

場所	東北エリア			東北エリア			東北エリア			東北エリア			東北エリア			東北エリア								
	5月2日(月)	5月3日(火)	5月4日(水)	5月5日(木)	5月6日(金)	5月8日(日)	5月10日(火)	5月11日(水)	5月12日(木)	5月13日(金)	5月14日(土)	5月15日(日)	5月16日(月)	5月17日(火)	5月18日(水)	5月19日(木)	5月20日(金)							
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)	12時30分～13時00分			11時00分～11時30分			11時30分～12時00分			12時00分～12時30分			12時00分～12時30分			10時30分～11時00分			12時00分～12時30分					
年月日 (曜日)	2022.5.2(月)	2022.5.3(火)	2022.5.4(水)	2022.5.5(木)	2022.5.6(金)	2022.5.8(日)	2022.5.10(火)	2022.5.11(水)	2022.5.12(木)	2022.5.13(金)	2022.5.14(土)	2022.5.15(日)	2022.5.16(月)	2022.5.17(火)	2022.5.18(水)	2022.5.19(木)	2022.5.20(金)							
天気	晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴							
気温 (°C)	16.9	19.1	19.0	15.9	14.7	14.7	21.5	21.1	18.5	24.7	21.1	21.1	25.7	22.7	24.0	17.3	20.2	20.7	20.2	20.7	19.9			
気温感応度	9.0万kW/°C (平日)			9.0万kW/°C (平日)			9.0万kW/°C (平日)			9.0万kW/°C (平日)			9.0万kW/°C (平日)			12.0万kW/°C			9.0万kW/°C (平日)					
需要 (万kW)	791.9			756.3			716.7			735.7			810.0			772.2			871.1			873.8		
太陽光の出力想定	569.0			632.6			651.9			619.9			623.1			610.6			627.9			629.9		
風力の出力想定	60.6			78.8			98.0			30.7			19.9			68.1			29.7			29.7		
需給状況 (万kW)	1,216.7			1,213.0			1,225.6			1,144.8			1,183.8			1,222.3			1,272.3			1,202.5		
必要性 (万kW)	104.2			107.2			130.2			27.6			28.2			103.8			69.8			69.8		

場所		東北エリア			東北エリア			当日計画
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		5月15日(日) 12時30分~13時00分			5月29日(日) 12時00分~12時30分			
		【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】	【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】	
需要想定	年月日 (曜日)	2022.5.15(日)	2022.4.24(日)	2022.4.24(日)	2022.5.29(日)	2021.6.6(日)	2022.5.22(日)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	曇	
	気温 (°C)	20.0	20.7	20.7	26.4	27.6	19.7	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (22°C~24°C) はゼロ			8.0万kW/°C			6.0万kW/°C
需要 (万kW)	過去の需要実績①	—	719.3	719.3	—	779.4	771.8	
	気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)	—	*気温補正基準 (20.7°C-20.0°C)×8万kW/°C=5.6万kW ⇒719.3+5.6=724.9万kW		—	*気温補正基準 (前日想定から再精査) (26.4-27.1°C)×6万kW/°C=▲4.2万kW 午前中の需要下振れを考慮し、計5.0万kW減算 ⇒810.4-5.0=805.4万kW		
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	724.9			805.4			
太陽光の出力想定	日射量予測値 (kW / m)	【出力想定】			【出力想定】			
		0.57~0.94			0.77~0.98			
	出力想定値 (万kW)	*需要カーブ基準 気温補正基準と同日のため、724.9万kW			*需要カーブ基準 ⇒779.4+26.0=805.4万kW			
	特高④ (発電出力特性モデルによる算出)	268.4			278.8			
高圧以下⑤ (発電出力特性モデルによる算出)	316.2			362.9				
合計⑥ (④+⑤)	584.6			641.7				
風力の出力想定	設備量 (万kW)	167.1			167.1			
	高圧以下⑧	12.1			12.1			
	合計 (⑦+⑧)	179.2			179.2			
	出力想定値 (万kW)	65.5			74.4			
高圧以下⑩ = ⑨ × (⑧/⑦)	4.7			5.4				
合計⑭ (⑨+⑩)	70.2			79.8				
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源 I・II (火力)	168.4		180.7			
		(G) 電源 III (火力)	98.1		119.3			
		(L) 原子力	0.0		0.0			
		(J) 一般水力	203.8		186.8			
		(K) 地熱	12.6		5.1			
		(H) バイオマス専焼電源	25.9		37.7			
		(I) 地域資源バイオマス	12.8		12.8			
		(E-1) 太陽光⑨	584.6		641.7			
		(E-1) 風力⑭	70.2		79.8			
		(E-2) 想定誤差量	51.9		0.0			
	エリア供給力計⑮	1,228.3		1,263.9				
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	724.9		805.4			
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 23.0		0.0			
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 4.0		▲ 4.0			
域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱		▲ 373.8		▲ 421.3				
送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲		▲ 2.4		0.0				
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,128.1		1,230.7					
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,228.3		1,263.9				
	エリア需要等計⑳	1,128.1		1,230.7				
	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㉑ = (⑮ - ⑳)	100.2		33.2				

