

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

(単位: 万kW)																	
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		3月5日(日) 12時30分～13時		3月11日(土) 11時30分～12時		3月12日(日) 11時30分～12時		3月15日(水) 12時30分～13時		3月19日(日) 13時～13時30分		3月28日(火) 12時30分～13時		3月29日(水) 12時30分～13時		3月30日(木) 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)		2023.3.5(日)		2022.11.27(日)		2023.3.11(土)		2023.3.12(日)		2023.3.15(水)		2023.3.19(日)		2023.3.28(火)		2022.4.15(金)	
天候		晴		曇→晴		曇/晴		曇/雨		晴		晴		晴		晴	
気温 (℃)		16.0		19.2		21.3		20.9		20.5		15.3		19.3		20.3	
気温感応度		需要に影響しない気温帯 (19℃～26℃) はゼロ		8.0万kW/℃		-		8.0万kW/℃		-		8.0万kW/℃		12.0万kW/℃		-	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	
需要 (万kW)		過去の需要実績①		490.1		-		563.7		-		597.3		-		478.7	

(p) 起動回数制約および燃料消費制約

(單位：萬kW)

		3月5日(日)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月15日(水)				3月19日(日)				3月28日(火)				3月29日(水)				3月30日(木)			
		燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差算(②-①)	差異理由(※)		
電源Ⅰ・Ⅱ 火力	石炭	三隅	39.2	122.1	82.9	(k)	39.2	53.9	14.7	(n)	39.2	73.7	34.5	(k)	39.2	53.9	14.7	(n)	39.2	53.9	14.7	(n)	39.2	53.9	14.7	(n)	39.2	53.9	14.7	(n)			
		水島	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		下関	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		新小野田	21.8	21.8	0.0		21.8	25.7	3.9	(o)	21.8	29.5	7.7	(o)	21.8	63.0	41.2	(k)	13.2	20.9	7.7	(o)	13.2	16.1	2.9	(o)	13.2	20.9	7.7	(o)			
	石油	玉島	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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	水島	17.0	17.0	0.0		17.4	17.4	0.0		16.9	16.9	0.0		12.7	24.6	11.9	(j)	16.8	16.8	0.0		17.7	17.7	0.0		17.6	17.6	0.0				
		柳井	30.2	30.2	0.0		35.6	35.6	0.0		34.3	34.3	0.0		51.6	51.6	0.0		34.2	34.2	0.0		36.0	36.0	0.0		35.8	35.8	0.0				
	合計	108.2	191.1	82.9	—	114.0	132.6	18.6	—	112.2	154.4	42.2	—	125.3	193.1	67.8	—	103.4	125.8	22.4	—	130.1	147.7	17.6	—	129.8	152.2	22.4	—				

[illegible][illegible]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月5日(日)					3月11日(土)					3月12日(日)					3月15日(水)					3月19日(日)					3月28日(火)					3月29日(水)					3月30日(木)				
		発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	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	火力他	66.5 [38%]	67.1	0.6	(o)	66.5 [38%]	74.1	7.6	(k)	66.5 [38%]	74.5	8.0	(k)	66.5 [36%]	74.7	8.2	(k)	56.8 [37%]	58.6	1.9	(o)	60.8 [36%]	70.7	10.0	(a)	60.8 [36%]	66.7	6.0	(a)	60.8 [36%]	66.7	6.0	(a)								
	発電設備の維持停止等も考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	104.9 [42%]				104.9 [42%]				104.9 [42%]				104.9 [42%]				104.9 [42%]				104.9 [42%]				104.9 [42%]				104.9 [42%]											
	自家発余剰	19.4	16.1	▲ 3.3	(e)	19.4	8.9	▲ 10.5	(e)	19.4	12.1	▲ 7.3	(e)	19.4	11.8	▲ 7.6	(e)	19.4	11.6	▲ 7.8	(e)	19.4	14.0	▲ 5.4	(e)	19.4	13.4	▲ 6.0	(e)	19.4	14.9	▲ 4.5	(e)								
	合計	85.9	83.2	▲ 2.7	—	85.9	83.0	▲ 2.9	—	85.9	86.6	0.7	—	85.9	86.5	0.6	—	76.2	70.2	▲ 6.0	—	80.2	84.7	4.6	—	80.2	80.1	▲ 0.0	—	80.2	81.6	1.5	—								

