

## 日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(1)

## 電力広域的運営推進機関

## 別紙 1

場所	九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土									
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		5月1日(土) 13時~13時30分	5月2日(日) 12時~12時30分	5月3日(月) 12時30分~13時	5月4日(火) 12時~12時30分	5月5日(水) 12時30分~13時	5月6日(木) 12時~12時30分	5月8日(土) 12時30分~13時	【需要想定】		【基準】										
			【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】								
需要想定	年月日 (曜日)		2021.5.1(土)	2020.4.29(水)	2021.5.2(日)	2020.5.6(水)	2021.5.3(月)	2020.5.5(火)	2021.5.4(火)	2019.5.3(金)	2021.5.5(水)	2017.5.3(水)	2021.5.6(木)	2020.5.7(木)	2021.5.8(土)							
	天候		曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴							
	気温 (℃)		18.5	19.6	18.1	22.4	19.9	22.0	21.5	21.5	23.2	22.8	22.8	23.0	22.8							
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19℃~24℃) はゼロ		17.0万kW/℃	16.0万kW/℃	17.0万kW/℃	17.0万kW/℃	17.0万kW/℃	17.0万kW/℃	17.0万kW/℃	18.0万kW/℃	17.0万kW/℃	18.0万kW/℃	17.0万kW/℃	17.0万kW/℃							
	需要 (万kW)	過去の需要実績①		—	831.5	—	765.6	—	730.0	—	760.0	—	750.0	—	830.0							
		気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)		8.5	(18.5℃-19℃)×▲17万kW/℃=8.5万kW	14.4	(18.1℃-19℃)×▲16万kW/℃=14.4万kW	0.0	需要に影響しない気温帯 (19℃~24℃) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19℃~24℃) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19℃~24℃) のため	0.0	需要に影響しない気温帯 (19℃~24℃) のため							
		需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②		840.0	780.0	730.0	760.0	750.0	830.0	800.0	800.0	800.0	800.0	800.0	800.0							
太陽光の出力想定	【出力想定】		1.61~2.69	【出力想定】		1.15~3.44	【出力想定】		3.31~3.43	【出力想定】		1.63~3.46	【出力想定】		0.09~2.32	【出力想定】						
	日射量予測値 (MJ / m <sup>2</sup> )			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】						
	出力	特高		【出力想定】	0.274		【出力想定】	0.274		【出力想定】	0.274		【出力想定】	0.274		【出力想定】	0.274					
	換算係数 (kWh/MJ /m <sup>2</sup> /kW)	高圧		【出力想定】	0.264		【出力想定】	0.264		【出力想定】	0.264		【出力想定】	0.264		【出力想定】	0.264					
	低圧10kW以上	0.235		【出力想定】	0.235		【出力想定】	0.235		【出力想定】	0.235		【出力想定】	0.235		【出力想定】	0.235					
	低圧10kW未満	0.197		【出力想定】	0.197		【出力想定】	0.197		【出力想定】	0.197		【出力想定】	0.197		【出力想定】	0.197					
	出力想定値(※1) (万kW)	特高④		【出力想定】	105.8		【出力想定】	109.6		【出力想定】	171.7		【出力想定】	152.3		【出力想定】	171.1					
	高圧⑤	197.9		【出力想定】	200.8		【出力想定】	324.3		【出力想定】	272.7		【出力想定】	100.9		【出力想定】	319.7					
風力の出力想定	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低圧10kW未満のみ考慮)		▲ 15.4	【出力想定】	▲ 14.6		【出力想定】	▲ 16.3		【出力想定】	▲ 15.5		【出力想定】	▲ 10.6		【出力想定】	▲ 15.9					
	合計⑨	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧	508.6	【出力想定】	526.1		【出力想定】	841.7		【出力想定】	709.8		【出力想定】	239.9		【出力想定】	829.8					
	設備量 (万kW)	特高⑩	52.2	【出力想定】	52.2		【出力想定】	52.2		【出力想定】	52.2		【出力想定】	52.2		【出力想定】	52.2					
	高圧以下⑪	4.3	【出力想定】	4.3	【出力想定】		4.3	【出力想定】		4.3	【出力想定】		4.3	【出力想定】		4.3						
	合計 (⑩ + ⑪)	56.5	【出力想定】	56.5	【出力想定】		56.5	【出力想定】		56.5	【出力想定】		56.5	【出力想定】		56.5						
	出力想定値 (万kW)	特高⑫	38.2	【出力想定】	32.9		【出力想定】	3.9		【出力想定】	17.2		【出力想定】	26.4		【出力想定】	8.6					
	高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	3.1	【出力想定】	2.7	【出力想定】		0.3	【出力想定】		1.4	【出力想定】		2.2	【出力想定】		0.7						
	合計⑭	⑫ + ⑬	41.3	【出力想定】	35.6		【出力想定】	4.2		【出力想定】	18.6		【出力想定】	28.6		【出力想定】	9.3					
需給状況 (万kW)	【前日計画】		【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】						
	エリア供給力	(F) 電源 I・II (火力)	71.2	70.0	【前日計画】		69.0	【前日計画】		69.6	【前日計画】		69.4	【前日計画】		71.0						
		(G) 電源III (火力)	49.5	46.5			44.0			43.1			67.4			59.8						
		(L) 原子力	411.9	411.6			411.5			411.9			411.9			412.0						
		(J) 一般水力	16.7	15.7			15.7			15.7			15.9			16.1						
		(K) 地熱	15.9	15.8			15.8			15.8			15.8			15.6						
		(H) バイオマス専焼電源	7.9	7.9			5.7			5.7			5.7			5.0						
		(I) 地域資源バイオマス	24.4	24.1			23.7			23.9			26.1			26.0						
		(E-1) 太陽光⑨	508.6	526.1			841.7			709.8			239.9			829.8						
		風力⑯	41.3	35.6			4.2			18.6			28.6			476.7						
	イメージ図は「別紙3」	想定誤差量	331.0	331.0			66.0			215.0			348.0			66.0						
		エリア供給力 計⑯	1,478.4	1,484.3			1,497.3			1,529.1			1,228.7			1,510.5						
		(A) エリア需要 (本土) ③	840.0	780.0			730.0			760.0			750.0			830.0						
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 253.2	▲ 253.2			▲ 253.2			▲ 253.2			▲ 253.2			▲ 253.2						
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0	▲ 5.0			▲ 5.0			▲ 5.0			▲ 5.0			▲ 5.0						
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑯	▲ 146.0	▲ 148.0																		

