

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(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				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		3月2日(水) 13時~13時30分		3月3日(木) 12時~12時30分		3月5日(土) 12時30分~13時		3月6日(日) 13時~13時30分		3月8日(火) 12時~12時30分		3月9日(水) 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	年月日 (曜日)	2022.3.2(水)	2019.2.26(火)	2022.3.3(木)	2019年3月13日(水)	2022.3.5(土)	2019.2.17(日)	2022.3.6(日)	2018.3.4(日)	2022.3.8(火)	2018.2.27(火)	2022.3.9(水)	2020.3.11(水)			
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴			
	気温 (°C)	13.1	13.6	12.3	12.1	12.7	12.5	10.8	12.3	11.5	11.0	13.5	12.7			
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) はゼロ		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		18.0万kW/°C		18.0万kW/°C		20.0万kW/°C		20.0万kW/°C		
需要 (万kW)	過去の需要実績①	—	960.0	—	984.0	—	863.6	—	783.0	—	1000.0	—	966.5	—	911.6	
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	10.0	(13.1°C-13.6°C) ×20万kW/°C =10万kW	▲ 4.0	(12.3°C-12.1°C) ×20万kW/°C =-4万kW	▲ 3.6	(12.7°C-12.5°C) ×18万kW/°C =-3.6万kW	27.0	(10.8°C-12.3°C) ×18万kW/°C =27万kW	▲ 10.0	(11.5°C-11°C) ×20万kW/°C =-10万kW	▲ 16.0	(13.5°C-12.7°C) ×20万kW/°C =-16万kW	30.0	(13.9°C-15.4°C) ×20万kW/°C =30万kW	
太陽光の出力想定	日射量予測値 (MJ / m <sup>2</sup> )	2.19 ~2.99		2.66 ~3.04		2.97 ~3.1		2.93 ~3.06		2.98 ~3.15		2.51 ~3.16		2.19 ~3.15		
	出力	特高		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		
	出力換算係数 (kWh/MJ / m <sup>2</sup> /kW)	高圧		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		
	出力想定値(※1) (万kW)	低圧10kW以上	0.259		0.259		0.259		0.259		0.259		0.259		0.259	
		低圧10kW未満	0.223		0.223		0.223		0.223		0.223		0.223		0.223	
		特高④	159.2		172.0		176.7		173.6		179.4		177.4		171.0	
		高圧⑤	297.4		314.1		323.7		318.0		327.2		320.5		312.0	
	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低圧10kW未満のみ考慮)	低圧10kW以上⑥	211.7		224.7		231.0		227.1		234.3		230.2		226.1	
		低圧10kW未満⑦	119.8		125.9		128.8		126.7		130.8		127.5		124.4	
	合計⑨	▲ 18.9		▲ 17.5		▲ 17.8		▲ 18.8		▲ 17.3		▲ 17.3		▲ 17.8		
