

様式第32（第46条関係）

供給計画届出書

経済産業大臣 殿

（住所） 宮城県仙台市青葉区本町一丁目7番1号
（事業者名） 東北電力ネットワーク株式会社
（代表者名） 取締役社長 坂本 光弘
（一般送配電事業者）

電気事業法第29条第1項の規定により、2024年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。
この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。
（電子署名の場合は、押印の必要なし。）

目 次

(届出書)

様式第 3 2	第 1 表	年度別の最大電力供給計画表	P1
	第 2 表	年度別の電力量供給計画表	P5
	第 3 表	月別の最大電力供給計画表	P7
	第 4 表	月別の電力量供給計画表	P11
	第 5 表	発電所及び蓄電所の開発等についての計画書	該当なし
	第 6 の 1 表	主要送電線路の整備計画表	P13
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P15
	第 6 の 3 表	広域系統整備計画	P17
	第 7 表	発電所及び蓄電所の開発等についての長期計画書	該当なし
	第 8 表	電気の取引に関する計画書	P19

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P23
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	該当なし
様式第 3 3 の 3	第 1 表	年度別の調整力に関する計画書	P27
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P31
様式第 3 4	第 1 表	水力発電所（揚水式を含む）発電・補修計画明細書	該当なし
	第 2 表	火力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
	第 3 表	原子力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
	第 4 表	新エネルギー等発電所等発電・補修計画明細書	該当なし
様式第 3 5	第 1 表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第 2 表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第 3 表	国別燃料調達計画書	該当なし
様式第 3 6		電気の取引に関する計画書	P35
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P39
様式第 3 8		電力系統の状況	P41
様式第 3 8		電力潮流の状況	P43
様式第 3 8 の 2		最大需要電力発生時における会社間連系線の状況	P47

年 度			2 0 2 3 年 度 (参考)	2 0 2 4 年 度	2 0 2 5 年 度	2 0 2 6 年 度	2 0 2 7 年 度	
項 目								
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）						
		原子力発電所（送電端）						
		新エネルギー等発電所等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	発電事業者	2,060	1,258	1,366	1,311	1,371	
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者		0	0	0	0	
		その他	取引所					
			その他	573	329	398	190	275
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,680	△ 1,554	△ 1,731	△ 1,469	△ 1,614
		合計（送電端）		953	33	32	33	32
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		15,292	12,011	2,376	2,542	2,372
	【エリア】発電事業者（余力合計）		△ 5	3,445	11,932	12,100	13,582	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		1	67	85	92	54	
	一般送配電事業者（補正）			△ 1,647	△ 723	△ 1,429	△ 1,407	
	エリア外供給力（再掲）		△ 2,762	△ 5,403	△ 4,346	△ 4,300	△ 4,300	
	発動指令電源供給力（再掲）							
	【エリア】合計（送電端）		17,922	15,463	15,433	14,805	16,247	
需要電力（送電端）		13,327	13,010	13,080	13,070	13,060		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）			4,595	2,453	2,353	1,735	3,187	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			34.5% (34.5%)	18.9% (18.9%)	18.0% (18.0%)	13.3% (13.3%)	24.4% (24.4%)	
調整力確保量			952					
調整力（％）			7.2%					
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所							
		一般						
		揚水						
	火力発電所							
		石炭						
		L N G						
		石油						
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所等		1,331	1,562				
		風力	△ 292	△ 128				
		太陽光	1,521	1,587				
		地熱						
		バイオマス	89	89				
		廃棄物	14	14				
		蓄電池						
		その他						
	合計		1,331	1,562				

欄外備考

(単位: 10^3 kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
1,517	1,748	1,742	1,960	1,927	1,962
0	0	0	0	0	0
345	331	477	462	704	869
△ 1,830	△ 2,048	△ 2,188	△ 2,391	△ 2,601	△ 2,801
32	32	31	31	30	30
2,339	2,306	2,235	2,162	2,103	1,964
12,466	12,448	12,449	12,458	12,472	12,472
12	12	12	11	11	11
△ 1,963	△ 2,133	△ 2,060	△ 2,267	△ 2,485	△ 2,600
△ 4,878	△ 5,057	△ 5,034	△ 5,282	△ 5,540	△ 5,701
14,716	14,712	14,854	14,786	14,732	14,678
13,050	13,040	13,030	13,010	13,000	12,990
1,666	1,672	1,824	1,776	1,732	1,688
12.8%	12.8%	14.0%	13.7%	13.3%	13.0%
(12.8%)	(12.8%)	(14.0%)	(13.7%)	(13.3%)	(13.0%)
3,797					8,694
△ 469					946
4,163					7,651
89					83
14					14
3,797					8,694

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 東北 (エリア指定断面2:1月10時)

年 度			2 0 2 3 年 度 (参考)	2 0 2 4 年 度	2 0 2 5 年 度	2 0 2 6 年 度	2 0 2 7 年 度	
項 目								
供給電力	保有電源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）						
		原子力発電所（送電端）						
		新エネルギー等発電所等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調達分	発電事業者		1,863	1,205	1,277	1,366	1,408
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者			0	0	0	0
		その他	取引所					
			その他	256	34	31	266	336
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,178	△ 1,209	△ 1,279	△ 1,603	△ 1,716
		合計（送電端）		941	30	29	29	28
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		13,786	12,437	1,868	2,548	2,389
	【エリア】発電事業者（余力合計）		36	2,588	12,124	12,602	13,938	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		2	49	69	94	55	
	一般送配電事業者（補正）			△ 251	131	△ 2	△ 2	
	エリア外供給力（再掲）		△ 3,264	△ 4,006	△ 3,617	△ 2,849	△ 2,857	
	発動指令電源供給力（再掲）							
	【エリア】合計（送電端）		15,943	16,062	15,500	16,873	18,125	
需要電力（送電端）			13,646	13,350	13,420	13,410	13,400	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）			2,297	2,712	2,080	3,463	4,725	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			16.8% (16.8%)	20.3% (20.3%)	15.5% (15.5%)	25.8% (25.8%)	35.3% (35.3%)	
調整力確保量			941					
調整力（％）			6.9%					
年度末電源 構成	水力発電所							
		一般						
		揚水						
	火力発電所							
		石炭						
		L N G						
		石油						
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所等		1,331	1,562				
		風力	△ 292	△ 128				
		太陽光	1,521	1,587				
		地熱						
		バイオマス	89	89				
		廃棄物	14	14				
		蓄電池						
		その他						
	合計		1,331	1,562				

