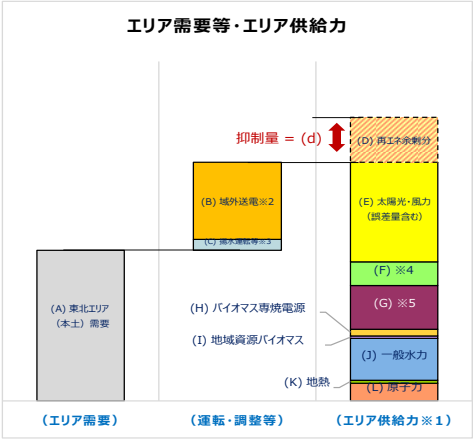


場所			東北本土			東北本土			東北本土			東北本土			東北本土																	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月1日(土)	12時30分～13時00分		3月14日(金)	12時30分～13時00分		3月23日(日)	12時00分～12時30分		3月25日(火)	12時30分～13時00分		3月30日(日)	12時00分～12時30分																
			【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】	【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】	【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】	【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】	【需要想定】	【需要カーブ基準】	【気温補正基準】															
需要想定	年月日（曜日）		2025.3.1(土)	2024.3.16(土)	2025.2.15(土)	2025.3.14(金)	2025.3.10(月)	2025.3.10(月)	2025.3.23(日)	2025.3.2(日)	2025.3.2(日)	2025.3.25(火)	2025.3.12(水)	2025.3.12(水)	2025.3.30(日)	2025.3.9(日)	2025.3.23(日)															
	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴・曇	晴・曇	晴・曇	晴・曇	晴・曇	晴・曇	晴・曇	晴															
	気温（℃）		13.7	11.7	9.5	9.4	10.3	10.3	12.9	13.1	13.1	17.3	16.3	16.3	8.9	9.1	13.7															
	気温感応度		需要に影響しない気温帯はゼロ			20.0万kW/℃（3月上旬 休日）			18.0万kW/℃（3月中旬 平日）			17.0万kW/℃（3月下旬 休日）			17.0万kW/℃（3月下旬 平日）			17.0万kW/℃（3月下旬 休日）														
	需要 （万kW）	過去の需要実績①	—			781.0			874.9			—			891.1			891.1														
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 (9.5℃-13.7℃)×20.0万kW/℃ =▲84.0万kW 至近実績を考慮し，一般需要▲30万kW ⇒874.9-84.0-30.0=760.9万kW			—			・気温補正基準 (10.3℃-9.4℃)×18.0万kW/℃ =16.2万kW 好天を考慮し，一般需要▲20万kW ⇒951.4+16.2-20.0=947.6万kW			—			・気温補正基準 (13.1℃-12.9℃)×17.0万kW/℃ =3.4万kW 至近実績を考慮し，一般需要▲55万kW ⇒784.9+3.4-55.0=733.3万kW			—			・気温補正基準 (16.3℃-17.3℃)×17.0万kW/℃ =▲17.0万kW 至近実績を考慮し，一般需要▲25万kW ⇒891.1-17.0-25.0=849.1万kW			—			・気温補正基準 (13.7℃-8.9℃)×17.0万kW/℃ =81.6万kW 至近実績を考慮し，一般需要▲40万kW ⇒721.0+81.6-40.0=762.6万kW			
		需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	760.9			947.6			733.3			849.1			762.6			721.0														
			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】			【出力想定】														
太陽光の出力想定	日射量予測値（kW / m）		0.33～0.76			需要カーブ基準 ⇒781.0-20.1=760.9万kW			0.17～0.82			・需要カーブ基準 気温補正基準と同日のため，947.6万kW			0.12～0.84			・需要カーブ基準 気温補正基準と同日のため，733.3万kW			0.15～0.84			・需要カーブ基準 気温補正基準と同日のため，849.1万kW			0.16～0.79			・需要カーブ基準 ⇒831.0-68.4=762.6万kW		
	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）	293.7 292.0			305.8 304.1			325.2 323.5			302.3 300.6			237.1 235.8			237.1 235.8			237.1 235.8			237.1 235.8			237.1 235.8					
	合計⑥	④＋⑤	585.7			609.9			648.7			602.9			472.9			472.9			472.9			472.9			472.9					
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑦ 高圧以下⑧ 合計（⑦＋⑧）	212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0			212.0 13.0 225.0					
	出力想定値（万kW）	特高⑨ 高圧以下⑩＝⑨×（⑧／⑦）	68.2 4.1			156.5 9.4			88.4 5.3			56.2 3.4			102.6 6.2			102.6 6.2			102.6 6.2			102.6 6.2			102.6 6.2					
	合計⑭	⑨＋⑩	72.3			165.9			93.7			59.6			108.7			108.7			108.7			108.7			108.7					
				【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】	【当日見直し】		【前日計画】	【当日見直し】															
	需給状況 （万kW） 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	172.7			178.0			158.9			200.5			166.3																
(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等			153.2		201.8		126.9			146.5			135.2																			