合計⑨	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧		769.2		819.2		842.4		826.6		854.4		838.3		815.7	
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩		53.1		54.6		51.9		56.4		55.3		56.4		
	出力想定値 (万kW)	高圧以下⑪		4.1		4.1		4.1		3.2		3.1		3.2		
	合計⑩⑪	57.2		58.7		56.0		59.6		59.5		58.4		59.6		
	合計⑭	⑩ + ⑪		20.0		12.4		21.8		20.8		7.6		0.9		
合計⑭	⑫ + ⑬		1.6		0.9		1.7		1.2		0.4		0.1			
合計⑭	⑫ + ⑬		21.6		13.3		23.5		22.0		8.0		1.0			
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	116.6	94.7	92.3	91.3	94.9	94.1	93.9							
		(G) 電源Ⅲ (火力)	189.1	193.7	175.3	183.3	254.3	208.0	220.2							
		(L) 原子力	206.0	206.1	206.1	206.1	206.1	206.1	206.1							
		(J) 一般水力	13.2	11.9	11.1	11.1	11.1	9.8	14.6							
		(K) 地熱	16.8	16.0	16.8	16.6	16.6	15.7	16.0							
		(H) バイオマス専焼電源	22.4	22.4	24.0	24.0	27.3	27.3	27.3							
		(I) 地域資源バイオマス	21.1	21.1	21.2	21.4	21.1	22.8	22.8							
		(E-1) 太陽光⑨	769.2	819.2	842.4	826.6	854.4	838.3	815.7							
		(E-1) 風力⑭	21.6	13.3	23.5	22.0	8.0	1.0								
		(E-2) 想定誤差量	205.0	205.0	205.0	205.0	205.0	205.0	205.0							
	エリア供給力計⑮	1,581.0	1,603.4	1,617.7	1,607.4	1,693.0	1,635.1	1,622.6								
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	970.0	980.0	860.0	810.0	990.0	950.5	941.6							
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 133.0	▲ 133.0	▲ 185.2	▲ 159.1	▲ 185.2	▲ 185.2	▲ 185.2							
		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	▲ 5.0							
域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱		▲ 265.0	▲ 260.0	▲ 214.0	▲ 213.0	▲ 260.0	▲ 260.0	▲ 260.0								
域外送電 (B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力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)	1,373.0	1,378.0	1,264.2	1,187.1	1,440.2	1,400.7	1,391.8									
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,581.0	1,603.4	1,617.7	1,607.4	1,693.0	1,635.1	1,622.6								
	エリア需要等計⑳	1,373.0	1,378.0	1,264.2	1,187.1	1,440.2	1,400.7	1,391.8								
	判定	○	○	○	○	○	○	○								
イメージ図は「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑ = (⑮ - ⑳)	208.0	225.4	353.5	420.3	252.8	234.4	230.8								