欄外備考

(単位: 10^3 kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
1,772	1,792	2,050	2,003	1,999	2,000
0	0	0	0	0	0
261	407	317	578	767	941
△ 2,006	△ 2,172	△ 2,340	△ 2,554	△ 2,740	△ 2,914
28	28	27	27	27	26
2,358	2,327	2,262	2,195	2,142	1,994
12,824	12,807	12,805	12,813	12,720	12,828
13	14	13	13	13	13
△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	△ 2
△ 2,868	△ 2,881	△ 2,931	△ 2,971	△ 3,011	△ 3,049
17,227	17,345	17,445	17,600	17,639	17,773
13,380	13,370	13,360	13,350	13,340	13,330
3,847	3,975	4,085	4,250	4,299	4,443
28.7%	29.7%	30.6%	31.8%	32.2%	33.3%
(28.7%)	(29.7%)	(30.6%)	(31.8%)	(32.2%)	(33.3%)
3,797					8,694
△ 469					946
4,163					7,651
89					83
14					14
3,797					8,694

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域

東北

年 度			2 0 2 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	
項 目								
供給電力 量	保有電源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）						
		原子力発電所（送電端）						
		新エネルギー等発電所等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調達分	発電事業者	8, 831	10, 481	11, 453	11, 806	12, 368	
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者		2	2	2	2	
		その他	取引所					
			その他	4, 989	1, 082	1, 552	2, 016	2, 816
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 13, 562	△ 11, 310	△ 12, 754	△ 13, 571	△ 14, 937	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 55	△ 57	△ 57	△ 59	△ 59	
	合計（送電端）		203	199	196	193	191	
	【エリア7】小売電気事業者（供給電力量合計）		66, 412	73, 617	14, 379	16, 831	16, 082	
一般送配電事業者（補正）			30, 721	86, 943	83, 963	80, 942		
【エリア7】合計（送電端）		80, 177	115, 847	114, 272	114, 559	112, 152		
需要電力量（送電端）			80, 619	79, 331	79, 748	79, 679	79, 831	
送電端電力量	水力発電所		481	438				
		一般	481	438				
		揚水						
	火力発電所		256	243				
		石炭						
		L N G						
		石油	256	243				
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所等		13, 123	10, 884				
		風力	2, 771	1, 773				
		太陽光	5, 894	4, 924				
		地熱	484	537				
		バイオマス	3, 882	3, 565				
		廃棄物	52	44				
蓄電池		40	42					
その他		△ 55	△ 57					
合計		13, 805	11, 508					
非化石電源比率（％）								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
14,336	15,972	17,033	18,435	18,456	18,584
2	2	2	2	2	2
2,570	2,606	3,045	3,556	5,244	6,425
△ 16,660	△ 18,336	△ 19,836	△ 21,752	△ 23,463	△ 24,774
△ 59	△ 59	△ 59	△ 59	△ 59	△ 59
189	187	185	183	181	179
16,007	15,820	15,737	15,416	14,992	14,380
77,593	74,382	71,325	70,014	67,282	65,653
110,449	108,725	107,082	107,364	105,917	104,985
79,545	79,477	79,407	79,554	79,267	79,197
536					584
536					584
236					226
236					226
16,136					24,201
3,537					8,714
7,954					10,781
785					868
3,773					3,751
44					44
44					44
△ 59					△ 59
16,849					24,952

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2024年度

供給区域

東北

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		原子力発電所（送電端）							
		新エネルギー等発電所等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	933	1,066	1,099	1,058	1,258	1,081	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	
		その他	取引所						
			その他	△ 63	189	281	269	329	197
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 850	△ 1,236	△ 1,360	△ 1,301	△ 1,554	△ 1,251
	合計（送電端）		20	20	20	26	33	27	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		9,355	9,725	9,864	11,765	12,011	10,819	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		3,655	3,172	2,548	3,635	3,445	2,897	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		48	59	63	63	67	59	
	一般送配電事業者（補正）		△ 751	△ 1,127	△ 422	△ 1,351	△ 1,647	△ 436	
	エリア外供給力（再掲）		△ 3,215	△ 3,937	△ 3,091	△ 5,051	△ 5,403	△ 3,333	
	発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		13,177	13,084	13,432	15,438	15,463	14,616		
需要電力（送電端）		10,530	9,780	10,680	12,770	13,010	11,510		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		2,647	3,304	2,752	2,668	2,453	3,106		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		25.1％ (25.1%)	33.8％ (33.8%)	25.8％ (25.8%)	20.9％ (20.9%)	18.9％ (18.9%)	27.0％ (27.0%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間18時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間18時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
997	928	1, 138	1, 205	1, 145	1, 049
0	0	0	0	0	0
118	△ 35	△ 67	34	△ 12	△ 17
△ 1, 097	△ 864	△ 1, 043	△ 1, 209	△ 1, 104	△ 1, 008
18	29	29	30	29	25
9, 320	10, 399	12, 256	12, 437	12, 342	11, 584
2, 452	2, 577	2, 572	2, 588	2, 623	2, 721
54	47	46	49	47	48
△ 997	△ 860	218	△ 251	△ 219	726
△ 3, 831	△ 4, 028	△ 3, 405	△ 4, 006	△ 3, 968	△ 2, 446
11, 944	13, 054	16, 163	16, 062	15, 926	16, 110
10, 220	11, 490	12, 860	13, 350	13, 300	12, 250
1, 724	1, 564	3, 303	2, 712	2, 626	3, 860
16. 9%	13. 6%	25. 7%	20. 3%	19. 7%	31. 5%
(16. 9%)	(13. 6%)	(25. 7%)	(20. 3%)	(19. 7%)	(31. 5%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