場所		東北エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		5月29日(日)	12時00分~12時30分	前日計画
		【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】
需要想定	年月日 (曜日)	2022.5.29(日)	2021.6.6(日)	2022.5.22(日)
	天気	晴	晴	曇
	気温 (°C)	27.1	27.6	19.7
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (22°C~24°C) はゼロ		
	需要 (万kW)	過去の需要実績①	—	779.4
	気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)	—	気温感応度(5月下旬) 需要に影響しない気温帯(22~24°C)はゼロ 気温補正基準 (27.1-24°C)×6万kW/°C=18.6万kW 高気温による冷房需要を考慮し、+20万kW ⇒771.8+18.6+20.0=810.4万kW	
	需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②	810.4	需要カーブ基準 ⇒779.4+31.0=810.4万kW	
		【出力想定】		
太陽光の出力想定	日射量予測値 (kW / m)	0.30~0.98		
	出力想定値 (万kW)	特高④ (発電出力特性モデルによる算出) 高圧以下⑤ (発電出力特性モデルによる算出) (低圧10kW未満は自家消費を考慮)	273.9	333.9
	合計⑥	④ + ⑤	607.8	
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑦	167.1	
	出力想定値 (万kW)	高圧以下⑧	12.1	
		合計 (⑦ + ⑧)	179.2	
	出力想定値 (万kW)	特高⑨	45.7	
	高圧以下⑩ = ⑨ × (⑧ / ⑦)	3.3		
	合計⑭	⑨ + ⑩	49.0	
		【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 電源 I・II (火力)	180.8	
		(G) 電源 III (火力)	119.3	
		(L) 原子力	0.0	
		(J) 一般水力	186.8	
		(K) 地熱	5.1	
		(H) バイオマス専焼電源	37.7	
		(I) 地域資源バイオマス	12.8	
		(E-1) 太陽光⑨	607.8	
		(E-1) 風力⑭	49.0	
		(E-2) 想定誤差量	42.9	
		エリア供給力計⑮	1,242.2	
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	810.4	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 23.0	
		運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 4.0	
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 406.6	
送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲		0.0		
	エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,244.0		
		【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,242.2		
	エリア需要等計⑳	1,244.0		
	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㉑ = (⑮ - ⑳)	▲ 1.8		

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) LFC確保のための出力増加 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (g) オーバーホールで停止中(*/*~*/*) (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) 系統作業による停止(*/*~*/*) (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (l) 作業 (ばい塵測定等) による抑制量減少 (m) 設備点検で停止 (n) 池田湖制約による揚水運転不可 (o) ボイラー燃焼不安定による最低出力制限 (p) タービン振動による最低出力制約 (q) ガスタービン安定燃焼のための最低出力制約 (r) 細密点検 (5/6~2023/1/13) (s) 前日指示未実施により対応不可 (t) 下げ調整力確保により対応不可

[万kW]

Table with columns for dates (May 2-10) and rows for power sources (Fuel, Coal, LNG, etc.) showing output and differences.

Table for '揚水発電機の揚水運転' (Pumped storage power generation) showing water lifting capacity and output for dates May 2-10.

Table for '電力貯蔵装置の充電' (Power storage device charging) showing maximum charging power and output for dates May 2-10.

Table for '電源Ⅲ火力' (Power source III thermal) showing output rate and reasons for deviation for dates May 2-10.

Table for '長周期広域周波数調整' (Long-term wide-area frequency adjustment) showing output and reasons for deviation for dates May 2-10.

Table for 'バイオマス専焼電源' (Biomass dedicated power source) showing output and reasons for deviation for dates May 2-10.

Table for '地域資源バイオマス' (Regional biomass) showing output and reasons for deviation for dates May 2-10.

Table for '想定誤差量' (Estimated error amount) showing output bands and error amounts for dates May 2-10.