(L) 原子力			78.9		78.9		78.9			78.9			78.9																			
(J) 一般水力			69.0		134.3		121.3			175.5			182.6																			
(K) 地熱			15.5		15.4		15.5			15.4			14.9																			
(H) バイオマス専焼電源			30.7		30.6		24.3			24.3			24.3																			
(I) 地域資源バイオマス			13.3		15.6		15.4			15.6			15.4																			
(E-1) 太陽光⑨			585.7		609.9		648.7			602.9			472.9																			
(E-2) 風力⑭			72.3		165.9		93.7			59.6			108.7																			
(E-2) 想定誤差量			84.8		65.3		115.2			84.5			80.6																			
エリア供給力 計⑮			1,276.1		1,495.7		1,398.7			1,403.6			1,279.8																			
エリア 需要等		(A) エリア需要（本土）③	760.9		947.6		733.3		849.1		762.6																					
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 46.0		▲ 46.0		▲ 46.0		0.0																						
		運転等	(C-2) 蓄電設備の充電⑰	▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0																						
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 357.7		▲ 489.9		▲ 357.0		▲ 441.8																						
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	▲ 2.9		▲ 0.3		0.0		▲ 22.7																						
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）	1,171.5		1,487.8		1,140.3		1,317.7		1,239.5																					
			【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】	【当日見直し】		【前日計画】	【当日見直し】																
必要性 （万kW） イメージ図 は「別紙	エリア供給力 計⑮		1,276.1		1,495.7		1,398.7		1,403.6		1,279.8		1,279.8		1,279.8		1,279.8															
	エリア需要等 計⑳		1,171.5		1,487.8		1,140.3		1,317.7		1,239.5		1,239.5		1,239.5		1,239.5															
	判定		○		○		○		○		○		○		○		○															
			(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝（⑮－⑳）	104.6		7.9		258.4		85.9		40.3		40.3		40.3																

(※)差異理由		(a) LFC確保のための出力増加				(d) 試験運転試験パターンに基づく抑制量減少				(g) 燃料投入に伴うBOG消費のための発電機出力制約				(j) 下池深度制約による揚水運転不可				(m) 燃料貯蔵の関係から運転停止不可						
		(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少				(e) 試験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) タービン振動による最低出力制約				(n) 前日指示未実施により対応不可						
		(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) 上池深度制約による揚水運転不可				(o) 前日下げ調整力確保により対応不可						
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	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	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)		
		石油	秋田 ^{※1}	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
			鹿代 ^{※1}	32.2	32.2	0.0		32.2	32.2	0.0		16.1	16.1	0.0		32.2	51.2	19.0	(u)	35.1	35.1	0.0		
			酒田 ^{※1}	0.0	0.0	0.0		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	11.3	20.9	9.6	(s)	0.0	0.0	0.0		23.3	8.8	▲ 14.5	(t)	11.3	20.9	9.6	(t)	11.3	20.9	9.6	(s)	
	石炭		新地	16.4	16.4	0.0		32.8	43.8	11.0	(e)	32.8	32.8	0.0		32.8	32.8	0.0		16.4	16.4	0.0		
			勿来 ^{※2}	0.0	0.0	0.0		4.4	4.4	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	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		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		0.0	0.0	0.0		
	L N G		新仙台(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		28.6	28.6	0.0		28.6	28.6	0.0		28.6	28.6	0.0		28.6	28.6	0.0		
			東新潟	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