東北

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		原子力発電所（送電端）							
		新エネルギー等発電所等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者		1,048	1,222	1,215	1,182	1,366	1,175
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者		0	0	0	0	0	0
		その他	取引所						
			その他	△ 2	204	297	305	398	259
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,026	△ 1,406	△ 1,489	△ 1,462	△ 1,731	△ 1,408
	合計（送電端）		19	19	23	25	32	26	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		1,481	1,811	1,885	2,152	2,376	2,034	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		9,912	8,053	9,306	11,791	11,932	11,120	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		67	77	81	80	85	77	
	一般送配電事業者（補正）		132	165	△ 250	△ 477	△ 723	48	
	エリア外供給力（再掲）		△ 3,233	△ 3,157	△ 3,520	△ 3,967	△ 4,346	△ 3,077	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】合計（送電端）		12,637	11,531	12,533	15,033	15,433	14,712	
	需要電力（送電端）		10,590	9,830	10,730	12,840	13,080	11,580	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		2,047	1,701	1,803	2,193	2,353	3,132		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		19.3% (19.3%)	17.3% (17.3%)	16.8% (16.8%)	17.1% (17.1%)	18.0% (18.0%)	27.1% (27.1%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間18時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間18時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
1, 072	967	1, 194	1, 277	1, 226	1, 090
0	0	0	0	0	0
175	△ 10	△ 32	31	△ 34	△ 2
△ 1, 230	△ 929	△ 1, 123	△ 1, 279	△ 1, 163	△ 1, 060
18	29	40	29	29	29
1, 339	1, 471	1, 671	1, 868	1, 727	1, 649
10, 479	10, 953	11, 861	12, 124	12, 335	11, 223
73	66	66	69	67	67
△ 1, 051	△ 436	816	131	306	1, 125
△ 3, 831	△ 3, 563	△ 2, 522	△ 3, 617	△ 3, 511	△ 2, 161
12, 087	13, 012	15, 576	15, 500	15, 627	15, 152
10, 270	11, 550	12, 930	13, 420	13, 360	12, 320
1, 817	1, 462	2, 646	2, 080	2, 267	2, 832
17. 7%	12. 7%	20. 5%	15. 5%	17. 0%	23. 0%
(17. 7%)	(12. 7%)	(20. 5%)	(15. 5%)	(17. 0%)	(23. 0%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

東北

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	上期計	
項 目										
供給電力量	保有電源	水力発電所（送電端）								
		火力発電所（送電端）								
		原子力発電所（送電端）								
		新エネルギー等発電所等（送電端）								
		合計（送電端）								
		発電事業者		901	914	768	754	823	778	4,939
	調達分	特定卸供給事業者								
		一般送配電事業者								
		配電事業者								
		小売電気事業者		0	0	0	0	0	0	1
		その他	取引所							
			その他	143	144	203	231	166	115	1,001
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,023	△ 1,037	△ 951	△ 965	△ 967	△ 872	△ 5,815	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 4	△ 5	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 28	
	合計（送電端）		17	16	15	15	17	18	98	
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		5,451	5,568	5,320	5,989	6,024	5,453	33,804	
一般送配電事業者（補正）		2,320	2,055	2,036	2,986	3,279	2,687	15,362		
【エリア】 合計（送電端）		8,811	8,675	8,322	9,954	10,287	9,030	55,079		
需要電力量（送電端）		6,170	5,578	5,986	6,555	6,534	6,010	36,833		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
829	867	957	982	880	1,027	5,542	10,481
0	0	0	0	0	0	2	2
50	58	△ 26	△ 84	△ 1	83	80	1,082
△ 860	△ 907	△ 911	△ 874	△ 855	△ 1,088	△ 5,495	△ 11,310
△ 5	△ 4	△ 6	△ 5	△ 5	△ 4	△ 29	△ 57
15	15	15	20	20	18	101	199
5,179	5,974	7,361	7,368	6,823	7,107	39,813	73,617
2,315	2,236	2,519	3,142	2,990	2,156	15,359	30,721
8,369	9,132	10,806	11,404	10,688	10,370	60,768	115,847
5,879	6,444	7,892	7,920	7,505	6,858	42,498	79,331

様式第32

第6の1表

主要送電線路の整備計画表

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	相馬双葉幹線接続変更	相馬双葉幹線No. 54 ～福島幹線山線No. 10	500	16
	出羽幹線新設	河辺変電所～八幡変電所	500	96
	宮城丸森幹線新設	宮城中央変電所 ～宮城丸森開閉所	500	79
	宮城丸森開閉所新設	—	500	—
	今別幹線増強	青森変電所～今別幹線No. 160	275	50
	■■■■支線新設	■■■■ ～蔵王幹線2号■■■■	275	0.2
	秋田河辺支線新設	秋田幹線No. 66～河辺変電所	275	5
着工準備中	丸森いわき幹線新設	宮城丸森開閉所 ～相馬双葉幹線No. 56	500	64
	常磐幹線 宮城丸森開閉所Dπ引込	常磐幹線No. 153, 156 ～宮城丸森開閉所	500	1
	■■■■線 宮城丸森開閉所引込	■■■■ ～宮城丸森開閉所	500	1
	山形幹線昇圧延長	八幡変電所～西山形変電所	275→500	53→103
	秋田県北部HS線新設	■■■■変電 所～能代変電所	275	0.2
	秋盛河辺支線新設	秋盛幹線No. 76～河辺変電所	275	0.3
	朝日幹線昇圧	越後変電所～西仙台変電所	275→500	139→138
	南山形幹線昇圧	朝日幹線No. 267～西山形変電所	275→500	23→23
その他				

欄外備考

回線数	電線の種類および太さ (mm ²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由
2	SBTACSR/AC 740×4	2022-6	2026-4 (1号線) 2026-6 (2号線)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4 (91km) LN-SBTACSR/AC 540×4 (5km)	2022-6	2031年以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4 (61km) LN-SBTACSR/AC 540×4 (18km)	2022-9	2027-11	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
10	—	2022-10	2027-11 (2026-5)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	ACSR330×2→ SBACSR/AC 400×2	2023-4	2027-11	電源対応, 安定供給対策, 高齢年化対策 北海道本州間連系整備計画関連
1	SBACSR/UGS 780	2023-6	2024-5	電源対応
2	SBACSR/AC 400×2	2023-8	2029年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 740×4 (30km) LN-SBTACSR/AC 770×4 (34km)	2024-4	2027-11	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4	2024-6	2026-5 (1号線) 2026-7 (2号線)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4	2024-9	2026-5 (1号線) 2026-7 (2号線)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/UGS 530×4	2026年度以降	2031年度以降	電源対応
2	SBACSR/AC 740	2027-4	2028-3	電源対応
2	TACSR/AC 330×2	2027年度以降	2029年度以降	電源対応
2	TACSR/AC 410×4	2028年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2029年度以降	2030年度以降	電源対応