(※ 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(2)

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(※)		3月12日(土) 12時~12時30分		3月15日(火) 12時~12時30分		3月16日(水) 12時30分~13時		3月20日(日) 11時30分~12時		3月24日(木) 12時30分~13時		3月25日(金) 12時30分~13時		3月27日(日) 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)	2022.3.12(土)	2018.3.11(日)	2022.3.15(火)	2017.4.19(水)	2022.3.16(水)	2018.3.29(木)	2022.3.20(日)	2020.3.29(日)	2022.3.24(木)	2020.4.2(木)	2022.3.25(金)	2021.3.17(水)	2022.3.27(日)	2018.4.1(日)		
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温(℃)	17.8	19.1	18.3	18.8	18.8	21.2	14.3	13.8	14.5	15.4	17.0	16.0	18.3	22.9		
	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/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃	
	需要(万kW)	過去の需要実績①		794.5		868.2		872.5		796.5		909.7		907.5		730.2	
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)		21.6 (17.8℃-19℃)		10.0 (18.3℃-18.8℃)		4.0 (18.8℃-19℃)		▲9.0 (14.3℃-13.8℃)		18.0 (14.5℃-15.4℃)		▲20.0 (17℃-16℃)		12.6 (18.3℃-19℃)		
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②		816.1		878.2		876.5		787.5		927.7		887.5		742.8		
太陽光の出力想定	【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		
	日射量予測値(MJ/m)		1.81~3.2		3.06~3.24		3.06~3.24		1.52~3.21		3.24~3.33		1.49~3.27		2.35~3.28		
	出力換算係数(kWh/MJ/m <sup>2</sup> /kW)	特高	0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		
		高圧	0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		
		低圧10kW以上	0.259		0.259		0.259		0.259		0.259		0.259		0.259		
		低圧10kW未満	0.223		0.223		0.223		0.223		0.223		0.223		0.223		
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	156.2		183.2		184.8		136.0		191.0		152.7		155.8		
		高圧⑤	280.5		337.0		337.0		234.6		349.1		283.6		288.4		
		低圧10kW以上⑥	204.5		240.8		241.7		174.8		249.0		200.7		202.7		
		低圧10kW未満⑦	109.9		134.7		135.2		92.1		139.3		116.0		116.1		
想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)		▲17.2		▲17.1		▲17.6		▲17.0		▲17.4		▲17.8		▲17.9			
合計⑨		733.9		878.6		881.1		620.5		911.0		735.2		745.1			
風力の出力想定	設備量(万kW)		56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		
	高圧以下⑩		3.2		3.2		3.2		3.1		3.2		3.2		3.2		
	合計(⑩+⑪)		59.6		59.6		59.6		59.6		59.5		59.6		59.6		
	出力想定値(万kW)		4.4		5.3		4.8		2.6		1.7		16.3		8.6		
高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪/⑩)		0.2		0.3		0.3		0.1		0.1		0.9		0.5			
合計⑭		4.6		5.6		5.1		2.7		1.8		17.2		9.1			
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	71.1	92.7	92.6	90.8	98.1	94.3	69.7								
		(G) 電源Ⅲ(火力)	206.2	194.4	188.0	151.7	155.1	155.0	147.0								
		(L) 原子力	206.1	205.9	205.9	206.1	206.0	206.0	206.1								
		(J) 一般水力	13.8	12.1	16.1	13.9	22.2	22.5	22.7								
		(K) 地熱	17.0	16.3	16.5	16.7	16.6	16.7	16.7								
		(H) バイオマス専焼電源	27.9	28.6	28.6	27.9	27.9	27.9	27.9								
		(I) 地域資源バイオマス	22.9	23.0	23.1	24.5	23.7	23.9	23.3								
		(E-1) 太陽光⑨	733.9	878.6	881.1	620.5	911.0	735.2	745.1								
		(E-1) 風力⑭	4.6	5.6	5.1	2.7	1.8	17.2	9.1								
		(E-2) 想定誤差量	205.0	138.0	145.0	256.0	130.9	233.7	223.8								
	エリア供給力計⑮		1,508.5	1,595.2	1,602.0	1,410.8	1,593.3	1,532.4	1,491.4								
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	816.1	878.2	876.5	787.5	927.7	887.5	742.8								
		揚水															
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲185.2	▲185.2	▲185.2	▲185.2	▲185.2	▲219.2	▲219.2								
		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	▲5.0									
域外																	
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲215.0	▲260.0	▲248.0	▲207.0	▲248.0	▲248.0	▲204.0										
送電																	
(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力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)		1,221.3	1,328.4	1,314.7	1,184.7	1,365.9	1,359.7	1,171.0									
必要性(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】	【前日計画】	【当日見直し】								
	エリア供給力計⑮		1,508.5	1,595.2	1,602.0	1,410.8	1,593.3	1,532.4	1,491.4								
	エリア需要等計⑳		1,221.3	1,328.4	1,314.7	1,184.7	1,365.9	1,359.7	1,171.0								
判定		○	○	○	○	○	○	○									
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑ = (⑮ - ⑳)		287.2	266.8	287.3	226.1	227.4	172.7	320.4									

(※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 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) オーバーホールに伴う停止(9/7~4/13) (j) 系統作業による停止 (m) 設備トラブルに伴う抑制量減少(1/7~) (p) 設備トラブルによる停止(3/6)  
 (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) 定期点検に伴う停止 (2/28~3/24) (q) 定期点検に伴う最低出力変更 (3/18~3/28)  
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電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 (o) 作業に伴う停止(3/1~3/4)