優先給電ルールに基づく抑制・調整 (5)					3月5日(日)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月15日(水)				3月19日(日)				3月28日(火)				3月29日(水)				3月30日(木)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用) ※1 空容量 = (運用容量) — 約定済みの域外送電電力 — マージン (ΔkWマージン含む)	地域間連系線	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)	前日 1 5 時間 の送電量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-③)	差異理由(※)			
	関西中国間連系線	134.7 (455.0)	34.0	▲ 100.7	(h)	241.1 (455.0)	0.0	▲ 241.1	(h)	226.3 (455.0)	0.0	▲ 226.3	(h)	83.8 (455.0)	54.5	▲ 29.3	(h)	190.6 (445.0)	0.0	▲ 190.6	(h)	151.8 (445.0)	34.0	▲ 117.8	(h)	171.8 (445.0)	0.0	▲ 171.8	(h)	198.5 (445.0)	0.0	▲ 198.5	(h)			
	中国九州間連系線	214.0 (7.0)	0.0	▲ 214.0	(h)	218.0 (7.0)	0.0	▲ 218.0	(h)	218.0 (7.0)	0.0	▲ 218.0	(h)	248.2 (12.0)	▲ 0.9	▲ 249.1	(h)	204.0 (5.0)	0.0	▲ 204.0	(h)	249.0 (10.0)	0.0	▲ 249.0	(h)	249.0 (10.0)	0.0	▲ 249.0	(h)	249.0 (10.0)	0.0	▲ 249.0	(h)			
	中国四国間連系線	120.0 (120.0)	▲ 12.1	▲ 132.1	(h)	120.0 (120.0)	0.0	▲ 120.0	(h)	120.0 (120.0)	▲ 0.0	▲ 120.0	(h)	178.0 (120.0)	▲ 9.8	▲ 187.8	(h)	123.5 (104.0)	0.0	▲ 123.5	(h)	98.5 (120.0)	▲ 5.1	▲ 103.6	(h)	120.0 (120.0)	0.0	▲ 120.0	(h)	120.0 (120.0)	0.0	▲ 120.0	(h)			
	合計	468.7 (582.0)	21.9	▲ 446.8	—	579.1 (582.0)	0.0	▲ 579.1	—	564.3 (582.0)	0.0	▲ 564.3	—	510.0 (587.0)	43.8	▲ 466.2	—	518.1 (554.0)	0.0	▲ 518.1	—	499.3 (575.0)	28.9	▲ 470.4	—	540.8 (575.0)	0.0	▲ 540.8	—	567.5 (575.0)	0.0	▲ 567.5	—			

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月5日(日)					3月11日(土)					3月12日(日)					3月15日(水)					3月19日(日)					3月28日(火)					3月29日(水)					3月30日(木)				
バイオマス専続電源	電源合計	合意した最低出力① ※2	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(※)	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																																								
		6.1 [50%]	5.8	▲ 0.3	(g)		8.9 [49%]	8.7	▲ 0.2	(g)		8.9 [49%]	11.0	2.1	(o)		8.5 [48%]	8.4	▲ 0.1	(g)		7.9 [48%]	10.1	2.2	(o)		7.9 [48%]	9.9	2.0	(o)		7.9 [48%]	9.9	2.0	(o)						

