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（※）		4月1日(木) 12時～12時30分		4月2日(金) 12時～12時30分		4月5日(月) 12時～12時30分		4月6日(火) 12時～12時30分		4月7日(水) 12時～12時30分		4月8日(木) 12時～12時30分		4月9日(金) 12時30～13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）		2021.4.1(木)	2018.4.13(金)	2021.4.2(金)	2018.4.12(木)	2021.4.5(月)	2020.4.20(月)	2021.4.6(火)	2020.4.10(金)	2021.4.7(水)	2017.4.4(火)	2021.4.8(木)	2017.4.12(水)	2021.4.9(金)	2018.4.26(木)
	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		20.1	22.0	20.9	21.1	17.5	17.3	17.1	17.3	18.0	17.6	18.9	17.4	17.6	17.9
	気温感応度	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ	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	—	910.0	—	890.0	—	884.0	—	876.0	—	888.0	—	910.0	—	894.0
		気温補正量②　（補正量の計算根拠を右に記載）	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	▲ 4.0	(17.5℃-17.3℃)×▲20万kW/℃＝-4万kW	4.0	(17.1℃-17.3℃)×▲20万kW/℃＝4万kW	▲ 8.0	(18.0℃-17.6℃)×▲20万kW/℃＝-8万kW	▲ 30.0	(18.9℃-17.4℃)×▲20万kW/℃＝-30万kW	6.0	(17.6℃-17.9℃)×▲20万kW/℃＝6万kW
		需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	**910.0**		**890.0**		**880.0**		**880.0**		**880.0**		**880.0**		**900.0**	
			【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値（MJ / ㎡）		1.10～2.20		1.01～2.41		2.42～3.31		3.07 ～3.31		3.04～3.31		1.75 ～3.3		2.33 ～3.31	
	出力換算係数（kWh/MJ/㎡/kW）	特高	0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282	
		高圧	0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274	
		低圧10kW以上	0.248		0.248		0.248		0.248		0.248		0.248		0.248	
		低圧10kW未満	0.209		0.209		0.209		0.209		0.209		0.209		0.209	
	出力想定値(※1)（万kW）	特高④	91.5		93.6		167.3		170.1		170.1		136.7		163.2	
		高圧⑤	171.0		187.1		313.7		323.0		321.1		269.9		295.5	
		低圧10kW以上⑥	124.2		133.0		230.7		238.2		236.6		195.2		224.2	
		低圧10kW未満⑦	69.9		73.8		125.4		128.6		127.5		110.7		118.1	
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧　（低圧10kW未満のみ考慮）		▲ 14.2		▲ 14.5		▲ 15.6		▲ 15.7		▲ 15.9		▲ 15.5		▲ 16.3	
	合計⑨	④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧	**442.4**		**473.0**		**821.5**		**844.2**		**839.4**		**697.0**		**784.7**	
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑩	52.2		52.2		50.5		50.5		50.5		50.5		50.5	
		高圧以下⑪	4.3		4.4		4.4		3.8		4.3		4.4		4.4	
		合計（⑩＋⑪）	**56.5**		**56.6**		**54.9**		**54.3**		**54.8**		**54.9**		**54.9**	
	出力想定値（万kW）	特高⑫	19.1		22.0		27.3		11.2		13.0		5.3		19.5	
		高圧以下⑬　＝　⑫×（⑪／⑩）	1.6		1.9		2.4		0.8		1.1		0.5		1.7	
	合計⑭	⑫＋⑬	**20.7**		**23.9**		**29.7**		**12.0**		**14.1**		**5.8**		**21.2**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） イメージ図は「別紙３」	エリア供給力	(F)　電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	64.2		67.4		107.3		103.3		103.3		79.2		103.7	
		(G)　電源Ⅲ（火力）	204.2		174.9		121.3		118.0		127.9		140.4		121.1	
		(L)　原子力	411.5		411.5		411.7		411.7		411.9		411.9		411.9	
		(J)　一般水力	18.5		16.5		18.8		18.5		18.5		18.5		18.8	
		(K)　地熱	13.7		15.6		15.6		15.6		15.6		15.9		15.9	
		(H)　バイオマス専焼電源	12.6		9.2		9.2		9.2		9.2		9.2		9.2	
		(I)　地域資源バイオマス	24.1		24.6		22.8		22.8		22.8		22.9		21.4	
		(E-1)　太陽光⑨	442.4		473.0		821.5		844.2		839.4		697.0		784.7	
		(E-1)　風力⑭	20.7		23.9		29.7		12.0		14.1		5.8		21.2	
		(E-2)　想定誤差量	332.0		332.0		88.0		88.0		88.0		195.0		181.3	
		エリア供給力 計⑮	**1,543.9**		**1,548.6**		**1,645.9**		**1,643.3**		**1,650.7**		**1,595.8**		**1,689.2**	
	エリア需要等	(A)　**エリア需要（本土）③**	**910.0**		**890.0**		**880.0**		**880.0**		**880.0**		**880.0**		**900.0**	
		揚水運転等 (C-1)　揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 186.7		▲ 186.7		▲ 152.7		▲ 160.6		▲ 152.7		▲ 186.7		▲ 186.7	
		揚水運転等 (C-2)　電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0	
		域外送電 (B-1)　約定済みの域外送電電力⑱	▲ 241.0		▲ 241.0		▲ 241.0		▲ 241.0		▲ 241.0		▲ 241.0		▲ 241.0	
		域外送電 (B-2)　長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）	**1,342.7**		**1,322.7**		**1,278.7**		**1,286.6**		**1,278.7**		**1,312.7**		**1,332.7**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） イメージ図は「別紙３」	**エリア供給力 計⑮**		**1,543.9**		**1,548.6**		**1,645.9**		**1,643.3**		**1,650.7**		**1,595.8**		**1,689.2**	
	エリア需要等 計⑳		**1,342.7**		**1,322.7**		**1,278.7**		**1,286.6**		**1,278.7**		**1,312.7**		**1,332.7**	
	判定		○		○		○		○		○		○		○	
	(D),(d)	**誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)**	**201.2**		**225.9**		**367.2**		**356.7**		**372.0**		**283.1**		**356.5**	

