

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性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	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月1日(月) 11時30分~12時		5月2日(火) 11時30分~12時		5月3日(水) 11時30分~12時		5月4日(木) 11時30分~12時		5月5日(金) 12時~12時30分		5月8日(月) 12時~12時30分		5月9日(火) 11時30分~12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)	2023.5.1(月)	2022.5.2(月)	2023.5.2(火)	2022.5.2(月)	2023.5.3(水)	2020.5.4(月)	2023.5.4(木)	2020.5.4(月)	2023.5.5(金)	2023.4.30(日)	2023.5.8(月)	2023.4.28(金)	2023.5.9(火)	2023.4.11(火)
	天候	晴//曇	晴→曇	晴	晴→曇	晴//曇	曇//晴	晴	曇//晴	曇	曇→晴	晴//雨	曇→晴	晴	曇→晴
	気温(℃)	22.4	21.7	23.7	21.7	24.3	25.3	24.2	25.3	22.4	21.5	21.4	23.4	23.8	23.6
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~26℃)はゼロ													
需要(万kW)	過去の需要実績① 気温等補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	-	530.7	-	530.7	-	417.9	-	417.9	-	419.7	-	563.8	-	617.0
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	0.0	530.7	0.0	530.7	0.0	417.9	0.0	417.9	0.0	419.7	0.0	563.8	0.0	617.0
【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】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値(日射強度)(kW/m)	0.638~0.866	0.828~0.891	0.581~0.806	0.377~0.814	0.126~0.371	0.440~0.826	0.858~0.906							
	出力換算係数	特高	0.701~0.840	0.670~0.824	0.738~0.806	0.740~0.807	0.754~0.829	0.663~0.799							
	(kWh/kW/m ² /kW)	高・低圧(全量)	0.813~0.905	0.803~0.896	0.806~0.872	0.799~0.881	0.839~0.897	0.852~0.913	0.794~0.863						
	出力想定値(※1)(万kW)	高・低圧(余剰)	0.616~0.691	0.609~0.684	0.612~0.666	0.606~0.677	0.644~0.698	0.650~0.70	0.602~0.669						
	特高④	157.2	157.8	135.9	122.3	53.0	131.7	158.1							
	高・低圧(全量)⑤	263.7	262.8	221.5	199.6	83.2	218.0	264.7							
風力の出力想定	高・低圧(余剰)⑥	72.0	71.5	60.5	54.5	22.7	59.1	72.1							
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑦(高・低圧(余剰)のみ考慮)	▲7.5	▲7.5	▲7.5	▲7.5	▲7.5	▲7.5	▲7.5							