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)				3月5日(日)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月15日(水)				3月19日(日)				3月28日(火)				3月29日(水)				3月30日(木)			
地域資源バイオマス	電源合計 ※2 発電設備の総出力等と 考慮した制御日の最低出力	合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した 最低出力① [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 [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 [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 [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 [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 [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 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		
		0.4 [17%]	0.1	▲ 0.3	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)	0.4 [17%]	0.2	▲ 0.2	(g)		
	出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	出力抑制不可	—	5.4	—	A(32),B(4),C(3)	—	5.9	—	A(32),B(4),C(3)	—	5.7	—	A(32),B(4),C(3)	—	5.3	—	A(32),B(4),C(3)	—	5.6	—	A(32),B(4),C(3)	—	6.2	—	A(32),B(4),C(3)	—	6.2	—	A(32),B(4),C(3)	—	6.2	—	A(32),B(4),C(3)		

想定誤差量		3月5日(日)	3月11日(土)	3月12日(日)	3月15日(水)	3月19日(日)	3月28日(火)	3月29日(水)	3月30日(木)	
想定誤差量	出力帯	中出力帯①	中出力帯①	中出力帯②	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	
	出力帯 算定	快晴時出力想定値	474	493	496	490	509	510	516	
		当日出力想定値	419	409	288	434	420	446	442	406
		出力率	88.4%	83.3%	58.5%	87.5%	85.8%	87.7%	86.6%	78.8%
	誤差量	太陽光誤差	55.1	57.2	177.6	61.9	69.3	62.6	62.6	70.5
		エリア需要誤差	7.4	33.0	7.1	7.4	10.2	7.4	7.4	4.5
		合計	62.5	90.2	184.7	69.3	79.5	70.0	70.0	75.0

		場所	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	中国エリア	
		下げ調整力最小時刻	3月5日(日) 12時30分～13時	3月11日(土) 12時30分～13時	3月12日(日) 13時～13時30分	3月15日(水) 12時～12時30分	3月19日(日) 13時～13時30分	3月28日(火) 12時30分～13時	3月29日(水) 12時30分～13時	3月30日(木) 12時30分～13時
天候・気温	天候		晴	曇のち晴	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (℃)		15.3	23.4	21.7	19.6	17.5	19.6	19.8	20.4
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要 (本土)	488.5	497.2	465.6	618.4	477.6	580.9	585.9	583.9
		(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	200.3	124.5	144.6	199.8	143.1	139.2	145.3	159.1
		(G) 電源Ⅲ (火力)	83.5	85.6	89.4	89.6	71.0	87.1	83.9	85.0
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(J) 一般水力	35.3	41.2	40.0	49.7	40.3	28.5	25.9	26.5
		(H) バイオマス専焼電源	5.8	10.0	10.2	10.1	9.8	9.9	9.9	9.9
		(I) 地域資源バイオマス	5.6	6.1	5.9	5.6	5.8	6.5	6.3	6.5
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	468.8	464.7	391.2	487.7	470.3	506.6	506.0	458.8
		風力 (抑制量含む)	6.5	0.1	0.0	3.1	8.9	0.6	0.8	0.0
		エリア供給力計	805.8	732.2	681.3	845.6	749.2	778.4	778.1	745.8
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 153.4	▲ 108.8	▲ 101.8	▲ 73.5	▲ 88.5	▲ 101.6	▲ 109.6	▲ 83.5
	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	▲ 143.6	20.6	2.0	▲ 122.6	9.6	▲ 73.4	▲ 52.4	▲ 31.8
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 20.3	▲ 146.8	▲ 115.9	▲ 31.1	▲ 192.7	▲ 22.5	▲ 30.2	▲ 46.6	
供給力計		488.5	497.2	465.6	618.4	477.6	580.9	585.9	583.9	

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

誤差量を織込んだ抑制必要量②

(B-2) 長周期広域周波数調整

(B-1) 約定済みの域外送電電力

(C) 揚水式発電機の揚水運転

(A) 中国エリア（本土）需要

(H) バイオマス専焼電源

(I) 地域資源バイオマス

(J) 一般水力

(E-2) 想定誤差量

(E-1) 太陽光・風力

(F) 電源Ⅰ・Ⅱ火力

(G) 電源Ⅲ火力

(K) 原子力

(エリア需要等)

(エリア供給力)