

(単位:万kW)

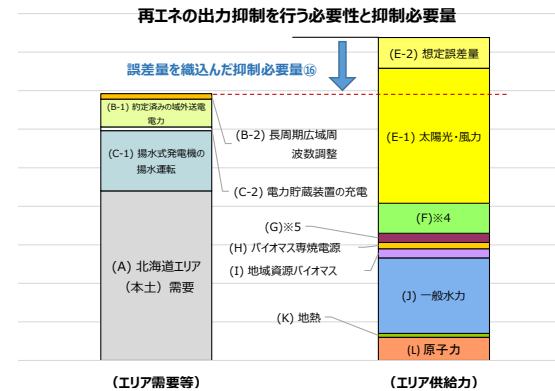
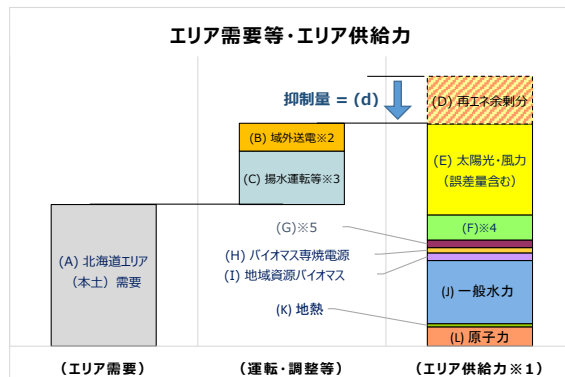
場所	北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア	
	3月8日(日)	13:00~13:30	3月20日(金)	12:30~13:00	3月22日(日)	12:00~12:30	3月24日(火)	13:00~13:30	3月25日(水)	12:00~12:30	3月29日(日)	12:00~12:30	3月30日(月)	12:00~12:30
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
年月日(曜日)	2026.3.8(日)	2025.3.9(日)	2026.3.20(金)	2025.3.21(金)	2026.3.22(日)	2025.3.23(日)	2026.3.24(火)	2025.3.25(火)	2026.3.25(水)	2025.3.26(水)	2026.3.29(日)	2025.3.30(日)	2026.3.30(月)	2025.3.31(月)
札幌 地点	気温(℃)	0.7	3.3	7.0	7.3	8.9	4.0	7.2	9.0	3.4	10.2	▲0.1	11.8	1.6
	湿度(%)	81.0	68.0	42.0	72.0	54.0	69.0	60.0	59.0	34.0	61.0	91.0	48.0	63.0
	30分積算日射量(kW/m2)	0.399	0.367	0.637	0.484	0.591	0.167	0.742	0.705	0.778	0.056	0.722	0.072	0.475
	30分降雪量(cm)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
	相関係数	予測対象日の直近数10日と、過年度同時期の数10日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定(参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上)												
需要(万kW)	333.2		391.8		343.8		335.2		369.2		367.2		378.2	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	341.0		330.9		324.7		358.1		355.8		324.3		357.5	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻	【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】	
日射量予測値(MJ/m)	0.5~1.91		1.84~2.77		1.44~2.77		1.98~2.77		2.63~2.84		1.22~2.81		1.48~2.59	
太陽光の出力想定	出力想定値(※1)(万kW)	40.1	61.5	61.5	58.4	65.4	67.1	62.5	67.1	61.5	69.9	64.6	54.6	
	持高②	23.6	45.1	45.1	41.5	44.9	48.3	46.6	48.3	46.6	44.6	44.6		
	高圧③	13.6	77.3	168.1	166.7	179.1	207.5	179.7	163.8	163.8	163.8	163.8		
	低圧④	77.3	168.1	166.7	179.1	207.5	179.7	163.8	163.8	163.8	163.8	163.8		
合計⑤	77.3	168.1	166.7	179.1	207.5	179.7	163.8	163.8	163.8	163.8	163.8	163.8		
風速予測値(m/s)	5.6~14.8		1.0~8.3		1.7~7.7		2.2~8.0		0.3~8.3		1.3~6.1		1.4~9.9	
風力の出力想定	出力想定値(万kW)	83.2	37.7	40.7	26.5	38.2	29.9	21.3	29.9	21.3	1.4	1.4	1.4	
	持高⑥	2.8	0.7	0.7	0.5	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3		
	高圧⑦	1.7	1.1	0.8	0.6	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3		
	低圧⑧	87.7	39.5	42.2	27.6	38.7	21.8	21.8	21.8	21.8	31.6	31.6		
合計⑨	87.7	39.5	42.2	27.6	38.7	21.8	21.8	21.8	21.8	31.6	31.6	31.6		
需給状況(万kW)	【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】	
イメージ図は「別紙3」	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	71.5	49.3	41.7	51.6	47.7	67.3	47.7	67.3	47.7	10.7	10.7	10.7	
	(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)	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	
	(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	23.4	31.9	33.9	27.4	24.3	24.2	26.6	24.2	26.6	26.6	26.6	26.6	
	(K) 地熱他	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	
	(H) バイオマス専焼電源	14.4	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	
	(I) 地域資源バイオマス	6.7	10.8	10.7	10.7	11.6	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	
	(E-1) 太陽光⑤	77.3	168.1	166.7	179.1	207.5	179.7	163.8	163.8	163.8	163.8	163.8	163.8	
	(E-2) 風力⑨	87.7	39.5	42.2	27.6	38.7	21.8	21.8	21.8	21.8	31.6	31.6	31.6	
	(E-2) 想定誤差量	136.6	58.9	58.5	58.5	59.9	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5	58.5	
エリア供給力計⑩	429.9	384.6	379.8	324.7	382.4	379.8	388.8	388.8	388.8	388.8	388.8	388.8		
エリア需要等	(A) エリア需要(本土)①	341.0	330.9	324.7	358.1	355.8	324.3	357.5	355.8	324.3	357.5	357.5	357.5	
	揚水(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑪	▲36.5	▲33.5	▲11.0	▲21.0	▲11.0	▲34.5	▲34.5	▲34.5	▲34.5	▲34.5	▲34.5		
	運転等(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑫	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5	▲1.5		
	域外(B-1) 約定済みの域外送電電力⑬	33.6	18.1	34.0	36.1	17.7	33.0	37.0	33.0	37.0	37.0	37.0		
	送電(B-2) 長周期広域周波数調整⑭	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
	エリア需要等計⑮=①-(⑪+⑫+⑬+⑭)	345.4	347.8	303.2	344.5	350.6	327.3	356.5	350.6	327.3	356.5	356.5	356.5	
必要性(万kW)	429.9		384.6		379.8		382.4		414.4		388.8		365.7	
イメージ図は「別紙3」	345.4		347.8		303.2		344.5		350.6		327.3		356.5	
判定	○		○		○		○		○		○		○	
(D),(d) 誤差量を満たした抑制必要量⑯=(⑮-⑰)	84.5		36.8		76.6		37.9		63.8		61.5		9.2	

