)	
	合計	422.1 (547.0)	0.0	▲ 422.1	—	470.8 (547.0)	0.0	▲ 470.8	—	433.3 (548.0)	0.0	▲ 433.3	—	481.3 (547.0)	5.4	▲ 475.9	—	450.5 (558.0)	39.6	▲ 410.9	—	426.2 (558.0)	8.6	▲ 417.6	—	407.6 (547.0)	14.3	▲ 393.3	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13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(※)	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	13.2 [47%]	13.0	▲ 0.2	(f)	13.0 [47%]	12.8	▲ 0.2	(f)	13.0 [47%]	12.8	▲ 0.2	(f)	13.0 [47%]	12.8	▲ 0.2	(f)	13.0 [47%]	12.9	▲ 0.1	(f)	13.2 [46%]	13.5	0.3	(f)	8.2 [51%]	8.2	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月1日(木)				5月3日(土)				5月4日(日)				5月5日(月)				5月7日(水)				5月8日(木)				5月13日(火)				
地域資源バイオマス	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(※)	
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [29%]	0.4	▲ 0.1	(f)	
	出力抑制不可	—	7.0	—	A(37),B(7),C(4)	—	7.0	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.8	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.3	—	A(37),B(7),C(4)	—	7.0	—	A(37),B(7),C(4)	—	7.5	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.2	—	A(37),B(7),C(4)	

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)

(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他 (i) 下げ調整力確保済みのため対応不要
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため (j) 当日指示により対応可能事業者の減

(単位：万kW)

