

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		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア					
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月1日(月) 12時30分~13時		5月2日(火) 12時~12時30分		5月3日(水) 11時30分~12時		5月4日(木) 11時30分~12時		5月9日(火) 13時~13時30分		5月10日(水) 13時30分~14時		5月11日(木) 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 (※1)	年月日(曜日)	2023.5.1(月)	2022.5.2(月)	2023.5.2(火)	2020.4.29(水)	2023.5.3(水)	2021.5.3(月)	2023.5.4(木)	2022.5.3(火)	2023.5.9(火)	2022.5.10(火)	2023.5.10(水)	2020.5.19(火)	2023.5.11(木)	2020.5.13(水)		
	天候	晴時々曇	晴一時雨	晴	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴		
	気温(℃)	23.3	21.8	22.8	21.9	23.3	22.0	23.5	20.5	23.0	22.6	24.8	25.7	25.3	25.1		
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ		0万kW/℃		0万kW/℃		0万kW/℃		0万kW/℃		10万kW/℃		10万kW/℃			
	需要(万kW)	過去の需要実績①		—	247.9	—	267.1	—	237.9	—	225.5	—	303.0	—	319.7	—	299.3
		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	▲9.0	(24.8℃-25.7℃)×10万kW/℃=▲9万	2.0	(25.3℃-25.1℃)×10万kW/℃=2万kW		
		需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②		247.9		267.1		237.9		225.5		303.0		310.7		301.3	
太陽光の出力想定 (※1)	日射量予測値(W/m ²)	770~940		884~954		683~940		299~915		504~924		695~876		566~947			
	出力	特高		0.84~1.10		0.83~1.06		0.83~1.14		0.83~1.39		0.82~1.12		0.82~1.13			
	換算係数	高圧		0.71~0.95		0.70~0.88		0.70~0.99		0.70~1.34		0.70~0.95		0.69~1.16			
	(W/(W/m ²)/kW)	低圧10kW以上		0.68~0.98		0.68~0.89		0.68~1.02		0.68~1.86		0.67~0.96		0.67~1.18			
		低圧10kW未満		0.88~0.89		0.88~0.88		0.88~0.88		0.88~0.88		0.87~0.87		0.87~0.87			
	出力想定値(万kW)	特高④(※3)		31.2		30.8		28.5		26.5		32.5		29.8		31.1	
		高圧⑤(※3)		104.9		106.4		100.2		79.6		102.1		89.8		102.1	
	低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥		77.7		77.9		76.1		65.0		77.1		71.9		76.9		
	低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦		35.2		35.7		33.1		24.6		34.9		30.3		35.1		
	淡路島南部地域⑧(※4)		12.5		12.8		12.1		11.7		12.4		10.6		12.6		
	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧		261.5		263.6		250.0		207.4		259.0		232.4		257.8	
風力の出力想定 (※1)	設備量(万kW)	30.1		30.1		30.1		30.1		30.1		30.1		30.1			
	出力想定値(万kW)	四国エリア⑩		10.5		5.2		8.5		9.1		4.1		1.9			
		淡路島南部地域⑪		0.9		0.2		0.5		0.6		0.1		0.1			
	合計⑫	⑩+⑪		11.4		5.4		9.0		9.7		4.2		2.0			
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	40.8	41.2	40.6	40.6	45.7	46.1	46.8								
		(G) 電源Ⅲ(火力)	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0								
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								
		(J) 一般水力	63.3	58.2	54.0	50.4	65.8	64.4	64.2								
		(H) バイオマス専焼電源	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	5.8	7.2								
		(I) 地域資源バイオマス	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0	3.1								
		(E-1) 太陽光⑨	261.5	263.6	250.0	207.4	259.0	232.4	257.8								
		(E-2) 風力⑩	11.4	5.4	9.0	9.7	4.2	2.0	2.8								
		(E-2) 想定誤差量	36.5	36.5	36.9	69.2	36.5	44.6	36.5								
		エリア供給力計⑭	455.3	446.7	432.3	419.1	452.9	432.3	452.3								
	エリア需要等	(A) エリア需要③	247.9	267.1	237.9	225.5	303.0	310.7	301.3								
		揚水	(C-2) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲30.0	▲31.2	▲31.2	▲61.2	▲30.0	▲31.2								
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電(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	▲72.7	▲71.2	▲67.5	▲60.7	▲76.9	▲36.6								
		マージン(ΔkWマージン含む)	20.0	0.0	33.9	34.7	20.9	0.0									
	(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	▲5.8	▲4.6	0.0	0.0	▲8.5	▲6.2	▲3.3									
	エリア需要等計⑲=③-(⑮+⑯+⑰+⑱)	356.4	374.1	336.6	347.4	418.4	384.7	417.2									
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	455.3	446.7	432.3	419.1	452.9	432.3	452.3									
	エリア需要等計⑲	356.4	374.1	336.6	347.4	418.4	384.7	417.2									
	判定	○	○	○	○	○	○	○									
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳=(⑭-⑲)	98.9	72.6	95.7	71.7	34.5	47.6	35.2									