(※1) 地点1~67の合計

(※2) 地点1~67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(2)

電力広域的運営推進機関

別紙1

場所	九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土	
	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	5月9日(日) 12時~12時30分	5月10日(月) 12時30分~13時	5月19日(水) 12時30分~13時	5月22日(土) 12時30分~13時	5月23日(日) 12時~12時30分	5月25日(火) 12時30分~13時	5月28日(金) 12時~12時30分						
	年月日(曜日)	2021.5.9(日)	2019.5.5(日)	2021.5.10(月)	2020.5.11(月)	2021.5.19(水)	2017.5.26(金)	2021.5.22(土)	2020.5.23(土)	2021.5.23(日)	2019.5.12(日)	2021.5.25(火)	2018.5.14(月)	2021.5.28(金)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温(℃)	22.9	24.6	23.7	22.9	21.9	22.9	22.9	22.6	24.5	24.9	23.5	23.8	22.4
	気温感応度	必要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ	17.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃	19.0万kW/℃	19.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃	20.0万kW/℃
	需要(万kW)	過去の需要実績①	—	750.2	—	880.0	—	960.0	—	830.0	—	827.6	—	940.0
		気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	▲ 10.2 (24℃~24.6℃) ×17.0万kW/℃ = -10.2万kW	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	▲ 7.6 (24.5℃~24.9℃) ×19.0万kW/℃ = -7.6万kW	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため
		需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	740.0	880.0	960.0	830.0	820.0	940.0	950.0					
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m <sup>2</sup> )	3.29~3.48	【出力想定】	2.19~3.44	【出力想定】	1.12~2.76	【出力想定】	1.46~3.44	【出力想定】	3.22~3.5	【出力想定】	2.66~3.46	【出力想定】	1.40~2.78
	出力換算係数(kWh/MJ/m <sup>2</sup> /kW)	特高	0.274	0.274	0.274	0.264	0.264	0.274	0.274	0.274	0.274	0.264	0.264	0.274
	高圧	0.264	0.264	0.264	0.235	0.235	0.235	0.235	0.235	0.235	0.235	0.235	0.235	0.235
	低圧10kW以上	0.235	0.235	0.235	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197
	低圧10kW未満	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197	0.197
	特高④	173.4	164.7	94.4	118.1	172.3	144.4	96.9						
	高圧⑤	328.0	305.7	196.2	233.8	323.1	302.3	195.7						
	低圧10kW以上⑥	238.5	219.9	136.3	163.6	232.6	216.7	135.5						
	低圧10kW未満⑦	129.2	117.1	78.0	93.4	124.6	119.1	77.5						
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲ 15.8	▲ 16.3	▲ 15.0	▲ 15.6	▲ 15.8	▲ 16.4	▲ 14.6						
風力の出力想定	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	853.3	791.1	489.9	593.3	836.8	766.1	491.0					
	設備量(万kW)	特高⑩	52.2	52.2	51.0	50.7	52.2	48.9	52.2					
		高圧以下⑪	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3					
		合計(⑩+⑪)	56.5	56.5	55.3	55.0	56.5	53.2	56.5					
	出力想定値(万kW)	特高⑫	17.6	3.0	3.0	11.5	5.3	19.7	17.9					
需給状況(万kW)	高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	1.5	0.2	0.3	1.0	0.4	1.7	1.5						
	合計⑭	⑫+⑬	19.1	3.2	3.3	12.5	5.7	21.4	19.4					
イメージ図は「別紙3」	(F) 電源I・II(火力)	69.2	72.0	73.6	71.0	70.8	73.2	73.4						
	(G) 電源III(火力)	40.9	68.0	102.5	77.3	58.8	91.8	91.5						
	(L) 原子力	412.0	411.9	409.3	411.5	411.6	411.6	412.2						
	(J) 一般水力	15.8	15.8	51.9	74.8	80.5	74.9	87.4						
	(K) 地熱	15.8	15.1	11.4	12.7	12.5	12.9	12.9						
	(H) バイオマス専焼電源	12.0	7.8	5.7	7.9	16.9	16.9	12.5						
	(I) 地域資源バイオマス	24.2	24.0	26.5	28.8	20.7	17.8	22.0						
	(E-1) 太陽光⑨	853.3	791.1	489.9	593.3	836.8	766.1	491.0						
	(E-2) 風力⑯	19.1	3.2	3.3	12.5	5.7	21.4	19.4						
	想定誤差量	54.7	138.9	331.0	215.0	66.0	163.9	331.0						
エリア供給力	エリア供給力計⑯	1,517.0	1,547.8	1,505.1	1,504.8	1,580.3	1,650.5	1,553.3						
	(A) エリア需要(本土)③	740.0	880.0	960.0	830.0	820.0	940.0	950.0						
	揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 253.2	▲ 253.2	▲ 185.2	▲ 253.2	▲ 253.2	▲ 117.2						
	運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0						
	域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑯	▲ 145.0	▲ 150.0	▲ 115.8	▲ 150.0	▲ 169.4	▲ 185.0						
	送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑯	0.0	0.0	▲ 42.2	0.0	0.0	▲ 174.1						
	エリア需要等計⑯	1,143.2	1,288.2	1,308.2	1,238.2	1,247.6	1,383.2	1,255.2						
イメージ図は「別紙3」	エリア供給力計⑯	1,517.0	1,547.8	1,505.1	1,504.8	1,580.3	1,650.5	1,553.3						

