

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

[万kW]

場所		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月2日(木) 12時00分~12時30分		5月3日(金) 11時00分~11時30分		5月4日(土) 11時00分~11時30分		5月5日(日) 12時30分~13時00分		5月11日(土) 12時30分~13時00分		5月14日(火) 12時00分~12時30分		5月18日(土) 11時30分~12時00分		
		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		
需要想定	年月日(曜日)	2024.5.2(木)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.3(金)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.4(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.5(日)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.11(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.14(火)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.18(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	
	天候	晴		晴		晴		晴		晴		晴		晴		
	気温(℃)	20.6		22.7		24.9		24.3		24.9		24.5		26.3		
	需要想定値(※の時刻の需要)①	1285.6		1166.4		1176.4		1116.8		1310.8		1497.0		1421.0		
太陽光の出力	日射量予測値(MJ/m ²)	3.0		3.0		3.2		3.1		3.2		3.2		3.2		
	出力換算係数(kWh/kw/m ² /kW)	特高 0.962~0.964 高低圧(全量・余剰) 0.848~0.851		0.968~0.971 0.855~0.865		0.968~0.971 0.855~0.865		0.962~0.967 0.851~0.858		0.962~0.967 0.851~0.858		0.962~0.964 0.848~0.851		0.964~0.968 0.850~0.855		
	出力想定値(万kW)	②特高+高低圧(全量・余剰) 510.6		527.1		561.2		526.9		550.8		560.3		548.4		
	合計④	510.6		527.1		561.2		526.9		550.8		560.3		548.4		
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高 21.5 高圧以下 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4		
	出力想定値(万kW)	③特高+高圧以下 5.2		0.4		0.2		8.5		8.9		4.9		0.0		
	合計⑤	5.2		0.4		0.2		8.5		8.9		4.9		0.0		
		【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) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	77.5		72.5		75.3		73.7		77.6		92.7		79.8	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	22.1		21.9		20.9		20.1		60.0		139.4		59.5	
		(L) 原子力	656.1		656.1		656.1		656.1		655.9		656.0		656.0	
		(J) 一般水力	158.5		130.2		99.3		98.6		106.5		187.7		152.5	
		(H) バイオマス専焼電源	26.4		26.4		26.4		26.4		26.4		24.8		26.5	
		(I) 地域資源バイオマス	23.5		23.3		20.4		22.7		16.6		15.9		15.3	
		(E-1) 太陽光②	510.6		527.1		561.2		526.9		550.8		560.3		548.4	
		(E-1) 風力③	5.2		0.4		0.2		8.5		8.9		4.9		0.0	
		(E-2) 想定誤差量	146.9		88.4		54.3		87.4		146.9		86.9		150.6	
		エリア供給力計④	1,626.8		1,546.3		1,514.1		1,520.4		1,649.6		1,768.6		1,688.6	
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,285.6		1,166.4		1,176.4		1,116.8		1,310.8		1,497.0		1,421.0	
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑤	▲ 350.2		▲ 350.2		▲ 371.7		▲ 371.7		▲ 283.0		▲ 261.5		▲ 304.5
			(C-2) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0
			(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑦	—		—		—		—		—		—		—
域外送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑧ 84.0		139.1		152.3		72.3		110.8		66.6		158.9		
(B-2) 長周期広域周波数調整⑨ 0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0				
エリア需要等計⑩ = ① - (⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧ + ⑨)	1,551.8		1,377.5		1,395.8		1,416.2		1,483.0		1,691.9		1,566.6			
必要性(万kW)	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⑪ = (⑥ - ⑩)	75.0		168.8		118.3		104.2		166.6		76.7		122.0		

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性②

[万kW]