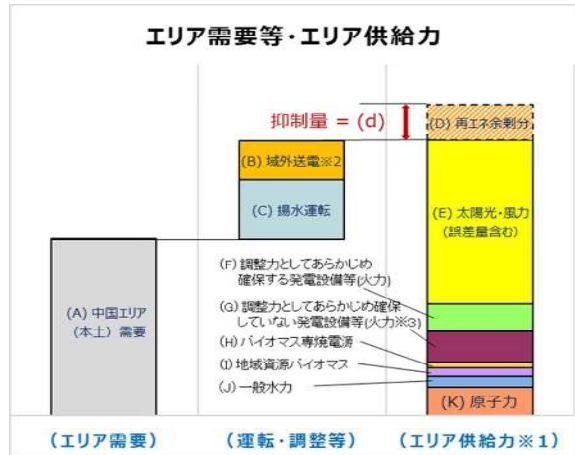
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2%確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	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(※)
	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	石炭	三隅	39.3	73.7	34.4	(c)	39.3	63.8	24.5	(c)	39.3	68.8	29.5	(h)	39.3	68.8	29.5	(h)	39.3	63.8	24.5	(h)	39.3	58.9	19.6	(h)	39.3	68.8	29.5
新小野田			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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			水島	19.0	19.0	0.0		18.0	18.0	0.0		18.2	18.2	0.0		17.7	17.7	0.0		19.3	19.3	0.0		19.1	19.1	0.0		18.2	18.2	0.0
柳井		22.7	22.7	0.0		21.4	21.4	0.0		21.7	21.7	0.0		21.1	21.1	0.0		23.2	23.2	0.0		22.9	22.9	0.0		21.8	21.8	0.0		
石油		玉島	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		13.1	13.1	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計			81.0	115.4	34.4	—	78.7	103.2	24.5	—	79.2	108.7	29.5	—	78.1	107.6	29.5	—	94.9	119.4	24.5	—	81.3	100.9	19.6	—	79.3	108.8	29.5	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	保野川	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
	3	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	
	4	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
	南原	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
	新成羽川	2	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
		3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
	4	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
	合計			▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲175.6	30.8
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
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(※)	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
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 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		72.8 [36%]	80.8	8.0	(b)	72.8 [36%]	81.4	8.6	(b)	72.8 [36%]	79.1	6.3	(b)	72.8 [36%]	79.1	6.3	(b)	72.8 [36%]	120.1	47.3	(c)	72.8 [36%]	79.1	6.3	(b)	72.8 [36%]	79.1	6.3	(b)	
	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]					
	自家発電余剰	13.7	23.6	9.9	(d)	13.7	13.8	0.1	(d)	13.7	15.2	1.5	(d)	13.7	15.2	1.5	(d)	13.7	15.2	1.5	(d)	16.2	17.6	1.4	(d)	13.7	16.3	2.6	(d)	
合計			86.5	104.4	17.9	—	86.5	95.2	8.7	—	86.5	94.3	7.8	—	86.5	94.3	7.8	—	86.5	135.3	48.8	—	89.0	96.7	7.7	—	86.5	96.1	9.6	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
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(※)	
	関西中国間連系線	80.6 (460.0)	35.6	▲45.0	(a)	230.2 (460.0)	26.5	▲203.7	(a)	164.4 (465.0)	0.4	▲164.0	(a)	164.4 (465.0)	0.4	▲164.0	(a)	0.0 (465.0)	0.0	0.0		79.3 (465.0)	22.3	▲57.0	(a)	0.0 (465.0)	0.0	0.0		
	中国九州間連系線	150.6 (5.0)	0.0	▲150.6	(a)	14.4 (0.0)	▲7.7	▲22.1	(a)	183.1 (9.0)	0.0	▲183.1	(a)	183.1 (9.0)	0.0	▲183.1	(a)	201.4 (16.0)	0.0	▲201.4	(a)	201.8 (16.0)	0.0	▲201.8	(a)	173.4 (8.0)	0.0	▲173.4	(a)	
	中国四国間連系線	185.4 (82.0)	▲9.8	▲195.2	(a)	183.1 (79.0)	▲11.5	▲194.6	(a)	197.9 (80.0)	0.0	▲197.9	(a)	197.9 (80.0)	0.0	▲197.9	(a)	185.8 (82.0)	0.0	▲185.8	(a)	181.4 (82.0)	▲8.3	▲189.7	(a)	192.9 (79.0)	0.0	▲192.9	(a)	
	合計	416.6 (547.0)	25.8	▲390.8	—	427.7 (539.0)	7.3	▲420.4	—	545.4 (554.0)	0.4	▲545.0	—	545.4 (554.0)	0.4	▲545.0	—	387.2 (563.0)	0.0	▲387.2	—	462.5 (563.0)	14.0	▲448.5	—	366.3 (552.0)	0.0	▲366.3	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
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(※)	
		11.4 [49%]	11.4	0.0		11.4 [49%]	11.4	0.0		11.4 [49%]	20.0	8.6	(i)	11.4 [49%]	16.0	4.6	(j)	8.2 [51%]	8.8	0.6	(c)	8.2 [51%]	8.8	0.6	(c)	8.2 [51%]	8.1	▲0.1	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月14日(水)				5月18日(日)				5月25日(日)				5月25日(日)				5月27日(火)				5月28日(水)				5月31日(土)				
地域資源バイオマス	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(※)	
	出力抑制可	0.5 [29%]	0.4	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.5	0.1	(i)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	
	出力抑制不可	—	8.2	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.5	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.5	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.5	—	A(37),B(7),C(4)	—	7.9	—	A(37),B(7),C(4)	—	7.9	—	A(37),B(7),C(4)	—	8.0	—	A(37),B(7),C(4)	

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)

(単位: 万kW)

