

○需給状況のイメージ図

抑制量 = (d)

(A) エリア需要

(B) 域外送電※2

(C) 揚水運転

(D) 再エネ余剰

(E) 太陽光・風力
(誤差量含む)

(F) ※4

(G) ※5

(H) バイオマス専焼

(I) 地域資源※1

(J) 一般水力

(K) 地熱

(L) 原子力

(エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1)

- ※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

○必要性のイメージ図

制御必要量

(A) エリア需要

(B) 域外送電※2

(C) 揚水運転

(D) 再エネ余剰

(E) 太陽光・風力
(誤差量含む)

(F) ※4

(G) ※5

(H) バイオマス専焼

(I) 地域資源※1

(J) 一般水力

(K) 地熱

(L) 原子力

(エリア需要) (エリア供給力※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)前日下げ調整力確保により対応不要 (d)試運転試験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)調整力確保					(i)試運転等による出力制約 (j)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (k)燃料制約による出力制約 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少					(m)起動用燃料制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う停止 (p)降雨出水に伴う運転制約					(q)静落差による揚水動力可能な減 (r)水位制約による揚水運転制約 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (t)設備不具合による出力制約					(u)系統作業に伴う制約 (v)前日指示未実施により(一部)対応不可 (w)揚水可能電力量制約					【万kW】	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)		4月5日(土)					4月12日(土)					4月26日(土)					4月27日(日)					4月29日(火)					4月30日(水)									
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	L F C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	碧南	37.8	37.8	0.0		37.8	37.8	0.0		37.8	37.8	0.0		18.9	18.9	0.0		18.9	18.9	0.0		18.9	18.9	0.0										
			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										
			川越	41.3	41.3	0.0		40.6	48.9	8.3	(j)	40.6	54.7	14.1	(n)	39.9	48.2	8.3	(j)	40.4	40.4	0.0		40.6	40.6	0.0										
			西名古屋	93.2	113.3	20.1	(j)	92.9	124.9	32.0	(j)	92.9	92.9	0.0		64.6	64.6	0.0		93.1	93.1	0.0		92.9	92.9	0.0										
			新名古屋	39.9	39.9	0.0		39.3	48.2	8.9	(j)	39.3	39.3	0.0		48.1	48.1	0.0		39.2	39.2	0.0		39.2	39.2	0.0										
		知多第二	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											
上越	35.7	35.7	0.0		35.4	35.4	0.0		35.4	35.4	0.0		34.7	34.7	0.0		35.2	35.2	0.0		35.4	35.4	0.0													
合計		248.9	269.0	20.1	—	247.0	295.9	48.9	—	247.0	260.8	13.8	—	207.2	215.1	7.9	—	227.8	227.4	▲ 0.4	—	228.0	228.0	0.0	—											

優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		4月5日(土)					4月12日(土)					4月26日(土)					4月27日(日)					4月29日(火)					4月30日(水)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	奥美濃	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(※)				
		1	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0						
			2	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0					
			3	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)				
			4	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	0.0	24.1	(t)	▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0					
			5	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0					
		6	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	▲ 0.0						
			1	▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	0.0	36.0	(t)	▲ 36.0	0.0	36.0	(t)				
			2	▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0					
			3	▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0		▲ 36.0	▲ 36.0	0.0					
			2	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0					
		新豊根	3	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0					
			4	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0					
			1	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)				
			2	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)	▲ 16.0	0.0	16.0	(s)				
			1	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)				
		高根第一	2	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)				
3	▲ 10.0		▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)						
2	▲ 4.7		0.0	4.7	(s)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	0.0	4.7	(w)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	0.0	4.7	(w)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)						
畑薮第一	3	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)						
	合計	▲ 399.4	▲ 304.8	94.6	—	▲ 399.4	▲ 283.8	115.8	—	▲ 399.4	▲ 304.9	94.6	—	▲ 399.4	▲ 307.9	91.5	—	▲ 399.4	▲ 293.0	106.4	—	▲ 399.4	▲ 296.1	103.4	—						

優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		4月5日(土)					4月12日(土)					4月26日(土)					4月27日(日)					4月29日(火)					4月30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	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力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(4)		4月5日(土)					4月12日(土)					4月26日(土)					4月27日(日)					4月29日(火)					4月30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)	種別	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(※)	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(※)						
	火力他	12.5 [62%]	11.9 [59%]	▲ 0.6	(f)	11.4 [62%]	11.4 [62%]	0.0		11.5 [61%]	11.5 [61%]	0.0		11.5 [61%]	11.4 [61%]	▲ 0.1	(f)	11.4 [61%]	11.3 [60%]	▲ 0.1	(f)	11.8 [63%]	11.7 [62%]	▲ 0.1	(f)						
	発電設備の補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	(36.4) [63%]				(36.4) [63%]				(36.4) [63%]				(36.4) [63%]				(36.4) [63%]				(36.4) [63%]									
	自家発電余剰	8.5	4.1	▲ 4.4	(e)	8.7	2.4	▲ 6.3	(e)	8.5	1.6	▲ 6.9	(e)	8.5	0.8	▲ 7.7	(e)	8.7	1.2	▲ 7.5	(e)	8.7	1.8	▲ 6.9	(e)						
合計		21.0	16.0	▲ 5.0		20.1	13.8	▲ 6.3		20.0	13.1	▲ 6.9		20.0	12.2	▲ 7.8		20.1	12.5	▲ 7.6		20.5	13.5	▲ 7.0							

優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		4月5日(土)					4月12日(土)					4月26日(土)					4月27日(日)					4月29日(火)					4月30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(※)						
	A	▲ 11.0	▲ 11.2	▲ 0.2	(f)	▲ 11.0	0.0	11.0	(f)	▲ 11.0	▲ 11.2	▲ 0.2	(f)	▲ 11.0	▲ 11.2	▲ 0.2	(f)	▲ 11.0	▲ 11.0	0.0		▲ 11.0	▲ 11.0	0.0							
	合計	▲ 11.0	▲ 11.2	▲ 0.2	—	▲ 11.0	0.0	11.0	—	▲ 11.0	▲ 11.2	▲ 0.2	—	▲ 11.0	▲ 11.2	▲ 0.2	—	▲ 11.0	▲ 11.0	0.0	—	▲ 11.0	▲ 11.0	0.0	—						

優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		4月5日(土)					4月12日(土)					4月26日(土)					4月27日(日)					4月29日(火)					4月30日(水)				
長周期広域周波数調整(連系統活用)	地域間連系統	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(※)						
	F C (新信濃、佐久間、東清水、飛騨信濃)	5.6 (135.0)	0.0	▲ 5.6	(g)	5.0 (135.0)	0.0	▲ 5.0																							