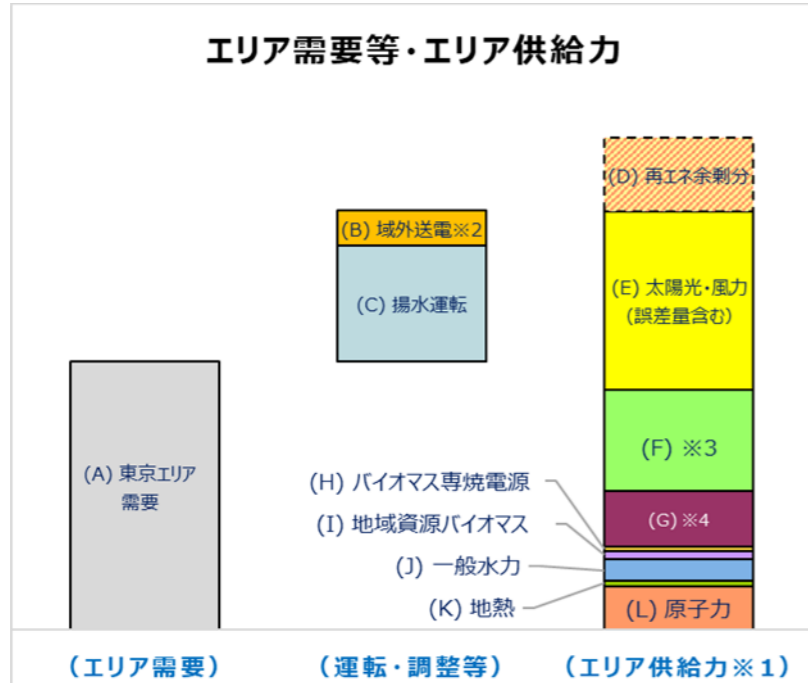


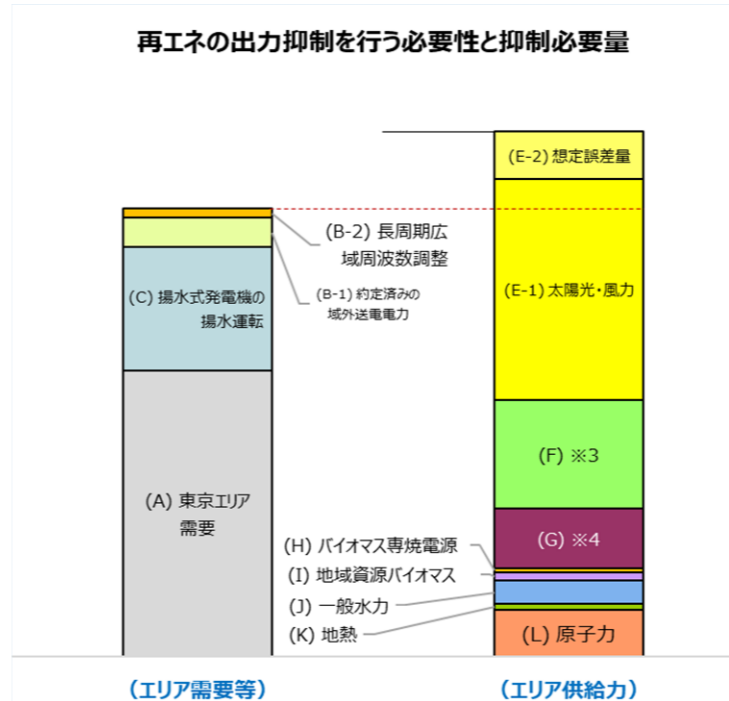
場所		東京エリア 前日	東京エリア 当日	東京エリア	東京エリア	東京エリア	東京エリア			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月1日(日) 12時~12時30分	3月1日(日) 12時~12時30分	3月8日(日) 11時30分~12時	3月21日(土) 12時30分~13時	3月28日(土) 12時~12時30分	3月29日(日) 10時30分~11時			
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】			
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	608.7	608.6	583.1	560.2	634.6	637.1		
		(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)	290.7	343.6	368.0	422.1	329.5	320.0		
		(L) 原子力	123.7	123.7	131.3	0.0	131.9	131.9		
		(J) 一般水力	60.4	63.5	67.8	79.2	65.4	75.6		
		(K) 地熱	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
		(H) バイオマス専焼電源	33.6	33.6	34.5	35.0	28.3	28.2		
		(I) 地域資源バイオマス	13.4	13.4	13.4	16.7	16.3	16.3		
		(E-1) 太陽光④	1,404.7	1,463.7	1,619.7	1,572.4	1,529.1	1,551.1		
		(E-2) 風力⑤	16.3	18.3	23.3	22.1	2.4	3.8		
		(E-2) 想定誤差量	267.6	209.7	156.7	200.0	252.4	178.3		
		エリア供給力計⑥		2,819.1	2,878.1	2,997.8	2,907.7	2,989.9	2,942.3	
		エリア 需要等	(A) エリア需要①	2,754.6	2,627.6	2,595.2	2,607.9	2,559.7	2,427.3	
			揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑦ (C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑧	▲ 625.3 —	▲ 625.3 —	▲ 659.8 —	▲ 577.1 —	▲ 614.0 —	▲ 639.3 —
			域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑨ (B-2) 長周期広域周波数調整⑩	500.0 0.0	490.0 0.0	477.9 0.0	475.0 ▲ 19.4	416.0 0.0	379.6 0.0
エリア需要等計⑪ = ① - (⑦ + ⑧ + ⑨ + ⑩)			2,879.9	2,762.9	2,777.1	2,729.4	2,757.7	2,687.0		
必要性 (万kW)			エリア供給力計⑥ 2,819.1	エリア需要等計⑪ 2,762.9	2,997.8 2,777.1	2,907.7 2,729.4	2,989.9 2,757.7	2,942.3 2,687.0		
判定			x	○	○	○	○	○		
イメージ図は「別紙3」 (D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑫ = (⑥ - ⑪)		▲ 60.8	115.2	220.7	178.3	232.2	255.3			

○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：東北東京間連系線（相馬双葉幹線，いわき幹線），東京中部間連系設備（新信濃FC，佐久間FC，東清水FC，飛騨信濃FC）の運用容量相当。
- ※ 3：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等。
- ※ 4：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。