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。
 (※2) 四国内のロードサーベイデータを基にした自家消費モデルから算出。
 (※3) 特高メガソーラーについては、発電所毎の合計。高圧および低圧については、各5kmメッシュの合計。
 (※4) 1kmメッシュの合計。

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性②

(単位: 万kW)

場所		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		四国エリア		
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		5月20日(土) 13時~13時30分		5月21日(日) 11時~11時30分		5月28日(日) 11時30分~12時00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 (※1)	年月日(曜日)	2023.5.15(月)	2020.5.13(水)	2023.5.16(火)	2020.5.28(木)	2023.5.17(水)	2021.5.31(月)	2023.5.20(土)	2021.5.29(土)	2023.5.21(日)	2021.5.30(日)	2023.5.28(日)	2020.5.17(日)	
	天候	曇時々晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇時々晴	晴時々曇	
	気温(℃)	25.0	25.1	26.5	26.6	28.0	27.7	27.0	26.6	26.8	27.9	26.3	25.8	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ		10万kW/℃		10万kW/℃		10万kW/℃		8万kW/℃		8万kW/℃		8万kW/℃
需要 (万kW)	過去の需要実績①	—	299.3	—	312.0	—	316.4	—	283.4	—	256.3	—	248.6	
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	▲1.0	(25.0℃-25.1℃)×(10万kW/℃)=▲1万	▲1.0	(26.5℃-26.6℃)×(10万kW/℃)=▲1万	3.0	(28.0℃-27.7℃)×(10万kW/℃)=3万	3.2	(27.0℃-26.6℃)×(8万kW/℃)=	▲8.8	(26.8℃-27.9℃)×(8万kW/℃)=▲8.8	4.0	(26.3℃-25.8℃)×(8万kW/℃)=4万	
需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②		298.3		311.0		319.4		286.6		247.5		252.6		
太陽光の出力想定 (※1)	日射量予測値(W/m ²)	548~949		828~961		792~963		561~920		607~950		383~757		
	出力	特高	0.82~1.16	0.80~1.07		0.81~1.08		0.80~1.29		0.81~1.12		0.80~1.41		
	換算係数	高圧	0.69~1.00	0.68~0.90		0.69~0.92		0.68~1.11		0.68~1.01		0.68~1.39		
	(W/(W/m ²)/kW)	低圧10kW以上	0.67~1.07	0.66~0.95		0.67~0.98		0.65~1.24		0.66~1.15		0.66~1.53		
		低圧10kW未満	0.86~0.87	0.84~0.86		0.86~0.86		0.84~0.85		0.85~0.86		0.85~0.85		
	出力想定値(万kW)	特高④(※3)	30.1	32.1	29.9		32.1		25.6		22.0			
		高圧⑤(※3)	99.8	104.4	104.2		93.5		100.3		72.2			
	低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥	76.2	77.6	77.6		73.9		76.9		60.8				
	低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦	34.6	36.0	36.0		31.2		34.3		23.6				
	淡路島南部地域⑧(※4)	11.4	12.8	12.6		11.8		12.8		9.2				
	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	252.1	262.9	260.3		242.5		249.9		187.8			
風力の出力想定 (※1)	設備量(万kW)	30.1	30.1	30.1		30.1		30.1		30.1		30.1		
	出力想定値(万kW)	四国エリア⑩	8.0	4.7		1.7		5.4		0.8		8.0		
		淡路島南部地域⑪	0.1	0.0		0.0		0.2		0.0		0.5		
	合計⑫	⑩+⑪	8.1	4.7	1.7		5.6		0.8		8.5			
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	68.9	69.1	59.4		78.5		60.3		47.3			
		(G) 電源Ⅲ(火力)	34.0	39.6	34.0		34.0		34.0		34.0			
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0		0.0		0.0		63.4			
		(J) 一般水力	64.1	66.3	57.8		49.8		51.4		32.2			
		(H) バイオマス専焼電源	12.5	12.5	12.5		12.5		12.5		12.5			
		(I) 地域資源バイオマス	3.0	3.0	3.1		3.2		3.2		2.6			
		(E-1) 太陽光⑨	252.1	262.9	260.3		242.5		249.9		187.8			
		(E-1) 風力⑩	8.1	4.7	1.7		5.6		0.8		8.5			
		(E-2) 想定誤差量	36.9	36.5	36.5		36.9		36.5		69.7			
		エリア供給力計⑭	479.6	494.6	465.3		462.9		448.5		457.9			
	エリア需要等	(A) エリア需要③	298.3	311.0	319.4		286.6		247.5		252.6			
		揚水	(C-2) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲61.2	▲61.2	▲61.2		▲61.2		▲61.2		▲61.2		
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電(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	▲71.3	▲65.0	▲37.7		▲50.5		▲67.2		▲66.9		
		マージン(ΔkWマージン含む)	24.3	0.0	0.0		3.9		29.7		43.0			
	(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0	▲3.7	▲19.4		▲0.2		0.0		▲19.2				
エリア需要等計⑲=③-(⑮+⑯+⑰+⑱)	430.8	440.9	437.7		398.5		375.9		399.9					
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	479.6	494.6	465.3		462.9		448.5		457.9				
	エリア需要等計⑲	430.8	440.9	437.7		398.5		375.9		399.9				
	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)	48.8	53.7	27.6		64.4		72.6		58.0				

