

場所		東北本土			当日計画		東北本土			東北本土			東北本土			当日計画		東北本土				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月6日(日)			4月6日(日)		4月27日(日)			5月5日(月)			6月1日(日)			6月1日(日)		6月7日(土)				
		12時00分～12時30分			12時00分～12時30分		10時30分～11時00分			10時30分～11時00分			12時30分～13時00分			12時30分～13時00分		12時00分～12時30分				
		[需要想定]			[需要カーブ基準]		[需要想定]			[需要カーブ基準]			[需要想定]			[需要カーブ基準]		[需要想定]				
需要想定	年月日（曜日）	2025.4.6(日)			2024.3.17(日)		2025.4.27(日)			2025.5.5(月)			2025.6.1(日)			2025.5.25(日)		2025.6.7(土)				
	天候	曇			晴・曇		晴			晴			曇			曇・晴		晴				
	気温（℃）	16.7			14.8		20.6			19.7			18.0			18.4		29.1				
	気温感応度	14.0万kW/℃（4月上旬 休日）			14.0万kW/℃（4月上旬 休日）		※20℃以上は気温補正なし			6.0万kW/℃（5月上旬 休日）			6.0万kW/℃（6月上旬 休日）			6.0万kW/℃（6月上旬 休日）		8.0万kW/℃（6月上旬 休日）				
	需要（万kW）	過去の需要実績① 気温補正量②（補正量の計算根拠を右に記載）			777.0		662.5			633.6			698.1			698.1		766.9				
需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②		730.4			700.4		680.2			664.7			696.3			616.3		787.7				
		[出力想定]			0.13～0.75		0.43～0.96			0.75～0.96			0.03～0.50			0.17～0.92		0.79～0.96				
		[出力想定]			0.13～0.75		0.43～0.96			0.75～0.96			0.03～0.50			0.17～0.92		0.79～0.96				
		[出力想定]			0.13～0.75		0.43～0.96			0.75～0.96			0.03～0.50			0.17～0.92		0.79～0.96				
		[出力想定]			0.13～0.75		0.43～0.96			0.75～0.96			0.03～0.50			0.17～0.92		0.79～0.96				
		[出力想定]			0.13～0.75		0.43～0.96			0.75～0.96			0.03～0.50			0.17～0.92		0.79～0.96				
日経量予測値（kW／m）		0.13～0.75			0.22～0.83		0.43～0.96			0.75～0.96			0.03～0.50			0.17～0.92		0.79～0.96				
出力想定値（万kW）		208.1			281.4		353.8			367.7			115.9			194.4		346.5				
高圧④（発電出力特性モデルによる算出）		201.6			272.7		342.8			353.8			111.5			187.0		333.5				
合計⑥		409.7			554.1		696.6			721.5			227.4			381.4		680.0				
設備量（万kW）		212.0			212.0		212.0			212.0			212.0			213.0		213.0				
高圧以下⑧		13.0			13.0		13.0			13.0			13.0			14.0		14.0				
合計（⑦＋⑧）		225.0			225.0		225.0			225.0			225.0			227.0		227.0				
出力想定値（万kW）		27.6			53.7		122.0			98.4			29.0			20.0		58.9				
高圧以下⑩＝⑥×（⑧／⑦）		29.3			56.9		129.3			104.3			30.7			21.4		63.0				
合計⑭		94.9			156.9		371.8			302.1			146.6			115.4		281.9				
		[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]		[前日計画]				
イメージ図は「別紙3」	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	161.2			136.6			160.6			140.3			123.6			192.6				
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	96.9			96.9			59.2			62.0			122.5			110.3				
		(L) 原子力	78.9			78.9			78.9			78.9			78.9			78.9				
		(J) 一般水力	174.9			178.2			214.8			219.2			198.3			178.4				
		(K) 地熱	14.8			14.8			14.1			14.0			13.6			9.9				
	エリア需要等	(H) バイオマス専焼電源	56.0			56.0			34.3			34.5			54.7			31.3				
		(I) 地域資源バイオマス	14.9			14.9			15.5			14.7			14.9			14.1				
		(E-1) 太陽光⑨	409.7			554.1			696.6			721.5			227.4			381.4				
		(E-2) 風力⑭	29.3			56.9			129.3			104.3			30.7			21.4				
		想定誤差量	113.8			0.0			65.3			91.5			11.8			119.9				
エリア供給力 計⑮		1,150.3			1,187.3			1,468.6			1,481.0			928.9			1,007.8		1,478.4			
エリア需要等	(A) エリア需要（本土）③	730.4			700.4			680.2			664.7			696.3			616.3		787.7			
	揚水	▲46.0			▲23.0			0.0			▲46.0			0.0			0.0		▲23.0			
	運転等	▲4.0			▲4.0			▲4.0			▲4.0			▲4.0			▲4.0		▲4.0			
	域外	▲454.9			▲420.4			▲388.6			▲373.7			▲324.2			▲320.8		▲415.1			
	送電	0.0			0.0			0.0			0.0			0.0			0.0		0.0			
エリア需要等 計⑯＝③－（⑥＋⑦＋⑧＋⑨）		1,235.3			1,147.8			1,072.8			1,088.4			1,024.5			941.1		1,229.8			
		[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]		[前日計画]				
イメージ図は「別紙3」	エリア供給力 計⑮		1,150.3			1,187.3			1,468.6			1,481.0			928.9			1,007.8		1,478.4		
	エリア需要等 計⑯		1,235.3			1,147.8			1,072.8			1,088.4			1,024.5			941.1		1,229.8		
	判定		○			○			○			○			○			○		○		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝⑮－⑯		▲85.0			39.5			395.7			392.6			▲95.6			66.7		248.6		