	合計⑧	485.4	484.6	410.4	368.9	151.4	401.3	487.4							
	④+⑤+⑥+⑦	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2							
設備量(万kW)	特高⑨	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8							
高圧以下⑩	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0								
合計⑬	⑨+⑩	8.6	0.7	2.6	4.4	10.9	8.1	1.5							
高圧以下⑫=⑪×⑩/⑨	0.7	0.1	0.2	0.4	0.9	0.6	0.1								
合計⑬	⑪+⑫	9.3	0.8	2.8	4.8	11.7	8.7	1.6							
【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)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	91.5	91.5	89.3	89.3	89.3	122.7	151.5						
		(G) 電源Ⅲ(火力)	92.9	93.2	93.2	61.4	61.8	95.5	93.6						
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
		(J) 一般水力	62.5	54.0	46.8	42.8	36.1	64.6	66.1						
		(H) バイオマス専焼電源	10.1	10.1	10.1	9.9	9.9	9.9	12.6						
		(I) 地域資源バイオマス	4.7	4.4	4.4	4.4	3.8	3.8	3.8						
		(E-1) 太陽光⑧	485.4	484.6	410.4	368.9	151.4	401.3	487.4						
		(E-2) 風力⑬	9.3	0.8	2.8	4.8	11.7	8.7	1.6						
		想定誤差量	103.6	104.4	152.3	152.3	137.3	102.3							
		エリア供給力計⑭	860.0	843.0	809.3	733.8	526.2	843.8	918.9						
エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	530.7	530.7	417.9	417.9	419.7	563.8	617.0							
	揚水(C-1)揚水式発電機の揚水運転⑮	▲144.8	▲144.8	▲144.8	▲144.8	▲144.8	▲123.2	▲144.8							
	運転等(C-2)蓄電設備の充電(対象設備なし)⑯	-	-	-	-	-	-	-							
	域外送電(B-1)約定済みの域外送電電力⑰	▲2.1	5.5	3.8	65.9	116.8	▲42.7	▲33.8							
	マージン(ΔkWマージン含む)	80.7	69.5	45.0	20.6	39.4	15.4	39.3							
	(B-2)長周期広域周波数調整⑱	▲9.8	▲12.4	0.0	0.0	0.0	▲35.6	▲8.8							
エリア需要等計⑲=③-(⑮+⑯+⑰+⑱)	687.4	682.4	558.9	496.8	447.7	765.3	804.4								
【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】						
必要性(万kW)	エリア供給力計⑭	860.0	843.0	809.3	733.8	526.2	843.8	918.9							
エリア需要等計⑲	687.4	682.4	558.9	496.8	447.7	765.3	804.4								
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⑳=(⑭-⑲)	172.6	160.6	250.4	237.0	78.5	78.5	114.5							