### 日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(3)

電力広域的運営推進機関

別紙 1

場所	九州本土		九州本土		九州本土	
	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)	5月29日(土) 12時～12時30分	5月30日(日) 12時30分～13時	5月31日(月) 12時30分～13時			
年月日 (曜日)	2021.5.29(土)	2017.5.6(土)	2021.5.30(日)	2018.5.27(日)	2021.5.31(月)	2020.5.27(水)
天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴
気温 (℃)	23.1	22.4	23.5	25.4	24.2	23.4
気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19℃～24℃) はゼロ	19.0万kW/℃	19.0万kW/℃	20.0万kW/℃		
需要 (万kW)	過去の需要実績① 気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載) 需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	— 0.0 820.0	需要に影響しない気温帯 (19℃～24℃) のため ▲ 26.6 (24.0℃-25.4℃) 820.0 ×19.0万kW/℃ = -26.6万kW	— 4.0 (24.2℃-24.0℃) 930.0 ×20.0万kW/℃ = 4万kW	— 926.0	
日射量予測値 (MJ / m <sup>2</sup> )	2.37～3.49	【出力想定】	【出力想定】	【出力想定】	【出力想定】	
出力換算係数 (kWh/MJ /m <sup>2</sup> /kW)	特高 高圧 低压10kW以上 低压10kW未満	0.274 0.264 0.235 0.197	0.274 0.264 0.235 0.197	0.274 0.264 0.235 0.197	0.274 0.264 0.235 0.197	
太陽光の出力想定	出力想定値(※1) (万kW)	特高④ 高圧⑤ 低压10kW以上⑥ 低压10kW未満⑦	155.5 309.5 224.5 124.1	167.7 318.1 230.1 126.0	167.2 328.5 240.1 129.7	
	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低压10kW未満のみ考慮)	▲ 15.8	▲ 16.2	▲ 16.2		
	合計⑨	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧	797.8	825.7	849.3	
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩ 高圧以下⑪	52.2 4.3	52.2 4.3	52.2 4.3	
	出力想定値 (万kW)	合計 (⑩ + ⑪)	56.5	56.5	56.5	
	合計⑫	特高⑫ 高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	18.1 1.5	10.1 0.8	6.1 0.5	
	合計⑭	⑫ + ⑬	19.6	10.9	6.6	
需給状況 (万kW)	【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】
イニシエーター	(F) 電源 I・II (火力) (G) 電源III (火力) (L) 原子力 (J) 一般水力 (K) 地熱 (H) バイオマス専焼電源 (I) 地域資源バイオマス (E-1) 太陽光⑨ (E-2) 風力⑭	73.4 66.2 411.9 89.8 14.0 12.5 27.2 797.8 19.6 66.0	73.4 50.2 411.7 87.8 12.9 16.4 24.8 825.7 10.9 66.0	75.6 80.4 411.7 82.7 12.9 16.4 24.6 849.3 6.6 58.7	1,578.4 820.0 1,579.8 820.0 1,579.8 820.0 930.0 1,618.9 6.6 58.7	
イメージ図は「別紙3」	エリア供給力 エリア需要等 必要性 イメージ図は「別紙3」	エリア供給力 計⑮ エリア需要 (本土) ⑬ (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯ (C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰ (B-1) 約定済みの域外送電電力⑯ (B-2) 長周期広域周波数調整⑯ エリア需要等 計⑰ = ⑬ - (⑯ + ⑰ + ⑯ + ⑯)	1,578.4 820.0 ▲ 253.2 ▲ 5.0 ▲ 161.0 0.0 1,239.2	1,579.8 820.0 ▲ 253.2 ▲ 5.0 ▲ 159.0 0.0 1,237.2	1,618.9 930.0 ▲ 219.2 ▲ 5.0 ▲ 180.0 0.0 1,334.2	
	エリア供給力 計⑮ エリア需要等 計⑰ 判定 (D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑲ = (⑮ - ⑰)	1,578.4 1,239.2 ○ 339.2	1,579.8 1,237.2 ○ 342.6	1,618.9 1,334.2 ○ 284.7		

(※ 1) 地点1～67の合計

(※ 2) 地点1～67の低压10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

## 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（1）

- |                   |                         |                       |                          |                   |                       |
|-------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|-------------------|-----------------------|
| (※)差異理由           | (a)連系線運用容量を維持するための電制量確保 | (d)試運転試験バターンに基づく抑制量減少 | (g)                      | (j)系統作業による停止      | (m)設備点検に伴う停止(5/19,31) |
| (b)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 | (e)試運転試験バターンに基づく抑制量増加   | (h)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 | (k)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 | (n)下部ダム流入増による揚水制約 |                       |
| (c)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 | (f)自家発設備など工場の生産調整に基づく計画 | (i)他の供給区域の受電可能量不足     | (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少    |                   |                       |