（※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	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月10日(土) 12時～12時30分		4月11日(日) 12時～12時30分		4月14日(水) 12時～12時30分		4月15日(木) 12時30分～13時		4月17日(土) 12時30分～13時		4月18日(日) 12時30分～13時		4月19日(月) 12時～12時30分	
			【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）		2021.4.10(土)	2020.4.4(土)	2021.4.11(日)	2018.4.29(日)	2021.4.14(水)	2017.4.13(木)	2021.4.15(木)	2020.4.9(木)	2021.4.17(土)	2018.4.28(土)	2021.4.18(日)	2019.4.7(日)	2021.4.19(月)	2020.4.8(水)
	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		18.4	17.5	19.3	22.5	18.2	18.3	17.7	17.6	18.8	20.8	17.5	19.7	17.9	18.0
	気温感応度	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ	18.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃	
	需要（万kW）	過去の需要実績①	—	816.2	—	770.0	—	878.0	—	872.0	—	866.4	—	763.0	—	878.0
		気温補正量②　（補正量の計算根拠を右に記載）	▲ 16.2	(18.4℃-17.5℃) ×▲18.0万kW/℃ =-16.2万kW	0.0	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）のため	2.0	(18.2℃-18.3℃) ×▲20.0万kW/℃ =2万kW	▲ 2.0	(17.7℃-17.6℃) ×▲20.0万kW/℃ =-2万kW	3.6	(18.8℃-19.0℃) ×▲18.0万kW/℃ =3.6万kW	27.0	(17.5℃-19.0℃) ×▲18.0万kW/℃ =27万kW	2.0	(17.9℃-18.0℃) ×▲20.0万kW/℃ =2万kW
		需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	**800.0**		**770.0**		**880.0**		**870.0**		**870.0**		**790.0**		**880.0**	
			【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値（MJ / ㎡）		2.48~3.34		2.05～3.29		2.16 ～3.09		2.67 ～3.35		0.82 ～2.85		2.37～3.37		3.35 ～3.4	
	出力換算係数（kWh/MJ /㎡/kW）	特高	0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282	
		高圧	0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274	
		低圧10kW以上	0.248		0.248		0.248		0.248		0.248		0.248		0.248	
		低圧10kW未満	0.209		0.209		0.209		0.209		0.209		0.209		0.209	
	出力想定値(※1)（万kW）	特高④	165.5		152.6		126.5		167.6		95.6		152.9		174.4	
		高圧⑤	312.2		295.4		245.6		321.0		191.6		283.9		331.6	
		低圧10kW以上⑥	227.3		213.3		179.9		237.9		136.8		212.9		247.0	
		低圧10kW未満⑦	124.0		117.6		98.6		129.6		75.1		111.9		133.3	
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧　（低圧10kW未満のみ考慮）		▲ 15.8		▲ 15.8		▲ 15.6		▲ 16.3		▲ 15.4		▲ 16.4		▲ 15.7	
	合計⑨	④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧	**813.2**		**763.1**		**635.0**		**839.8**		**483.7**		**745.2**		**870.6**	
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑩	52.2		52.2		52.2		52.2		52.2		50.4		52.2	
		高圧以下⑪	4.4		4.4		4.4		4.4		4.4		4.4		4.4	
		合計（⑩＋⑪）	**56.6**		**56.6**		**56.6**		**56.6**		**56.6**		**54.8**		**56.6**	
	出力想定値（万kW）	特高⑫	20.1		16.6		23.2		11.6		20.8		30.7		8.6	
		高圧以下⑬　＝　⑫×（⑪／⑩）	1.7		1.4		2.0		1.0		1.7		2.7		0.7	
	合計⑭	⑫＋⑬	**21.8**		**18.0**		**25.2**		**12.6**		**22.5**		**33.4**		**9.3**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【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）イメージ図は「別紙３」	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	65.6		65.0		132.2		74.5		63.4		61.8		63.6	
		(G) 電源Ⅲ（火力）	109.7		106.7		114.0		164.0		123.9		88.6		121.5	
		(L) 原子力	411.9		412.0		412.0		411.9		411.8		412.0		412.1	
		(J) 一般水力	18.7		18.6		26.5		25.9		20.4		20.3		20.5	
		(K) 地熱	15.9		15.9		15.5		15.7		16.1		16.1		16.1	
		(H) バイオマス専焼電源	9.2		9.2		9.2		9.2		5.7		5.7		5.7	
		(I) 地域資源バイオマス	21.4		21.1		20.6		20.4		23.1		20.5		20.2	
		(E-1) 太陽光⑨	813.2		763.1		635.0		839.8		483.7		745.2		870.6	
		(E-1) 風力⑭	21.8		18.0		25.2		12.6		22.5		33.4		9.3	
		(E-2) 想定誤差量	88.0		195.0		195.0		88.0		332.0		195.0		83.4	
		エリア供給力 計⑮	**1,575.4**		**1,624.6**		**1,585.2**		**1,662.0**		**1,502.6**		**1,598.6**		**1,623.0**	
	エリア需要等	(A) **エリア需要（本土）③**	**800.0**		**770.0**		**880.0**		**870.0**		**870.0**		**790.0**		**880.0**	
		揚水運転等 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 151.2		▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2		▲ 185.2	
		揚水運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 189.0		▲ 189.0		▲ 241.0		▲ 241.0		▲ 185.0		▲ 155.0		▲ 178.0	
		域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）	**1,213.2**		**1,183.2**		**1,277.2**		**1,301.2**		**1,245.2**		**1,135.2**		**1,248.2**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）イメージ図は「別紙３」	**エリア供給力 計⑮**		**1,575.4**		**1,624.6**		**1,585.2**		**1,662.0**		**1,502.6**		**1,598.6**		**1,623.0**	
	エリア需要等 計⑳		**1,213.2**		**1,183.2**		**1,277.2**		**1,301.2**		**1,245.2**		**1,135.2**		**1,248.2**	
	判定		○		○		○		○		○		○		○	
	(D),(d)	**誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)**	**362.2**		**441.4**		**308.0**		**360.8**		**257.4**		**463.4**		**374.8**	