(※1) 約13,000メッシュの合計
 (※2) 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

(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	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		5月10日(水) 12時~12時30分		5月11日(木) 12時~12時30分		5月12日(金) 12時~12時30分		5月14日(日) 13時~13時30分		5月15日(月) 12時30分~13時		5月16日(火) 12時~12時30分		5月17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】	【基準】
需要想定	年月日 (曜日)	2023.5.10(水)	2023.5.10(水)	2023.5.11(木)	2023.5.11(木)	2023.5.12(金)	2023.5.12(金)	2023.5.14(日)	2023.5.14(日)	2023.5.15(月)	2023.5.15(月)	2023.5.16(火)	2023.5.16(火)	2023.5.17(水)	2023.5.17(水)
	天気	晴	曇→晴	晴	晴	晴→曇	曇→晴	曇//雨	晴	晴//曇	曇→晴	晴	晴	晴	晴
	気温 (°C)	25.8	21.3	25.4	21.9	25.0	21.3	22.9	21.2	25.6	25.9	28.5	24.0	30.6	28.2
	気温感応度	12.0万kW/°C													
	需要 (万kW)	過去の需要実績① 気温等補正量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	-	567.2	-	572.1	-	567.2	-	480.0	-	596.6	-	579.5	-
太陽光の出力想定	日射量予測値 (日射強度) (kW / m)	【出力想定】													
	出力換算係数	0.723~0.856	0.762~0.904	0.550~0.847	0.267~0.778	0.658~0.877	0.826~0.882	0.768~0.891							
	(kWh/kW/m ²)	0.735~0.797	0.667~0.808	0.708~0.811	0.765~0.825	0.736~0.811	0.688~0.810	0.67~0.81							
	/kW	0.799~0.873	0.794~0.883	0.821~0.899	0.825~0.901	0.807~0.881	0.794~0.882	0.788~0.884							
	出力想定値(※1) (万kW)	0.606~0.672	0.602~0.674	0.609~0.673	0.588~0.69	0.598~0.661	0.583~0.665	0.583~0.665							
	特高④	143.7	155.2	140.2	93.8	145.2	154.5	152.7							
	高・低圧 (全量) ⑤	234.7	258.9	232.7	169.4	241.1	260.3	256.4							
高・低圧 (余剰) ⑥	64.0	70.6	62.5	46.0	63.7	69.5	68.6								
想定自家消費量(※2) (万kW) ⑦ (高・低圧 (余剰) のみ考慮)	▲ 7.5	▲ 7.5	▲ 7.5	▲ 7.5	▲ 7.5	▲ 7.5	▲ 7.5								
合計⑧	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦	434.9	477.2	427.9	301.7	442.5	476.8								
風力の出力想定	設備量 (万kW)	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2								
	高圧以下⑩	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8								
	合計 (⑨ + ⑩)	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0								
	出力想定値 (万kW)	特高⑪	0.9	4.6	3.8	0.9	0.8	4.3							
高圧以下⑫ = ⑪ × (⑩ / ⑨)	0.1	0.4	0.3	0.1	0.1	0.4	0.3								
合計⑬	⑪ + ⑫	1.0	5.0	4.1	1.0	0.9	4.9	4.6							
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	126.8	117.0	116.9	152.3	140.0	127.6	127.7						
		(G) 電源Ⅲ (火力)	92.8	91.4	85.9	88.3	102.7	100.2	101.7						
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
		(J) 一般水力	67.7	71.7	69.1	55.4	59.2	55.7	42.2						
		(H) バイオマス専焼電源	10.2	10.4	10.4	10.2	10.8	10.7	13.4						
		(I) 地域資源バイオマス	3.9	3.9	3.8	3.7	3.8	3.9	3.9						
		(E-1) 太陽光⑬	434.9	477.2	427.9	301.7	442.5	476.8	470.2						
		(E-2) 風力⑬	1.0	5.0	4.1	1.0	0.9	4.9	4.6						
		想定誤差量	135.1	92.9	137.3	177.3	127.3	93.1	99.7						
		エリア供給力計⑭	872.4	869.5	855.4	789.9	887.2	872.9	863.4						
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ⑬	567.2	572.1	567.2	480.0	596.6	609.5	613.3						
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲ 114.0	▲ 144.8	▲ 144.8	▲ 144.8	▲ 144.8	▲ 144.8	▲ 144.8						
		運転等 (C-2) 蓄電設備の充電 (対象設備なし)⑯	-	-	-	-	-	-	-						
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲ 36.2	10.4	79.0	1.8	▲ 19.2	40.8	29.2						
		マージン (ΔkWマージン含む) (B-2) 長周期広域周波数調整⑱	14.6	14.6	14.6	32.8	38.9	15.5	16.4						
エリア需要等計⑲ = ⑬ - (⑮ + ⑰ + ⑱)	729.5	722.1	647.7	623.0	760.6	724.6	783.2								
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	872.4	869.5	855.4	789.9	887.2	872.9	863.4							
	エリア需要等計⑲	729.5	722.1	647.7	623.0	760.6	724.6	783.2							
	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⑳ = (⑭ - ⑲)	142.9	147.4	207.7	166.9	126.6	148.3	80.2							

(※1) 約13,000メッシュの合計
(※2) 低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性③

