

当日計画																		
			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		[万 kW]			
場所			4月7日(日) 11時30分～12時00分		4月10日(水) 12時00分～12時30分		4月10日(水) 12時00分～12時30分		4月13日(土) 11時30分～12時00分		4月14日(日) 12時30分～13時00分		4月17日(水) 12時00分～12時30分		4月28日(日) 12時00分～12時30分			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			【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）		2024.4.7(日)		2024.4.10(水)		2024.4.10(水)		2024.4.13(土)		2024.4.14(日)		2024.4.17(水)		2024.4.28(日)			
	天候		晴れ		晴		晴		曇り		晴れ		晴れ		晴れ			
	気温（℃）		21.9		16.9		17.2		22.0		23.3		23.8		26.9			
	需要想定値（※の時刻の需要）①		1190.8		1576.0		1565.6		1308.8		1228.8		1541.4		1183.0			
			【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】			
太陽光の出力	日射量予測値（MJ/m <sup>2</sup> ）		2.7		3.2		3.2		2.8		3.1		3.0		3.2			
	出力換算係数 (kwh/kw/m <sup>2</sup> /kW)	特高	1.009～1.013		1.011～1.014		1.011～1.014		1.009～1.013		1.012～1.020		1.011～1.014		1.011～1.014			
		高低圧（全量・余剰）	0.901～0.907		0.899～0.901		0.899～0.901		0.901～0.907		0.900～0.905		0.899～0.901		0.899～0.901			
	出力想定値（万kW）	②特高＋高低圧（全量・余剰）	463.7		565.8		565.0		489.0		546.0		536.8		566.0			
合計④			463.7		565.8		565.0		489.0		546.0		536.8		566.0			
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高	22.4		22.4		22.4		22.4		22.4		22.4		22.4			
		高圧以下	0.4		0.4		0.4		0.4		0.4		0.4		0.4			
	出力想定値（万kW）	③特高＋高圧以下	1.1		5.6		5.6		1.4		0.7		4.7		3.3			
	合計⑤			1.1		5.6		5.6		1.4		0.7		4.7		3.3		
			【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）  イメージ図は「別紙3」	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)	107.6		105.7		105.5		84.6		83.0		112.2		89.3			
		(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)	63.6		108.4		106.2		59.6		59.5		102.8		21.4			
		(L) 原子力	449.7		568.4		568.4		567.5		567.5		567.5		634.3			
		(J) 一般水力	182.8		205.6		171.6		217.2		201.0		202.1		160.6			
		(H) バイオマス専焼電源	24.3		26.4		24.6		24.1		24.1		26.3		26.3			
		(I) 地域資源バイオマス	22.3		20.2		24.2		18.1		14.1		19.1		21.7			
		(E-1) 太陽光②	463.7		565.8		565.0		489.0		546.0		536.8		566.0			
		風力③	1.1		5.6		5.6		1.4		0.7		4.7		3.3			
		(E-2) 想定誤差量	129.5		86.9		77.2		129.5		124.4		124.4		86.9			
	エリア供給力 計④		1,444.6		1,693.0		1,648.3		1,591.0		1,620.3		1,695.9		1,609.8			
	エリア需要等	(A) エリア需要①		1,190.8		1,576.0		1,565.6		1,308.8		1,228.8		1,541.4		1,183.0		
		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	▲ 331.4		▲ 331.4		▲ 331.4		▲ 331.4		▲ 331.4		▲ 299.0		▲ 371.7		
			(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	137.7		214.2		254.4		176.7		177.7		161.8		137.2		
			(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）		1,384.5		1,693.2		1,642.6		1,463.5		1,382.5		1,678.6		1,417.5		
			【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）  イメージ図は「別紙3」	エリア供給力 計④		1,444.6		1,693.0		1,648.3		1,591.0		1,620.3		1,695.9		1,609.8			
	エリア需要等 計⑩		1,384.5		1,693.2		1,642.6		1,463.5		1,382.5		1,678.6		1,417.5			
	判定		○		×		○		○		○		○		○			
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑪＝(⑥－⑪)		60.1		▲ 0.2		5.7		127.5		237.8		17.3		192.3			