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8日(土)					
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	石炭	松浦	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石炭	斧北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	石炭	刈田	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	
	LNG	新小倉	0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)
	新大分(コンパインド)	54.1	54.1	0.0		52.9	52.9	0.0		51.9	51.9	0.0		52.5	52.5	0.0		52.3	52.3	0.0		53.9	53.9	0.0		
合計			62.8	71.2	8.4	—	61.6	70.0	8.4	—	60.6	69.0	8.4	—	61.2	69.6	8.4	—	61.0	69.4	8.4	—	62.6	71.0	8.4	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8日(土)					
揚水発電機の 揚水運転	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	大平	2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	天山	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
合計			▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8日(土)					
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	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(※)	
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8日(土)					
電源Ⅲ火力 電源Ⅳ 電源を除く 自家発余剰	種別	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(※)
	電制電源	A	22.9 [49%]	30.0	7.1	(a)	22.9 [49%]	26.0	3.1	(a)	22.9 [49%]	22.9	0.0		22.9 [49%]	47.0	24.1	(a)	22.9 [49%]	38.3	15.4	(a)	22.9 [49%]	34.0	11.1	(a)
	電制電源	B	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
	電制電源 を除く	火力他	41.3 [36%]	15.8 [14%]	▲ 25.5	(c)	41.3 [36%]	15.8 [14%]	▲ 25.5	(c)	41.3 [36%]	15.8 [14%]	▲ 25.5	(c)	41.3 [36%]	▲ 25.5	(c)	41.3 [36%]	▲ 25.5	(c)	41.3 [36%]	▲ 25.5	(c)	41.3 [36%]	▲ 25.5	(c)
		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	45.8 [30%]				45.8 [30%]				45.8 [30%]				45.8 [30%]			45.8 [30%]				45.8 [30%]				
		自家発余剰	13.0	3.7	▲ 9.3	(f)	13.0	4.7	▲ 8.3	(f)	13.0	5.3	▲ 7.7	(f)	13.0	4.4	▲ 8.6	(f)	13.0	4.6	▲ 8.4	(f)	13.0	5.7	▲ 7.3	(f)
		合計	77.2	49.5	▲ 27.7	—	77.2	46.5	▲ 30.7	—	77.2	44.0	▲ 33.2	—	77.2	43.1	▲ 34.1	—	77.2	67.4	▲ 9.8	—	77.2	59.8	▲ 17.4	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8日(土)					
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (閾門連系線)	前日12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12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12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12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12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12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能力	0.0 (146.0)	0.0	0.0		0.0 (148.0)	0.0	0.0		0.0 (146.0)	0.0	0.0		19.9 (146.0)	0.0	▲ 19.9	(i)	77.5 (167.0)	0.0	0.0		0.0 (162.0)	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8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(※)	
		※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	7.9 [53%]	7.9	0.0		7.9 [53%]	7.9	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.0	▲ 0.7	(e)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)			5月1日(土)			5月2日(日)			5月3日(月)			5月4日(火)			5月5日(水)			5月6日(木)			5月8日(土)					
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出																								

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（2）

(※)差異理由			(a)連系線運用容量を維持するための電制量確保			(d)試運転試験パターンに基づく抑制量減少			(g)系統作業による停止			(j)設備点検に伴う停止(5/19,31)			(m)設備点検に伴う停止(5/19,31)													
(b)燃料貯蔵の関係から抑制量減少			(e)試運転試験パターンに基づく抑制量増加			(f)自家発設備など工場の生産調整に基づく計画			(h)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用			(i)他の供給区域の受電可能量不足			(n)下部ダム流入増による揚水制約													
優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）																												