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
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	松浦	20.3	42.4	22.1	(a)	20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		
	石炭	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		
	新田	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	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		
	新大分(コンバインド)	56.7	56.7	0.0		56.9	56.9	0.0		54.5	54.5	0.0		53.5	53.5	0.0		57.1	57.1	0.0		56.3	56.3	0.0		56.1	56.1	0.0		
合計		94.5	116.6	22.1	—	94.7	94.7	0.0	—	92.3	92.3	0.0	—	91.3	91.3	0.0	—	94.9	94.9	0.0	—	94.1	94.1	0.0	—	93.9	93.9	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
揚水発電機 揚水運転	大平	▲26.1	0.0	26.1	(o)	▲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		▲26.1	▲26.1	0.0		▲26.1	▲26.1	0.0		
	天山	▲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	(p)	▲32.5	▲32.5	0.0		▲32.5	▲32.5	0.0		
	小丸川	▲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		▲34.0	▲34.0	0.0		
	2	▲34.0	0.0	34.0	(n)	▲34.0	0.0	34.0	(n)	▲34.0	0.0	34.0	(n)	▲34.0	0.0	34.0	(n)	▲34.0	0.0	34.0	(n)	▲34.0	0.0	34.0	(n)	▲34.0	0.0	34.0	(n)	
	3	▲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)	▲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	▲133.0	120.2	—	▲253.2	▲133.0	120.2	—	▲253.2	▲185.2	68.0	—	▲253.2	▲159.1	94.1	—	▲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)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
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		▲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)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
電圧Ⅲ火力	電制電源	A	45.8 [49%]	45.8	0.0		45.8 [49%]	45.8	0.0		45.8 [49%]	45.8	0.0		45.8 [49%]	45.8	0.0		45.8 [49%]	45.8	0.0		45.8 [49%]	45.8	0.0		45.8 [49%]	69.9	24.1	(l)
	電制電源	B	68.9 [36%]	68.9	0.0		68.9 [36%]	68.9	0.0		68.9 [36%]	68.9	0.0		68.9 [36%]	68.9	0.0		68.9 [36%]	131.3	62.4	(l)	68.9 [36%]	68.9	0.0		68.9 [36%]	68.9	0.0	
	電制電源を除外	火力他	44.6 [29%]	60.8	16.2	(b)	44.6 [29%]	64.0	19.4	(b)	44.6 [29%]	54.0	9.4	(b)	36.8 [26%]	61.9	25.1	(b)	44.6 [29%]	69.1	24.5	(b)	44.6 [29%]	82.1	37.5	(b)	44.6 [29%]	70.2	25.6	(b)
	自家発電	13.0	13.6	0.6	(f)	13.0	15.0	2.0	(f)	13.0	6.6	▲6.4	(f)	13.0	6.7	▲6.3	(f)	13.0	8.1	▲4.9	(f)	13.0	11.2	▲1.8	(f)	13.0	11.2	▲1.8	(f)	
	合計		172.3	189.1	16.8	—	172.3	193.7	21.4	—	172.3	175.3	3.0	—	164.5	183.3	18.8	—	172.3	254.3	82.0	—	172.3	208.0	35.7	—	172.3	220.2	47.9	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
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)	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(※)	
		0.0 (265.0)	0.0	0.0		0.0 (260.0)	0.0	0.0		0.0 (214.0)	0.0	0.0		0.0 (213.0)	0.0	0.0		0.0 (260.0)	0.0	0.0		0.0 (260.0)	0.0	0.0		0.0 (260.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10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(※)	
		22.3 [67%]	22.4	0.1	(m)	22.3 [67%]	22.4	0.1	(m)	22.3 [67%]	24.0	1.7	(m)	22.3 [67%]	24.0	1.7	(m)	24.5 [64%]	27.3	2.8	(m)	24.5 [64%]	27.3	2.8	(m)	24.5 [64%]	27.3	2.8	(m)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
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)	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)	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)	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	—	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	—	
	出力抑制不可	—[0%]	21.1	—	A(53),B(27),C(4)	—[0%]	21.1	—	A(53),B(27),C(4)	—[0%]	21.2	—	A(53),B(27),C(4)	—[0%]	21.4	—	A(53),B(27),C(4)	—[0%]	21.1	—	A(53),B(27),C(4)	—[0%]	22.8	—	A(53),B(27),C(4)	—[0%]	22.8	—	A(53),B(27),C(4)	
想定誤差量	出力帯	3月2日(水)				3月3日(木)				3月5日(土)				3月6日(日)				3月8日(火)				3月9日(水)				3月10日(木)				
	(A)過去最大出力/設備量	中出力帯1				中出力帯1				中出力帯1				中出力帯1				中出力帯1				中出力帯1								
	(B)当日最大出力/設備量	90.8%				90.8%				90.8%				90.8%				90.8%				90.8%								
	(C)出力率(B)/(A)	72.8%				75.9%				78.0%				79.2%				87.2%				85.6%								
	誤差量	80.2%				83.6%				85.9%				86.5%				87.2%				85.6%								
太陽光誤差	98.0				98.0				98.0				98.0				98.0				98.0									
エリア需要誤差	107.0				107.0				107.0				107.0				107.0				107.0									
合計	205.0				205.0				205.0				205.0				205.0				205.0									