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						(e)自家発電機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)定期点検後試運転(4/11~4/26)						(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)燃料消費促進制約(抑制不可)(O/O~O/O)						(n)水車発電機他定期点検(2/20~4/11)						(r)フラシ他点検(4/15~4/18)						(v)発電下限値の設定がシステム未対応(改修予定)						(w)発電事業者から発電契約者に対する下限値連絡漏れ					
(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)定期点検後試運転(4/16~4/18)						(o)水車発電機他定期点検(3/28~5/7)						(s)発電機作業						(x)ばいじん測定(抑制不可)											
(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BOG消費のための出力制約						(l)NG放散井油漏れ対策(連続運転制約)(4/4~4/28)						(p)託送計量器設置工事(3/18~6/20)						(t)翌日策定以降対応のため						(x)ばいじん測定(抑制不可)											
[万kW]																																									
優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)																																									
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2% 確保の発電所	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(※)															
	石炭	舞鶴	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																
		姫路第一	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																
		姫路第二	65.8	99.0	33.2	(1)	63.9	97.1	33.2	(1)	63.7	96.9	33.2	(1)	59.4	76.0	16.6	(1)	57.8	74.4	16.6	(1)	63.3	103.6	40.3	(k)(1)															
		南港	8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0		8.6	8.6	0.0																
		堺港	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																
	LNG	泉北第一	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																
		泉北第二	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																
		赤穂	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																
		御坊	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																
		綾部EC	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	大津EC	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	74.4	107.6	33.2	—	72.5	105.7	33.2	—	72.3	105.5	33.2	—	68.0	84.6	16.6	—	66.4	83.0	16.6	—	71.9	112.2	40.3	—															
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)																																									
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	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(※)	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	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0																
		2	▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0		▲33.6	▲33.6	0.0																
		3	▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0																
		4	▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0																
	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)	▲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)	▲32.3	0.0	32.3	(m)	▲32.3	0.0	32.3	(m)	▲32.3	0.0	32.3	(m)															
		4	▲32.3	▲32.3	0.0		▲32.3	▲32.3	0.0		▲32.3	▲32.3	0.0		▲32.3	▲32.3	0.0		▲32.3	▲32.3	0.0		▲32.3	▲32.3	0.0																
		5	▲40.3	0.0	40.3	(n)	▲40.3	0.0	40.3	(n)	▲40.3	0.0	40.3	(n)	▲40.3	0.0	40.3	(q)	▲40.3	0.0	40.3	(q)	▲40.3	▲40.3	0.0																
		6	▲40.3	0.0	40.3	(o)	▲40.3	0.0	40.3	(o)	▲40.3	0.0	40.3	(o)	▲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	(p)	▲24.3	0.0	24.3	(p)	▲24.3	0.0	24.3	(p)	▲24.3	0.0	24.3	(p)														
	奥吉野	2	▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	▲24.3	0.0																
		1	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲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		▲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		▲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		▲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		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0																
	合計		▲500.9	▲331.4	169.5	—	▲500.9	▲331.4	169.5	—	▲500.9	▲331.4	169.5	—	▲500.9	▲331.4	169.5	—	▲500.9	▲299.1	201.8	—	▲500.9	▲371.7	129.2	—															
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)																																									
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(※)	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)																																									
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	(u)	▲10.7	0.0	10.7	(u)	▲10.7	0.0	10.7	(u)	▲10.7	0.0	10.7	(s)	▲10.7	0.0	10.7	(s)	▲10.7	0.0	10.7	(t)																
優先給電ルールに基づく抑制、調整(4)																																									
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%] ※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																
	火力	63.6 [38%]	63.6	0.0		82.3 [52%]	108.4	26.1	(x)	79.9 [51%]	106.0	26.1	(x)	59.6 [36%]	59.6	0.0		59.5 [36%]	59.5	0.0		60.3 [36%]	102.8	42.5	(y)																
	※1火力発電設備の増修停止等を考慮した抑制日の最低出力 ( ) 内は、全設備運転時		(146.2) [35%]				(146.2) [35%]				(146.2) [35%]				(146.2) [35%]				(146.2) [35%]				(146.2) [35%]																		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)																																									
長周期広域周波数調整 (連系線活用)  ※2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	当日15時時点 の空容量①※2 (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(※)																
	中部関西間連系線 (三重東近江線)	98.8 (200.0)	0.0	▲98.8	(g)	0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		194.0 (250.0)	0.0	▲194.0	(g)	217.2 (200.0)	0.0	▲217.2	(g)	0.0 (0.0)	0.0	0.0																	
	北陸関西間連系線 (越前嶺南線)	69.0 (70.0)	0.0	▲69.0	(g)	0.0 (130.0)	0.0	0.0		1.0 (645.6)	0.0	▲1.0	(g)	67.2 (70.0)	0.0	▲67.2	(g)	40.6 (70.0)	0.0	▲40.6	(g)	9.0 (130.0)	0.0	▲9.0	(g)																
	関西中国間連系線	500.8 (326.0)	0.0	▲500.8	(g)	605.8 (326.0)	0.0	▲605.8	(g)	645.6 (326.0)	0.0	▲645.6	(g)	496.0 (326.0)	0.0	▲496.0	(g)	452.4 (326.0)	0.0	▲452.4	(g)	543.6 (326.0)	0.0	▲543.6	(g)																
	関西四国間連系線 (阿南紀北直流幹)	80.9 (10.9)	0.0	▲80.9	(g)	70.0 (0.0)	0.0	▲70.0	(g)	69.4 (0.0)	0.0	▲69.4	(g)	70.0 (0.0)	0.0	▲70.0	(g)	70.0 (0.0)	0.0	▲70.0	(g)	70.0 (0.0)	0.0	▲70.0	(g)																
	合計	749.5 (606.9)	0.0	▲749.5	—	675.8 (456.0)	0.0	▲675.8	—	716.0 (456.0)	0.0	▲716.0	—	827.2 (646.0)	0.0	▲827.2	—	780.2 (596.0)	0.0	▲780.2	—	622.6 (560.0)	0.0	▲622.6	—																
	優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)																																								
バイオマス専焼電源	電源合計	合算した最低 出力①※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低 出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低 出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低 出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低 出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低 出力①※2 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																
	※3発電設備の増修停止等を考慮した抑制日の最低出力	16.5 [80%]	16.5	0.0	—	16.5 [79%]	16.5	0.0	—	16.5 [79%]	16.5</																														