(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			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		5月20日(土) 11時30分~12時		5月21日(日) 11時~11時30分		5月23日(火) 12時~12時30分		5月24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	年月日 (曜日)	2023.5.20(土)	2020.6.20(土)	2023.5.21(日)	2020.5.17(日)	2023.5.23(火)	2023.5.11(木)	2023.5.24(水)	2023.4.20(木)		
	天候	曇→晴	晴//曇	晴	晴→曇	曇/雨→晴	晴	晴	曇→晴		
	気温 (°C)	26.0	27.1	27.8	26.1	24.9	25.9	25.7	25.9		
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~26°C) はゼロ		10.0万kW/°C		8.0万kW/°C		-		-	
	需要 (万kW)	過去の需要実績① 気温等補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)		552.2 26°C-27.1°C ×10.0万kW/°C =-11.0万kW		484.6 27.8°C- 26.1°C)×8.0万 kW/°C=13.6万		605.9 需要に影響しない 気温帯 (19°C~ 26°C) のため		598.4 需要に影響しない 気温帯 (19°C~ 26°C) のため	
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	541.2		498.2		605.9		598.4			
太陽光の出力想定	日射量予測値 (日射強度) (kW / m)	0.517~0.855		0.738~0.872		0.573~0.860		0.727~0.859			
	出力換算係数 (kWh/kW/m ² /kW)	特高 高・低圧 (全量) 高・低圧 (余剰)		0.715~0.816 0.808~0.889 0.599~0.666		0.727~0.813 0.806~0.884 0.598~0.669		0.725~0.835 0.821~0.913 0.609~0.683		0.684~0.820 0.813~0.899 0.602~0.67	
	出力想定値(※1) (万kW)	特高④ 高・低圧 (全量) ⑤ 高・低圧 (余剰) ⑥		141.2 228.3 60.6		149.4 250.3 67.1		150.7 250.9 67.1		153.6 254.8 67.7	
	想定自家消費量(※2) (万kW) ⑦ (高・低圧 (余剰) のみ考慮)	▲ 7.5		▲ 7.5		▲ 7.5		▲ 7.5		▲ 7.5	
	合計⑧	④ + ⑤ + ⑥ + ⑦		422.6		459.3		461.2		468.6	
	設備量 (万kW)	特高⑨ 高圧以下⑩ 合計 (⑨ + ⑩)		33.2 2.8 36.0		33.2 2.8 36.0		33.2 2.8 36.0		33.2 2.8 36.0	
	出力想定値 (万kW)	特高⑪ 高圧以下⑫ = ⑪ × (⑩ / ⑨)		2.5 0.2		5.1 0.4		4.4 0.4		1.2 0.1	
合計⑬	⑪ + ⑫		2.7		5.5		4.8		1.3		
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	122.6	121.7	121.7	192.0	163.0				
		(G) 電源Ⅲ (火力)	97.7	99.3	99.3	104.5	101.8				
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
		(J) 一般水力	50.2	56.2	56.2	48.2	39.6				
		(H) バイオマス専焼電源	11.3	11.3	11.3	10.5	13.6				
		(I) 地域資源バイオマス	4.1	4.6	4.6	6.4	6.4				
		(E-1) 太陽光⑭	422.6	459.3	459.3	461.2	468.6				
		(E-2) 風力⑮	2.7	5.5	5.5	4.8	1.3				
		(E-2) 想定誤差量	152.3	118.3	118.3	98.2	90.6				
		エリア供給力計⑯	863.5	876.2	876.2	925.8	884.9				
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	541.2	498.2	498.2	605.9	598.4				
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑰	▲ 144.8	▲ 144.8	▲ 144.8	▲ 130.4	▲ 130.4				
		運転等 (C-2) 蓄電設備の充電 (対象設備なし)⑱	-	-	-	-	-				
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑲	30.6	▲ 7.0	▲ 7.0	▲ 125.9	▲ 57.3				
		(B-2) マージン (ΔkWマージン含む)	46.4	34.0	34.0	13.0	40.0				
(B-2) 長周期広域周波数調整⑳	▲ 2.9	0.0	0.0	0.0	▲ 10.0						
エリア需要等計㉑ = ③ - (⑰ + ⑱ + ⑲)	658.3	650.0	650.0	862.2	796.1						
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑯	863.5	876.2	876.2	925.8	884.9					
	エリア需要等計㉑	658.3	650.0	650.0	862.2	796.1					
	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㉒ = (㉑ - ㉑)	205.2	226.2	226.2	63.6	88.8					

(※1) 約13,000メガワットの合計
(※2) 低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自

(※)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (e) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) オーバーホールで停止中 (g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 他エリアの受電可能量不足 (i) 系統作業による停止 (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (k) 作業(ばいり測定等)による抑制量減少 (l) 出水に伴う制約(5/7~5/8) (m) OFケーブル取替他(3/8~6/29) (n) 炭種による制約 (o) 設備トラブルによる制約

Table with multiple sections: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1) through (7), 蓄電設備の充電, 地域資源バイオマス, and 想定誤差量. Each section contains data for dates from 5月1日 to 5月9日, including fuel types, power output, and error margins.

