

場所		東北本土		東北本土		東北本土		東北本土		東北本土		東北本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		2月22日(日)	12時30分~13時00分	2月28日(土)	13時30分~14時00分	2月28日(土)	13時30分~14時00分	3月16日(月)	12時00分~12時30分	3月20日(金)	12時00分~12時30分	3月28日(土)	12時00分~12時30分
		【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】
需要想定	年月日(曜日)	2026.2.22(日)	2026.2.15(日)	2026.2.28(土)	2026.2.14(土)	2026.2.28(土)	2026.2.14(土)	2026.3.16(月)	2026.3.2(月)	2026.3.20(金)	2025.3.20(木)	2026.3.28(土)	2026.3.21(土)
	天気	晴	晴	曇	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温(℃)	15.7	14.8	11.6	12.3	12.3	12.3	10.7	9.9	12.3	8.8	15.4	7.9
	気温感応度	20.0万kW/℃ (2月下旬_休日)		20.0万kW/℃ (2月下旬_休日)		20.0万kW/℃ (2月下旬_休日)		20.0万kW/℃ (3月中旬_平日)		20.0万kW/℃ (3月中旬_休日)		10.0万kW/℃ (3月下旬_休日)	
需要(万kW)	過去の需要実績①	—		—		—		—		—		—	
	需要(万kW)	718.4		870.8		830.8		948.1		848.3		744.1	
太陽光の出力想定	日射量予測値(kW/m)	0.44~0.70		0.06~0.58		0.13~0.66		0.46~0.79		0.26~0.84		0.64~0.84	
	出力想定値(万kW)	320.7		144.0		229.3		326.4		371.8		371.1	
	出力想定値(万kW)	308.8		138.6		220.7		314.1		357.9		357.2	
	合計⑥	629.5		282.6		450.0		640.5		729.7		728.3	
風力の出力想定	設備量(万kW)	222.1		222.1		222.1		222.1		222.1		222.1	
	出力想定値(万kW)	13.2		13.2		13.2		13.2		13.2		13.2	
	出力想定値(万kW)	40.0		119.2		134.9		62.7		56.3		18.0	
	合計⑭	42.4		126.4		143.0		66.5		59.7		19.1	
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	216.7	258.4	257.6	308.5	224.1	199.8					
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	127.4	177.2	177.2	156.4	138.3	148.4					
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
		(J) 一般水力	92.3	138.5	168.5	88.4	100.1	155.7					
		(K) 地熱	15.8	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7					
		(H) バイオマス専焼電源	37.9	63.0	63.0	44.5	37.5	32.2					
		(I) 地域資源バイオマス	16.7	18.2	18.2	17.4	17.5	16.0					
		(E-1) 太陽光⑥	629.5	282.6	450.0	640.5	729.7	728.3					
		(E-2) 風力⑭	42.4	126.4	143.0	66.5	59.7	19.1					
		(E-2) 想定誤差量	150.2	169.0	0.0	138.6	138.6	162.0					
	エリア供給力計⑮	1,328.9	1,249.0	1,293.2	1,476.5	1,461.2	1,477.1						
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	718.4	870.8	830.8	948.1	848.3	744.1					
		揚水	0.0	▲23.0	▲23.0	▲46.0	▲46.0	▲46.0					
		運転等	▲4.0	▲4.0	▲4.0	0.0	▲4.0	▲4.0					
		域外	▲434.6	▲331.3	▲372.1	▲393.0	▲370.0	▲385.1					
送電		▲7.5	▲19.9	▲19.9	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑯=③-(⑮+⑰+⑱+⑲)	1,164.5	1,249.0	1,249.8	1,387.1	1,268.3	1,179.2							
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,328.9	1,249.0	1,293.2	1,476.5	1,461.2	1,477.1						
	エリア需要等計⑯	1,164.5	1,249.0	1,249.8	1,387.1	1,268.3	1,179.2						
	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⑳=(⑮-⑯)	164.4	▲0.0	43.4	89.4	192.9	297.9						

(※)差異理由 (a) 点灯需要供給確保 (b) 調整力確保 (c) 燃料貯蔵の関係の出力変更・停止・需給停止不可 (d) 試運転・作業に伴う出力変更・停止・需給停止不可 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止・需給停止不可 (f) 系統制約に伴う出力変更・停止・需給停止不可 (g) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 他の供給区域の受電可能量不足 (j) 水位・濁度制約による揚水不可 (k) 前日下げ調整力確保済により対応不可 (l) 前日指示未実施により対応不可

Table 1: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (1). Columns include fuel type (石炭, LNG, LFC調整力), power source, and output data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

Table 2: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (2). Columns include power source, unit, and water lifting power data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