様式第32

第6の2表

主要変電所の整備計画書

区分	名称	所在地	増加出力 (MVA)
工事中	東花巻	岩手県花巻市	300
着工準備中	岩手	岩手県盛岡市	1,000
	越後	新潟県新発田市	4,500
	河辺	秋田県秋田市	4,500
	西山形	山形県東村山郡山辺町	300
	八幡	山形県酒田市	750
その他			

欄外備考

変圧器				その他の設備 (名称、容量)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数				
3	275/154	300	1		2023-4	2028-10	需要対応
3	500/275	1,000	1		2025年度以降	2028年度以降	電源対応
3	500/275	1,500×3	3		2025年度以降	2030年度以降	電源対応 (変電所新設)
3	500/275	1,500×3	3		2025年度以降	2031年度以降 (2029年度以降)	電源対応 (変電所新設)
3	275/154kV→ 500/154	300×2→ 450×2	2→2		2025年度以降	2031年度以降 (2030年度以降)	電源対応
3	500/154	750	1		2027年度以降	2031年度以降	電源対応 (変電所新設)

様式第32

第6の3表

広域系統整備計画

計画名称	工事内容
東北東京間連系線に係る 広域系統整備計画	【送電線引出】 500kV 送電線引出…宮城中央変電所2回線 【送電線】 500kV 送電線新設…宮城中央変電所～宮城丸森開閉所【宮城丸森幹線】 (2回線, 亘長79km, 線種: SBTACSR/AC500mm² 4導体, LN-SBTACSR/AC540mm² 4導体) - 宮城丸森開閉所への既設500kV送電線引込…常磐幹線4回線, ■■■■■2回線 【開閉所】 500kV 開閉所新設【宮城丸森開閉所】 500kV 送電線引出…丸森いわき幹線2回線 【送電線】 500kV 送電線新設…宮城丸森開閉所～相馬双葉幹線No. 56鉄塔【丸森いわき幹線】 (2回線, 亘長64km, 線種: SBTACSR/AC740mm² 4導体, LN-SBTACSR/AC770mm² 4導体) 500kV 送電線新設…相馬双葉幹線No. 54鉄塔～福島幹線山線No. 10鉄塔 (2回線, 亘長16km, 線種: SBTACSR/AC740mm² 4導体) 【その他】 - 調相設備整備 - 給電システム改修 - 系統安定化システム整備
北海道本州連系設備に係る 広域系統整備計画	【送電線】 275kV 送電線一部増強…青森変電所～今別幹線No. 137鉄塔【今別幹線】 (架空1回線, 亘長43km, 線種: SBACSR/AC400mm² 2導体) 【その他】 - 給電システム改修

欄外備考

着工年月	使用開始 年月
2022-9	2027-11
2023-4	2027-11

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 東北 (エリア指定断面1：8月15時)

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
受電（調達）	発電事業者									
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	43	44	56	68	75	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	438	452	433	490	536	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	137	153	448	480	628	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,920	3,202	3,509	3,803	5,224	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	613	679	320	313	308	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,291	3,697	3,694	3,791	3,804	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	8	11	14	19	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	59	68	75	88	95	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	537	574	647	746	785	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	257	273	263	273	262	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,190	2,415	2,424	2,421	2,398	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,258	1,366	1,311	1,371	1,517	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	10,481	11,453	11,806	12,368	14,336	
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
					最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
			小 計		最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	一般送配電事業者				最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)							
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小売電気事業者									
					最大受給電力(10 ³ kW)					
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	2	2	2	2	
		その他	太陽光（全量買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	265	294	200	254	320
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,254	1,589	2,323	2,977	3,634
			太陽光（余剰買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	103	113	60	63	62
	年間受給電力量(10 ⁶ kWh)				379	414	459	494	497	
	風力		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 39	△ 9	△ 71	△ 41	△ 37	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 1,149	△ 1,049	△ 1,365	△ 1,253	△ 2,160	
	10万kW以下一括		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	555	555	555	555	555	
	10万kW以下一括		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	44	44	44	44	44	
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	329	398	190	275	345		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,082	1,552	2,016	2,816	2,570		
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,587	1,764	1,501	1,646	1,862		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	11,565	13,007	13,823	15,187	16,908		

欄外備考

年度				
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度

区分	事業者	エリア	項目	年度				
				2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
受電（調達）	発電事業者							
	特定卸供給事業者							
	一般送配電事業者							
	配電事業者							
	小売電気事業者							
	その他							
	合計							

[illegible]

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 東北 (8月)

