

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(※)		3月16日(土) 12時00分~12時30分		3月27日(水) 12時30分~13時00分		3月27日(水) 12時30分~13時00分		3月29日(金) 12時00分~12時30分		3月30日(土) 12時30分~13時00分		3月31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)	2024.3.16(土)	2020.3.21(土)	2024.3.27(水)	2024.3.14(木)	2024.3.27(水)	2024.3.14(木)	2024.3.29(金)	2022.3.16(水)	2024.3.30(土)	2021.3.27(土)	2024.3.31(日)	2022.3.27(日)		
	天候	晴	晴	晴	晴後曇	晴	晴後曇	曇一時雨	晴	晴	薄曇	晴後曇	晴時々曇		
	気温(℃)	18.5	19.9	16.3	15.6	16.8	15.6	22.5	21.8	22.0	20.2	22.0	20.1		
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ		▲6万kW/℃		▲7万kW/℃		0万kW/℃		0万kW/℃		0万kW/℃			
	需要(万kW)	過去の需要実績①		—		329.5		—		304.4		—		233.0	
		気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)		3.0		▲4.9		0.0		0.0		0.0			
		需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②		273.8		324.6		310.1		304.4		260.5		233.0	
太陽光の出力想定 (※1)	日射量予測値(W/m ²)	807~856		758~883		775~882		617~889		647~848		321~838			
	出力	特高		0.93~1.21		0.91~1.17		0.91~1.18		0.91~1.19		0.91~1.60			
	換算係数(W/(W/m ²)/kW)	高圧		0.79~1.00		0.77~0.99		0.77~0.98		0.77~1.08		0.77~1.54			
		低圧10kW以上		0.76~1.00		0.75~1.03		0.75~1.01		0.75~1.23		0.74~1.63			
		低圧10kW未満		0.98~0.99		0.96~0.97		0.96~0.97		0.96~0.97		0.96~0.96			
	出力想定値(万kW)	特高④(※3)		31.3		33.0		35.3		31.3		31.4		19.1	
		高圧⑤(※3)		109.8		110.4		110.5		109.6		103.8		81.0	
	低圧10kW以上(自家消費を考慮(※2,3))⑥		79.0		79.1		79.1		79.0		77.5		65.6		
	低圧10kW未満(自家消費を考慮(※2,3))⑦		37.5		38.1		38.2		37.9		34.2		26.1		
	淡路島南部地域⑧(※4)		12.7		12.9		12.9		13.0		12.3		9.7		
	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧		270.3		273.5		276.0		270.8		259.2		201.5	
風力の出力想定 (※1)	設備量(万kW)	29.9		29.9		29.9		29.9		29.9		29.9			
	出力想定値(万kW)	四国エリア⑩		1.8		8.0		8.0		2.0		1.0		4.3	
		淡路島南部地域⑪		0.1		0.2		0.2		0.4		0.0		0.1	
	合計⑫	⑩+⑪		1.9		8.2		8.2		2.4		1.0		4.4	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源I・II(火力)	51.2	74.4	74.5	57.6	56.8	56.5							
		(G) 電源III(火力)	38.9	38.9	38.9	45.1	38.9	45.1							
		(K) 原子力	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2							
		(J) 一般水力	21.0	30.9	43.2	34.8	45.8	46.3							
		(H) バイオマス専焼電源	10.4	16.2	16.2	10.3	10.2	10.5							
		(I) 地域資源バイオマス	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7							
		(E-1) 太陽光⑨	270.3	273.5	276.0	270.8	259.2	201.5							
		(E-2) 風力⑬	1.9	8.2	8.2	2.4	1.0	4.4							
		(E-2) 想定誤差量	28.8	24.8	0.0	28.6	37.4	66.1							
		エリア供給力計⑭	513.5	557.9	548.0	540.5	540.3	521.3							
	エリア需要等	(A) エリア需要③	273.8	324.6	310.1	304.4	260.5	233.0							
		揚水	(C-2) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲31.2	▲31.2	▲31.2	▲31.2	▲60.0	▲60.0						
		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	▲154.4	▲202.2	▲135.1	▲161.3	▲60.7	▲82.5						
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	▲45.2	0.0	0.0	▲4.2	0.0	0.0							
エリア需要等計⑲=③-(⑮+⑯+⑰+⑱)	504.6	558.0	476.4	501.1	381.2	375.5									
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑭	513.5	557.9	548.0	540.5	540.3	521.3								
	エリア需要等計⑲	504.6	558.0	476.4	501.1	381.2	375.5								
	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)	9.0	▲0.1	71.6	39.4	159.1	145.8								

(※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バ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

(※)差異理由

(a) 連系統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)

(p) 下げ代不足回避のための停止
(q) 前日組合せなし
(r) 下げ調整力確保済みのため対応不要

(s) 当日指示のため対応不可
(t) 系統作業による抑制量減少

Table with columns for dates (3月16日 to 3月31日) and rows for various power generation and adjustment categories like 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1) through (7), 想定誤差量, and 出力帯算定. Includes sub-headers for fuel types (LNG, COG, 石油) and specific equipment details.