(※)差理由

(a) LFC確保のための出力増加
(b) 燃料貯蔵量の関係から抑制量減少
(c) 燃料貯蔵量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) 下池満度制約により排水運転不可

(g) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力抑制
(h) 翌日発電計画に基いた発電出力を採用
(i) 他の供給区域の電圧変動による不足

(j) 自家発電設備など工場での生産調整に基づく計画
(k) グリーン振動による最低出力制約
(l) 給水流量ハッチング対策による最低出力制約

(m) 燃料貯蔵の関係から運転停止不可
(n) 前日指示未実施により対応不要
(o) 前日下げ調整力確保により対応不要

(p) 当日下げ調整力確保のため昼間帯DSS実施
(q) 起動装置燃料不足により運転停止不可
(r) 揚水の枯渇による制約

(s) 入口井修繕作業による停止
(t) 上池満度制約により排水運転不可
(u) 点灯需要供給力確保

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)																	
調停力としてあらかじめ確保する発電設備等	石炭	発電所	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)																	
		鹿代 ^{※1}	32.3	46.1	13.8	(d)	32.3	46.1	13.8	(d)	19.0	19.0	0.0	-	19.0	19.0	0.0	-															
		酒田	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-															
		原町	9.3	18.9	9.6	(l)	9.3	18.9	9.6	(l)	9.3	18.9	9.6	(l)	0.0	0.0	0.0	-															
		新地	16.4	16.4	0.0	-	16.4	16.4	0.0	-	16.4	16.4	0.0	-	16.4	16.4	0.0	-															
	LNG	物産 ^{※2}	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	18.2	18.2	0.0	-	9.1	9.1	0.0	-															
		八戸(コンバインド)	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	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	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-															
		新仙台(コンバインド)	28.7	28.7	0.0	-	28.7	0.0	▲28.7	(p)	28.7	28.7	0.0	-	28.7	28.7	0.0	-															
		東新潟	0.0	6.8	6.8	(g)	0.0	6.8	6.8	(g)	0.0	6.8	6.8	(g)	0.0	6.8	6.8	(g)															
LFC調整力2%確保用	発電所	東新潟(コンバインド)	44.3	44.3	0.0	-	48.4	48.4	0.0	-	43.3	43.3	0.0	-	43.6	43.6	0.0	-															
		上越(コンバインド)	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-															
		長岡	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-															
		西仙台変電所	2.0	2.0	0.0	-	2.0	2.0	0.0	-	2.0	2.0	0.0	-	2.0	2.0	0.0	-															
(参考) LFC値				合計	131.0	161.2	30.2	—	135.1	136.6	1.5	—	134.9	160.6	25.7	—	115.9	140.3	24.4	—	116.8	123.6	6.8	—	115.2	122.0	6.8	—	158.4	192.6	34.2	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)									
排水発電機の排水権	第二選択	発電所	号機	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	排水動力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)								
		1	▲23.0	▲23.0	0.0	—	▲23.0	▲23.0	0.0	—	▲23.0	▲23.0	0.0	—	▲23.0	0.0	23.0	(s)							
		2	▲23.0	▲23.0	0.0	—	▲23.0	▲23.0	0.0	—	▲23.0	▲23.0	0.0	—	▲23.0	0.0	23.0	(s)							
(参考) 削減率				合計	▲46.0	▲46.0	0.0	—	▲46.0	▲46.0	0.0	—	▲46.0	0.0	46.0	—	▲46.0	0.0	46.0	—	▲46.0	▲23.0	23.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)			