年度別 用途			前年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
需要電力量		家庭用その他	25,747	25,594	25,524	25,408	25,363
		業務用	15,678	15,611	15,571	15,506	15,483
		産業用その他	32,995	33,644	34,148	34,264	34,475
		合計(使用端)	74,420	74,849	75,243	75,178	75,321
		合計(需要端)	74,499	74,928	75,322	75,257	75,400
		合計(送電端)	78,877	79,331	79,748	79,679	79,831
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,327	13,010	13,080	13,070	13,060
年負荷率(%)			67.4%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%
送配電損失率(%)			5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%
想定の前提となる指標等			[人口(東北)] 2022年度実績:1,058万人, 2033年度:939万人 [GDP(国内総生産)] 2022年度実績:549兆円, 2033年度:599兆円				
想定の方法			[需要電力量] ・家庭用その他:口数・原単位を時系列相関により想定し,口数×原単位にて算出。 ・業務用:GDP(国内総生産)と人口(東北)との重相関により算出。 ・産業用その他:短期は電力量をIIP(鉱工業生産指数)で除した原単位にIIPを乗じて算出。長期はIIPと時系列(電力量)との重相関により算出。 [需要電力] 需要電力量を実績傾向から想定した負荷率で除して算出。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備 考
25,179	25,064	24,947	24,898	24,713	24,596	
15,376	15,311	15,245	15,221	15,113	15,047	
34,496	34,612	34,729	34,941	34,963	35,080	
75,051	74,987	74,921	75,060	74,789	74,723	
75,130	75,066	75,000	75,139	74,868	74,802	
79,545	79,477	79,407	79,554	79,267	79,197	
13,050	13,040	13,030	13,010	13,000	12,990	
69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	
5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 東北 (1月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
需要電力量	家庭用その他		25,747	25,594	25,524	25,408	25,363
	業務用		15,678	15,611	15,571	15,506	15,483
	産業用その他		32,995	33,644	34,148	34,264	34,475
	合計(使用端)		74,420	74,849	75,243	75,178	75,321
	合計(需要端)		74,499	74,928	75,322	75,257	75,400
	合計(送電端)		78,877	79,331	79,748	79,679	79,831
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,240	13,350	13,420	13,410	13,400
年負荷率(%)			67.8%	67.8%	67.8%	67.8%	67.8%
送配電損失率(%)			5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%
想定の前提となる指標等			[人口(東北)] 2022年度実績: 1,058万人, 2033年度: 939万人 [GDP(国内総生産)] 2022年度実績: 549兆円, 2033年度: 599兆円				
想定の方法			[需要電力量] ・家庭用その他: 口数・原単位を時系列相関により想定し, 口数×原単位にて算出。 ・業務用: GDP(国内総生産)と人口(東北)との重相関により算出。 ・産業用その他: 短期は電力量をIIP(鉱工業生産指数)で除した原単位にIIPを乗じて算出。長期はIIPと時系列(電力量)との重相関により算出。 [需要電力] 需要電力量を実績傾向から想定した負荷率で除して算出。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備考
25,179	25,064	24,947	24,898	24,713	24,596	
15,376	15,311	15,245	15,221	15,113	15,047	
34,496	34,612	34,729	34,941	34,963	35,080	
75,051	74,987	74,921	75,060	74,789	74,723	
75,130	75,066	75,000	75,139	74,868	74,802	
79,545	79,477	79,407	79,554	79,267	79,197	
13,380	13,370	13,360	13,350	13,340	13,330	
67.9%	67.9%	67.8%	67.8%	67.8%	67.8%	
5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	

様式第33の3 第1表
年度別の調整力に関する計画書

供給区域 東北 (8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エ7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】発電事業者（合計）				13,285	9,760	9,268	8,403	8,189
【エ7】特定卸供給事業者（合計）				4	0	0	0	4
合 計				13,289	9,760	9,268	8,403	8,193

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
0	0	0	0	0	0	0
9,308	8,439	8,439	8,439	8,439	8,439	8,439
4	4	4	4	4	4	4
9,312	8,443	8,443	8,443	8,443	8,443	8,443

様式第33の3 第1表
 年度別の調整力に関する計画書

供給区域 東北 (1月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エ7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				13,285	10,100	9,608	8,822	8,679
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				4	0	0	0	4
合 計				13,289	10,100	9,608	8,822	8,683

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
0	0	0	0	0	0	0
9,648	8,779	8,779	8,779	8,779	8,779	8,779
4	4	4	4	4	4	4
9,652	8,783	8,783	8,783	8,783	8,783	8,783

様式第33の3 第2表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 東北 2024年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エ7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】発電事業者（合計）				13,185	7,935	7,592	7,058	8,917
【エ7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				13,185	7,935	7,592	7,058	8,917

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
9,268	7,701	7,336	8,055	9,260	9,608	9,611	8,698
0	0	0	0	0	0	0	0
9,268	7,701	7,336	8,055	9,260	9,608	9,611	8,698

様式第33の3 第2表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 東北 2025年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エ7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】発電事業者（合計）				12,607	6,534	5,193	6,577	7,846
【エ7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				12,607	6,534	5,193	6,577	7,846

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
8,403	7,488	7,325	7,678	8,250	8,822	8,981	7,430
0	0	0	0	0	0	0	0
8,403	7,488	7,325	7,678	8,250	8,822	8,981	7,430

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2024年度

供給区域 東北 (エリア指定断面)

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間19時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計	
受電（調達）	発電事業者											
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	75	73	52	47	43	42		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	50	50	37	38	32	27	234	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	382	186	140	103	137	166		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	248	203	133	115	131	148	977	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	81	376	479	504	613	409		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	324	344	302	306	328	278	1,883	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	69	54	60	28	59	64		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	49	40	43	25	43	46	247	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	246	247	235	236	257	257		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	173	179	158	171	187	181	1,049	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	933	1,066	1,099	1,058	1,258	1,081		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	901	914	768	754	823	778	4,939	
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
					最大受給電力(10 ³ kW)							
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			小 計		最大受給電力(10 ³ kW)							
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	一般送配電事業者				最大受給電力(10 ³ kW)							
		受給電力量(10 ⁶ kWh)										
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
	受給電力量(10 ⁶ kWh)											
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小 計			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小売電気事業者											
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		その他	太陽光（全量買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	29	177	237	216	265	170	
					受給電力量(10 ⁶ kWh)	173	149	169	198	129	117	935
	太陽光（余剰買取）		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	14	66	84	82	103	69		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	42	51	41	42	39	36	251	
	風力		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 105	△ 53	△ 40	△ 30	△ 39	△ 43		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 121	△ 110	△ 54	△ 62	△ 54	△ 86	△ 487	
	10万kW以下一括		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	45	50	44	49	48	44	280	
	10万kW以下一括		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	4	4	4	4	4	4	23	
	小 計			最大受給電力(10 ³ kW)	△ 63	189	281	269	329	197		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	143	144	203	231	166	115	1,001	
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	870	1,255	1,380	1,326	1,587	1,278		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,044	1,058	971	985	989	894	5,941	

欄外備考

1 0 月 (月間18時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間18時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)	下期計	年度計	
34	47	58	44	47	58			水力
29	39	39	30	30	38	205	438	太陽光（全量）
261	364	554	512	596	427			
237	281	381	390	326	328	1,943	2,920	
297	41	24	131	52	71			
267	214	175	185	225	342	1,408	3,291	
0	0	0	0	0	0			太陽光（余剰）
0	0	0	0	0	0	0	0	地熱
63	67	68	67	68	68			
46	48	50	49	46	50	290	537	バイオマス
209	270	289	305	237	292			
152	191	210	222	157	209	1,141	2,190	
997	928	1,138	1,205	1,145	1,049			
829	867	957	982	880	1,027	5,542	10,481	