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。
(※2) 四国内のロードサーベイデータを基にした自家消費モデルから算出。
(※3) 特高メガソーラーについては、発電所毎の合計。高圧および低圧については、各5kmメッシュの合計。
(※4) 1kmメッシュの合計。

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) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

(g) 作業停止(オーバーホール等)
(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用
(i) 他エリアの受電可能量不足

(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力抑制
(l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少

(m) 設備制約により並解列不可能
(n) 上下貯水池の水位制約(揚水運転)
(o) 出水による運転制約(揚水運転)

(単位：万kW)

Table with multiple columns representing dates from May 1st to May 11th, and rows detailing various power generation and adjustment categories such as '優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)', '揚水発電機の揚水運転', '電力貯蔵装置の充電', '電制電源', '長周期広域周波数調整', 'バイオマス専焼電源', '地域資源バイオマス', and '想定誤差量'.

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況②

		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28日(日)											
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		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(※)						
		火炭	橋本	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0							
LFC調整力 2% 確保の発電所		LNG	坂出1,2(コンバインド)	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							
			坂出4	26.1	26.1	0.0		26.3	26.3	0.0		26.5	26.5	0.0		25.9	25.9	0.0		25.1	25.1	0.0		25.5	25.5	0.0							
		COG	坂出3	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							
		石油	阿南	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							
		合計		41.8	68.9	27.1	—	42.0	69.1	27.1	—	42.2	59.4	17.2	—	41.6	78.5	36.9	—	40.8	60.3	19.5	—	41.2	47.3	6.1	0.0						
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(※)	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(※)						
		本川	1	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0							
			2	▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0		▲ 30.0	▲ 30.0	0.0							
			その他	▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0		▲ 1.2	▲ 1.2	0.0							
			合計	▲ 61.2	▲ 61.2	0.0	—	▲ 61.2	▲ 61.2	0.0	—	▲ 61.2	▲ 61.2	0.0	—	▲ 61.2	▲ 61.2	0.0	—	▲ 61.2	▲ 61.2	0.0	—	▲ 61.2	▲ 61.2	0.0	—						
電力貯蔵装置の充電		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(※)	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(※)							
			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								
電制電源		A	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(※)							
			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								
電制電源を除く		火力他	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(※)							
			0.0	0.0	0.0		0.0	5.6	5.6	(l)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0								