(※)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (e) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) オーバーホールで停止中 (g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 他エリアの受電可能量不足 (i) 系統作業による停止 (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (k) 作業(ばいり測定等)による抑制量減少 (l) 出水に伴う制約(5/7~5/8) (m) OFケーブル取替他(3/8~6/29) (n) 炭種による制約 (o) 設備トラブルによる制約

Table with multiple sections: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1) through (7), 想定誤差量. Columns include dates from 5月10日(水) to 5月17日(水) and various power generation metrics like 最低出力, 前日計画, 差異, and 差異理由.

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) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(c) 試験運転試験パターンに基づく抑制量減少

(d) 試験運転試験パターンに基づく抑制量増加
(e) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画
(f) オーバーホールで停止中

(g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(h) 他エリアの受電可能量不足
(i) 系統作業による停止

(j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約
(k) 作業(ばい理測定等)による抑制量減少
(l) 出水に伴う制約(5/7~5/8)

(m) OFケーブル取替他(3/8~6/29)
(n) 炭種による制約
(o) 設備トラブルによる制約

(単位:万kW)

優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)				
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	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	石炭	三隅	39.2	53.9	14.7	(n)	39.2	53.9	14.7	(n)	39.2	122.1	82.9	(k)	39.2	93.2
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	
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	
石油	新小野田		13.2	16.1	2.9	(o)	13.2	16.1	2.9	(o)	13.2	16.1	2.9	(o)	13.2	16.1	2.9	(o)
	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	
	LNG		水島	17.4	17.4	0.0		17.1	17.1	0.0		17.7	17.7	0.0		17.7	17.7	0.0
		柳井	35.2	35.2	0.0		34.6	34.6	0.0		36.1	36.1	0.0		36.0	36.0	0.0	
合計			105.0	122.6	17.6	—	104.1	121.7	17.6	—	106.2	192.0	85.8	—	106.1	163.0	56.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)				
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(※)
			俣野川	1	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0
2	▲ 30.8			0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)
3	▲ 30.8			▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
4	▲ 30.8			▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
南原	1		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
	2		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	
新成羽川	2		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0	
	3		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	0.0	7.2	(k)	▲ 7.2	0.0	7.2	(k)
		4	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	0.0	7.2	(k)	▲ 7.2	0.0	7.2	(k)
合計			▲ 206.4	▲ 144.8	61.6	—	▲ 206.4	▲ 144.8	61.6	—	▲ 206.4	▲ 130.4	76.0	—	▲ 206.4	▲ 130.4	76.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)				
蓄電設備の充電	対象設備なし	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(※)	
				—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(4)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)					
電源 III 火力	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(※)		
			火力他	90.0 [41%]	88.5	▲ 1.5	(g)	90.0 [41%]	88.5	▲ 1.5	(g)	90.0 [41%]	89.8	▲ 0.2	(g)	90.0 [41%]	89.1	▲ 0.9	(g)
			自家発電余剰	(104.9) [42%]	9.2	▲ 10.0	(e)	(104.9) [42%]	10.8	▲ 8.4	(e)	(104.9) [42%]	14.7	▲ 4.5	(e)	(104.9) [42%]	12.7	▲ 6.5	(e)
合計		109.2	97.7	▲ 11.5	—	109.2	99.3	▲ 9.9	—	109.2	104.5	▲ 4.7	—	109.2	101.8	▲ 7.4	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)				
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(※)	
		関西中国間連系線	257.3 (445.0)	10.5	▲ 246.8	(h)	228.6 (445.0)	0.0	▲ 228.6	(h)	100.1 (445.0)	0.0	▲ 100.1	(h)	139.1 (445.0)	14.0	▲ 125.1	(h)
		中国九州間連系線	159.9 (0.0)	▲ 6.8	▲ 166.7	(h)	169.0 (7.0)	0.0	▲ 169.0	(h)	219.0 (13.0)	0.0	▲ 219.0	(h)	219.0 (13.0)	0.0	▲ 219.0	(h)
		中国四国間連系線	120.0 (120.0)	▲ 0.8	▲ 120.8	(h)	120.0 (120.0)	0.0	▲ 120.0	(h)	120.0 (120.0)	0.0	▲ 120.0	(h)	120.0 (120.0)	▲ 4.0	▲ 124.0	(h)
	合計		537.2 (565.0)	2.9	▲ 534.3	—	517.6 (572.0)	0.0	▲ 517.6	—	439.1 (578.0)	0.0	▲ 439.1	—	478.1 (578.0)	10.0	▲ 468.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)			
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(※)
			※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	10.9 [49%]	11.3	0.4	(k)	10.9 [49%]	11.3	0.4	(k)	10.1 [48%]	10.5	0.4	(k)	9.9 [48%]	13.6