(※1) 10kW未満の発電所については想定自家消費量を差し引いた値

(単位: 万kW)

場所		北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	
下げ調整力最小時刻		3月8日(日) 13:00~13:30	3月20日(金) 12:30~13:00	3月22日(日) 11:00~11:30	3月24日(火) 10:00~10:30	3月25日(水) 11:00~11:30	3月29日(日) 12:00~12:30	3月30日(月) 10:00~10:30	
天候・気温	天候	雪	晴れ後曇	晴れ後曇	曇後晴れ	晴れ時々曇	曇後晴れ	晴れ時々曇	
	気温(℃)	1.5	7.1	9.0	6.1	10.1	9.4	12.2	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	328.4	318.2	314.4	362.4	356.6	305.2	325.6	
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	94.4	56.0	46.8	70.8	70.4	104.2	60.8	
	(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)	17.8	11.6	10.7	15.7	17.9	6.0	12.2	
	(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	21.6	24.5	20.5	30.5	24.2	24.6	29.8	
	(K) 地熱	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
	(H) バイオマス専焼電源	15.4	16.3	16.4	16.3	16.2	16.9	17.2	
	(I) 地域資源バイオマス	5.7	7.1	7.0	7.0	7.1	7.2	7.3	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	100.1	174.6	192.0	194.7	197.8	170.9	165.2	
	(E) 風力(抑制量含む)	78.7	40.7	19.7	4.2	31.4	6.9	40.7	
	エリア供給力計	334.7	331.8	314.1	340.2	366.0	337.7	334.2	
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 23.4	▲ 32.4	▲ 9.8	▲ 11.2	▲ 11.4	▲ 34.0	▲ 32.2
	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	30.1	32.4	33.6	36.2	28.1	25.4	37.3
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 13.0	▲ 13.6	▲ 23.5	▲ 2.8	▲ 26.1	▲ 23.9	▲ 13.7
供給力計		328.4	318.2	314.4	362.4	356.6	305.2	325.6	

○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図 ○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 : 北海道本州間連系設備の運用容量相当。 ※ 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 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