南相馬変電所の蓄電池の充電				充電最大電力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	充電最大電力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	充電最大電力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	充電最大電力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	充電最大電力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	充電最大電力① 前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)				
(参考) 削減率				▲4.0	▲4.0	0.0	—	▲4.0	▲4.0	0.0	—	▲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)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)	
調停力としてあらかじめ確保しない発電設備等	火力他	最低出力① ^{※2} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① ^{※2} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① ^{※2} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① ^{※2} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	最低出力① ^{※2} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	
		92.2 [28%] (229.2) [133%]	92.1 [28%]	▲0.1 (h)	92.2 [28%] (229.2) [133%]	92.1 [28%]	▲0.1 (h)	57.7 [25%] (229.2) [133%]	57.6 [25%]	▲0.1 (h)	63.0 [24%] (229.2) [133%]	60.7 [23%]	▲2.3 (h)	124.1 [34%] (229.2) [133%]	171.3 [47%]	47.2 (o)	
		4.8 10.9	4.8 10.9	0.0 0.0	4.8 10.9	4.8 10.9	0.0 0.0	1.6 10.9	1.6 10.9	0.0 0.0	1.3 10.9	1.3 10.9	0.0 0.0	3.7 10.9	3.7 10.9	0.0 0.0	
		4.8 10.9	4.8 10.9	0.0 0.0	4.8 10.9	4.8 10.9	0.0 0.0	1.6 10.9	1.6 10.9	0.0 0.0	1.3 10.9	1.3 10.9	0.0 0.0	3.7 10.9	3.7 10.9	0.0 0.0	
		97.0 96.9	▲0.1 ▲0.1	—	97.0 96.9	▲0.1 ▲0.1	—	59.3 59.2	▲0.1 ▲0.1	—	64.3 62.0	▲2.3 ▲2.3	—	127.8 175.0	47.2 47.2	—	
		97.0 96.9	▲0.1 ▲0.1	—	97.0 96.9	▲0.1 ▲0.1	—	59.3 59.2	▲0.1 ▲0.1	—	64.3 62.0	▲2.3 ▲2.3	—	127.8 175.0	47.2 47.2	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)	
長岡周辺流域周波数調整 (連系線活用)	北海道北見圏連系線 (※2空回線・運用自粛) →伊達東浜地区送電電力 →マーズ川 (BAFVマーズ川送)	前日15時時点 の受電電力 ^{※3} [MW] (31.4)	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	前日15時時点 の受電電力 ^{※3} [MW] (31.4)	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	前日15時時点 の受電電力 ^{※3} [MW] (32.5)	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	前日15時時点 の受電電力 ^{※3} [MW] (32.0)	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	前日15時時点 の受電電力 ^{※3} [MW] (5.0)	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	
		47.5 (31.4)	0.0	▲47.5 (o)	44.0 (31.4)	0.0	▲44.0 (n)	46.9 (32.5)	0.0	▲46.9 (l)	77.3 (32.0)	0.0	▲46.9 (l)	45.0 (5.0)	0.0	▲45.0 (o)	
		0.0 (471.0)	0.0	0.0	0.0 (433.0)	0.0	0.0	0.0 (403.0)	0.0	0.0	0.0 (419.0)	0.0	0.0	40.4 (404.6)	0.0	▲40.4 (o)	
		47.5 (502.4)	0.0	▲47.5 —	44.0 (464.4)	0.0	▲44.0 —	46.9 (435.5)	0.0	▲46.9 —	77.3 (451.0)	0.0	▲77.3 —	85.4 (409.6)	0.0	▲85.4 —	
		47.5 (31.4)	0.0	▲47.5 (o)	44.0 (31.4)	0.0	▲44.0 (n)	46.9 (32.5)	0.0	▲46.9 (l)	77.3 (32.0)	0.0	▲77.3 (l)	45.0 (5.0)	0.0	▲45.0 (o)	
		0.0 (471.0)	0.0	0.0	0.0 (433.0)	0.0	0.0	0.0 (403.0)	0.0	0.0	0.0 (419.0)	0.0	0.0	40.4 (404.6)	0.0	▲40.4 (o)	