電源 I・II 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	当日計画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	松浦	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0											
LFC調整力 2%	帯北	8.7	8.7	0.0			8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0											
確保の発電所	苅田	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0											
LNG	新小倉	0.0	8.4	8.4	(k)		0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)	0.0	8.4	8.4	(k)										
新大分(コバイン)	52.1	52.1	0.0				54.9	54.9	0.0		56.5	56.5	0.0		53.9	53.9	0.0											
合計	60.8	69.2	8.4	—	63.6	72.0	8.4	—	65.2	73.6	8.4	—	62.6	71.0	8.4	—	64.8	73.2	8.4	—								
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）	5月9日(日)			5月10(月)			5月19日(水)			5月22日(土)			5月23日(日)			5月25日(火)			5月28日(金)									
揚水発電機の揚水運転	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	当日計画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(※)						
大平	1	▲26.1	▲26.1	0.0			▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0							
天山	2	▲26.1	▲26.1	0.0			▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0							
小丸川	1	▲32.5	▲32.5	0.0			▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0							
	2	▲32.5	▲32.5	0.0			▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0							
	3	▲34.0	▲34.0	0.0			▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0							
	4	▲34.0	▲34.0	0.0			▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0							
合計	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲185.2	68.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲117.2	136.0					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）	5月9日(日)			5月10(月)			5月19日(水)			5月22日(土)			5月23日(日)			5月25日(火)			5月28日(金)									
電力貯蔵装置の充電	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	当日計画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(※)				
豊前蓄電池変電所	▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0					
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）	5月9日(日)			5月10(月)			5月19日(水)			5月22日(土)			5月23日(日)			5月25日(火)			5月28日(金)									
電源Ⅲ火力	種別	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%]	当日計画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(※)		
	A	22.9 [49%]	25.0	2.1	(a)		22.9 [49%]	25.0	2.1	(a)	22.9 [49%]	47.0	24.1	(a)	22.9 [49%]	38.3	15.4	(a)	22.9 [49%]	38.3	15.4	(a)	22.9 [49%]	38.3	15.4	(a)		
	B	0.0 [0%]	0.0	0.0			36.9 [39%]	2.3	▲34.6	(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			
	火力他	41.3 [36%]	10.8 [10%]	▲30.5	(c)		41.3 [36%]	35.8 [32%]	▲5.5	(c)	50.2 [40%]	42.3 [34%]	▲7.9	(c)	41.3 [36%]	26.5 [23%]	▲14.8	(c)	41.3 [36%]	21.0 [18%]	▲20.3	(c)	41.3 [36%]	40.1 [35%]	▲1.2	(c)		
	電制電源を除く	45.8 [30%]					45.8 [30%]				45.8 [30%]				45.8 [30%]				45.8 [30%]				45.8 [30%]					
	自家発余剰	13.0	5.1	▲7.9	(f)		13.0	4.9	▲8.1	(f)	13.0	13.2	0.2	(f)	13.0	12.5	▲0.5	(f)	13.0	12.8	▲0.2	(f)	13.0	13.4	0.4	(f)		
合計	77.2	40.9	▲36.3	—	114.1	68.0	▲46.1	—	86.1	102.5	16.4	—	77.2	77.3	0.1	—	77.2	58.8	▲18.4	—	77.2	91.8	14.6	—	77.2	91.5	14.3	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）	5月9日(日)			5月10(月)			5月19日(水)			5月22日(土)			5月23日(日)			5月25日(火)			5月28日(金)									
長周期広域周波数調整 (連系線活性)	中国九州間連系線 (閑門連系線)	前日12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12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12時時点 の空容量①※1 (運用容量)	当日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日12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12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12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	0.0<br																										