（※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(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		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（※）		4月20日(火) 12時～12時30分		4月21日(水) 12時30分～13時		4月22日(木) 12時～12時30分		4月23日(金) 12時～12時30分		4月24日(土) 12時30分～13時		4月25日(日) 12時～12時30分		4月26日(月) 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）		2021.4.20(火)	2019.4.8(月)	2021.4.21(水)	2019.4.19(金)	2021.4.22(木)	2018.4.3(火)	2021.4.23(金)	2017.4.24(月)	2021.4.24(土)	2017.4.29(土)	2021.4.25(日)	2017.4.30(日)	2021.4.26(月)	2017.4.28(金)
	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		19.5	19.4	21.4	21.3	22.3	22.5	22.8	22.0	22.3	21.4	21.0	23.0	19.9	19.7
	気温感応度	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ	20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃	
	需要（万kW）	過去の需要実績①	—	890.0	—	910.0	—	900.0	—	910.0	—	800.0	—	770.0	—	890.0
		気温補正量②　（補正量の計算根拠を右に記載）	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	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	**890.0**		**910.0**		**900.0**		**910.0**		**800.0**		**770.0**		**890.0**	
			【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値（MJ / ㎡）		3.35~3.41		2.18 ～3.3		1.88 ～3.13		1.23 ～1.77		1.83 ～3.39		3.17 ～3.43		3.24 ～3.4	
	出力換算係数（kWh/MJ/㎡/kW）	特高	0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282		0.282	
		高圧	0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274	
		低圧10kW以上	0.248		0.248		0.248		0.248		0.248		0.248		0.248	
		低圧10kW未満	0.209		0.209		0.209		0.209		0.209		0.209		0.209	
	出力想定値(※1)（万kW）	特高④	174.7		149.3		141.8		79.1		131.6		169.5		174.0	
		高圧⑤	332.3		276.1		262.8		146.8		251.2		332.0		330.4	
		低圧10kW以上⑥	247.4		200.2		193.3		108.0		183.8		245.0		246.4	
		低圧10kW未満⑦	133.5		108.2		103.2		57.1		98.3		132.9		133.0	
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧　（低圧10kW未満のみ考慮）		▲ 15.6		▲ 16.5		▲ 15.7		▲ 13.3		▲ 16.4		▲ 15.8		▲ 16.1	
	合計⑨	④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧	**872.3**		**717.3**		**685.4**		**377.7**		**648.5**		**863.6**		**867.7**	
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑩	52.2		52.2		52.2		52.2		52.2		52.2		52.2	
		高圧以下⑪	4.4		4.4		4.3		4.2		4.4		4.1		4.3	
		合計（⑩＋⑪）	**56.6**		**56.6**		**56.5**		**56.4**		**56.6**		**56.3**		**56.5**	
	出力想定値（万kW）	特高⑫	6.7		10.5		14.0		19.5		22.5		17.1		20.7	
		高圧以下⑬　＝　⑫×（⑪／⑩）	0.6		0.9		1.2		1.6		1.9		1.4		1.7	
	合計⑭	⑫＋⑬	**7.3**		**11.4**		**15.2**		**21.1**		**24.4**		**18.5**		**22.4**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）イメージ図は「別紙３」	エリア供給力	(F)　電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	63.8		64.2		64.0		64.2		62.0		61.4		63.8	
		(G)　電源Ⅲ（火力）	122.4		117.9		120.5		142.2		131.6		64.8		80.3	
		(L)　原子力	412.2		412.2		412.1		412.3		412.1		412.1		412.1	
		(J)　一般水力	20.7		20.3		20.3		20.4		16.1		16.1		16.2	
		(K)　地熱	15.4		16.0		16.0		16.0		16.0		15.9		15.9	
		(H)　バイオマス専焼電源	5.7		5.7		5.7		7.9		5.7		5.7		5.7	
		(I)　地域資源バイオマス	21.8		22.0		22.3		23.2		22.9		23.2		22.5	
		(E-1)　太陽光⑨	872.3		717.3		685.4		377.7		648.5		863.6		867.7	
		(E-1)　風力⑭	7.3		11.4		15.2		21.1		24.4		18.5		22.4	
		(E-2)　想定誤差量	81.7		195.0		195.0		311.0		195.0		88.0		86.3	
	エリア供給力 計⑮		**1,623.3**		**1,582.0**		**1,556.5**		**1,396.0**		**1,534.3**		**1,569.3**		**1,592.9**	
	エリア需要等	**(A)　エリア需要（本土）③**	**890.0**		**910.0**		**900.0**		**910.0**		**800.0**		**770.0**		**890.0**	
		揚水運転等　(C-1)　揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 185.2		▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2		▲ 219.2	
		揚水運転等　(C-2)　電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0	
		域外送電　(B-1)　約定済みの域外送電電力⑱	▲ 178.0		▲ 176.0		▲ 176.0		▲ 78.0		▲ 179.0		▲ 141.0		▲ 162.0	
		域外送電　(B-2)　長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0		▲ 119.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）		**1,258.2**		**1,310.2**		**1,300.2**		**1,331.2**		**1,203.2**		**1,135.2**		**1,276.2**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）イメージ図は「別紙３」	**エリア供給力 計⑮**		**1,623.3**		**1,582.0**		**1,556.5**		**1,396.0**		**1,534.3**		**1,569.3**		**1,592.9**	
	エリア需要等 計⑳		**1,258.2**		**1,310.2**		**1,300.2**		**1,331.2**		**1,203.2**		**1,135.2**		**1,276.2**	
	判定		○		○		○		○		○		○		○	
	(D),(d)	**誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)**	**365.1**		**271.8**		**256.3**		**64.8**		**331.1**		**434.1**		**316.7**	

（※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(4)

	場所		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（※）		4月27日(火) 12時～12時30分		4月30日(金) 12時30分～13時	
			【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定	年月日（曜日）		2021.4.27(火)	2019.4.18(木)	2021.4.30(金)	2020.4.28(火)
	天候		晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		21.4	21.4	21.0	18.8
	気温感応度	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ	20.0万kW/℃		17.0万kW/℃	
	需要（万kW）	過去の需要実績①	—	930.0	—	873.4
		気温補正量②　（補正量の計算根拠を右に記載）	0.0	需要に影響しない気温帯（19℃～26℃）のため	▲ 3.4	(19.0℃-18.8℃) ×▲17.0万kW/℃ =-3.4万kW
		需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	**930.0**		**870.0**	
			【出力想定】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値（MJ / ㎡）		0.88 ～3.03		1.94 ～3.41	
	出力換算係数（kWh/MJ/㎡/kW）	特高	0.282		0.282	
		高圧	0.274		0.274	
		低圧10kW以上	0.248		0.248	
		低圧10kW未満	0.209		0.209	
	出力想定値(※1)（万kW）	特高④	119.4		144.9	
		高圧⑤	217.9		276.3	
		低圧10kW以上⑥	158.6		199.4	
		低圧10kW未満⑦	87.7		109.3	
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧　（低圧10kW未満のみ考慮）		▲ 15.2		▲ 16.3	
	合計⑨	④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧	**568.4**		**713.6**	
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑩	51.4		52.2	
		高圧以下⑪	4.3		4.3	
		合計（⑩＋⑪）	**55.7**		**56.5**	
	出力想定値（万kW）	特高⑫	15.8		30.9	
		高圧以下⑬　＝　⑫×（⑪／⑩）	1.3		2.6	
	合計⑭	⑫＋⑬	**17.1**		**33.5**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW） イメージ図は「別紙３」	エリア供給力	(F)　電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	64.6		63.4	
		(G)　電源Ⅲ（火力）	102.4		50.3	
		(L)　原子力	412.1		412.0	
		(J)　一般水力	16.0		15.9	
		(K)　地熱	15.9		16.0	
		(H)　バイオマス専焼電源	7.9		7.9	
		(I)　地域資源バイオマス	22.4		23.2	
		(E-1)　太陽光⑨	568.4		713.6	
		(E-1)　風力⑭	17.1		33.5	
		(E-2)　想定誤差量	332.0		195.0	
		エリア供給力 計⑮	**1,558.8**		**1,530.8**	
	エリア需要等	(A)　**エリア需要（本土）③**	**930.0**		**870.0**	
		揚水運転等 (C-1)　揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 219.2		▲ 253.2	
		揚水運転等 (C-2)　電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0		▲ 5.0	
		域外送電 (B-1)　約定済みの域外送電電力⑱	▲ 162.0		▲ 148.0	
		域外送電 (B-2)　長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）	**1,316.2**		**1,276.2**	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW） イメージ図は「別紙３」	**エリア供給力 計⑮**		**1,558.8**		**1,530.8**	
	エリア需要等 計⑳		**1,316.2**		**1,276.2**	
	判定		○		○	
	(D),(d)　誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)		**242.6**		**254.6**	