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2025年度

供給区域 東北 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間19時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計
受電（調達）	発電事業者									
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	82	78	55	51	44	43
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	430	218	154	113	153	185
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	88	427	551	554	679	445
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1	1
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	68	65	34	40	68	54
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	300	303	288	283	273	305
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,048	1,222	1,215	1,182	1,366	1,175
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	その他	太陽光（全量買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	25	164	222	228	294	195
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		太陽光（余剰買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	14	71	91	90	113	76
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		風力	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 41	△ 31	△ 17	△ 13	△ 9	△ 12
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	△ 2	204	297	305	398	259
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	合計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,046	1,426	1,512	1,487	1,764	1,434
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						

欄外備考

1 0 月 (月間18時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間18時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)	下期計	年度計	
36	48	58	46	48	62			水力
277	388	617	567	663	444			風力
313	40	22	135	52	70			太陽光（全量）
0	0	0	0	0	0			太陽光（余剰）
62	82	82	79	80	80			地熱
251	270	271	305	237	300			バイオマス
1,072	967	1,194	1,277	1,226	1,090			

様式第37

周波数滞在率実績表

2022年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.40%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	0.40%

欄外備考

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.42%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	-

欄外備考

系統図

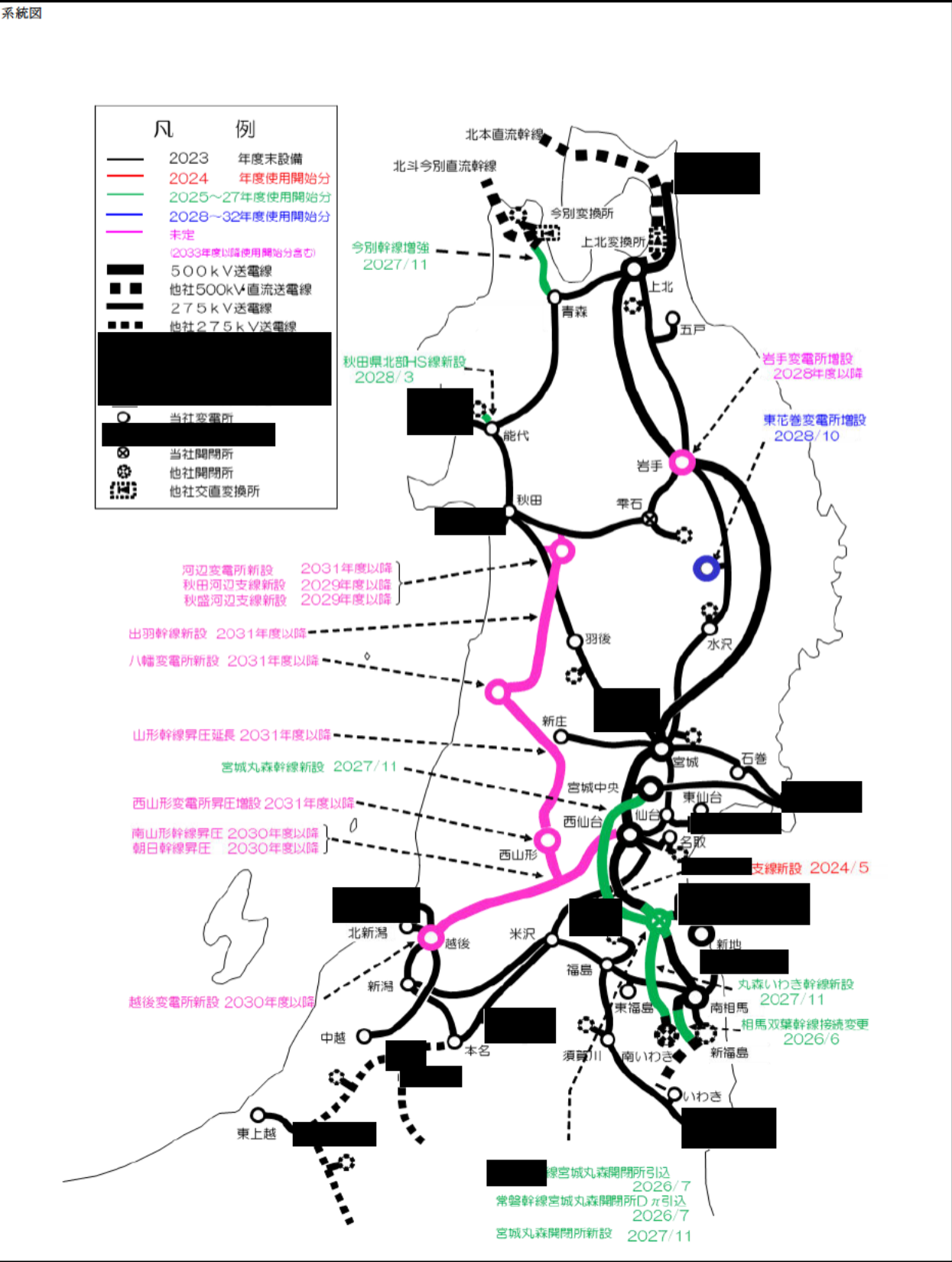
会社間連系線の概要						
年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	系統分離条件 周波数(Hz), 対応時間(s)	使用開始 年月
2024年度	北海道・本州間 電力連系設備 北海道 本州間 連系設備	北海道・本州間 電力連系設備 600 新北海道本州間 連系設備 300	900	北海道・本州間 電力連系設備 171 新北海道 本州間 連系設備 122	—	北海道・本州間 電力連系設備 1979年12月(150MW) 1980年 6月 (300MW) 1993年 3月 (600MW) 新北海道本州間 連系設備 2019年 3月 (300MW) 2027年度未予定 (600MW)
2028年度		北海道・本州間 電力連系設備 600 新北海道本州間 連系設備 600	1200			
2033年度		北海道・本州間 電力連系設備 600				