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況②

- (※)差異理由 (a) LFC確保のための出力増加 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) オーバーホールで停止中(*/*~**/*) (j) 系統作業による停止(*/*~**/*) (m) 設備点検で停止 (p) タービン振動による最低出力制約 (s) 前日指示未実施により対応不可
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (n) 下池濁度制約により揚水運転不可 (q) ガスタービン安定燃焼のための最低出力制約 (t) 下げ調整力確保により対応不要
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他の供給区域の受電可能量不足 (l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (o) ボイラー燃焼不安定による最低出力制限 (r) 細密点検(5/6~2023/1/13)

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)		5月15日(日)				5月29日(日)				当日計画
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(※)	
電源Ⅰ・Ⅱ 火力	石油	発電所	7.5	7.5	0.0		7.5	7.5	0.0	
		秋田※1	35.3	63.5	28.2	(p)	35.3	63.5	28.2	(p)
		能代※1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石炭	酒田※1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		原町	0.9	0.9	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新地	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
系統電圧維持のため 運転する発電所 ※1 北部系統に接続する発電所 の5、最大2台運転 ※2 福島系統に接続する 発電所のうち、必要に応じ 1台運転 LFC調整力 2% 確保の発電所 (参考) LFC用 蓄電池	LNG	八戸(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		仙台(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	新仙台(コンバインド)	23.0	34.1	11.1 (LFC調整力3.5倍)	(a),(q)	23.0	30.1	7.1 (LFC調整力)	(a)	
	東新潟	16.1	16.1	0.0		16.1	16.1	0.0		
	東新潟(コンバインド)	42.3	46.3	4.0 (LFC調整力)	(a)	38.3	45.3	7.0 (LFC調整力)	(a)	
(参考) LFC用 蓄電池	西仙台変電所	2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		
合計		125.1	168.4	43.3	—	138.4	180.7	42.3	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		5月15日(日)				5月29日(日)				
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(※)	
揚水発電機の 揚水運転	第二沼沢	1	▲ 23.0	0.0	23.0	(r)	▲ 23.0	0.0	23.0	(r)
		2	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	0.0	23.0	(n)
	合計	▲ 46.0	▲ 23.0	23.0	—	▲ 46.0	0.0	46.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		5月15日(日)				5月29日(日)			
電力貯蔵装置の充電	南相馬変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整(4)		5月15日(日)				5月29日(日)			
発電所	最低出力① ※2 発電設備の補修停止等 を考慮した抑制日の最低出力 [出力率%] ()内は、全設備運転時	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力① ※2 [出力率%]	当日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
電源Ⅲ火力	火力他	116.7 [44%] (305.9) [40%]	96.4 [37%]	▲ 20.3	(h)	143.3 [44%] (305.9) [40%]	116.3 [33%]	▲ 27.0	(s)
	自家発余剰	1.3 (9.7)	1.7	0.4	(f)	4.0 (9.7)	3.0	▲ 1.0	(s)
	合計	118.0	98.1	▲ 19.9	—	147.3	119.3	▲ 28.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		5月15日(日)				5月29日(日)			
地域間連系線	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-トランプ)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-トランプ)	当日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
長周期広域周波数調整 (連系線活用) ※3 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む)	北海道本州間連系設備	0.0 (42.4)	▲ 0.2	▲ 0.2	(i)	6.8 (42.1)	0.0	▲ 6.8	(s)
	東北東京間連系線	2.6 (334.0)	2.6	0.0		3.0 (389.0)	0.0	▲ 3.0	(s)
	合計	2.6 (376.4)	2.4	▲ 0.2	—	9.8 (431.1)	0.0	▲ 9.8	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		5月15日(日)				5月29日(日)			
電源合計	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	当日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
バイオマス専焼電源	16.6 [56%]	22.6	6.0	(o)	17.8 [58%]	31.2	13.4	(s)	
	自家発余剰	3.5	3.3	▲ 0.2	(h)	3.5	6.5	3.0	(s)
	合計	20.1	25.9	5.8	—	21.3	37.7	16.4	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		5月15日(日)				5月29日(日)			
電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	当日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
地域資源バイオマス	0.6 [93%]	0.6	0.0		0.6 [93%]	0.6	0.0		
	出力抑制不可	—[100%]	12.2	—	A(72),B(1),C(4)	—[100%]	12.2	—	A(72),B(1),C(4)
	合計	0.6	12.8	0.0	—	0.6	12.8	0.0	—