場所		関西エリア		関西エリア		関西エリア			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月25日(土) 12時30分~13時00分		5月26日(日) 11時30分~12時00分		5月29日(水) 12時30分~13時00分			
		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】			
需要想定	年月日(曜日)	2024.5.25(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.26(日)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.5.29(水)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価		
	天候	晴		晴		晴			
	気温(℃)	24.3		25.3		23.4			
	需要想定値(※の時刻の需要)①	1374.6		1252.6		1603.4			
		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】			
太陽光の出力	日射量予測値(MJ/m ²)	3.2		3.1		3.3			
	出力換算係数(kWh/kw/m ² /kW)	特高 0.962~0.967 高低圧(全量・余剰) 0.851~0.858		0.964~0.968 0.850~0.855		0.962~0.967 0.851~0.858			
	出力想定値(万kW)	②特高+高低圧(全量・余剰) 550.0		525.9		555.9			
	合計④	550.0		525.9		555.9			
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高 21.5 高圧以下 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4			
	出力想定値(万kW)	③特高+高圧以下 9.2		6.9		9.0			
	合計⑤	9.2		6.9		9.0			
			【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) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	88.1		76.5		103.9		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	39.8		40.1		60.8		
		(L) 原子力	656.0		656.0		656.0		
		(J) 一般水力	65.5		75.5		173.2		
		(H) バイオマス専焼電源	26.4		26.4		26.5		
		(I) 地域資源バイオマス	15.6		15.7		15.8		
		(E-1) 太陽光②	550.0		525.9		555.9		
		(E-1) 風力③	9.2		6.9		9.0		
		(E-2) 想定誤差量	146.9		150.6		86.9		
		エリア供給力計④	1,597.5		1,573.6		1,688.0		
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,374.6		1,252.6		1,603.4		
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑤	▲129.1		▲129.1		▲129.1	
			(C-2) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)⑥	0.0		0.0		0.0	
			(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑦	—		—		—	
域外 送電		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑧	192.7		117.0		131.6		
	(B-2) 長周期広域周波数調整⑨	0.0		0.0		▲6.0			
エリア需要等計⑩=①-(⑤+⑥+⑦+⑧+⑨)	1,311.0		1,264.7		1,606.9				
			【当日見直し】		【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④	1,597.5		1,573.6		1,688.0			
	エリア需要等計⑩	1,311.0		1,264.7		1,606.9			
	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⑪=(⑥-⑪)	286.5		308.9		81.1			

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)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)試験運転パターンに基づく抑制量減少 (d)試験運転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)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (h)燃料受入等に伴うB0G消費のための出力制約 (i)下げ調整力確保 (j)ユニット起動工程中 (k)燃焼器点検完了に伴う試運転(5/12~5/15) (l)小規模修繕後の試運転(5/27~6/3) (m)変圧器取替工事(9/5~2025/3/25) (n)上部輸送運管修繕工事(5/7~5/16) (o)調整機制御装置他取替(4/1~6/3) (p)託送計量器設置工事(3/18~6/20) (q)ピーク前点検(5/2~5/3) (r)託送計量器設置工事(5/7~7/5) (s)ピーク前点検(5/13~5/14) (t)翌日予定以降対応のため (u)ダム揚水運用水位外のため (v)入口弁給水ストレーナ止水弁修繕(5/21~6/1) (w)水車ランナ点検(5/21~6/19) (x)1次調整力確保 (y)フィルターチェック測定 (z)定期点検後試運転

[万kW]

Table with 24 columns (Date, Fuel, Power, etc.) and 10 rows (LNG, Oil, Total). Shows power generation and adjustment data for various fuel types.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 10 rows (Large River, Pumped Storage, etc.). Shows pumped storage and large river power generation data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 1 row (Battery). Shows battery storage and power generation data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 1 row (Pumped Storage). Shows pumped storage power generation data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 1 row (Thermal). Shows thermal power generation data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 6 rows (Transmission Lines). Shows transmission line capacity and usage data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 1 row (Renewable). Shows renewable energy power generation data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 1 row (Renewable). Shows renewable energy power generation data.

Table with 24 columns (Date, Power, etc.) and 1 row (Error). Shows error and deviation data for power generation.