2024年度	相馬双葉幹線 いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,632 冬期:13,368 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256	東北→東京 ※ :夏期 6,500 :冬期 5,960 東京→東北 :夏期 2,360 :冬期 2,360	相馬双葉幹線 26 (2026年度予定 38) いわき幹線 20 丸森いわき 幹線 64	48.0Hz 20s 47.5Hz 8s	相馬双葉幹線 1995年 6月 (2026年6月予定) いわき幹線 1974年 6月 丸森いわき幹線 2027年11月 予定
2028年度	相馬双葉幹線 丸森いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,616 冬期:13,344 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256 丸森いわき幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	東北→東京 10,280 東京→東北 6,310			
	いわき幹線	—				
2033年度	相馬双葉幹線 丸森いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,616 冬期:13,344 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256 丸森いわき幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	東北→東京 10,280 東京→東北 6,310			
	いわき幹線	—	—			

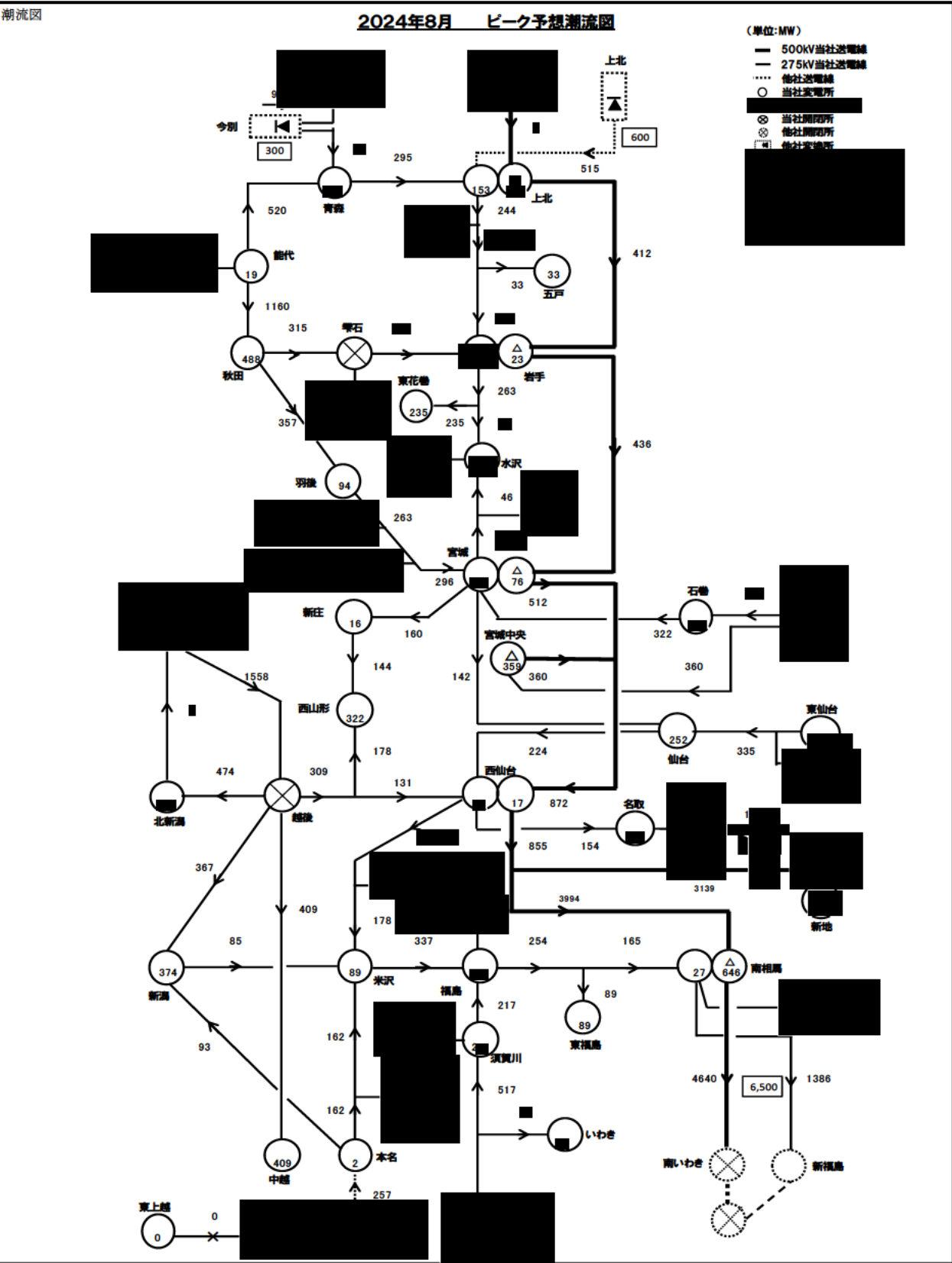
※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

