

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			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		2月11日(金) 12時30分~13時		2月26日(土) 12時~12時30分		2月27日(日) 12時~12時30分		2月28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	年月日(曜日)	2022.2.11(金)	2020.2.1(土)	2022.2.26(土)	2020.3.14(土)	2022.2.27(日)	2019.2.10(日)	2022.2.28(月)	2020.2.20(木)		
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温(℃)	10.0	10.5	9.7	12.7	10.9	9.4	11.5	12.2		
	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/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃	
	需要(万kW)	過去の需要実績①	941.0	866.0	877.0	986.0	9.0	▲27.0	14.0	▲27.0	
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	(10℃-10.5℃)×18万kW/℃=9万kW	54.0	(9.7℃-12.7℃)×18万kW/℃=54万kW	▲27.0	(10.9℃-9.4℃)×18万kW/℃=27万kW	▲27.0	(11.5℃-12.2℃)×20万kW/℃=14万kW	▲27.0		
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	950.0	920.0	850.0	1000.0						
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	1.17~2.72		2.47~2.88		2.83~2.9		2.14~2.89			
	出力	特高		0.334		0.334		0.334			
	換算係数(kWh/MJ/m/kW)	高圧		0.304		0.304		0.304			
		低圧10kW以上		0.286		0.286		0.286			
		低圧10kW未満		0.238		0.238		0.238			
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④		144.0		193.7		185.7			
		高圧⑤		235.7		324.4		304.1			
		低圧10kW以上⑥		179.3		247.1		232.5			
		低圧10kW未満⑦		91.2		133.8		123.8			
		想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲19.2		▲22.4		▲22.6		▲21.7		
	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧		631.0		865.9		876.4			
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩		56.4		56.4		56.4			
		高圧以下⑪		4.1		4.1		4.1			
		合計(⑩+⑪)		60.5		60.5		60.5			
	出力想定値(万kW)	特高⑫		8.1		6.1		4.1			
	高圧以下⑬ = ⑫×(⑪/⑩)		0.6		0.5		0.3				
	合計⑭	⑫+⑬		8.7		6.6		13.7			
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	94.1	93.5	92.1	95.1					
		(G) 電源Ⅲ(火力)	205.5	187.7	194.8	192.7					
		(L) 原子力	297.6	205.9	206.1	206.1					
		(J) 一般水力	12.0	11.4	11.8	11.2					
		(K) 地熱	16.9	14.7	14.7	17.0					
		(H) バイオマス専焼電源	31.4	27.3	27.3	28.0					
		(I) 地域資源バイオマス	16.5	18.3	18.6	19.9					
		(E-1) 太陽光⑨	631.0	865.9	876.4	824.4					
		(E-2) 風力⑭	8.7	6.6	13.7	4.4					
		(E-2) 想定誤差量	250.0	71.1	60.6	99.0					
	エリア供給力計⑮	1,563.7	1,502.4	1,516.1	1,497.8						
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	950.0	920.0	850.0	1,000.0					
		揚水									
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲219.2	▲219.2	▲219.2	▲151.2					
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	0.0	0.0	0.0	0.0					
域外送電											
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲227.0	▲228.0	▲228.0	▲271.0							
(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							
エリア需要等計⑳=③-(⑯+⑰+⑱+⑲)	1,396.2	1,367.2	1,297.2	1,422.2							
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,563.7	1,502.4	1,516.1	1,497.8						
	エリア需要等計⑳	1,396.2	1,367.2	1,297.2	1,422.2						
	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)	167.5	135.2	218.9	75.6						

(※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(2)

[万 kW]

- (※)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) 設備点検に伴う停止(1/5~2/28)
 (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) 設備トラブルに伴う抑制量減少(1/7~)
 (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) 定期点検に伴う停止 (2/28~3/24) (p) 定期点検に伴う"波及"停止(2/28)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28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(※)	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	石炭	松浦	20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0	
		峇北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
	LNG	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	
		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	
		新大分(コンビナート)	56.3	56.3	0.0		55.7	55.7	0.0		54.3	54.3	0.0		57.3	57.3	0.0	
	合計	94.1	94.1	0.0	—	93.5	93.5	0.0	—	92.1	92.1	0.0	—	95.1	95.1	0.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28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	
		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	▲ 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	0.0	34.0	(p)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(o)
		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)
		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	▲ 151.2	102.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28日(月)			
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(※)
		▲ 5.0	0.0	5.0	(m)	▲ 5.0	0.0	5.0	(m)	▲ 5.0	0.0	5.0	(m)	▲ 5.0	0.0	5.0	(m)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28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(※)	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	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	
		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	
	電制電源を除く	火力他	44.6 [29%]	82.6 [54%]	38.0	(d)	44.6 [29%]	59.8 [39%]	15.2	(b)	44.6 [29%]	70.1 [45%]	25.5	(b)	44.6 [29%]	64.3 [42%]	19.7	(b)
		自家発余剰	(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]			
	合計	172.3	205.5	33.2	—	172.3	187.7	15.4	—	172.3	194.8	22.5	—	172.3	192.7	20.4	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28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 (開門連系線)	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(※)
		0.0 (227.0)	0.0	0.0		0.0 (228.0)	0.0	0.0		0.0 (228.0)	0.0	0.0		0.0 (271.0)	0.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28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(※)
		27.9 [65%]	31.4	3.5	(n)	25.7 [68%]	27.3	1.6	(n)	25.7 [68%]	27.3	1.6	(n)	25.7 [68%]	28.0	2.3	(n)