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況②

- (※)差異理由 (a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i)下げ調整力確保 (m)変圧器取替工事(9/5~2025/3/25) (q)ピーク前点検(5/2~5/3) (u)ダム揚水運用水位外のため (y)フィルターチェック測定
 (b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j)ユニット起動工程中 (n)上部輸送運管修繕工事(5/7~5/16) (r)託送計器設置工事(5/7~7/5) (v)入口弁給水ストレーナ止水弁修繕(5/21~6/1) (z)定期点検後試運転
 (c)試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (k)燃焼器点検完了に伴う試運転(5/12~5/15) (o)調速機制御装置他取替(4/1~6/3) (s)ピーク前点検(5/13~5/14) (w)水車ランナ点検(5/21~6/19)
 (d)試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h)燃料受入等に伴うB0G消費のための出力制約 (l)小規模修繕後の試運転(5/27~6/3) (p)託送計器設置工事(3/18~6/20) (t)翌日策定以降対応のため (x)1次調整力確保

優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)			
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(※)
石炭	舞鶴	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	姫路第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	1.5	1.5	(i)
LNG	姫路第二	62.7	62.7	0.0		60.2	60.2	0.0		67.5	67.5	0.0	
	南港	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	堺港	16.3	25.4	9.1	(h)	16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0	
	泉北第一	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	泉北第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	赤穂	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	18.6	18.6	(l)
石油	御坊	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	綾部 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	大津 E C	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		88.1	88.1	9.1	—	76.5	76.5	0.0	—	83.8	103.9	20.1	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)			
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(※)
大河内	1	▲33.6	0.0	33.6	(r)	▲33.6	0.0	33.6	(r)	▲33.6	0.0	33.6	(r)
	2	▲33.6	0.0	33.6	(r)	▲33.6	0.0	33.6	(r)	▲33.6	0.0	33.6	(r)
	3	▲39.3	0.0	39.3	(v)	▲39.3	0.0	39.3	(v)	▲39.3	0.0	39.3	(v)
	4	▲39.3	0.0	39.3	(w)	▲39.3	0.0	39.3	(w)	▲39.3	0.0	39.3	(w)
美多々良木	1	▲32.3	0.0	32.3	(m)	▲32.3	0.0	32.3	(m)	▲32.3	0.0	32.3	(m)
	2	▲32.3	0.0	32.3	(m)	▲32.3	0.0	32.3	(m)	▲32.3	0.0	32.3	(m)
	4	▲32.3	14.9	47.2	(x)	▲32.3	14.9	47.2	(x)	▲32.3	14.9	47.2	(x)
	5	▲40.3	9.3	49.6	(x)	▲40.3	9.3	49.6	(x)	▲40.3	9.3	49.6	(x)
	6	▲40.3	0.0	40.3	(o)	▲40.3	0.0	40.3	(o)	▲40.3	0.0	40.3	(o)
	喜撰山	1	▲24.3	0.0	24.3	(p)	▲24.3	0.0	24.3	(p)	▲24.3	0.0	24.3
2		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0	
奥吉野	1	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
	2	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
	3	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
	4	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
	5	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
	6	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0	
合計		▲500.9	▲129.1	371.8	—	▲500.9	▲129.1	371.8	—	▲500.9	▲129.1	371.8	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	発電所	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	▲10.7	0.0	10.7	(t)	▲10.7	0.0	10.7	(u)	▲10.7	0.0	10.7	(u)

優先給電ルールに基づく抑制、調整(4)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(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(※)
	火力	39.8	39.8	0.0		40.1	40.1	0.0		60.8	60.8	0.0	
	※1火力発電設備の補修停止等も考慮した抑制日の最低出力	[41%]				[41%]				[37%]			
	()内は、全設備運転時	[149.7]				[149.7]				[149.7]			
		[35%]				[35%]				[35%]			

優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)				
長周期広域周波数調整(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(※)	
		中部関西間連系線(三重東近江線)	130.8(250.0)	0.0	▲130.8	(g)	0.0(200.0)	0.0	0.0	(g)	59.0(250.0)	6.0	▲53.0	(g)
		北陸関西間連系線(越前嶺南線)	67.6(70.0)	0.0	▲67.6	(g)	66.0(70.0)	0.0	▲66.0	(g)	136.2(130.0)	0.0	▲136.2	(g)
		関西中国間連系線	615.8(295.0)	0.0	▲615.8	(g)	623.0(295.0)	0.0	▲623.0	(g)	547.2(295.0)	0.0	▲547.2	(g)
		関西四国間連系線(阿南紀北直流幹)	0.0(0.0)	0.0	0.0	(g)	0.0(0.0)	0.0	0.0	(g)	70.0(0.0)	0.0	▲70.0	(g)
		合計	814.2(615.0)	0.0	▲814.2	—	689.0(565.0)	0.0	▲689.0	—	812.4(675.0)	6.0	▲806.4	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)				
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力①※3[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※3[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※3[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		※3発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	18.7[79%]	18.7	0.0		18.7[79%]	18.7	0.0		18.7[79%]	18.7	0.0	
		出力抑制不可	—	7.3	—		—	7.3	—		—	7.3	—	
	合計	18.7	26.0	0.0	—	18.7	26.0	0.0	—	18.7	26.0	0.0	—	