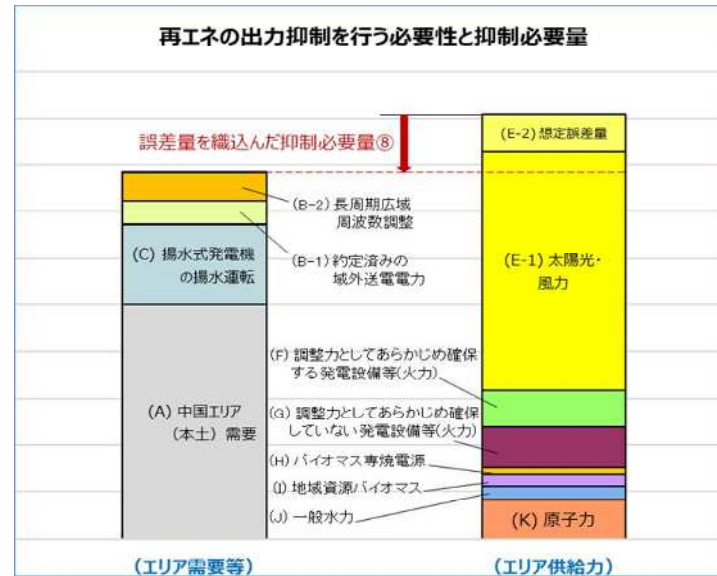
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		4月6日(日)	4月7日(月)	4月8日(火)	4月9日(水)	4月12日(土)	4月16日(水)	4月17日(木)					
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】		
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	114.4	141.6	141.4	114.2	88.2	139.0	155.4				
		(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)	53.9	63.7	58.4	57.4	61.4	68.8	67.4				
		(K) 原子力	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7				
		(J) 一般水力	35.4	30.6	29.0	30.8	32.1	36.2	40.2				
		(H) バイオマス専焼電源	12.1	12.2	15.7	12.2	12.0	12.3	13.0				
		(I) 地域資源バイオマス	6.8	7.0	7.0	7.1	7.3	7.7	7.7				
		(E-1) 太陽光	510.9	567.0	550.6	524.4	441.0	540.1	544.9				
		(E-2) 風力	10.1	5.8	12.5	1.0	4.9	10.4	8.3				
		(E-2) 想定誤差量	78.8	40.8	40.8	63.9	115.2	51.5	51.2				
		エリア供給力計①	901.1	947.4	934.1	889.7	840.8	944.7	966.8				
下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)②	465.6	582.1	574.6	579.6	516.2	580.0	598.9				
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 175.6	▲ 144.8	▲ 137.6	▲ 144.8	▲ 175.6	▲ 144.8	▲ 137.6				
		運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	—	—	—	—	—				
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 172.0	▲ 171.3	▲ 133.4	▲ 121.6	▲ 40.0	▲ 157.3	▲ 143.4				
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑥	0.0	▲ 4.5	▲ 10.0	▲ 12.8	0.0	0.0	▲ 47.0				
		エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	813.2	902.7	855.6	858.8	731.8	882.1	926.9				
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	901.1	947.4	934.1	889.7	840.8	944.7	966.8					
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	813.2	902.7	855.6	858.8	731.8	882.1	926.9					
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要性⑧=(①-⑦)	87.9	44.7	78.5	30.9	109.0	62.6	39.9					

○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 : 地域間連系線 (中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線) の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

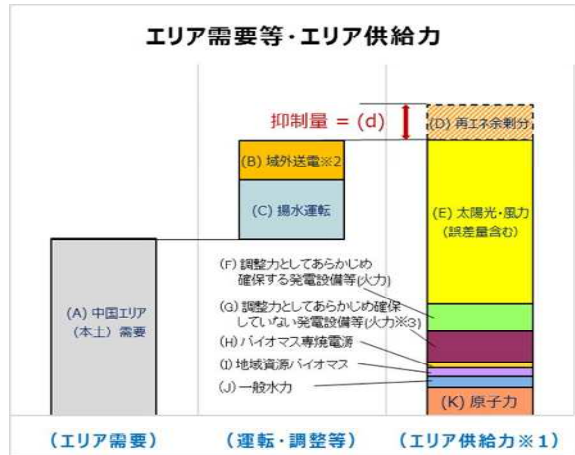
○必要性のイメージ図



(単位: 万kW)