（※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
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(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
(g) オーバーホールで停止中(9/24～4/20)
(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
(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約
(l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少
(m) 設備点検に伴う停止(3/31～4/9)
(n) オーバーホールに伴う波及停止(4/5)
(o) 設備点検に伴う停止（4/6,7,14)
(p) 設備点検伴う停止（4/12～4/29)

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

	燃料	発電所	4月1日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月2日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電源Ⅰ・Ⅱ火力	石炭	松浦	0.0	0.0	0.0		12.3	12.3	0.0		12.3	52.4	40.1	(a)
		苓北	8.7	8.7	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		苅田	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電所		新大分（コンバインド）	55.5	55.5	0.0		55.1	55.1	0.0		54.9	54.9	0.0	
	合計		**64.2**	**64.2**	**0.0**	—	**67.4**	**67.4**	**0.0**	—	**67.2**	**107.3**	**40.1**	—

	燃料	発電所	4月6日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(水) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月8日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月9日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電源Ⅰ・Ⅱ火力	石炭	松浦	12.3	48.4	36.1	(a)	12.3	48.4	36.1	(a)	12.3	24.3	12.0	(a)	12.3	48.4	36.1	(a)
		苓北	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		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	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％確保の発電所		新大分（コンバインド）	54.9	54.9	0.0		54.9	54.9	0.0		54.9	54.9	0.0		55.3	55.3	0.0	
	合計		**67.2**	**103.3**	**36.1**	—	**67.2**	**103.3**	**36.1**	—	**67.2**	**79.2**	**12.0**	—	**67.6**	**103.7**	**36.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

	発電所	号機	4月1日(木) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月2日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(月) 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転	大平	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	
		2	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)
	小丸川	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	0.0	34.0	(n)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 186.7**	**66.5**	—	**▲ 253.2**	**▲ 186.7**	**66.5**	—	**▲ 253.2**	**▲ 152.7**	**100.5**	—

	発電所	号機	4月6日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(水) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月8日(木) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月9日(金) 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転	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(o)	▲ 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		▲ 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	
		2	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)	▲ 32.5	0.0	32.5	(m)
	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	
		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	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(o)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)
	合計		**▲ 253.2**	**▲ 160.6**	**92.6**	—	**▲ 253.2**	**▲ 152.7**	**100.5**	—	**▲ 253.2**	**▲ 186.7**	**66.5**	—	**▲ 253.2**	**▲ 186.7**	**66.5**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

	発電所	4月1日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月2日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電力貯蔵装置の充電	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	

	発電所	4月6日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(水) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月8日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月9日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電力貯蔵装置の充電	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	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

	種別	発電所	4月1日(木) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月2日(金) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月5日(月) 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	電制電源	A	22.9 [49%]	22.9	0.0		22.9 [49%]	22.9	0.0		22.9 [49%]	22.9	0.0	
		B	68.9 [36%]	131.3	62.4	(l)	68.9 [36%]	96.1	27.2	(l)	36.9 [39%]	36.9	0.0	
	電制電源を除く	火力他	58.1 [41%]	40.3 [29%]	▲ 17.8	(c)	58.1 [41%]	46.1 [33%]	▲ 12.0	(c)	58.1 [41%]	51.9 [37%]	▲ 6.2	(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%]			
		自家発余剰	13.0	9.7	▲ 3.3	(f)	13.0	9.8	▲ 3.2	(f)	13.0	9.6	▲ 3.4	(f)
	合計		**162.9**	**204.2**	**41.3**	—	**162.9**	**174.9**	**12.0**	—	**130.9**	**121.3**	**▲ 9.6**	—

	種別	発電所	4月6日(火) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月7日(水) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月8日(木) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月9日(金) 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	電制電源	A	22.9 [49%]	22.9	0.0		22.9 [49%]	22.9	0.0		22.9 [49%]	47.0	24.1	(l)	22.9 [49%]	22.9	0.0	
		B	36.9 [39%]	36.9	0.0		36.9 [39%]	36.9	0.0		36.9 [39%]	36.9	0.0		36.9 [39%]	36.9	0.0	
	電制電源を除く	火力他	58.1 [41%]	48.8 [35%]	▲ 9.3	(c)	58.1 [41%]	57.4 [41%]	▲ 0.7	(c)	58.1 [41%]	48.3 [34%]	▲ 9.8	(c)	58.1 [41%]	52.1 [37%]	▲ 6.0	(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%]			
		自家発余剰	13.0	9.4	▲ 3.6	(f)	13.0	10.7	▲ 2.3	(f)	13.0	8.2	▲ 4.8	(f)	13.0	9.2	▲ 3.8	(f)
	合計		**130.9**	**118.0**	**▲ 12.9**	—	**130.9**	**127.9**	**▲ 3.0**	—	**130.9**	**140.4**	**9.5**	—	**130.9**	**121.1**	**▲ 9.8**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）

	4月1日(木) 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(※)	4月2日(金) 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(※)	4月5日(月) 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(※)
長周期広域周波数調整（連系線活用）　中国九州間連系線（関門連系線）※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力	0.0 (241.0)	0.0	0.0		0.0 (241.0)	0.0	0.0		0.0 (241.0)	0.0	0.0	

	4月6日(火) 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(※)	4月7日(水) 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(※)	4月8日(木) 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(※)	4月9日(金) 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(※)
長周期広域周波数調整（連系線活用）　中国九州間連系線（関門連系線）※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力	0.0 (241.0)	0.0	0.0		0.0 (241.0)	0.0	0.0		0.0 (241.0)	0.0	0.0		0.0 (241.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）

	4月1日(木) 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(※)	4月2日(金) 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(※)	4月5日(月) 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(※)
バイオマス専焼電源　電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	9.2 [53%]	12.6	3.4	(l)	9.2 [53%]	9.2	0.0		9.2 [53%]	9.2	0.0	

	4月6日(火) 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(※)	4月7日(水) 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(※)	4月8日(木) 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(※)	4月9日(金) 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(※)
バイオマス専焼電源　電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	9.2 [53%]	9.2	0.0		9.2 [53%]	9.2	0.0		9.2 [53%]	9.2	0.0		9.2 [53%]	9.2	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）

	電源合計	4月1日(木) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月2日(金) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月5日(月) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	24.1	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	24.6	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22.8	—	A(51),B(25),C(3)

	電源合計	4月6日(火) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月7日(水) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月8日(木) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月9日(金) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	22.8	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22.8	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22.9	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	21.4	—	A(51),B(25),C(3)

想定誤差量		4月1日(木)	4月2日(金)	4月5日(月)	4月6日(火)	4月7日(水)	4月8日(木)	4月9日(金)
	出力帯	中出力帯2	中出力帯2	高出力帯（＊）	高出力帯	高出力帯	中出力帯1	中出力帯1
出力帯算定	(A)過去 最大出力／設備量	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%
	(B)当日 最大出力／設備量	43.1%	46.1%	80.1%	82.3%	81.8%	67.9%	76.5%
	(C)出力率 (B)／(A)	47.8%	51.1%	88.8%	91.2%	90.7%	75.3%	84.8%
誤差量	太陽光誤差	260.0	260.0	59.0	59.0	59.0	154.0	140.3
	エリア需要誤差	72.0	72.0	29.0	29.0	29.0	41.0	41.0
	合計	**332.0**	**332.0**	**88.0**	**88.0**	**88.0**	**195.0**	**181.3**