想定誤差量		5月15日(日)		5月29日(日)	
出力帯 算定	太陽光 出力帯	高出力帯		—	
	(A)過去 最大出力/設備量	83.3%		—	
	(B)当日 最大出力/設備量	78.5%		—	
出力帯 算定	(C)出力率(B)/(A)	94.3%		—	
	風力 出力帯	中出力帯1		—	
	(A)過去 最大出力/設備量	42.1%		—	
出力帯 算定	(B)当日 最大出力/設備量	37.0%		—	
	(C)出力率(B)/(A)	87.8%		—	
	誤差量	太陽光誤差	3.4		—
風力誤差		38.4		—	
エリア需要誤差		10.1		—	
合計		51.9		0.0	

(参考) 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況③

(※)差異理由

- (a) LFC確保のための出力増加
- (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
- (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加

- (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
- (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
- (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画

- (g) オーバーホールで停止中(*/*~**/*)
- (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) 系統作業による停止(*/*~**/*)
- (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
- (l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少

- (m) 設備点検で停止
- (n) 下池濁度制約により揚水運転不可
- (o) ボイラー燃焼不安定による最低出力制限

- (p) タービン振動による最低出力制約
- (Q) ガスタービン安定燃焼のための最低出力制約
- (r) 細密点検 (5/6~2023/1/13)

- (s) 前日指示未実施により対応不可
- (t) 下げ調整力確保により対応不要

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		5月29日(日)				前日計画
燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
電源Ⅰ・Ⅱ 火力	石油	発電所	7.5	7.5	0.0	
		秋田※1	35.3	63.5	28.2	(p)
		能代※1	0.0	0.0	0.0	
	石炭	酒田※1	0.0	0.0	0.0	
		原町	0.0	0.0	0.0	
		新地	0.0	0.0	0.0	
勿来※2	18.2	18.2	0.0			
系統電圧維持のため 運転する発電所 ※1 北陸系統に接続する発電所のうち、最大2台運転 ※2 福島系統に接続する発電所のうち、必要に応じて1台運転	L N G	八戸(コンバインド)	0.0	0.0	0.0	
		仙台(コンバインド)	0.0	0.0	0.0	
		新仙台(コンバインド)	23.0	30.2	7.2 (LFC後調整)	(a)
		東新潟	16.1	16.1	0.0	
L F C調整力 2% 確保の発電所	(参考) LFC用 蓄電池	東新潟(コンバインド)	38.3	45.3	7.0 (LFC後調整)	(a)
		西仙台変電所	2.0	2.0	0.0	
合計		138.4	180.8	42.4	-	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		5月29日(日)			
発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
揚水発電機の 揚水運転	1	▲ 23.0	0.0	23.0	(r)
	2	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0	
	合計	▲ 46.0	▲ 23.0	23.0	-

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		5月29日(日)			
電力貯蔵装置の充電	南相馬変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		5月29日(日)			
発電所	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
電源Ⅲ火力	※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 [出力率%] ()内は、全設備運転時				
	火力他	143.3 [44%] (305.9) [40%]	116.3 [33%]	▲ 27.0	(h)
	自家発電余剰	4.0 (9.7)	3.0	▲ 1.0	(h)
	合計	147.3	119.3	▲ 28.0	-

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		5月29日(日)			
地域間連系線	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-トランプ)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
長周期広域周波数調整 (連系線活用) ※3 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む)	北海道本州間連系設備	21.5 (42.1)	0.0	▲ 21.5	(t)
	東北東京間連系線	3.0 (389.0)	0.0	▲ 3.0	(t)
	合計	24.5 (431.1)	0.0	▲ 24.5	-

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		5月29日(日)			
電源合計	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
バイオマス専焼電源	※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	17.8 [58%]	31.2	13.4	(t)
	自家発電余剰	3.5	6.5	3.0	(t)
	合計	21.3	37.7	16.4	-

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		5月29日(日)			
電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
地域資源バイオマス	出力抑制可	0.6 [93%]	0.6	0.0	
	出力抑制不可	—[100%]	12.2	—	A(72),B(1),C(4)
	合計	0.6	12.8	0.0	-

想定誤差量		5月29日(日)	
出力帯 算定	(A)過去 最大出力/設備量	(B)当日 最大出力/設備量	(C)出力率 (B)/(A)
太陽光 出力帯	高出力帯	83.6%	82.0%
	出力抑制可	98.0%	98.0%
	出力抑制不可	—	—
風力 出力帯	中出力帯1	44.6%	27.3%
	出力抑制可	61.3%	61.3%
	出力抑制不可	—	—
誤差量	太陽光誤差	38.9	0.0
	風力誤差	0.0	4.0
	エリア需要誤差	4.0	42.9
	合計	42.9	42.9

