

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

電力広域的運営推進機関

別紙 1

[万kW]

需要想定	場所	出力抑制指令計画時の下限調整力最小時刻（※）	中部エリア	前日計画	中部エリア	当日計画
			【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
			年月日（曜日）	2024.9.1(日)	2022.9.18(日)	2024.9.1(日)
需要想定	天候		曇り	曇り	曇り	曇り
	気温（℃）		30.8	31.0	30.8	28.3
	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/℃		
太陽光の出力想定	需要（万kW）	過去の需要実績①	—	1535.6	—	1400.2
		気温補正量②	▲ 2.0	25.0		
		重回帰分析等による補正③	▲ 38.9	(30.8℃ - 31.0℃) × 10万kW = -2万kW	▲ 2.4	(30.8℃ - 28.3℃) × 10万kW = 25万kW
		需要想定値（※の時刻の需要）④ = ① + ② + ③	1494.7		1422.8	
風力の出力想定		【出力想定】		【出力想定】		
		日射量予測値（MJ / m ² ）	0.58~1.2	0.44~1.15		
		出力想定値（※1） (万kW)	特高⑤	65.4	68.2	
		高低圧（全量）⑥	255.8	287.6		
		高低圧（余剰）⑦	85.8	98.4		
		想定自家消費量（※2）（万kW）⑧（高低圧余剰のみ考慮）	▲ 19.0	▲ 19.0		
需給状況 (万kW) イメージ図は 「別紙3」	供給力 エリア	合計⑨	⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧	388.0	435.3	
		設備量 (万kW)	特高⑩	36.0	36.0	
		高低圧⑪	1.8	1.8		
		合計 (⑩ + ⑪)	37.9	37.9		
		出力想定値 (万kW)	特高⑫	15.1	11.7	
	需要等 エリア	高压以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	0.8	0.6		
		合計⑭	⑫ + ⑬	15.9	12.3	
需給状況 (万kW) イメージ図は 「別紙3」	供給力 エリア	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	451.5	568.9		
		(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)	23.3	21.9		
		(L) 原子力	0.0	0.0		
		(J) 一般水力	176.7	173.5		
		(K) 地熱	0.0	0.0		
		(H) バイオマス専焼電源	19.4	16.7		
		(I) 地域資源バイオマス	9.1	8.8		
		(E-1) 太陽光⑨	388.0	435.3		
		(E-2) 風力⑭	15.9	12.3		
		想定誤差量	314.0	314.0		
		エリア供給力 計⑮	1,397.9	1,551.4		
		(A) エリア需要④	1,494.7	1,422.8		
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	0.0	0.0		
必要性 (万kW) イメージ図は 「別紙3」	需要等 エリア	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	88.2	113.8		
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0	0.0		
		エリア需要等 計⑲ = ④ - (⑯ + ⑰ + ⑱)	1,406.5	1,309.0		
		【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	エリア供給力 計⑮	エリア供給力 計⑮	1,397.9	1,551.4		
		エリア需要等 計⑲	1,406.5	1,309.0		
		判定	x	○		
		(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	▲ 8.6	242.4		