## 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（3）

- (※)差異理由 (a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) (j) 統合運営による停止 (m) 設備点検に伴う停止(5/19,31)  
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (n) 下部ダム流入増による揚水制約  
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他の供給区域の受電可能量不足

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）			5月29日(土)			5月30日(日)			5月31日(月)				
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(※)
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC調整力 2% 確保の発電所	松浦	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	苔北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	苅田	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LNG 確保の発電所	新小倉	0.0	11.0	11.0	(k)	0.0	11.0	11.0	(k)	0.0	11.0	11.0	(k)
	新大分(コンバインド)	53.7	53.7	0.0		53.7	53.7	0.0		55.9	55.9	0.0	
	合計	62.4	73.4	11.0	—	62.4	73.4	11.0	—	64.6	75.6	11.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）			5月29日(土)			5月30日(日)			5月31日(月)					
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(※)	
揚水発電機の揚水運動	1	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		
	2	▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		
	天山	1	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0	
小丸川	2	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		
	1	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	2	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
	3	▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0		
合計			▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲219.2	34.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）			5月29日(土)			5月30日(日)			5月31日(月)			
電力貯蔵装置の充電	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(※)
豊前蓄電池変電所	▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0		▲5.0	▲5.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）			5月29日(土)			5月30日(日)			5月31日(月)					
種別	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(※)	
電源Ⅲ火力	A	22.9 [49%]	27.2	4.3	(a)	22.9 [49%]	25.0	2.1	(a)	22.9 [49%]	36.1	13.2	(a)	
	B	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		
	火力他	41.3 [36%]	26.5 [23%]	▲14.8	(c)	41.3 [36%]	14.0 [12%]	▲27.3	(c)	49.2 [38%]	30.6 [24%]	▲18.6	(c)	
電制電源を除く	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	(45.8) [30%]				(45.8) [30%]				(45.8) [30%]				
	自家発余剰	13.0	12.5	▲0.5	(f)	13.0	11.2	▲1.8	(f)	13.0	13.7	0.7	(f)	
合計			77.2	66.2	▲11.0	—	77.2	50.2	▲27.0	—	85.1	80.4	▲4.7	—

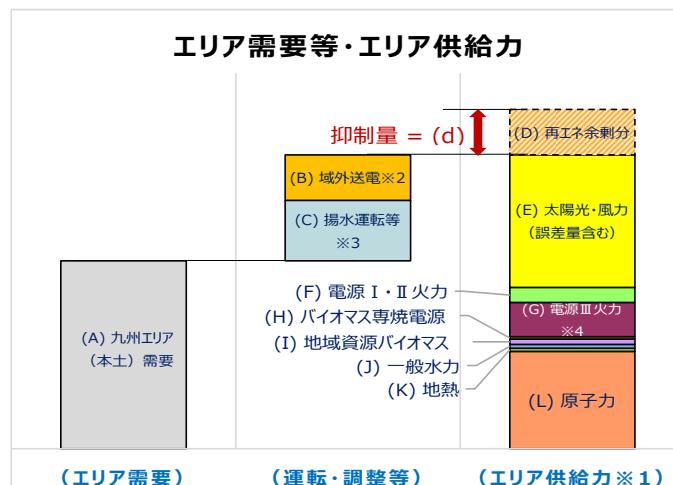
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）			5月29日(土)			5月30日(日)			5月31日(月)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (閑門連系線)	前日12時時点の空容量①※1 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日12時時点の空容量①※1 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日12時時点の空容量①※1 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		0.0 (161.0)	0.0	0.0		0.0 (159.0)	0.0	0.0		0.0 (180.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）			5月29日(土)			5月30日(日)			5月31日(月)		
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した	