(参考) 当日の需給実績

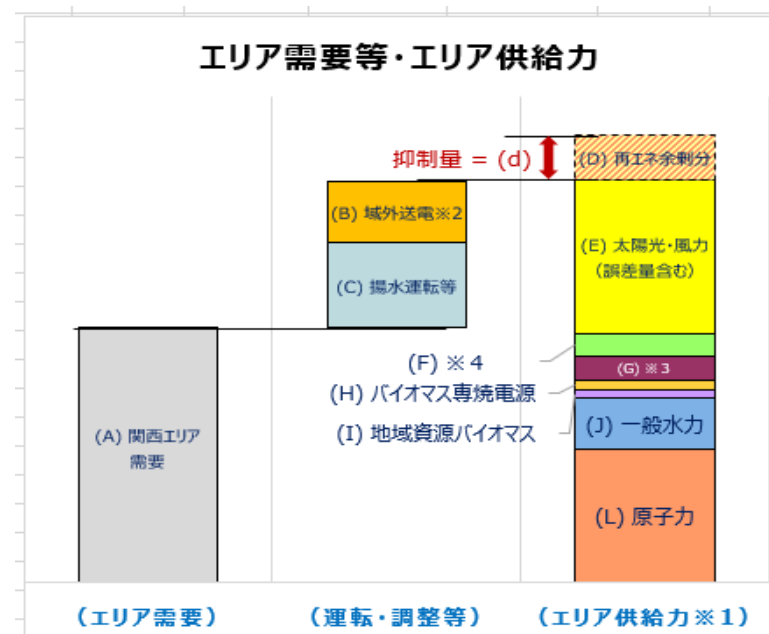
電力広域的運営推進機関

別紙 3

[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
下げ調整力最小時刻		4月7日(日) 11時30分～12時00分	4月10日(水) 12時00分～12時30分	4月13日(土) 11時30分～12時00分	4月14日(日) 12時30分～13時00分	4月17日(水) 12時30分～13時00分	4月28日(日) 11時00分～11時30分
天候・気温	天候	晴	晴	曇	晴	曇	晴
	気温 (℃)	21.8	16.5	21.7	23.2	24.0	25.7
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要	1,224.5	1,535.7	1,286.8	1,190.0	1,529.9	1,248.6
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	108.4	96.7	113.9	125.8	116.9	90.8
	(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)	73.5	108.3	71.9	71.3	161.1	33.7
	(L) 原子力	452.9	569.2	569.3	569.3	569.2	632.7
	(J) 一般水力	179.4	219.8	220.5	188.4	219.7	147.5
	(H) バイオマス専焼電源	23.1	23.1	22.7	22.4	24.4	23.9
	(I) 地域資源バイオマス	23.4	23.2	20.1	15.5	20.7	20.4
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	542.0	571.2	526.9	568.7	562.6	590.2
	(E) 風力 (抑制量含む)	0.8	0.5	0.7	0.9	0.7	0.5
	エリア供給力計	1,403.4	1,612.0	1,546.1	1,562.4	1,675.4	1,539.7
	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	▲ 307.7	▲ 316.8	▲ 237.8	▲ 269.0	▲ 216.2	▲ 250.5
	域外送電 (B) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	233.4	246.4	169.6	144.4	174.6	153.8
	抑制 (D) 太陽光・風力抑制	▲ 104.7	▲ 5.9	▲ 191.0	▲ 247.8	▲ 103.9	▲ 194.4
	供給力計	1,224.5	1,535.7	1,286.8	1,190.0	1,529.9	1,248.6

○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

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