(※ 1) 地点1～14の合計

(※ 2) 地点1～14の高低圧（余剰）の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

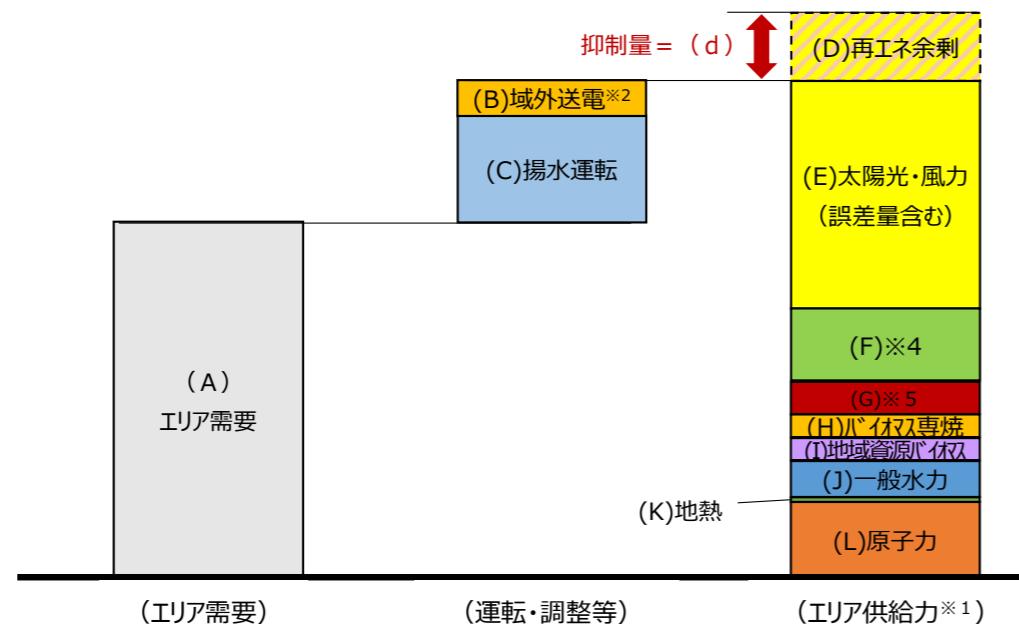
日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（1）

(※)差異理由		(a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少			(d)試運転試験パターンに基づく抑制量増加			(g)他の供給区域の受電可能量不足			(j)静止差による揚水動力可能の減			(m)前日指示未実施により(一部)対応不可			(p)補修工事等による停止			(s)設備不具合による出力制約			(v)燃料制約による出力制約								
[万 kW]		(b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加			(e)自家発設備など工場の生産調整による出力制約			(h)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約			(k)計量器設置工事等に伴う停止			(l)作業等に伴う制約			(n)降雨出水に伴う運転制約			(o)作業等に伴う制約			(t)機器点検等に伴う制約			(w)台風リスク対応に伴う制約					
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		9月1日(日)			前日計画			9月1日(日)			当日計画			9月1日(日)			前日計画			9月1日(日)			当日計画			(z)潮流調整					
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	当日計画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	碧南	46.3	197.7	151.4	(t)(y)	46.3	216.5	170.2	(t)(y)	46.3	216.5	170.2	(t)(y)	46.3	216.5	170.2	(t)(y)	46.3	216.5	170.2	(t)(y)	46.3	216.5	170.2	(t)(y)	46.3	216.5	170.2	(t)(y)	
		武豊	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		0.0	0.0	0.0		
	LNG	川越	43.0	71.3	28.3	(o)(y)(z)	43.0	99.7	56.7	(o)(y)(z)	43.0	99.7	56.7	(o)(y)(z)	43.0	99.7	56.7	(o)(y)(z)	43.0	99.7	56.7	(o)(y)(z)	43.0	99.7	56.7	(o)(y)(z)	43.0	99.7	56.7	(o)(y)(z)	
		西名古屋	74.5	74.5	0.0		73.9	73.9	0.0		73.9	73.9	0.0		73.9	73.9	0.0		73.9	73.9	0.0		73.9	73.9	0.0		73.9	73.9	0.0		
		新名古屋	45.4	63.8	18.4	(h)(t)	44.8	100.5	55.7	(h)(t)	44.8	100.5	55.7	(h)(t)	44.8	100.5	55.7	(h)(t)	44.8	100.5	55.7	(h)(t)	44.8	100.5	55.7	(h)(t)	44.8	100.5	55.7	(h)(t)	
		知多	0.0	3.4	3.4	(t)	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		
		知多第二	0.0	5.8	5.8	(t)	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		
		上越	35.0	35.0	0.0		34.7	78.3	43.6		34.7	78.3	43.6		34.7	78.3	43.6		34.7	78.3	43.6		34.7	78.3	43.6		34.7	78.3	43.6		
		合計	244.2	451.5	207.3	—	242.7	568.9	326.2	—	242.7	568.9	326.2	—	242.7	568.9	326.2	—	242.7	568.9	326.2	—	242.7	568.9	326.2	—	242.7	568.9	326.2	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		9月1日(日)			9月1日(日)			9月1日(日)			前日計画			9月1日(日)			前日計画			9月1日(日)			前日計画			9月1日(日)			前日計画		
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水) 新規パラメータ改善用の蓄電設備の充電	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	当日計画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(※)	
		1	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	
		2	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	
		3	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	
		4	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	
		5	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	
		6	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	▲ 27.1	0.0	27.1	(n)	
		奥矢作	1	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)
		2	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	
		3	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	▲ 40.1	0.0	40.1	(n)	
		4	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	
		新豊根	3	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)
		4	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	▲ 26.0	0.0	26.0	(n)	
		馬渕川第一	1	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)
		2	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	▲ 16.0	0.0	16.0	(l)	
		高根第一	1	▲ 9.8	0.0	9.8	(x)	▲ 9.8	0.0	9.8	(x)	▲ 9.8	0.0	9.8	(x)	▲ 9.8	0.0	9.8	(x)	▲ 9.8	0.0</td										