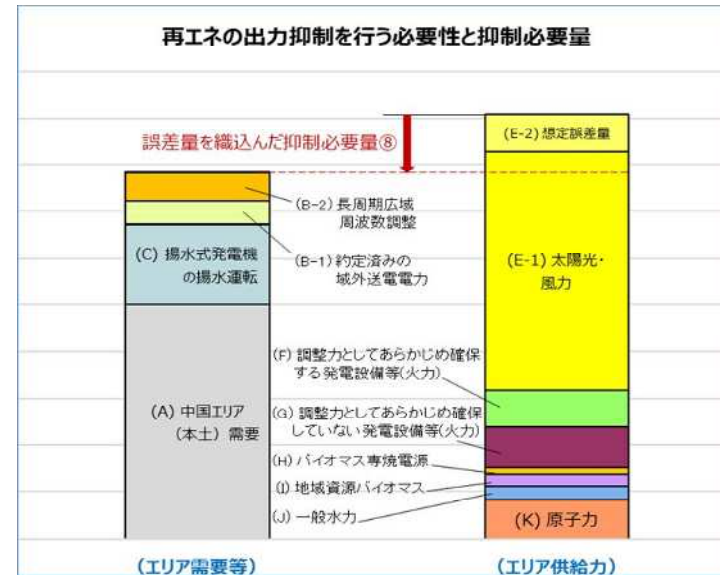
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		4月19日(土) 13時00分~13時30分		4月24日(木) 12時30分~13時00分		4月26日(土) 11時30分~12時00分		4月27日(日) 11時00分~11時30分		4月29日(火) 12時00分~12時30分		4月30日(水) 12時00分~12時30分	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
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)	92.8	103.9	112.3	111.7	80.0	88.7					
		(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)	75.6	79.5	54.7	56.1	47.4	74.5					
		(K) 原子力	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7	78.7					
		(J) 一般水力	36.9	38.2	33.3	34.3	28.2	26.0					
		(H) バイオマス専焼電源	12.3	15.1	12.0	11.9	12.9	13.4					
		(I) 地域資源バイオマス	7.5	6.9	6.8	7.2	7.2	7.3					
		(E-1) 太陽光	474.0	537.1	593.2	442.2	587.6	564.4					
		(E-2) 風力	3.5	4.6	3.5	8.0	3.3	2.4					
		(E-2) 想定誤差量	81.9	48.4	46.2	114.3	40.8	46.5					
		エリア供給力計①	863.2	912.4	940.7	864.4	886.1	901.9					
	下記イメージ 図参照	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)②	504.9	556.7	490.7	460.3	469.2	495.2				
			揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6	▲ 175.6			
			(C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)④	—	—	—	—	—	—				
			域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 114.1	▲ 146.1	▲ 155.4	▲ 52.4	▲ 130.3	▲ 148.4			
(B-2) 長周期広域周波数調整⑥			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
エリア需要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)			794.6	878.4	821.7	688.3	775.1	819.2					
必要性 (万kW)	エリア供給力計①	863.2	912.4	940.7	864.4	886.1	901.9						
下記イメージ 図参照	エリア需要等計⑦	794.6	878.4	821.7	688.3	775.1	819.2						
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	68.6	34.0	119.0	176.1	111.0	82.7							

○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 : 地域間連系線 (中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線) の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため

(単位：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7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17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(※)	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	三隅	39.3	39.1	▲0.2	(c)	39.3	63.9	24.6	(c)	39.3	63.9	24.6	(c)	39.3	63.9	24.6	(c)	39.3	39.1	▲0.2	(c)	39.3	65.5	26.2	(c)	39.3	81.5	42.2	(c)
		新小野田	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0	
	LNG	水島	12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)	12.7	24.6	11.9	(c)	19.0	19.0	0.0		18.4	18.4	0.0		16.7	16.7	0.0		16.8	16.8	0.0	
		柳井	42.1	42.1	0.0		44.5	44.5	0.0		44.3	44.3	0.0		22.7	22.7	0.0		22.0	22.0	0.0		48.2	48.2	0.0		48.5	48.5	0.0	
合計			102.7	114.4	11.7	—	105.1	141.6	36.5	—	104.9	141.4	36.5	—	89.6	114.2	24.6	—	88.4	88.2	▲0.2	—	112.8	139.0	26.2	—	113.2	155.4	42.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月6日(日)				4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17日(木)					
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
	侯野川	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
		3	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	
		4	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
	南原	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		
		2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	▲30.8	0.0	30.8	(c)	
		2	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
		3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	0.0	7.2		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
	新成羽川	3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	0.0	7.2		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		
		4	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	(c)	
	合計			▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲144.8	61.6	—	▲206.4	▲137.6	68.8	—	▲206.4	▲144.8	61.6	—	▲206.4	▲175.6	30.8	—	▲206.4	▲144.8	61.6	—	▲206.4	▲137.6	68.8	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月6日(日)				4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17日(木)			
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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		4月6日(日)				4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17日(木)			
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 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	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)	火力他	40.4 [22%]	39.4	▲1.0	(f)	40.4 [22%]	44.5	4.1	(c)	40.4 [22%]	44.5	4.1	(c)	40.4 [22%]	44.5	4.1	(c)	44.4 [22%]	49.5	5.1	(b)	44.4 [22%]	55.2	10.8	(b)	44.4 [22%]	55.2	10.8	(b)
	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	(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]			
	自家発電余剰	13.7	14.5	0.8	(d)	13.7	19.2	5.5	(d)	13.7	13.9	0.2	(d)	13.7	12.9	▲0.8	(d)	13.7	11.9	▲1.8	(d)	13.7	13.6	▲0.1	(d)	13.7	12.2	▲1.5	(d)
	合計	54.1	53.9	▲0.2	—	54.1	63.7	9.6	—	54.1	58.4	4.3	—	54.1	57.4	3.3	—	58.1	61.4	3.3	—	58.1	68.8	10.7	—	58.1	67.4	9.3	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月6日(日)				4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17日(木)			
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(※)	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)	関西中国間連系線	21.6 (465.0)	0.0	▲21.6	(a)	24.1 (460.0)	4.5	▲19.6	(a)	59.6 (460.0)	10.0	▲49.6	(a)	71.7 (460.0)	12.8	▲58.9	(a)	171.9 (460.0)	0.0	▲171.9	(a)	33.5 (460.0)	0.0	▲33.5	(a)	50.1 (460.0)	50.1	0.0	
	中国九州間連系線	164.3 (11.0)	0.0	▲164.3	(a)	149.5 (8.0)	0.0	▲149.5	(a)	149.5 (8.0)	0.0	▲149.5	(a)	149.5 (8.0)	0.0	▲149.5	(a)	124.0 (2.0)	0.0	▲124.0	(a)	150.6 (8.0)	0.0	▲150.6	(a)	151.6 (8.0)	0.0	▲151.6	(a)
	中国四国間連系線	195.3 (81.0)	0.0	▲195.3	(a)	201.1 (83.0)	0.0	▲201.1	(a)	201.1 (83.0)	0.0	▲201.1	(a)	196.8 (83.0)	0.0	▲196.8	(a)	199.1 (81.0)	0.0	▲199.1	(a)	199.9 (83.0)	0.0	▲199.9	(a)	199.9 (83.0)	▲3.1	▲203.0	(a)
	合計	381.2 (557.0)	0.0	▲381.2	—	374.7 (551.0)	4.5	▲370.2	—	410.2 (551.0)	10.0	▲400.2	—	418.0 (551.0)	12.8	▲405.2	—	495.0 (543.0)	0.0	▲495.0	—	384.0 (551.0)	0.0	▲384.0	—	401.6 (551.0)	47.0	▲354.6	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		4月6日(日)				4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17日(木)			
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(※)
※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		12.5 [47%]	12.1	▲0.4	(f)	12.5 [47%]	12.2	▲0.3	(f)	12.5 [47%]	15.7	3.2	(c)	12.5 [47%]	12.2	▲0.3	(f)	12.5 [47%]	12.0	▲0.5	(f)	12.5 [47%]	12.3	▲0.2	(f)	13.1 [47%]	13.0	▲0.1	(f)
	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		4月6日(日)				4月7日(月)				4月8日(火)				4月9日(水)				4月12日(土)				4月16日(水)				4月17日(木)			
地域資源バイオマス	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(※)
※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	出力抑制可	0.3 [18%]	0.2	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [23%]	0.3	▲0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲0.1	(f)
	出力抑制不可	—	6.6	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.7	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.7	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.8	—	A(37),B(7),C(4)	—	7.0										

(※)差異理由 (a) 他エリアの受電可能量不足 (c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (g) その他
 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更 (d) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 調整力確保のため