優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)				
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)	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(※)	
		出力抑制可	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(g)	0.4 [19%]	0.3	▲ 0.1	(g)	0.4 [19%]	0.4	0.0		0.4 [19%]	0.4	0.0	
		出力抑制不可	—	3.8	—	A(33),B(4),C(4)	—	4.3	—	A(33),B(4),C(4)	—	6.0	—	A(33),B(4),C(4)	—	6.0	—	A(33),B(4),C(4)

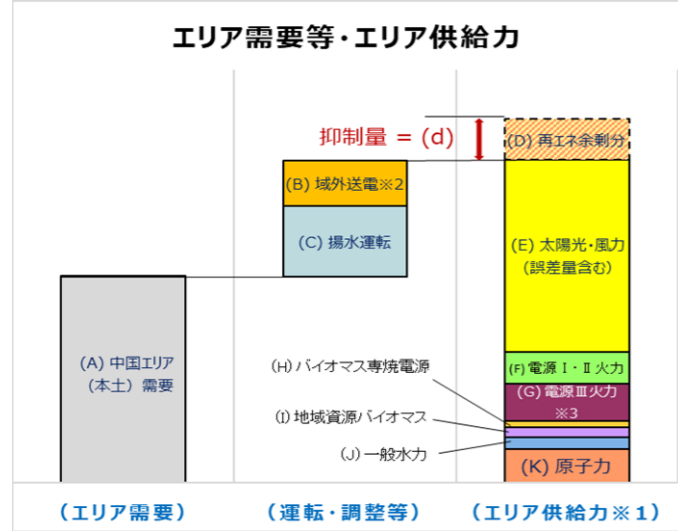
想定誤差量		5月20日(土)				5月21日(日)				5月23日(火)				5月24日(水)				
想定誤差量	出力帯	中出力帯①				中出力帯①				中出力帯①				中出力帯①				
	出力帯 算定	快晴時出力想定値	550				543				551				550			
		当日出力想定値	423				459				461				469			
	誤差量	出力率	76.8%				84.6%				83.8%				85.1%			
		太陽光誤差	108.1				83.6				89.4				81.8			
エリア需要誤差		44.2				34.7				8.8				8.8				
合計		152.3				118.3				98.2				90.6				