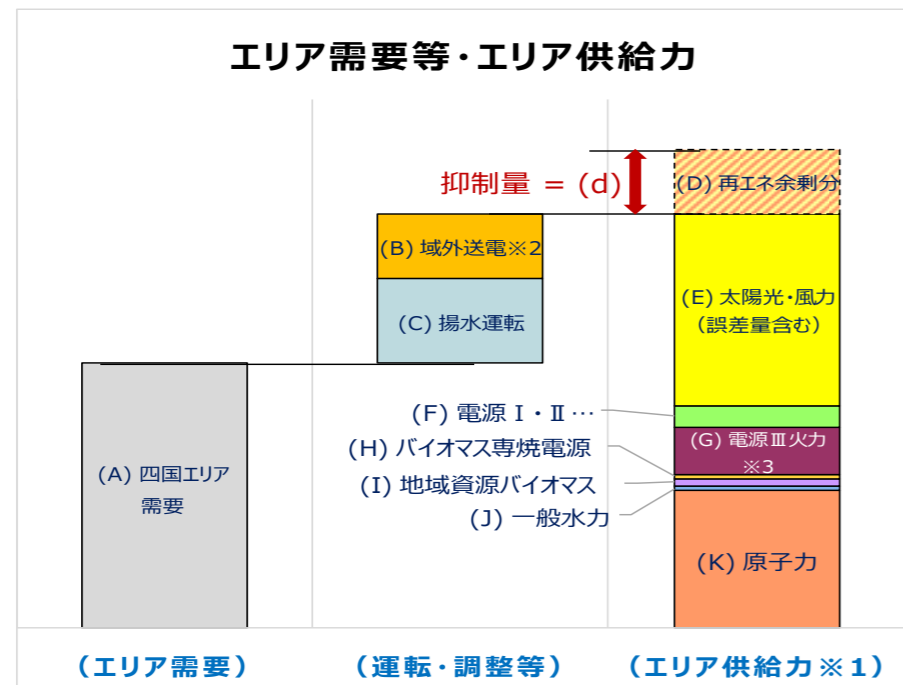
(参考) 当日の需給実績

(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	
下げ調整力最小時刻		3月16日(土) 12時30分~13時	3月27日(水) 11時30分~12時	3月29日(金) 12時30分~13時	3月30日(土) 12時30分~13時	3月31日(日) 12時~12時30分	
天候・気温	天候	晴後一時曇	晴	曇後晴	晴後一時曇	曇時々晴	
	気温(°C)	19.5	17.1	23.8	22.1	22.9	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(※1)	265.9	319.4	275.7	251.7	233.8	
	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	64.4	55.2	52.6	54.0	69.2
		(G) 電源Ⅲ(火力)	49.6	50.4	48.0	48.6	49.4
		(K) 原子力	87.8	88.0	88.0	88.0	87.8
		(J) 一般水力	20.2	40.4	45.2	51.9	52.0
		(H) バイオマス専焼電源	10.8	14.0	10.2	10.4	10.6
		(I) 地域資源バイオマス	3.0	2.8	3.0	3.1	2.8
		(E) 太陽光(抑制量含む)(※1)	277.1	280.7	280.3	259.8	255.7
	(E) 風力(抑制量含む)(※1)	0.7	5.2	2.9	1.0	0.9	
	エリア供給力計		513.6	536.7	530.2	516.8	528.4
	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	▲ 30.0	▲ 31.2	▲ 60.0	▲ 60.0	▲ 60.0
	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	▲ 197.6	▲ 116.0	▲ 159.4	▲ 58.4	▲ 94.0
抑制	(D) 太陽光・風力抑制(※1)	▲ 20.1	▲ 70.1	▲ 35.1	▲ 146.7	▲ 140.6	
供給力計		265.9	319.4	275.7	251.7	233.8	

(※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