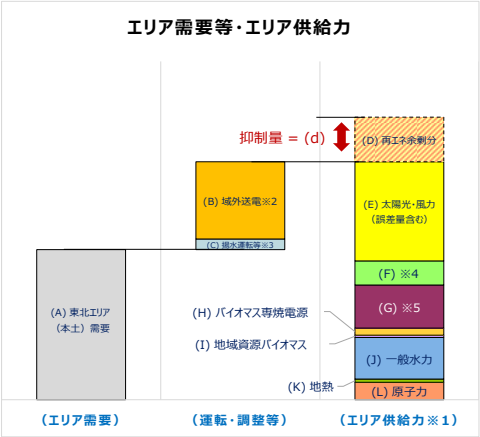
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)	
バイオマス等発電電源	電源合計	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	
		26.8 [56%]	47.9	21.1 (o)	26.8 [56%]	47.9	21.1 (n)	31.3 [58%]	31.3	0.0	31.3 [58%]	31.3	0.0	28.0 [58%]	48.0	20.0 (o)	
		3.3 (100%)	8.1	4.8 (o)	3.3 (100%)	8.1	4.8 (n)	3.0 (100%)	3.0	0.0	3.2 (100%)	3.2	0.0	3.4 (100%)	6.7	3.3 (o)	
		30.1 56.0	25.9 25.9	—	30.1 56.0	25.9 25.9	—	34.3 34.3	0.0 0.0	—	34.5 34.5	0.0 0.0	—	31.4 54.7	23.3 23.3	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)				4月6日(日)		4月6日(日)		4月27日(日)		5月5日(月)		6月1日(日)		6月1日(日)		6月7日(土)		
地域資源バイオマス	電源合計	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)	含電力に最低出力① ^{※4} [出力率%]	前日計画②	差異(②-③) 差異理由(※)		
		3.2 [78%]	2.8	▲0.4 (h),(o)	3.2 [78%]	2.8	▲0.4 (h),(n)	3.2 [78%]	3.2	0.0	3.2 [78%]	3.2	0.0	3.2 [78%]	3.5	0.3 (n)		
		出力抑制不可	—	100%	12.1	—	100%	12.1	—	100%	12.1	—	100%	11.5	—	100%	11.4	—
		合計	3.2 14.9	▲0.4 ▲0.4	—	3.2 14.9	▲0.4 ▲0.4	—	3.2 15.5	0.0 0.0	—	3.2 14.7	0.0 0.0	—	3.2 14.9	0.3 0.3	—	

想定誤差量	出力帯判定	太陽光 出力帯	4月6日(日)	4月6日(日)	4月27日(日)	5月5日(月)	6月1日(日)	6月1日(日)	6月7日(土)
		太陽光 出力帯	82.5%	-	83.8%	84.4%	-	-	-
		出力帯	43.9%	-	75.8%	77.1%	-	-	-
	出力帯判定	風力 出力帯	53.2%	-	90.5%	91.3%	-	-	-
		風力 出力帯	48.9%	-	48.9%	48.9%	-	-	-
		出力帯	13.0%	-	57.5%	46.4%	-	-	-
誤差量	太陽光誤差	62.5	-	117.5%	94.8%	-	-	-	
	風力誤差	18.9	-	16.1	9.7	-	-	-	
	出力帯誤差	32.4	-	4.2	44.6	-	-	-	
合計	113.8	0.0	65.3	91.5	11.8	0.0	119.9		

		[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		4月6日(日)	4月27日(日)	5月5日(月)	6月1日(日)	6月7日(土)
		11時30分～12時00分	10時30分～11時00分	13時00分～13時30分	11時00分～11時30分	10時30分～11時00分
天候・気温	天候	曇	晴	晴	晴・曇	晴
	気温 (℃)	17.5	22.2	18.6	19.9	29.4
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	702.9	667.8	652.9	674.1	792.9
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	133.7	206.2	168.6	115.8	260.4
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	103.6	62.1	76.3	138.5	114.3
	(L) 原子力	79.1	78.8	79.4	78.8	79.2
	(J) 一般水力	186.7	209.4	217.7	207.6	169.3
	(K) 地熱	15.4	14.9	15.0	14.8	9.7
	(H) バイオマス専焼電源	55.2	36.9	37.2	54.0	33.4
	(I) 地域資源バイオマス	15.7	16.4	15.3	14.4	11.8
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	547.5	729.8	651.2	442.5	747.9
	風力 (抑制量含む)	56.3	137.9	98.2	15.4	77.6
	エリア供給力計	1,193.1	1,492.4	1,359.0	1,081.8	1,503.7
	(C) 揚水式発電機の揚水運転・蓄電設備の充電	▲ 26.5	▲ 21.1	▲ 22.1	0.0	▲ 22.3
	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	▲ 433.0	▲ 333.8	▲ 340.4	▲ 320.8	▲ 406.2
	抑制 (D) 太陽光・風力抑制	▲ 30.7	▲ 469.7	▲ 343.6	▲ 86.9	▲ 282.4
	供給力計	702.9	667.8	652.9	674.1	792.9

○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 : 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。