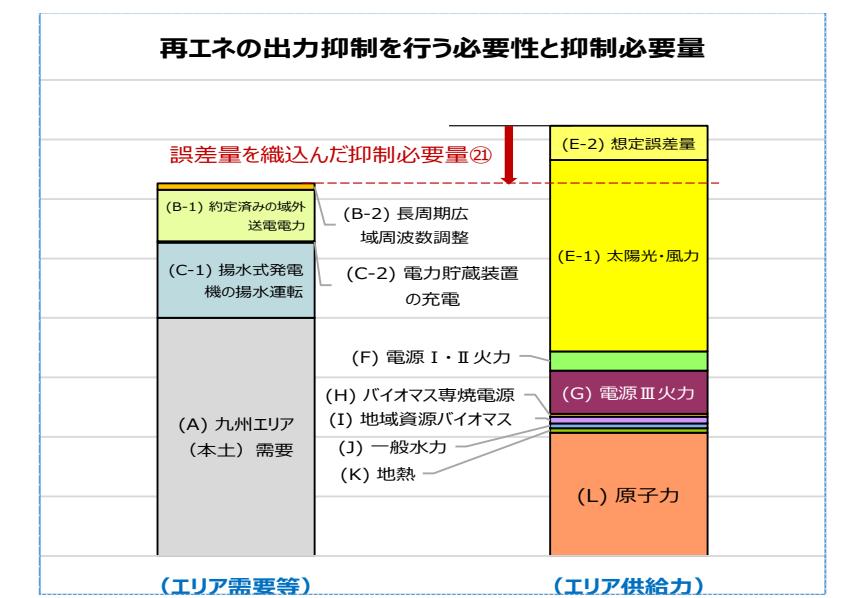
		[万 kW]						
		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土
下げる調整力最小時刻		5月1日(土) 12時30分～13時	5月2日(日) 10時～10時30分	5月3日(月) 11時30分～12時	5月4日(火) 10時～10時30分	5月5日(水) 14時30分～15時	5月6日(木) 12時～12時30分	5月8日(土) 10時～10時30分
天候・気温	天候	曇	曇	晴	晴	曇	晴	曇
	気温 (℃)	20.8	18.2	18.9	20.6	19.7	20.8	21.5
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	756.6	666.0	707.0	650.2	709.4	809.8	768.4
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	44.4	54.2	44.2	45.0	58.6	45.6	97.6
	(G) 電源Ⅲ (火力)	51.6	35.1	48.3	41.6	65.8	59.3	57.4
	(L) 原子力	413.4	413.4	413.8	413.6	413.6	413.8	413.8
	(J) 一般水力	24.2	20.0	20.6	18.6	43.6	27.8	23.0
	(K) 地熱	16.6	17.0	16.8	17.0	16.6	17.0	17.0
	(H) バイオマス専焼電源	5.6	5.8	5.6	5.8	5.6	4.4	11.4
	(I) 地域資源バイオマス	23.4	24.2	23.0	23.8	23.4	23.8	23.8
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	509.4	505.2	833.0	566.4	592.2	831.1	313.0
	(D) 風力 (抑制量含む)	24.6	32.9	2.3	13.1	12.3	8.1	3.2
	エリア供給力計	1,113.2	1,107.8	1,407.6	1,144.9	1,231.7	1,430.9	960.2
揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 188.2	▲ 204.4	▲ 209.6	▲ 221.2	▲ 255.8	▲ 216.0	▲ 113.8
	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 146.0	▲ 136.0	▲ 145.6	▲ 130.4	▲ 159.0	▲ 161.2	▲ 78.0
	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 22.4	▲ 101.4	▲ 345.4	▲ 143.1	▲ 107.5	▲ 243.9	0.0 (※)
	供給力計	756.6	666.0	707.0	650.2	709.4	809.8	768.4
		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土
下げる調整力最小時刻		5月9日(日) 12時～12時30分	5月10日(月) 12時30分～13時	5月19日(水) 12時30分～13時	5月22日(土) 12時30分～13時	5月23日(日) 12時30分～13時	5月25日(火) 11時30分～12時	5月28日(金) 12時30分～13時
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温 (℃)	22.1	23.8	21.5	21.3	24.0	22.5	23.2
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	756.4	860.6	903.0	781.8	769.0	929.4	860.0
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	46.8	43.8	60.8	47.6	44.0	78.4	54.2
	(G) 電源Ⅲ (火力)	43.6	68.2	105.8	68.6	64.6	94.0	83.2
	(L) 原子力	413.6	413.6	411.6	413.4	413.4	413.4	413.4
	(J) 一般水力	20.0	19.6	70.8	114.0	106.0	102.2	118.4
	(K) 地熱	17.0	16.4	12.8	13.6	12.0	12.0	11.0
	(H) バイオマス専焼電源	12.2	7.6	5.6	8.0	7.8	11.4	11.2
	(I) 地域資源バイオマス	24.2	22.8	24.4	28.8	18.0	14.6	17.2
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	794.5	764.3	627.8	477.5	823.6	660.8	506.4
	(D) 風力 (抑制量含む)	15.9	1.8	0.6	2.0	3.5	12.0	8.0
	エリア供給力計	1,387.8	1,358.1	1,320.2	1,173.5	1,492.9	1,398.8	1,223.0
揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 202.8	▲ 242.4	▲ 160.8	▲ 182.2	▲ 207.8	▲ 249.4	▲ 180.0
	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 139.2	▲ 147.2	▲ 154.0	▲ 146.4	▲ 167.6	▲ 169.2	▲ 183.0
	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 289.4	▲ 107.9	▲ 102.4	▲ 63.1	▲ 348.5	▲ 50.8	0.0 (※)
	供給力計	756.4	860.6	903.0	781.8	769.0	929.4	860.0