＊ 前日の太陽光出力の状況、最新の気象予測を踏まえ、「基本的な考え方」とは違う出力帯を選択した

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
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(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
(g) オーバーホールで停止中(9/24～4/20)
(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
(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約
(l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少
(m) 設備点検に伴う停止(3/31～4/9)
(n) オーバーホールに伴う波及停止(4/5)
(o) 設備点検に伴う停止（4/6,7,14)
(p) 設備点検伴う停止（4/12～4/29)

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

燃料	発電所	4月10日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月14日(水) 最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電源Ⅰ・Ⅱ火力	松浦	12.3	12.3	0.0		12.3	12.3	0.0		12.3	77.3	65.0	(a)
石炭	苓北	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
石炭	苅田	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＮＧ	新大分（コンバインド）	53.3	53.3	0.0		52.7	52.7	0.0		54.9	54.9	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電所	合計	65.6	65.6	0.0	—	65.0	65.0	0.0	—	67.2	132.2	65.0	—

燃料	発電所	4月15日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月17日(土) 最低出力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月19日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電源Ⅰ・Ⅱ火力	松浦	12.3	19.8	7.5	(a)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
石炭	苓北	0.0	0.0	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
石炭	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	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＮＧ	新大分（コンバインド）	54.7	54.7	0.0		54.7	54.7	0.0		53.1	53.1	0.0		54.9	54.9	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電所	合計	67.0	74.5	7.5	—	63.4	63.4	0.0	—	61.8	61.8	0.0	—	63.6	63.6	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

発電所	号機	4月10日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月14日(水) 揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
揚水発電機の揚水運転	大平 1	▲ 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	
天山	1	▲ 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	
小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(o)
小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
小丸川	4	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)
	合計	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 151.2	102.0	—

発電所	号機	4月15日(木) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月17日(土) 揚水動力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月19日(月) 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転	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	
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	
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	
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	
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	
小丸川	2	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
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	
小丸川	4	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)
	合計	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

	発電所	4月10日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月14日(水) 充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電力貯蔵装置の充電	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	

	発電所	4月15日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月17日(土) 充電最大電力①	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月19日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電力貯蔵装置の充電	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	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

種別	発電所	4月10日(土) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月11日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月14日(水) 最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電制電源	A	22.9［49%］	22.9	0.0		22.9［49%］	22.9	0.0		22.9［49%］	22.9	0.0	
電制電源	B	36.9［39%］	36.9	0.0		36.9［39%］	36.9	0.0		36.9［39%］	36.9	0.0	
電制電源を除く	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）	58.1［41%］	40.9［29%］	▲ 17.2	(c)	58.1［41%］	37.5［27%］	▲ 20.6	(c)	58.1［41%］	45.1［32%］	▲ 13.0	(c)
		(45.8)［30%］				(45.8)［30%］				(45.8)［30%］			
電制電源を除く	自家発余剰	13.0	9.0	▲ 4.0	(f)	13.0	9.4	▲ 3.6	(f)	13.0	9.1	▲ 3.9	(f)
	合計	130.9	109.7	▲ 21.2	—	130.9	106.7	▲ 24.2	—	130.9	114.0	▲ 16.9	—

種別	発電所	4月15日(木) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月17日(土) 最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(日) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月19日(月) 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%］	22.9	0.0		22.9［49%］	38.0	15.1	(a)	22.9［49%］	22.9	0.0		22.9［49%］	37.1	14.2	(a)
電制電源	B	36.9［39%］	94.4	57.5	(l)	36.9［39%］	52.0	15.1	(a)	36.9［39%］	38.1	1.2	(a)	36.9［39%］	36.9	0.0	
電制電源を除く	火力他	50.2［40%］	37.2［30%］	▲ 13.0	(c)	50.2［40%］	23.9［19%］	▲ 26.3	(c)	50.2［40%］	18.2［15%］	▲ 32.0	(c)	50.2［40%］	39.2［31%］	▲ 11.0	(c)
		(45.8)［30%］				(45.8)［30%］				(45.8)［30%］				(45.8)［30%］			
電制電源を除く	自家発余剰	13.0	9.5	▲ 3.5	(f)	13.0	10.0	▲ 3.0	(f)	13.0	9.4	▲ 3.6	(f)	13.0	8.3	▲ 4.7	(f)
	合計	123.0	164.0	41.0	—	123.0	123.9	0.9	—	123.0	88.6	▲ 34.4	—	123.0	121.5	▲ 1.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）

	中国九州間連系線（関門連系線）※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力	4月10日(土) 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(※)	4月11日(日) 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(※)	4月14日(水) 当日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(※)
長周期広域周波数調整（連系線活用）		0.0 (189.0)	0.0	0.0		0.0 (189.0)	0.0	0.0		0.0 (241.0)	0.0	0.0	

	中国九州間連系線（関門連系線）※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力	4月15日(木) 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(※)	4月17日(土) 当日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(※)	4月18日(日) 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(※)	4月19日(月) 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(※)
長周期広域周波数調整（連系線活用）		0.0 (241.0)	0.0	0.0		0.0 (185.0)	0.0	0.0		0.0 (155.0)	0.0	0.0		0.0 (178.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）

	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	4月10日(土) 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(※)	4月11日(日) 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(※)	4月14日(水) 合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
バイオマス専焼電源		9.2［53%］	9.2	0.0		9.2［53%］	9.2	0.0		9.2［53%］	9.2	0.0	

	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	4月15日(木) 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(※)	4月17日(土) 合意した最低出力① ※2［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月18日(日) 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(※)	4月19日(月) 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(※)
バイオマス専焼電源		9.2［53%］	9.2	0.0		5.7［58%］	5.7	0.0		5.7［58%］	5.7	0.0		5.7［58%］	5.7	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）

	電源合計	4月10日(土) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月11日(日) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月14日(水) 合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
地域資源バイオマス	出力抑制不可	—［0%］	21.4	—	A(51),B(25),C(3)	—［0%］	21.1	—	A(51),B(25),C(3)	—［0%］	20.6	—	A(51),B(25),C(3)

	電源合計	4月15日(木) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月17日(土) 合意した最低出力①［出力率%］	当日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月18日(日) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月19日(月) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
地域資源バイオマス	出力抑制不可	—［0%］	20.4	—	A(51),B(25),C(3)	—［0%］	23.1	—	A(51),B(25),C(3)	—［0%］	20.5	—	A(51),B(25),C(3)	—［0%］	20.2	—	A(51),B(25),C(3)