			(6.0)	(6.0)	0.0		(6.0)	(6.0)	0.0		(6.0)	(6.0)	0.0		(6.0)	(6.0)	0.0		(6.0)	(6.0)	0.0		(6.0)	(6.0)	0.0								
			自家発余剰	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							
			合計	34.0	34.0	0.0	—	34.0	39.6	5.6	—	34.0	34.0	0.0	—	34.0	34.0	0.0	—	34.0	34.0	0.0	—	34.0	34.0	0.0	—						
長周期広域周波調整 (連系線活用)		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(※)	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(※)							
			95.7	(120.0)	0.0	▲ 95.7	(i)	120.0	(120.0)	3.7	▲ 116.3	(i)	120.0	(120.0)	19.4	▲ 100.6	(i)	116.1	(120.0)	0.2	▲ 115.9	(i)	94.0	(120.0)	0.0	▲ 94.0	(i)	80.7	(120.0)	19.2	▲ 61.5	(i)	
			中国四国間連系線	95.7	(120.0)	0.0	▲ 95.7	(i)	120.0	(120.0)	3.7	▲ 116.3	(i)	120.0	(120.0)	19.4	▲ 100.6	(i)	116.1	(120.0)	0.2	▲ 115.9	(i)	94.0	(120.0)	0.0	▲ 94.0	(i)	80.7	(120.0)	19.2	▲ 61.5	(i)
			関西四国間連系設備	68.8	(140.0)	0.0	▲ 68.8	(i)	75.0	(140.0)	0.0	▲ 75.0	(i)	102.3	(140.0)	0.0	▲ 102.3	(i)	89.5	(140.0)	0.0	▲ 89.5	(i)	69.1	(140.0)	0.0	▲ 69.1	(i)	69.4	(140.0)	0.0	▲ 69.4	(i)
			合計	164.5	(260.0)	0.0	▲ 164.5	—	195.0	(260.0)	3.7	▲ 191.3	—	222.3	(260.0)	19.4	▲ 202.9	—	205.6	(260.0)	0.2	▲ 205.4	—	163.1	(260.0)	0.0	▲ 163.1	—	150.1	(260.0)	19.2	▲ 130.9	—
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(※)							
			9.1	[48%]	12.5	3.3	(d)	9.1	[48%]	12.5	3.3	(d)	9.1	[48%]	12.5	3.3	(d)	9.1	[48%]	12.5	3.3	(d)	9.1	[48%]	12.5	3.3	(d)						
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)							
			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	—						
			出力抑制不可	—[100%]	3.0	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.0	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.1	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.2	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	3.2	—	A(23),B(8),C(0)	—[100%]	2.6	—	A(23),B(8),C(0)						
想定誤差		エリア	四国エリア	炭路島南部地域	合計		四国エリア	炭路島南部地域	合計		四国エリア	炭路島南部地域	合計		四国エリア	炭路島南部地域	合計		四国エリア	炭路島南部地域	合計		四国エリア	炭路島南部地域	合計								
			出力率	83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%		83.2%	83.2%	83.2%							
想定誤差		出力率	(A)過去 最大出力/設備量	68.0%	68.0%		79.7%	76.3%	76.3%		78.9%	75.2%	75.2%		74.9%	74.0%	74.0%		76.6%	76.9%	76.9%		56.9%	55.5%	55.5%								
			(B)当日 最大出力/設備量	92.4%	81.7%		95.7%	91.8%	91.8%		94.8%	90.3%	90.3%		90.1%	88.9%	88.9%		92.1%	92.5%	92.5%		68.4%	66.7%	66.7%								
			太陽光誤差	8.0	1.1	9.1	8.0	1.1	9.1		8.0	1.1	9.1	8.0	1.1	9.1	8.0	1.1	9.1	8.0	1.1	9.1	54.8	4.7	59.5								
			エリア需要誤差	24.5	3.3	27.8	24.5	2.9	27.4		24.5	2.9	27.4	24.5	3.3	27.8	24.5	2.9	27.4	24.5	2.9	27.4	10.0	0.2	10.2								
			合計	32.5	4.4	36.9	32.5	4.0	36.5		32.5	4.0	36.5	32.5	4.4	36.9	32.5	4.0	36.5	32.5	4.0	36.5	64.8	4.9	69.7								

(参考) 当日の需給実績

(単位: 万kW)