(※) オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った17日のうち、2日 (5/8,28) は自然変動電源 (太陽光・風力) の出力抑制が回避された。

## ○需給状況 (別紙 1)・当日の需給実績 (別紙 3) のイメージ図



## ○必要性 (別紙 1) のイメージ図



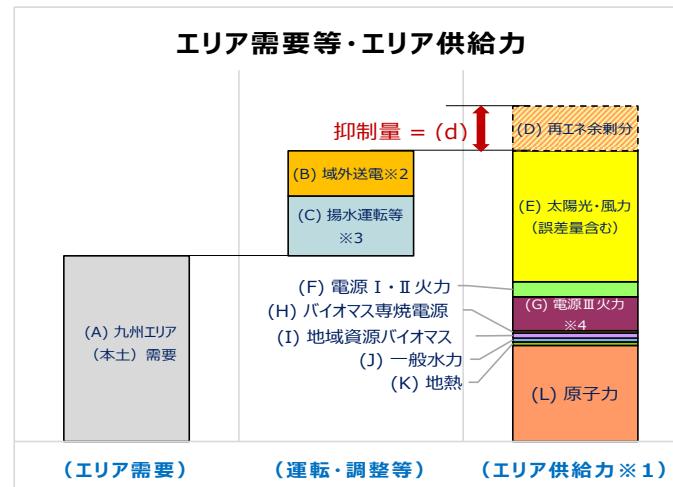
※ 1 : 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。

※ 2 : 中国九州間連系線 (関門連系線) の運用容量相当。

※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

場所		九州本土	九州本土	九州本土
		5月29日(土) 12時～12時30分	5月30日(日) 11時30分～12時	5月31日(月) 12時30分～13時
天候・気温	天候	晴	晴	晴
	気温 (℃)	23.2	25.0	26.4
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要(本土)	847.4	788.8	987.8
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	50.8	50.0	69.2
	(G) 電源Ⅲ(火力)	58.0	58.8	101.6
	(L) 原子力	413.8	414.2	414.0
	(I) 一般水力	117.8	111.4	96.0
	(K) 地熱	12.8	12.6	12.4
	(H) バイオマス専焼電源	11.4	11.4	11.2
	(I) 地域資源バイオマス	26.2	28.8	28.2
	(E) 太陽光(抑制量含む)	822.4	814.1	804.8
	(E) 風力(抑制量含む)	15.6	4.8	10.7
	エリア供給力計	1,528.8	1,506.1	1,548.1
	揚水運転等 (C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 219.2	▲ 219.8	▲ 180.0
	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	▲ 160.4	▲ 156.0	▲ 175.2
	抑制 (D) 太陽光・風力抑制	▲ 301.8	▲ 341.5	▲ 205.1
	供給力計	847.4	788.8	987.8

○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図



○必要性(別紙1)のイメージ図