想定誤差量

		想定誤差量	4月10日(土)	4月11日(日)	4月14日(水)	4月15日(木)	4月17日(土)	4月18日(日)	4月19日(月)
想定誤差量	出力帯		高出力帯（※）	中出力帯1	中出力帯1	高出力帯	中出力帯2	中出力帯1	高出力帯
想定誤差量	出力帯算定	(A)過去 最大出力／設備量	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%
想定誤差量	出力帯算定	(B)当日 最大出力／設備量	79.3%	74.4%	61.9%	81.9%	47.1%	72.6%	84.9%
想定誤差量	出力帯算定	(C)出力率 (B)／(A)	87.9%	82.5%	68.6%	90.8%	52.2%	80.5%	94.1%
想定誤差量	誤差量	太陽光誤差	59.0	154.0	154.0	59.0	260.0	154.0	54.4
想定誤差量	誤差量	エリア需要誤差	29.0	41.0	41.0	29.0	72.0	41.0	29.0
想定誤差量	誤差量	合計	88.0	195.0	195.0	88.0	332.0	195.0	83.4

＊ 前日の太陽光出力の状況、最新の気象予測を踏まえ、「基本的な考え方」とは違う出力帯を選択した

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
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(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
(g) オーバーホールで停止中(9/24～4/20)
(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
(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約
(l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少
(m) 設備点検に伴う停止(3/31～4/9)
(n) オーバーホールに伴う波及停止(4/5)
(o) 設備点検に伴う停止（4/6,7,14）
(p) 設備点検伴う停止（4/12～4/29）

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

	燃料	発電所	4月20日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(水) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月22日(木) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電源Ⅰ・Ⅱ火力	石炭	松浦	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石炭	苓北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	石炭	苅田	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電所	ＬＮＧ	新大分（コンバインド）	55.1	55.1	0.0		55.5	55.5	0.0		55.3	55.3	0.0	
	合計		63.8	63.8	0.0	—	64.2	64.2	0.0	—	64.0	64.0	0.0	—

	燃料	発電所	4月23日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月26日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電源Ⅰ・Ⅱ火力	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	
	石炭	苓北	8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
	石炭	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	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％確保の発電所	ＬＮＧ	新大分（コンバインド）	55.5	55.5	0.0		53.3	53.3	0.0		52.7	52.7	0.0		55.1	55.1	0.0	
	合計		64.2	64.2	0.0	—	62.0	62.0	0.0	—	61.4	61.4	0.0	—	63.8	63.8	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

	発電所	号機	4月20日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(水) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月22日(木) 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転	大平	1	▲ 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	
	天山	1	▲ 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	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
	小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	4	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 185.2	68.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—

	発電所	号機	4月23日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月26日(月) 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転	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	
	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	
	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	
	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	
	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	
	小丸川	2	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
	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	
	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	
	合計		▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

	豊前蓄電池変電所	4月20日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(水) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月22日(木) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電力貯蔵装置の充電	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	

	豊前蓄電池変電所	4月23日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月26日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
電力貯蔵装置の充電	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	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

	種別	発電所	4月20日(火) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月21日(水) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月22日(木) 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	電制電源	A	22.9 [49%]	35.1	12.2	(a)	22.9 [49%]	35.1	12.2	(a)	22.9 [49%]	35.1	12.2	(a)
	電制電源	B	36.9 [39%]	36.9	0.0		36.9 [39%]	36.9	0.0		36.9 [39%]	36.9	0.0	
	電制電源除く	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）	50.2 [40%] (45.8) [30%]	42.8 [34%]	▲ 7.4	(c)	50.2 [40%] (45.8) [30%]	38.6 [31%]	▲ 11.6	(c)	50.2 [40%] (45.8) [30%]	39.8 [32%]	▲ 10.4	(c)
	電制電源除く	自家発余剰	13.0	7.6	▲ 5.4	(f)	13.0	7.3	▲ 5.7	(f)	13.0	8.7	▲ 4.3	(f)
	合計		123.0	122.4	▲ 0.6	—	123.0	117.9	▲ 5.1	—	123.0	120.5	▲ 2.5	—

	発電所	4月23日(金) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月24日(土) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月25日(日) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月26日(月) 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	電制電源 A	22.9 [49%]	47.0	24.1	(a)	22.9 [49%]	46.6	23.7	(a)	22.9 [49%]	27.0	4.1	(a)	22.9 [49%]	38.0	15.1	(a)
	電制電源 B	36.9 [39%]	46.6	9.7	(a)	36.9 [39%]	47.0	10.1	(a)	0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0	
	火力他	50.2 [40%] (45.8) [30%]	40.1 [32%]	▲ 10.1	(c)	41.3 [36%] (45.8) [30%]	28.8 [25%]	▲ 12.5	(c)	41.3 [36%] (45.8) [30%]	29.8 [26%]	▲ 11.5	(c)	41.3 [36%] (45.8) [30%]	33.1 [29%]	▲ 8.2	(c)
	自家発余剰	13.0	8.5	▲ 4.5	(f)	13.0	9.2	▲ 3.8	(f)	13.0	8.0	▲ 5.0	(f)	13.0	9.2	▲ 3.8	(f)
	合計	123.0	142.2	19.2	—	114.1	131.6	17.5	—	77.2	64.8	▲ 12.4	—	77.2	80.3	3.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）

	中国九州間連系線（関門連系線） ※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力	4月20日(火) 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(※)	4月21日(水) 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(※)	4月22日(木) 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(※)
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	0.0 (178.0)	0.0	0.0		0.0 (176.0)	0.0	0.0		0.0 (176.0)	0.0	0.0	

	中国九州間連系線（関門連系線）	4月23日(金) 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(※)	4月24日(土) 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(※)	4月25日(日) 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(※)	4月26日(月) 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(※)
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）	119.0 (197.0)	119.0	0.0		0.0 (179.0)	0.0	0.0	(i)	0.0 (141.0)	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）

	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	4月20日(火) 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(※)	4月21日(水) 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(※)	4月22日(木) 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(※)
バイオマス専焼電源	電源合計	5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0	

	電源合計	4月23日(金) 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(※)	4月24日(土) 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(※)	4月25日(日) 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(※)	4月26日(月) 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(※)
バイオマス専焼電源	電源合計	5.7 [58%]	7.9	2.2	(l)	5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0		5.7 [58%]	5.7	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）

	電源合計	4月20日(火) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月21日(水) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月22日(木) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	21.8	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22.3	—	A(51),B(25),C(3)

	電源合計	4月23日(金) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月24日(土) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月25日(日) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月26日(月) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—[0%]	23.2	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22.9	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	23.2	—	A(51),B(25),C(3)	—[0%]	22.5	—	A(51),B(25),C(3)

想定誤差量

	想定誤差量	4月20日(火)	4月21日(水)	4月22日(木)	4月23日(金)	4月24日(土)	4月25日(日)	4月26日(月)
想定誤差量	出力帯	高出力帯	中出力帯1	中出力帯1	低出力帯1	中出力帯1	高出力帯	高出力帯
想定誤差量	出力帯算定 (A)過去 最大出力／設備量	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%	90.2%
想定誤差量	出力帯算定 (B)当日 最大出力／設備量	85.0%	69.9%	66.8%	36.8%	63.2%	84.2%	84.6%
想定誤差量	出力帯算定 (C)出力率 (B)／(A)	94.2%	77.5%	74.1%	40.8%	70.1%	93.3%	93.8%
想定誤差量	誤差量 太陽光誤差	52.7	154.0	154.0	264.0	154.0	59.0	57.3
想定誤差量	誤差量 エリア需要誤差	29.0	41.0	41.0	47.0	41.0	29.0	29.0
想定誤差量	合計	81.7	195.0	195.0	311.0	195.0	88.0	86.3