(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	中国エリア	
下げ調整力最小時刻		5月1日(月)	5月2日(火)	5月3日(水)	5月4日(木)	5月5日(金)	5月8日(月)	5月9日(火)	5月10日(水)	5月11日(木)	
		12時30分~13時	12時30分~13時	9時~9時30分	11時30分~12時	12時30分~13時	12時~12時30分	12時~12時30分	12時~12時30分	12時~12時30分	
天候・気温	天候	晴	晴	晴のち曇	晴	曇	曇のち晴	晴	曇	晴	
	気温 (°C)	23.0	22.9	23.9	24.9	23.8	21.2	24.0	25.8	25.9	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要 (本土)	517.8	491.5	436.4	453.1	446.9	581.2	579.9	585.7	606.2	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	105.2	88.7	126.3	106.6	96.6	129.8	147.5	132.6	127.4	
	(G) 電源Ⅲ (火力)	94.6	102.2	100.8	67.8	66.3	97.2	102.9	99.3	96.3	
	(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	54.4	56.3	47.3	35.4	42.4	70.9	72.0	73.5	72.3	
	(H) バイオマス専焼電源	10.0	10.2	10.1	10.0	9.9	10.0	10.1	10.3	10.5	
	(I) 地域資源バイオマス	4.5	4.1	4.1	4.2	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	472.8	530.6	403.5	467.5	292.4	487.3	529.8	520.6	543.6	
	(E) 風力 (抑制量含む)	7.4	1.9	0.1	1.2	18.4	8.3	1.6	0.5	3.5	
	エリア供給力計	748.9	794.0	692.2	692.7	529.5	807.0	867.5	840.4	857.2	
	揚水運転等 (C)	揚水式発電機の揚水運転	▲ 67.9	▲ 118.3	▲ 40.1	▲ 45.4	▲ 88.1	▲ 17.4	▲ 112.0	▲ 30.0	▲ 122.6
	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	▲ 30.6	▲ 9.6	15.6	60.2	104.4	▲ 94.0	▲ 51.6	▲ 33.4	▲ 18.0
	抑制 (D)	太陽光・風力抑制	▲ 132.6	▲ 174.6	▲ 231.3	▲ 254.4	▲ 98.9	▲ 114.4	▲ 124.0	▲ 191.3	▲ 110.4
供給力計		517.8	491.5	436.4	453.1	446.9	581.2	579.9	585.7	606.2	

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	中国エリア	
下げ調整力最小時刻		5月12日(金)	5月14日(日)	5月15日(月)	5月16日(火)	5月17日(水)	5月20日(土)	5月21日(日)	5月23日(火)	5月24日(水)	
		12時~12時30分	12時~12時30分	12時30分~13時	12時~12時30分	12時~12時30分	14時30分~15時	11時30分~12時	12時30分~13時	12時~12時30分	
天候・気温	天候	曇	曇のち晴	晴時々曇	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	25.7	24.6	25.7	28.3	30.9	24.3	27.9	24.0	25.2	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要 (本土)	585.2	471.3	624.3	606.8	649.3	512.9	510.3	608.6	587.2	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	117.3	164.3	148.4	137.9	131.4	135.9	132.1	201.4	112.1	
	(G) 電源Ⅲ (火力)	93.2	90.5	106.4	107.8	108.2	101.0	103.8	108.2	111.2	
	(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	67.8	64.3	63.9	56.0	42.5	62.9	52.7	40.2	38.0	
	(H) バイオマス専焼電源	10.4	10.3	10.7	11.2	11.1	11.2	11.2	10.5	13.7	
	(I) 地域資源バイオマス	3.5	3.4	3.5	3.6	3.6	4.2	4.3	6.1	6.1	
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	523.7	265.4	482.1	530.4	523.1	302.0	520.2	455.8	537.8	
	(E) 風力 (抑制量含む)	1.1	1.3	0.5	3.1	1.9	1.7	4.5	5.4	2.3	
	エリア供給力計	817.0	599.5	815.5	850.0	821.8	618.9	828.8	827.6	821.2	
	揚水運転等 (C)	揚水式発電機の揚水運転	▲ 123.7	▲ 37.5	▲ 96.1	▲ 118.5	▲ 94.2	▲ 37.0	▲ 92.4	▲ 48.5	▲ 124.4
	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	72.0	▲ 38.0	▲ 19.6	▲ 40.6	▲ 40.8	▲ 20.4	▲ 30.6	▲ 136.0	▲ 55.6
	抑制 (D)	太陽光・風力抑制	▲ 180.1	▲ 52.7	▲ 75.5	▲ 165.3	▲ 37.5	▲ 48.6	▲ 195.5	▲ 34.5	▲ 54.0
供給力計		585.2	471.3	624.3	606.8	649.3	512.9	510.3	608.6	587.2	

○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 : 地域間連系線 (中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線) の運用容量相当。
- ※ 3 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性 (別紙1) のイメージ図