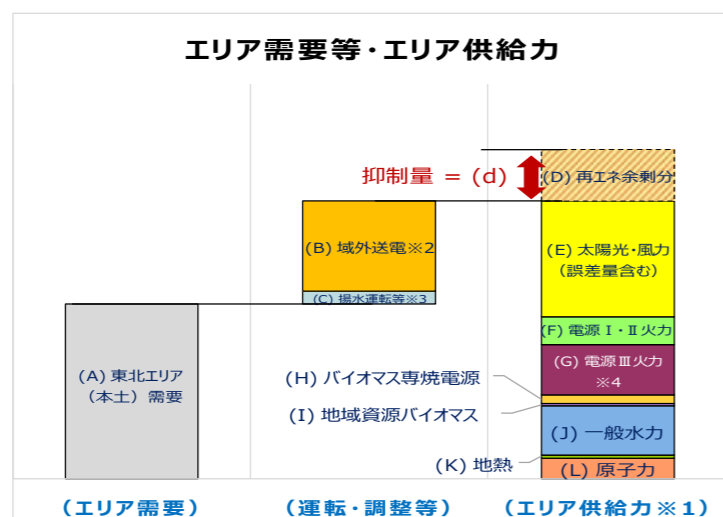
[万kW]

場所		東北エリア	東北エリア	東北エリア	東北エリア	東北エリア	東北エリア	東北エリア	
下げ調整力最小時刻		5月2日(月) 9時30分~10時00分	5月3日(火) 14時30分~15時00分	5月4日(水) 11時30分~12時00分	5月5日(木) 11時30分~12時00分	5月6日(金) 12時00分~12時30分	5月8日(日) 11時30分~12時00分	5月10日(火) 11時30分~12時00分	
天候・気温	天候	曇・晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	15.8	15.7	22.9	25.1	26.9	17.7	22.2	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	812.0	672.0	718.6	762.1	887.6	741.7	960.6	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	283.6	219.3	160.2	179.7	227.7	198.5	290.6	
	(G) 電源Ⅲ (火力)	75.2	73.8	50.4	50.1	78.9	51.0	81.5	
	(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	210.2	206.3	179.8	185.0	202.1	198.6	206.5	
	(K) 地熱	12.9	12.9	12.4	12.5	12.3	12.8	11.3	
	(H) バイオマス専焼電源	21.4	18.3	21.2	21.5	21.0	21.6	27.2	
	(I) 地域資源バイオマス	14.4	18.4	14.4	15.0	12.0	15.8	18.5	
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	563.8	415.7	624.3	667.4	687.6	627.3	635.8	
	(E) 風力 (抑制量含む)	53.6	103.9	121.7	25.6	12.4	83.4	21.0	
	エリア供給力計		1,235.1	1,068.6	1,184.4	1,156.8	1,254.0	1,209.0	1,292.4
	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	▲ 21.4	▲ 45.9	▲ 32.8	▲ 44.4	▲ 22.6	▲ 26.3	▲ 0.6
	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	▲ 333.2	▲ 277.2	▲ 314.4	▲ 324.2	▲ 315.0	▲ 317.4	▲ 300.0
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 68.5	▲ 73.5	▲ 118.6	▲ 26.1	▲ 28.8	▲ 123.6	▲ 31.2	
供給力計		812.0	672.0	718.6	762.1	887.6	741.7	960.6	

場所		東北エリア	東北エリア	
下げ調整力最小時刻		5月15日(日) 11時00分~11時30分	5月29日(日) 12時00分~12時30分	
天候・気温	天候	晴	晴	
	気温 (°C)	19.1	26.4	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	768.5	825.4	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	244.6	178.9	
	(G) 電源Ⅲ (火力)	73.3	120.5	
	(L) 原子力	0.0	0.0	
	(J) 一般水力	216.5	196.6	
	(K) 地熱	12.4	5.9	
	(H) バイオマス専焼電源	25.6	38.1	
	(I) 地域資源バイオマス	12.8	14.1	
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	504.7	652.9	
	(E) 風力 (抑制量含む)	85.9	77.4	
	エリア供給力計		1,175.8	1,284.4
	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	▲ 0.3	▲ 2.5
	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	▲ 357.6	▲ 423.8
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 49.4	▲ 32.7	
供給力計		768.5	825.4	

○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 (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: 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※4: バイオマス混焼電源を含む。