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

# 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(2)

- (※)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) オーバーホールに伴う停止(9/7~4/13) (j) 系統作業による停止 (m) 設備トラブルに伴う抑制量減少(1/7~) (p) 設備トラブルによる停止(3/6)  
 (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制御 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (n) 定期点検に伴う停止 (2/28~3/24) (q) 定期点検に伴う最低出力変更 (3/18~3/28)  
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電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 (ばい理測定等) による抑制量減少 (o) 作業に伴う停止 (3/1~3/4)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月12日(土)				3月15日(火)				3月16日(水)				3月20日(日)				3月24日(木)				3月25日(金)				3月27日(日)					
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(※)	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(※)	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																															
			松浦	0.0	0.0	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	24.7	4.4	(a)	20.3	21.7	1.4	(a)	0.0	0.0	0.0	
			石炭	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
			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		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
			LNG	53.6	53.6	0.0		54.9	54.9	0.0		54.8	54.8	0.0		53.0	53.0	0.0		55.9	55.9	0.0		55.1	55.1	0.0		52.2	52.2	0.0	
			新大分 (コンバインド)																												
			合計	71.1	71.1	0.0	—	92.7	92.7	0.0	—	92.6	92.6	0.0	—	90.8	90.8	0.0	—	93.7	98.1	4.4	—	92.9	94.3	1.4	—	69.7	69.7	0.0	—

※ 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  
 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きたす) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

[万kW]