○必要性（別紙1）のイメージ図



(*)差異理由 (a) BOG消費のための出力制約 (b) 系列外蒸気供給のための電出力制約 (c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (e) 作業による抑制量減少 (f) 作業による停止不可 (g) 設備点検で停止 (h) 系統作業による停止 (i) 他エリアの受電可能量不足 (j) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (k) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (l) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (m) オーバーホールで停止中 (n) タム水位運用に伴う運転不可 (o) 運転号機による最低出力差 (p) 他エリアによる活用 (q) 設備不具合 (r) 工場生産調整に基づく対応等 (s) 出力制御不要 (t) BC計画での活用 (u) 静置状態による揚水動力可能な減

[万 kW]

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (1)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Rows include '調整電源 火力' and 'LFC調整力 2% 確保の発電所' with various power plants and their output data.

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (2)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Rows include '揚水発電機の揚水運転' with various pumped storage power plants and their output data.

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (3)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Row includes '電力貯蔵装置の充電' with charging data for power storage devices.

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (4)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Row includes '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)' with output data for non-secured power generation equipment.

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (5)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Row includes '長周期広域周波数調整 (連系線活用)' with data for long-term wide-area frequency adjustment.

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (6)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Row includes 'バイオマス専焼電源' with data for biomass dedicated power sources.

Table with columns for '優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (7)', '3月1日(日)', '3月8日(日)', '3月21日(土)', '3月28日(土)', '3月29日(日)'. Row includes '地域資源バイオマス' with data for regional biomass resources.

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に影響を及ぼす)