			東新潟(コンバインド)	65.2	65.2	0.0		69.0	69.0	0.0		64.7	72.6	7.9	(g)	67.0	67.0	0.0		65.3	65.3	0.0		
			上越(コンバインド)	38.0	38.0	0.0		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		0.0	0.0	0.0		
	(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		2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		
合計			163.1	172.7	9.6	—	167.0	178.0	11.0	—	165.5	158.9	▲ 6.6	—	171.9	200.5	28.6	—	156.7	166.3	9.6	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
揚水発電機	第二汲り	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	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (2-①)	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	▲ 23.0	0.0	(i)	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0	(i)	
		2		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0	(i)	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0	(i)	
合計				▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
供給バランス改善用の蓄電設備の充電	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	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	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	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	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		▲ 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)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	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	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)			
		※2 出力率 ^{※1}				※2 出力率 ^{※1}				※2 出力率 ^{※1}				※2 出力率 ^{※1}				※2 出力率 ^{※1}						
		火力他	153.2 [29%]	146.7 [27%]	▲ 6.5	(h)	197.9 [37%]	197.2 [37%]	▲ 0.7	(h)	129.4 [22%]	121.7 [21%]	▲ 7.7	(h)	142.2 [29%]	142.0 [28%]	▲ 0.2	(h)	131.1 [27%]	130.9 [27%]	▲ 0.2	(h)		
		自家発余力	5.2 (9.7)	6.4 (9.7)	1.2	(f)	3.8 (9.7)	4.6 (9.7)	0.8	(f)	4.3 (9.7)	5.2 (9.7)	0.9	(f)	4.0 (9.7)	4.5 (9.7)	0.5	(f)	4.3 (9.7)	4.3 (9.7)	0.0			
合計			158.4	153.2	▲ 5.2	—	201.7	201.8	0.1	—	133.7	126.9	▲ 6.8	—	146.2	146.5	0.3	—	135.4	135.2	▲ 0.2	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	北海道本州間連系設備 (連系線活用) ※3 変容量 = (連留留置) - 前日定額給電用発電電力 - マージン (ΔkWマージン値)	前日 15時時点 の受取電力① ※3 (連系線活用マージン)	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	前日 15時時点 の受取電力① ※3 (連系線活用マージン)	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	前日 15時時点 の受取電力① ※3 (連系線活用マージン)	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	前日 15時時点 の受取電力① ※3 (連系線活用マージン)	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	前日 15時時点 の受取電力① ※3 (連系線活用マージン)	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)			
		21.3 (39.0)	0.0	▲ 21.3	(i)	0.0 (41.0)	0.0	0.0		0.0 (8.0)	0.0	0.0		0.0 (39.0)	0.0	0.0		1.0 (38.0)	0.0	▲ 1.0	(i)			
		215.0 (555.0)	2.9	▲ 212.1	(i)	49.1 (498.0)	0.3	▲ 48.8	(i)	69.0 (418.0)	0.0	▲ 69.0	(i)	137.2 (540.0)	22.7	▲ 114.5	(i)	85.1 (521.0)	0.0	▲ 85.1	(i)			
		236.3 (594.0)	2.9	▲ 233.4	—	49.1 (539.0)	0.3	▲ 48.8	—	69.0 (426.0)	0.0	▲ 69.0	—	137.2 (579.0)	22.7	▲ 114.5	—	86.1 (559.0)	0.0	▲ 86.1	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
バイオマス専焼電源	電源合計	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	差異理由(※)			