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（４）

(※)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
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(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
(g) オーバーホールで停止中(9/24～4/20)
(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
(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約
(l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少
(m) 設備点検に伴う停止(3/31～4/9)
(n) オーバーホールに伴う波及停止(4/5)
(o) 設備点検に伴う停止（4/6,7,14)
(p) 設備点検伴う停止（4/12～4/29)

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月27日(火)				4月30日(金)			
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(※)
	石炭	松浦	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		苓北	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	
ＬＦＣ調整力２％確保の発電所	ＬＮＧ	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分（コンバインド）	55.9	55.9	0.0		54.7	54.7	0.0	
	合計		64.6	64.6	0.0	—	63.4	63.4	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月27日(火)				4月30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(※)
	大平	1	▲ 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	
	天山	1	▲ 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	
	小丸川	1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 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	
	合計		▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月27日(火)				4月30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(※)
	豊前蓄電池変電所	▲ 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）			4月27日(火)				4月30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(※)
	電制電源	A	22.9［49%］	38.0	15.1	(a)	22.9［49%］	30.0	7.1	(a)
		B	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%］	56.1［49%］	14.8	(b)	41.3［36%］	15.8［14%］	▲ 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%］			
		自家発余剰	13.0	8.3	▲ 4.7	(f)	13.0	4.5	▲ 8.5	(f)
	合計		77.2	102.4	25.2	—	77.2	50.3	▲ 26.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月27日(火)				4月30日(金)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	中国九州間連系線（関門連系線）※1 空容量＝（運用容量）－約定済みの域外送電電力	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（162.0）	0.0	0.0		0.0（148.0）	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月27日(火)				4月30日(金)			
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	7.9［53%］	7.9	0.0		7.9［53%］	7.9	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月27日(火)				4月30日(金)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
	出力抑制不可	—［0%］	22.4	—	A(51),B(25),C(3)	—［0%］	23.2	—	A(51),B(25),C(3)

想定誤差量			4月27日(火)	4月30日(金)
	出力帯		中出力帯2	中出力帯1
	出力帯算定	(A)過去 最大出力／設備量	90.2%	90.2%
		(B)当日 最大出力／設備量	55.4%	69.6%
		(C)出力率 (B)／(A)	61.4%	77.2%
	誤差量	太陽光誤差	260.0	154.0
		エリア需要誤差	72.0	41.0
		合計	332.0	195.0

（参考）当日の需給実績(1)

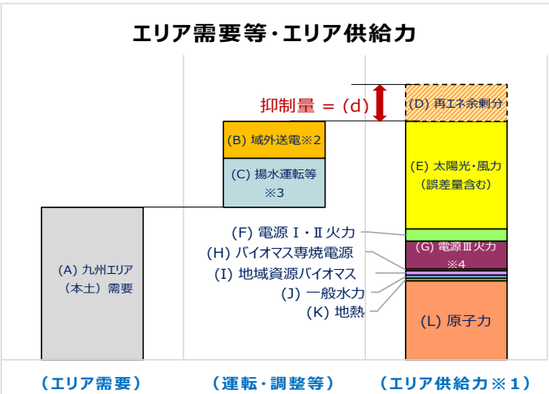
［万ｋW］

		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
		下げ調整力最小時刻	4月1日(木) 12時～12時30分	4月2日(金) 12時30分～13時	4月5日(月) 12時30分～13時	4月6日(火) 12時30分～13時	4月7日(水) 12時30分～13時	4月8日(木) 12時30分～13時	4月9日(金) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		20.1	21.8	16.8	16.2	18.1	18.2	18.3
（参考）当日の需給実績		(A) エリア需要（本土）	848.2	854.0	835.8	866.8	867.4	825.2	861.6
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	68.8	68.8	100.4	86.2	85.2	91.2	109.2
		(G) 電源Ⅲ（火力）	207.6	157.8	128.1	114.6	117.6	128.6	106.1
		(L) 原子力	413.2	413.4	413.4	413.4	413.8	413.2	414.2
		(J) 一般水力	19.0	18.4	22.6	24.8	18.6	18.0	20.4
		(K) 地熱	14.6	16.0	16.2	16.4	16.2	16.2	17.2
		(H) バイオマス専焼電源	12.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.2
		(I) 地域資源バイオマス	23.2	23.6	21.0	22.0	22.0	22.0	21.8
		(E) 太陽光（抑制量含む）	619.2	449.6	743.9	753.1	819.9	527.4	709.1
		(E) 風力（抑制量含む）	16.0	25.2	19.6	4.2	3.6	0.0	3.8
		エリア供給力計	1,394.2	1,181.8	1,474.2	1,443.9	1,505.9	1,225.6	1,411.0
	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	▲ 181.6	▲ 90.6	▲ 122.8	▲ 112.0	▲ 127.8	▲ 159.4	▲ 143.6
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 241.0	▲ 237.2	▲ 235.2	▲ 241.0	▲ 238.8	▲ 241.0	▲ 235.2
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 123.4	0.0 （※）	▲ 280.4	▲ 224.1	▲ 271.9	0.0 （※）	▲ 170.6
	供給力計		848.2	854.0	835.8	866.8	867.4	825.2	861.6

		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
		下げ調整力最小時刻	4月10日(土) 12時30分～13時	4月11日(日) 11時30分～12時	4月14日(水) 12時30分～13時	4月15日(木) 12時～12時30分	4月17日(土) 14時～14時30分	4月18日(日) 13時30分～14時	4月19日(月) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	晴	晴	曇	晴	晴
	気温（℃）		17.9	19.2	15.1	16.9	15.4	15.8	17.3
（参考）当日の需給実績		(A) エリア需要（本土）	807.0	744.2	848.8	879.8	798.8	720.8	883.8
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	38.8	40.0	138.2	83.2	47.2	47.8	52.8
		(G) 電源Ⅲ（火力）	99.0	106.4	109.0	161.8	126.4	90.4	115.0
		(L) 原子力	413.6	413.6	413.6	414.0	414.0	414.0	414.0
		(J) 一般水力	20.6	18.4	39.0	29.0	39.6	29.4	25.4
		(K) 地熱	16.8	16.8	16.8	17.2	17.2	17.0	17.2
		(H) バイオマス専焼電源	9.0	9.0	9.0	9.2	5.8	5.6	5.8
		(I) 地域資源バイオマス	19.6	19.4	19.2	20.4	20.4	18.8	20.2
		(E) 太陽光（抑制量含む）	835.6	812.0	582.7	834.6	575.3	725.3	873.7
		(E) 風力（抑制量含む）	20.1	7.4	16.6	12.7	7.0	34.2	1.2
		エリア供給力計	1,473.1	1,443.0	1,344.1	1,582.1	1,252.9	1,382.5	1,525.3
	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	▲ 192.0	▲ 184.6	▲ 142.2	▲ 155.8	▲ 141.8	▲ 133.0	▲ 191.4
	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	▲ 188.0	▲ 182.0	▲ 236.4	▲ 233.6	▲ 185.2	▲ 146.8	▲ 171.2
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 286.1	▲ 332.2	▲ 116.7	▲ 312.9	▲ 127.1	▲ 381.9	▲ 278.9
	供給力計		807.0	744.2	848.8	879.8	798.8	720.8	883.8