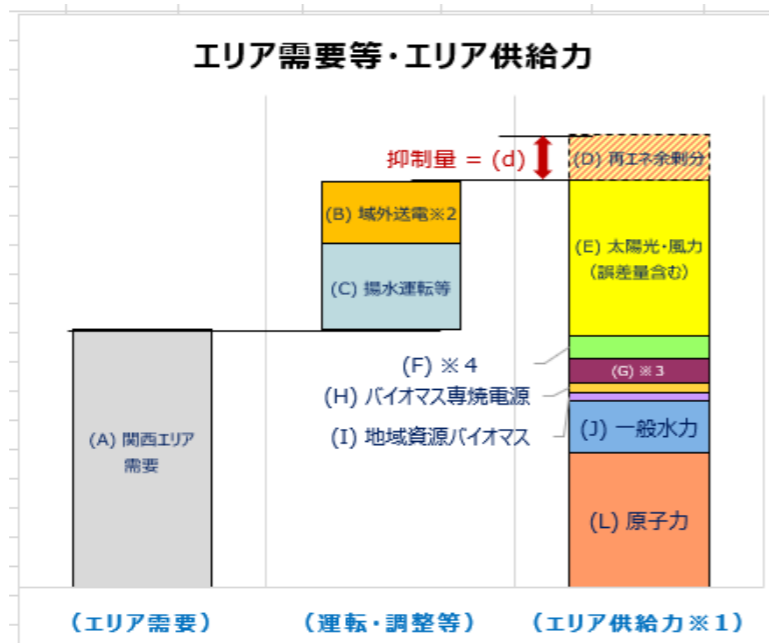
優先給電ルールに基づく抑制、調整(8)		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	
		出力抑制可	4.0[52%]	4.0	0.0		4.0[52%]	4.0	0.0		4.1[51%]	4.1	0.0	
		出力抑制不可	—	12.0	—	A(73),B(6),C(3)	—	12.0	—	A(73),B(6),C(3)	—	11.9	—	A(73),B(6),C(3)
	合計	4.0	16.0	0.0	—	4.0	16.0	0.0	—	4.1	16.0	0.0	—	

想定誤差量		5月25日(土)				5月26日(日)				5月29日(水)			
想定誤差量	出力帯	中出力帯1				中出力帯1				高出力帯			
	出力帯	過去最大出力値				614万kW				614万kW			
	算定	当日出力想定値				550万kW				556万kW			
		出力率				89.6%				90.5%			
	誤差量	太陽光誤差				80.9				13.6			
	エリア需要誤差				66.0				73.3				
	合計	146.9				150.6				86.9			