		27.3 [63%]	27.3	0.0		26.6 [59%]	26.6	0.0		20.9 [56%]	20.9	0.0		20.9 [55%]	20.9	0.0		20.9 [56%]	20.9	0.0				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
地域資源バイオマス	電源合計	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	理由A～C毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	理由A～C毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	理由A～C毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	理由A～C毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 (出力率 ^{※1})	前日計画②	差異 (2-①)	理由A～C毎 (発電所数)			
		出力抑制可	3.2 [78%]	2.1	▲ 1.1	(h)	3.2 [78%]	3.2	0.0		3.2 [78%]	3.2	0.0		3.2 [78%]	3.2	0.0		3.2 [78%]	3.2	0.0			
		出力抑制不可	—[100%]	11.2	—	A(75),B(2),C(2)	—[100%]	12.4	—	A(75),B(2),C(2)	—[100%]	12.2	—	A(75),B(2),C(2)	—[100%]	12.4	—	A(75),B(2),C(2)	—[100%]	12.2	—	A(75),B(2),C(2)		
合計			3.2	13.3	▲ 1.1		3.2	15.6	0.0		3.2	15.4	0.0		3.2	15.6	0.0		3.2	15.4	0.0			
想定誤差量		3月1日(土)				3月14日(金)				3月23日(日)				3月25日(火)				3月30日(日)						
出力率 算定	太陽光 出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率	高出力率			
		(A)出力 最大出力/設備容量	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%	78.3%			
		(B)出力 最大出力/設備容量	63.7%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%	66.4%			
出力率 算定	風力 出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率	中出力率			
		(C)出力率 (B)/A	81.3%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%	84.7%			
		(D)出力率 最大出力/設備容量	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%	57.8%			
誤差率	太陽光誤差	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率			
		(E)出力率 (B)/A	55.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%	127.6%			
		(F)出力率 最大出力/設備容量	92.8	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6			
誤差率	風力誤差	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率	出力率			
		(G)出力率 (B)/A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
		(H)出力率 最大出力/設備容量	▲ 8.0	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7	47.7			
合計			84.8	65.3		115.2		84.5		80.6														

		[万 kW]					
場所		東北本土	東北本土	東北本土	東北本土	東北本土	
		3月1日(土) 11時30分～12時00分	3月14日(金) 12時30分～13時00分	3月23日(日) 11時30分～12時00分	3月25日(火) 11時00分～11時30分	3月30日(日) 9時30分～10時00分	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	曇・晴	曇	
	気温 (℃)	14.5	10.0	13.7	18.9	8.7	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)		811.9	934.8	725.5	908.1	817.2
	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	255.7	215.5	231.7	313.5	185.0
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	156.0	205.5	152.5	183.8	165.2
		(L) 原子力	79.3	79.1	79.3	79.1	79.1
		(J) 一般水力	64.5	147.7	168.1	186.6	194.7
		(K) 地熱	15.6	16.2	15.6	15.8	15.9
		(H) バイオマス専焼電源	31.6	34.4	25.9	29.5	35.7
		(I) 地域資源バイオマス	11.7	15.8	11.0	19.0	22.5
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	676.9	648.8	663.7	628.4	529.5
		風力 (抑制量含む)	81.9	186.2	95.2	48.7	106.7
	エリア供給力計		1,373.1	1,549.2	1,443.0	1,504.2	1,334.2
	揚水運転等 (C)	揚水式発電機の揚水運転・蓄電設備の充電	▲ 45.0	▲ 45.4	▲ 44.4	▲ 22.7	▲ 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	▲ 462.4	▲ 503.2	▲ 326.8	▲ 521.0	▲ 426.0
	抑制 (D)	太陽光・風力抑制	▲ 53.8	▲ 65.8	▲ 346.2	▲ 52.5	▲ 88.5
	供給力計		811.9	934.8	725.5	908.1	817.2

○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。