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28日(月)				
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)	
		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%]	16.5	—	A(52),B(27),C(3)	—[0%]	18.3	—	A(52),B(27),C(3)	—[0%]	18.6	—	A(52),B(27),C(3)	—[0%]	19.9	—	A(52),B(27),C(3)

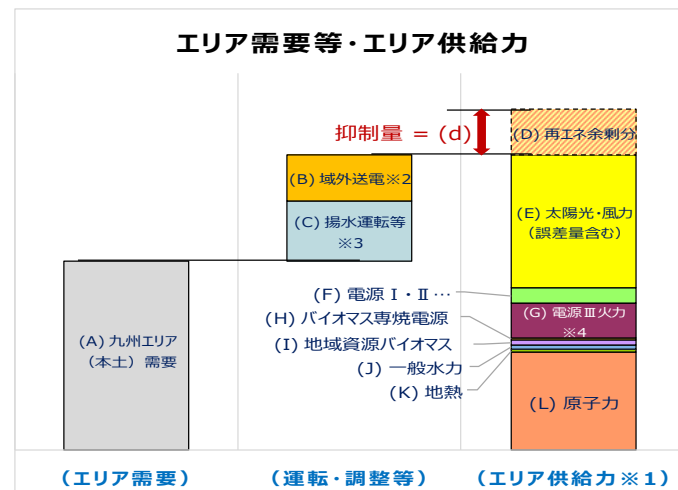
想定誤差量		2月11日(金)				2月26日(土)				2月27日(日)				2月28日(月)			
出力帯 算定	出力帯	中出力帯1				高出力帯				高出力帯				高出力帯			
	(A)過去 最大出力/設備量	82.7%				82.7%				82.7%				82.7%			
	(B)当日 最大出力/設備量	58.6%				80.9%				81.4%				77.0%			
(C)出力率 (B)/(A)	70.9%				97.8%				98.4%				93.1%				
誤差量	太陽光誤差	222.0				24.1				13.6				52.0			
	エリア需要誤差	28.0				47.0				47.0				47.0			
	合計	250.0				71.1				60.6				99.0			

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たず) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

場所		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		2月11日(金) 14時~14時30分	2月26日(土) 12時30分~13時	2月27日(日) 12時30分~13時	2月28日(月) 12時~12時30分	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	7.1	5.8	8.0	6.8	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要 (本土)	945.6	967.6	839.4	1,036.2	
	(F) 電源 I・II (火力)	147.8	95.8	96.6	163.6	
	(G) 電源 III (火力)	208.0	192.4	182.0	186.0	
	(L) 原子力	299.6	207.0	207.2	207.0	
	(J) 一般水力	17.2	13.0	13.0	14.2	
	(K) 地熱	15.8	13.8	13.6	15.6	
	(H) バイオマス専焼電源	31.4	27.4	23.8	24.4	
	(I) 地域資源バイオマス	14.2	13.6	13.4	14.4	
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	550.8	822.9	867.5	755.8	
	(E) 風力 (抑制量含む)	5.8	1.4	7.8	0.4	
	エリア供給力計		1,290.6	1,387.3	1,424.9	1,381.4
	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	▲ 124.0	▲ 171.8	▲ 186.6	▲ 85.6
	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	▲ 221.0	▲ 223.2	▲ 224.8	▲ 259.6
抑制 (D)	太陽光・風力抑制	0.0 (※)	▲ 24.7	▲ 174.1	0.0 (※)	
供給力計		945.6	967.6	839.4	1,036.2	

(※) オンライン制御の有効活用により、前日指令を行った2日間 (11、28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。