(単位：万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)				
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	三隅	39.3	44.0	4.7	(c)	39.3	54.0	14.7	(h)	39.3	63.8	24.5	(h)	39.3	63.8	24.5	(h)	39.3	31.9	▲ 7.4	(c)	39.3	31.9	▲ 7.4	(c)
		新小野田	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0	
	LNG	水島	18.3	18.3	0.0		18.8	18.8	0.0		18.2	18.2	0.0		17.9	17.9	0.0		18.0	18.0	0.0		17.3	17.3	0.0	
		柳井	21.9	21.9	0.0		22.5	22.5	0.0		21.8	21.8	0.0		21.4	21.4	0.0		21.5	21.5	0.0		30.9	30.9	0.0	
合計		88.1	92.8	4.7	—	89.2	103.9	14.7	—	87.8	112.3	24.5	—	87.2	111.7	24.5	—	87.4	80.0	▲ 7.4	—	96.1	88.7	▲ 7.4	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30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	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(※)
	侯野川	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		3	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)	▲ 30.8	0.0	30.8	(c)
		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	南原	1	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
		2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	新成羽川	3	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	合計		▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—	▲ 206.4	▲ 175.6	30.8	—
	優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30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(※)	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30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 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	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		49.4 [23%]	62.5	13.1	(b)	49.4 [23%]	65.4	16.0	(b)	33.3 [41%]	42.8	9.5	(b)	33.3 [41%]	42.8	9.5	(b)	28.2 [40%]	33.9	5.7	(b)	56.6 [28%]	62.6	6.0	(b)	
		(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				(96.4) [39%]				
	自家発電余剰	13.7	13.1	▲ 0.6	(d)	13.7	14.1	0.4	(d)	13.7	11.9	▲ 1.8	(d)	13.7	13.3	▲ 0.4	(d)	13.7	13.5	▲ 0.2	(d)	13.7	11.9	▲ 1.8	(d)	
合計	63.1	75.6	12.5	—	63.1	79.5	16.4	—	47.0	54.7	7.7	—	47.0	56.1	9.1	—	41.9	47.4	5.5	—	70.3	74.5	4.2	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30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)	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)	関西中国間連系線	98.9 (460.0)	0.0	▲ 98.9	(a)	49.9 (460.0)	0.0	▲ 49.9	(a)	46.6 (465.0)	0.0	▲ 46.6	(a)	151.2 (465.0)	0.0	▲ 151.2	(a)	73.1 (460.0)	0.0	▲ 73.1	(a)	54.8 (460.0)	0.0	▲ 54.8	(a)	
	中国九州間連系線	125.0 (2.0)	0.0	▲ 125.0	(a)	150.6 (8.0)	0.0	▲ 150.6	(a)	146.9 (11.0)	0.0	▲ 146.9	(a)	145.9 (11.0)	0.0	▲ 145.9	(a)	146.9 (11.0)	0.0	▲ 146.9	(a)	146.9 (11.0)	0.0	▲ 146.9	(a)	
	中国四国間連系線	198.6 (81.0)	0.0	▲ 198.6	(a)	194.4 (83.0)	0.0	▲ 194.4	(a)	200.8 (81.0)	0.0	▲ 200.8	(a)	195.0 (81.0)	0.0	▲ 195.0	(a)	198.6 (81.0)	0.0	▲ 198.6	(a)	198.6 (81.0)	0.0	▲ 198.6	(a)	
	合計	422.5 (543.0)	0.0	▲ 422.5	—	394.9 (551.0)	0.0	▲ 394.9	—	394.3 (557.0)	0.0	▲ 394.3	—	492.1 (557.0)	0.0	▲ 492.1	—	418.6 (552.0)	0.0	▲ 418.6	—	400.3 (552.0)	0.0	▲ 400.3	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30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(※)	
※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力		12.5 [47%]	12.3	▲ 0.2	(f)	11.9 [46%]	15.1	3.2	(c)	12.5 [46%]	12.0	▲ 0.5	(f)	11.9 [46%]	11.9	0.0		13.0 [47%]	12.9	▲ 0.1	(f)	13.6 [47%]	13.4	▲ 0.2	(f)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		4月19日(土)				4月24日(木)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)				
地域資源バイオマス	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		0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	0.5 [24%]	0.4	▲ 0.1	(f)	
	出力抑制不可	—	7.2	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.5	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.5	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.9	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.8	—	A(37),B(7),C(4)	—	6.9	—	A(37),B(7),C(4)	

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)