[万kW]

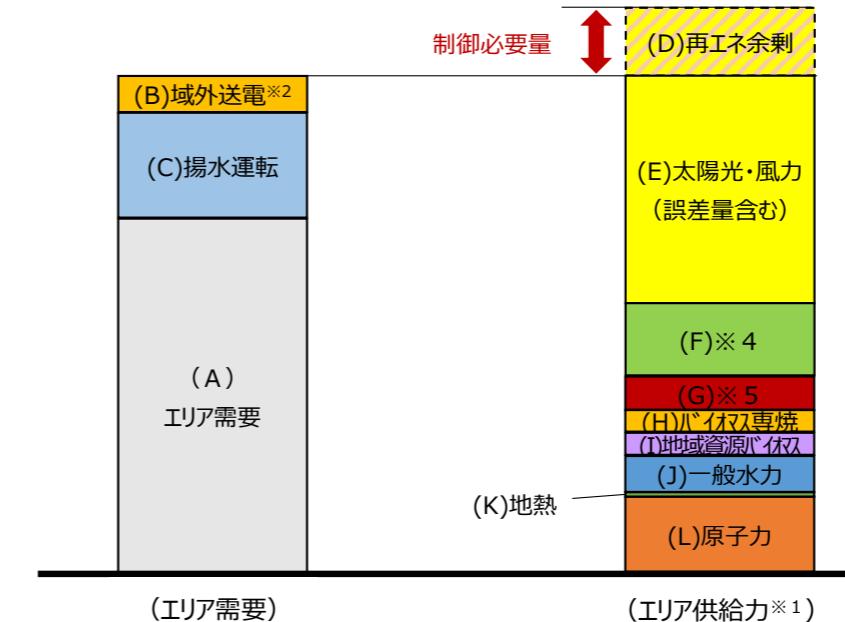
場所		中部エリア
下げ調整力最小时刻		9月1日(日) 10時30分～11時00分
天候・気温	天候	雨
	気温 (°C)	28.1
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要(本土)	1,291.0
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	534.8
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	17.4
	(L) 原子力	0.0
	(J) 一般水力	175.4
	(K) 地熱	0.0
	(H) バイオマス専焼電源	18.0
	(I) 地域資源バイオマス	11.6
	(E) 太陽光(抑制量含む)	444.5
	風力(抑制量含む)	4.5
	エリア供給力計	1,206.2
揚水運転	(C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 20.2
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	120.4
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 15.4
	供給力計	1,291.0

○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 東京中部・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当
 ※3 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 バイオマス混焼電源を含む。
 ※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

○必要性(別紙1)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 東京中部・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当、長周期広域周波数調整を含む
 ※3 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 バイオマス混焼電源を含む。
 ※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等