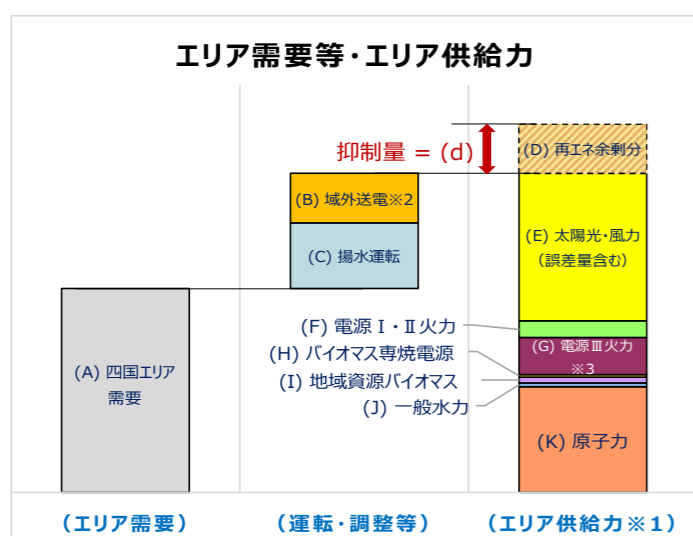
場所		四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	
下げ調整力最小時刻		5月1日(月)	5月2日(火)	5月3日(水)	5月4日(木)	5月9日(火)	5月10日(水)	5月11日(木)	
		12時~12時30分	12時~12時30分	11時~11時30分	11時~11時30分	13時~13時30分	12時~12時30分	12時~12時30分	
天候・気温	天候	晴	晴	曇時々晴	薄曇一時晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	23.4	23.9	23.4	24.7	23.4	24.6	25.8	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要 ※1	259.3	254.7	222.1	226.8	300.6	290.9	294.2	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	47.4	44.4	40.2	58.2	56.6	51.6	52.4	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	36.8	36.4	36.4	36.2	36.8	36.4	36.6	
	(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	56.2	53.8	57.2	56.6	73.7	61.0	56.5	
	(H) バイオマス専焼電源	4.6	4.6	4.6	4.6	4.4	5.8	6.2	
	(I) 地域資源バイオマス	3.4	3.4	3.4	3.4	3.7	3.6	3.7	
	(E) 太陽光(抑制量含む) ※1	270.9	275.2	263.6	237.9	267.9	272.1	273.4	
	(E) 風力(抑制量含む) ※1	7.4	4.8	7.5	6.9	2.3	0.3	1.1	
	エリア供給力計		426.7	422.6	412.9	403.8	445.4	430.8	429.9
	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	▲30.0	▲31.2	▲61.2	▲61.2	▲30.0	▲31.2	▲31.2
	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	▲76.2	▲76.6	▲67.6	▲54.0	▲84.6	▲68.0	▲84.4
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制 ※1	▲61.2	▲60.1	▲62.0	▲61.8	▲30.2	▲40.7	▲20.1
供給力計		259.3	254.7	222.1	226.8	300.6	290.9	294.2	

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

場所		四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	四国エリア	
下げ調整力最小時刻		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28日(日)	
		12時30分~13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	曇一時雨後晴	晴	晴	曇後一時晴	薄曇一時晴	曇後一時晴	
	気温(℃)	25.3	27.3	28.8	26.4	26.9	27.0	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	299.7	307.8	319.5	257.2	253.6	254.0	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	89.0	75.2	69.0	96.0	71.2	83.4	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	36.2	37.4	37.2	35.8	36.2	35.8	
	(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	
	(J) 一般水力	66.7	70.5	62.4	49.9	56.2	37.4	
	(H) バイオマス専焼電源	5.8	5.6	5.8	11.2	11.0	12.2	
	(I) 地域資源バイオマス	3.0	3.0	3.6	3.7	3.5	2.8	
	(E) 太陽光(抑制量含む) ※1	250.7	272.2	272.9	191.3	262.7	207.9	
	(E) 風力(抑制量含む) ※1	0.7	0.4	0.5	5.2	0.0	4.7	
	エリア供給力計		452.0	464.2	451.4	393.1	440.8	448.2
	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	▲61.2	▲61.2	▲61.2	▲61.2	▲61.2	▲61.2
	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	▲71.0	▲65.2	▲55.6	▲49.2	▲61.2	▲123.6
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制 ※1	▲20.1	▲30.0	▲15.1	▲25.5	▲64.8	▲9.4
供給力計		299.7	307.8	319.5	257.2	253.6	254.0	

(※1) 四国エリアおよび淡路島南部地域を含む。

○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: 中国四国間連系線(本四連系線)および関西四国間連系設備(阿南紀北直流幹線)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