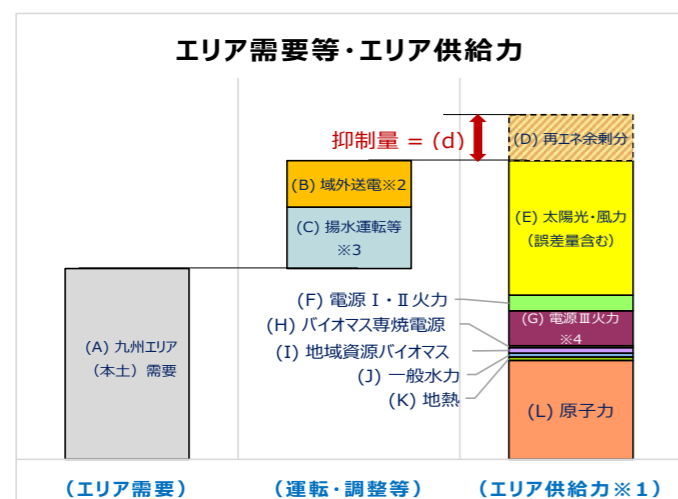
場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土
下げ調整力最小時刻		3月2日(水) 12時30分~13時	3月3日(木) 12時30分~13時	3月5日(土) 12時30分~13時	3月6日(日) 12時30分~13時	3月8日(火) 12時30分~13時	3月9日(水) 12時30分~13時	3月10日(木) 12時30分~13時
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温(℃)	11.0	8.9	9.9	9.0	7.7	9.1	9.8
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	946.6	951.6	815.4	826.4	979.6	934.2	928.4
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	161.0	127.4	88.2	99.0	100.2	109.4	99.0
	(G) 電源Ⅲ(火力)	200.2	198.8	179.9	175.5	259.6	209.6	229.2
	(L) 原子力	207.0	207.0	207.2	207.2	207.2	207.2	207.2
	(J) 一般水力	15.6	12.8	12.8	12.2	12.0	14.8	13.4
	(K) 地熱	14.6	14.4	15.6	15.6	15.4	15.4	15.8
	(H) バイオマス専焼電源	22.4	22.4	23.8	23.8	27.8	27.8	27.8
	(I) 地域資源バイオマス	12.6	13.4	12.6	12.8	12.4	14.8	15.0
	(E) 太陽光(抑制量含む)	679.4	745.2	720.2	866.2	821.3	784.2	785.7
	(E) 風力(抑制量含む)	23.4	9.8	20.5	17.8	1.0	4.6	1.4
	エリア供給力計	1,336.2	1,351.2	1,280.8	1,430.1	1,456.9	1,387.8	1,394.5
	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 107.0	▲ 107.2	▲ 135.0	▲ 154.0	▲ 159.4	▲ 164.6	▲ 168.0
	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 258.4	▲ 257.6	▲ 212.8	▲ 212.8	▲ 258.0	▲ 260.0	▲ 256.4
	(D) 抑制	▲ 24.2	▲ 34.8	▲ 117.6	▲ 236.9	▲ 59.9	▲ 29.0	▲ 41.7
供給力計	946.6	951.6	815.4	826.4	979.6	934.2	928.4	

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		3月12日(土) 14時~14時30分	3月15日(火) 12時30分~13時	3月16日(水) 12時30分~13時	3月20日(日) 13時~13時30分	3月24日(木) 12時30分~13時	3月25日(金) 12時~12時30分	3月27日(日) 13時~13時30分
天候・気温	天候	晴	晴	晴	曇	晴	晴	晴
	気温(℃)	15.2	17.6	18.4	10.5	9.7	12.9	15.7
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	773.4	860.6	864.4	801.0	972.8	910.2	731.8
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	94.0	81.8	77.4	90.0	88.4	114.2	78.2
	(G) 電源Ⅲ(火力)	212.2	199.1	203.3	157.0	154.0	149.8	145.1
	(L) 原子力	207.2	206.8	206.8	207.0	207.0	207.0	207.0
	(J) 一般水力	13.2	16.0	15.4	15.8	23.2	21.4	47.8
	(K) 地熱	15.6	15.6	15.6	16.0	15.0	15.2	15.2
	(H) バイオマス専焼電源	27.8	28.8	28.4	27.8	27.6	27.8	27.8
	(I) 地域資源バイオマス	16.8	15.0	15.0	17.0	15.0	17.2	17.6
	(E) 太陽光(抑制量含む)	637.2	852.3	847.7	658.9	862.0	742.1	864.1
	(E) 風力(抑制量含む)	3.5	4.8	3.9	2.6	0.0	24.2	5.8
	エリア供給力計	1,227.5	1,420.2	1,413.5	1,192.1	1,392.2	1,318.9	1,408.6
	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 170.8	▲ 172.6	▲ 173.0	▲ 177.2	▲ 171.4	▲ 152.0	▲ 206.4
	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 210.0	▲ 253.6	▲ 247.2	▲ 200.8	▲ 248.0	▲ 245.6	▲ 182.8
	(D) 抑制	▲ 73.3	▲ 133.4	▲ 128.9	▲ 13.1	0.0(※)	▲ 11.1	▲ 287.6
供給力計	773.4	860.6	864.4	801.0	972.8	910.2	731.8	

(※) オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った1日間(24日)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。