(参考) 当日の需給実績①

場所		関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	
下げ調整力最小時刻		5月2日(木) 12時30分～13時00分	5月3日(金) 11時00分～11時30分	5月4日(土) 10時30分～11時00分	5月5日(日) 12時30分～13時00分	5月11日(土) 12時30分～13時00分	5月14日(火) 12時30分～13時00分	5月18日(土) 11時30分～12時00分	
天候・気温	天候	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	20.0	22.3	23.6	24.1	24.6	23.5	26.6	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要	1,264.2	1,218.9	1,137.0	1,170.2	1,323.1	1,496.8	1,344.6	
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	78.9	67.3	69.1	90.2	116.7	108.7	102.9	
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	35.7	42.7	30.5	38.0	81.8	160.6	72.6	
	(L) 原子力	658.4	658.8	658.7	658.6	657.0	657.5	657.8	
	(J) 一般水力	140.1	118.3	97.1	102.3	107.3	181.9	160.5	
	(H) バイオマス専焼電源	25.6	25.8	25.9	25.8	25.7	24.0	25.3	
	(I) 地域資源バイオマス	22.5	22.3	20.9	21.6	15.5	14.8	14.2	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	509.4	567.2	568.7	572.2	572.4	577.7	586.7	
	(E) 風力(抑制量含む)	1.4	0.2	0.1	8.8	7.5	0.4	0.1	
	エリア供給力計	1,472.0	1,502.5	1,471.1	1,517.5	1,583.9	1,725.6	1,620.2	
	揚水運転等	(C) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	▲ 244.9	▲ 307.0	▲ 254.6	▲ 288.6	▲ 227.6	▲ 187.3	▲ 228.6
	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	185.0	204.8	94.0	62.2	142.4	31.5	180.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 147.9	▲ 181.5	▲ 173.5	▲ 120.9	▲ 175.6	▲ 73.0	▲ 227.0
供給力計		1,264.2	1,218.9	1,137.0	1,170.2	1,323.1	1,496.8	1,344.6	

○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: 中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
- ※3: 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む
- ※4: 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性(別紙1)のイメージ図

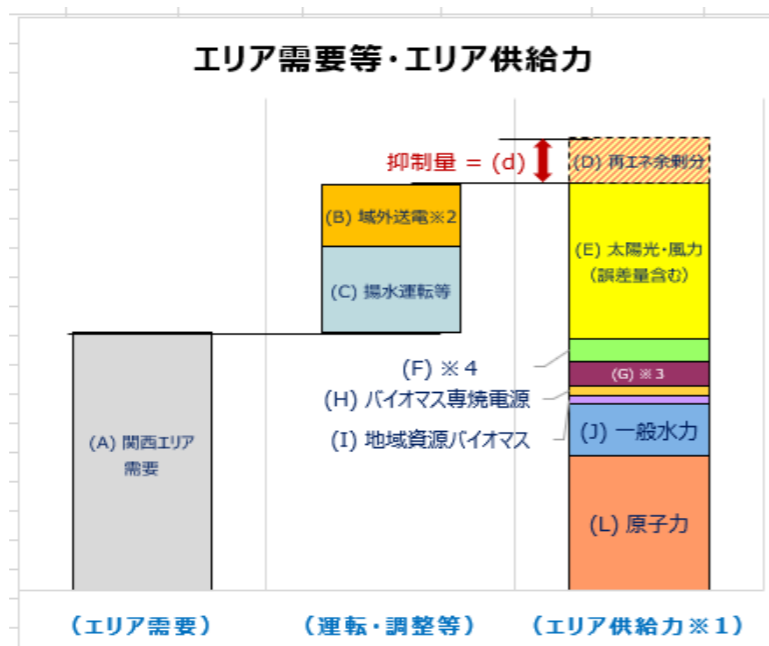


(参考) 当日の需給実績②

[万 kW]

場所		関西エリア	関西エリア	関西エリア
下げ調整力最小時刻		5月25日(土) 12時30分～13時00分	5月26日(日) 11時30分～12時00分	5月29日(水) 12時30分～13時00分
天候・気温	天候	晴	曇	晴
	気温 (°C)	24.8	26.3	22.8
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要	1,331.4	1,310.0	1,516.2
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	104.4	117.9	93.3
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	29.4	51.6	74.7
	(L) 原子力	656.2	656.4	656.1
	(J) 一般水力	93.5	85.0	159.5
	(H) バイオマス専焼電源	24.6	24.4	24.1
	(I) 地域資源バイオマス	14.6	14.7	14.8
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	583.1	562.7	583.1
	(E) 風力 (抑制量含む)	5.4	2.7	5.1
	エリア供給力計	1,511.2	1,515.4	1,610.5
	揚水運転等 (C)	▲ 122.0	▲ 67.2	▲ 114.0
	域外送電 (B)	207.3	118.9	98.3
	抑制 (D)	▲ 265.1	▲ 257.1	▲ 78.6
供給力計	1,331.4	1,310.0	1,516.2	

○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 : 中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
- ※ 3 : 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性 (別紙 1) のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