Table 3: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (3). Columns include power source and maximum power data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

Table 4: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (4). Columns include power source, minimum output, and output rate data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

Table 5: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (5). Columns include power source, capacity, and power data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

Table 6: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (6). Columns include power source, minimum output, and output rate data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

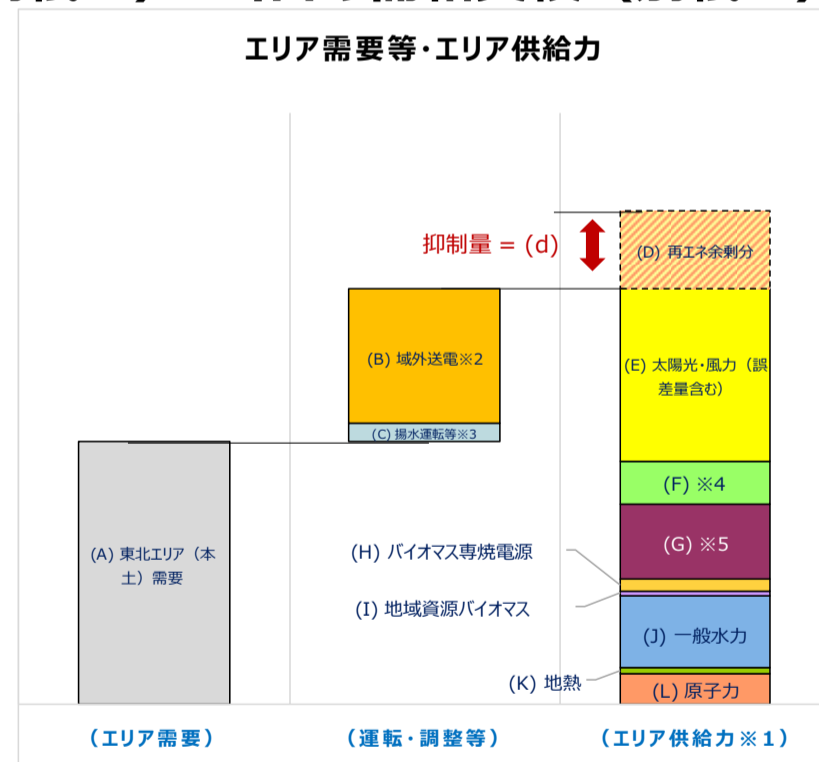
Table 7: 優先給電ルールに基づく抑制, 調整 (7). Columns include power source, minimum output, and output rate data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

Table 8: 想定誤差量. Columns include power source, output band, and error amount data for dates 2/22, 2/28, 2/28, 3/16, 3/20, 3/28.

[万 kW]

場所		東北本土	東北本土	東北本土	東北本土	東北本土	
下げ調整力最小時刻		2月22日(日) 11時30分~12時00分	2月28日(土) 13時30分~14時00分	3月16日(月) 12時30分~13時00分	3月20日(金) 11時00分~11時30分	3月28日(土) 12時30分~13時00分	
天候・気温	天候	晴	曇	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	16.0	12.3	10.4	12.1	15.5	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要 (本土)	780.1	824.8	944.8	855.9	737.9	
	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	250.5	278.9	296.0	308.6	205.3
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	120.6	179.6	183.6	150.9	155.2
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(J) 一般水力	92.6	168.0	102.2	127.0	171.6
		(K) 地熱	16.2	16.0	16.3	16.7	16.5
		(H) バイオマス専焼電源	38.8	60.5	39.4	37.2	31.8
		(I) 地域資源バイオマス	14.3	15.0	15.4	15.0	14.5
		(E) 太陽光 (抑制量含む) 風力 (抑制量含む)	731.0 38.4	455.1 160.7	704.2 62.1	681.1 17.3	705.0 12.0
	エリア供給力計		1,302.4	1,333.8	1,419.2	1,353.8	1,311.9
	揚水運転等 (C)	揚水式発電機の揚水運転・蓄電設備の充電	▲ 0.4	▲ 22.4	▲ 44.2	▲ 44.0	▲ 47.0
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	▲ 450.0	▲ 442.4	▲ 391.4	▲ 374.4	▲ 377.0	
抑制 (D)	太陽光・風力抑制	▲ 71.9	▲ 44.2	▲ 38.8	▲ 79.5	▲ 150.0	
供給力計		780.1	824.8	944.8	855.9	737.9	

○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 : 北海道本州間連系設備 (北海道・本州間電力連系設備, 新北海道本州間連系設備), 東北東京間連系線 (相馬双葉幹線, いわき幹線) の運用容量相当。
- ※ 3 : 蓄電設備の充電を含む。
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等
- ※ 5 : 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