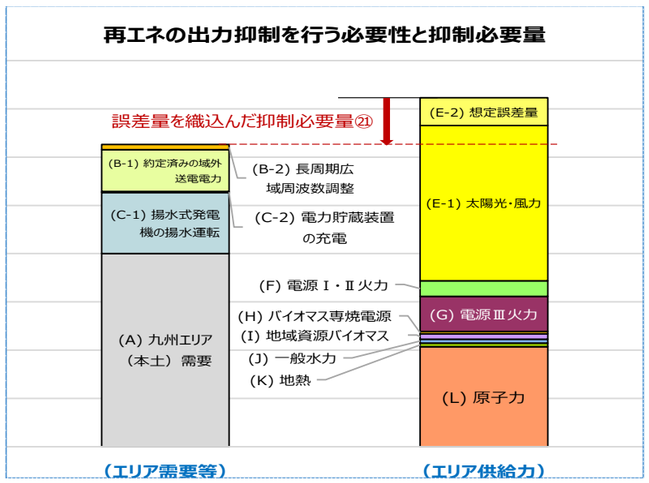
（※）オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った23日のうち、2日（4/2,8）は自然変動電源（太陽光・風力）の出力抑制が回避された。

○需給状況（別紙１）・当日の需給実績（別紙３）のイメージ図



※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。

○必要性（別紙１）のイメージ図



（参考）当日の需給実績(2)

［万ｋW］

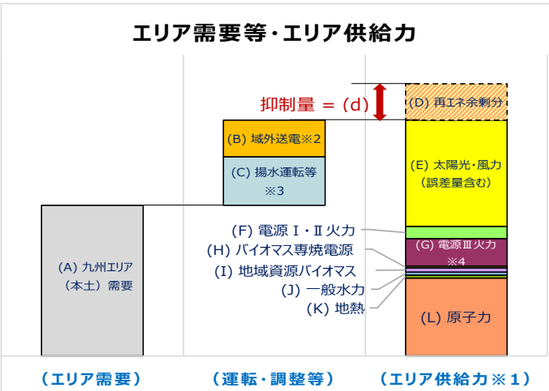
		場所	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土
		下げ調整力最小時刻	4月20日(火) 12時30分～13時	4月21日(水) 12時～12時30分	4月22日(木) 12時30分～13時	4月23日(金) 9時30分～10時	4月24日(土) 12時30分～13時	4月25日(日) 12時30分～13時	4月26日(月) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		19.2	21.4	22.8	23.5	23.8	22.0	20.1
（参考）当日の需給実績		(A) エリア需要（本土）	**877.2**	**901.8**	**912.8**	**872.2**	**826.4**	**750.8**	**874.2**
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	47.2	46.4	48.0	57.4	55.4	43.0	52.4
		(G) 電源Ⅲ（火力）	116.6	110.8	128.0	135.0	117.6	56.8	88.2
		(L) 原子力	414.2	414.2	414.0	414.0	414.4	413.6	413.8
		(J) 一般水力	22.4	21.0	22.6	19.0	20.0	19.0	19.2
		(K) 地熱	16.8	17.2	16.6	16.6	16.8	16.6	17.4
		(H) バイオマス専焼電源	5.6	5.8	5.6	8.6	5.6	5.6	5.8
		(I) 地域資源バイオマス	20.4	21.6	20.6	18.4	21.4	21.6	21.8
		(E) 太陽光（抑制量含む）	857.4	853.4	817.0	563.7	703.9	809.6	866.6
		(E) 風力（抑制量含む）	0.6	2.0	7.8	15.6	22.5	20.1	7.2
		エリア供給力計	**1,501.2**	**1,492.4**	**1,480.2**	**1,248.3**	**1,377.6**	**1,405.9**	**1,492.4**
	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	▲ 161.4	▲ 211.2	▲ 224.2	▲ 215.6	▲ 181.0	▲ 182.2	▲ 182.2
	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	▲ 177.6	▲ 176.0	▲ 176.0	▲ 85.8	▲ 177.2	▲ 141.0	▲ 161.6
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 285.0	▲ 203.4	▲ 167.2	▲ 74.7	▲ 193.0	▲ 331.9	▲ 274.4
	供給力計		**877.2**	**901.8**	**912.8**	**872.2**	**826.4**	**750.8**	**874.2**

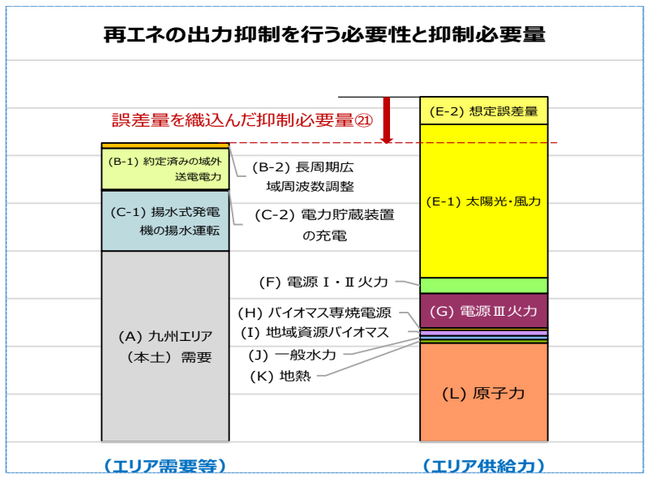
［万ｋW］

		場所	九州本土	九州本土
		下げ調整力最小時刻	4月27日(火) 12時～12時30分	4月30日(金) 12時30分～13時
天候・気温	天候		晴	晴
	気温（℃）		20.9	20.6
（参考）当日の需給実績		(A) エリア需要（本土）	**881.4**	**849.6**
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	58.0	35.4
		(G) 電源Ⅲ（火力）	89.6	37.8
		(L) 原子力	413.6	413.2
		(J) 一般水力	22.4	24.4
		(K) 地熱	17.0	16.6
		(H) バイオマス専焼電源	5.8	5.6
		(I) 地域資源バイオマス	21.2	21.2
		(E) 太陽光（抑制量含む）	586.8	763.4
		(E) 風力（抑制量含む）	16.4	26.0
		エリア供給力計	**1,230.8**	**1,343.6**
	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	▲ 161.4	▲ 258.2
	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	▲ 158.4	▲ 148.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 29.6	▲ 87.8
	供給力計		**881.4**	**849.6**

（※）オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った23日のうち、2日（4/2,8）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



※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。

○必要性（別紙１）のイメージ図