欄外備考

様式第 3 8
電力系統の状況

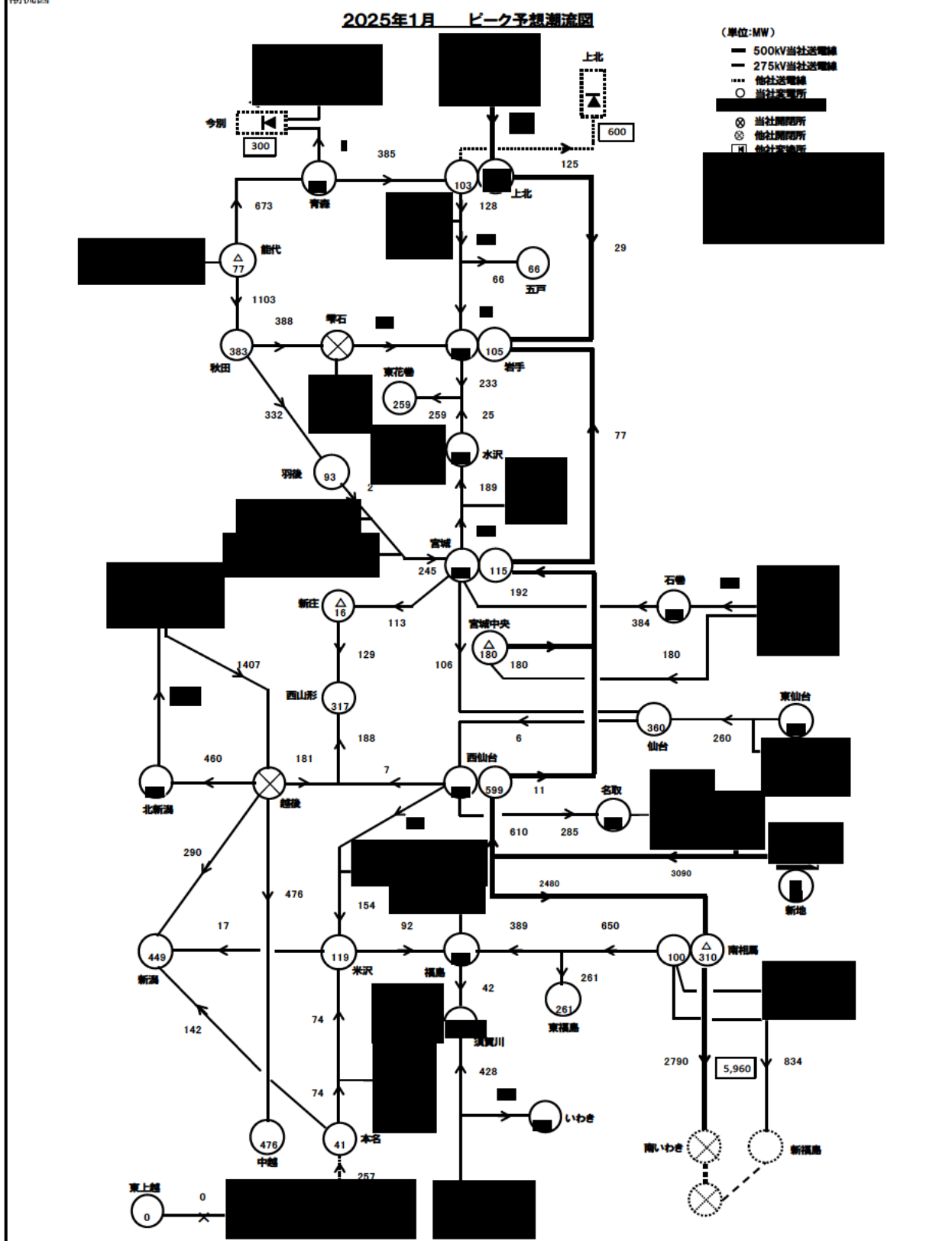


欄外備考

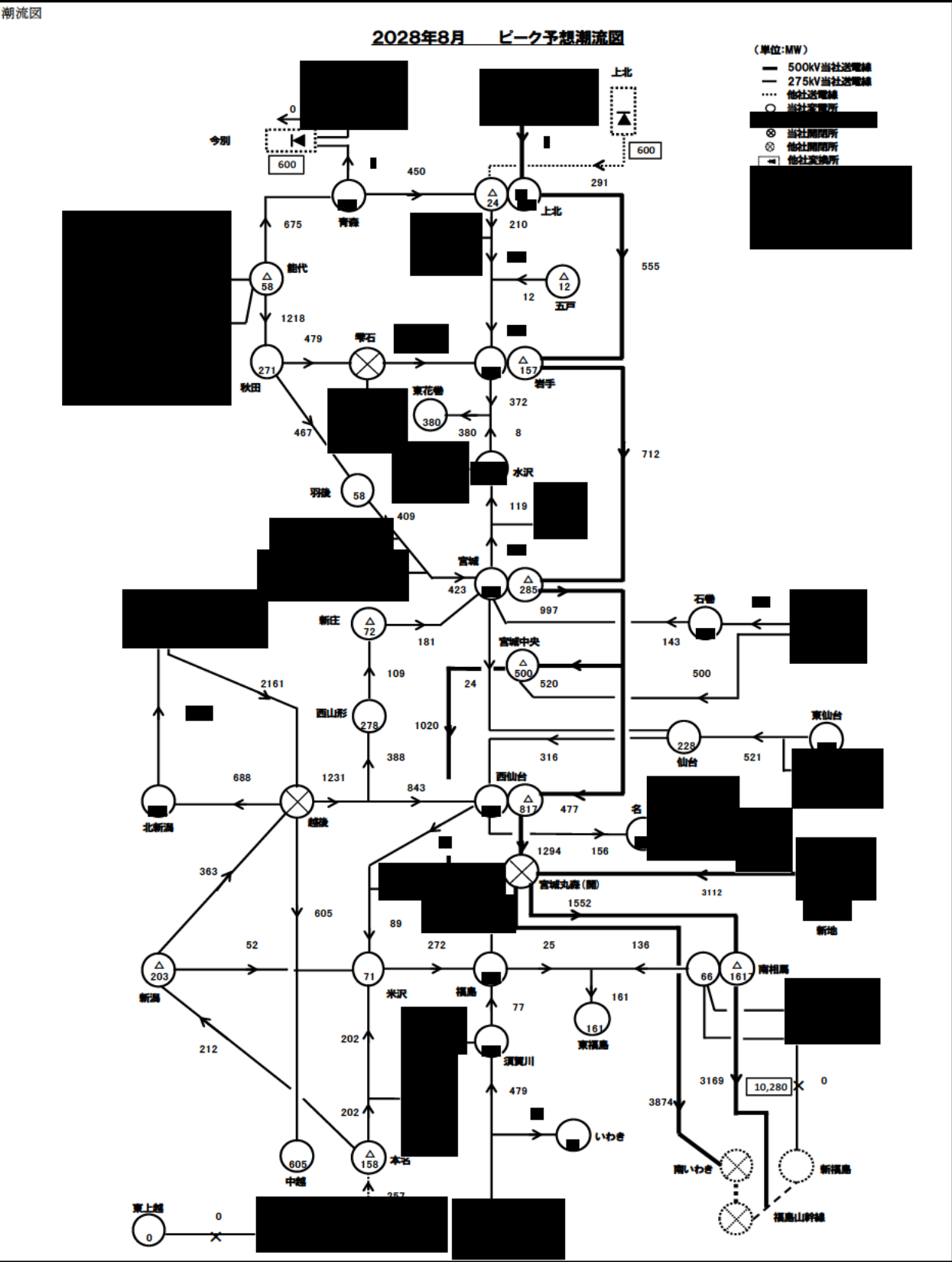


欄外備考

潮流図

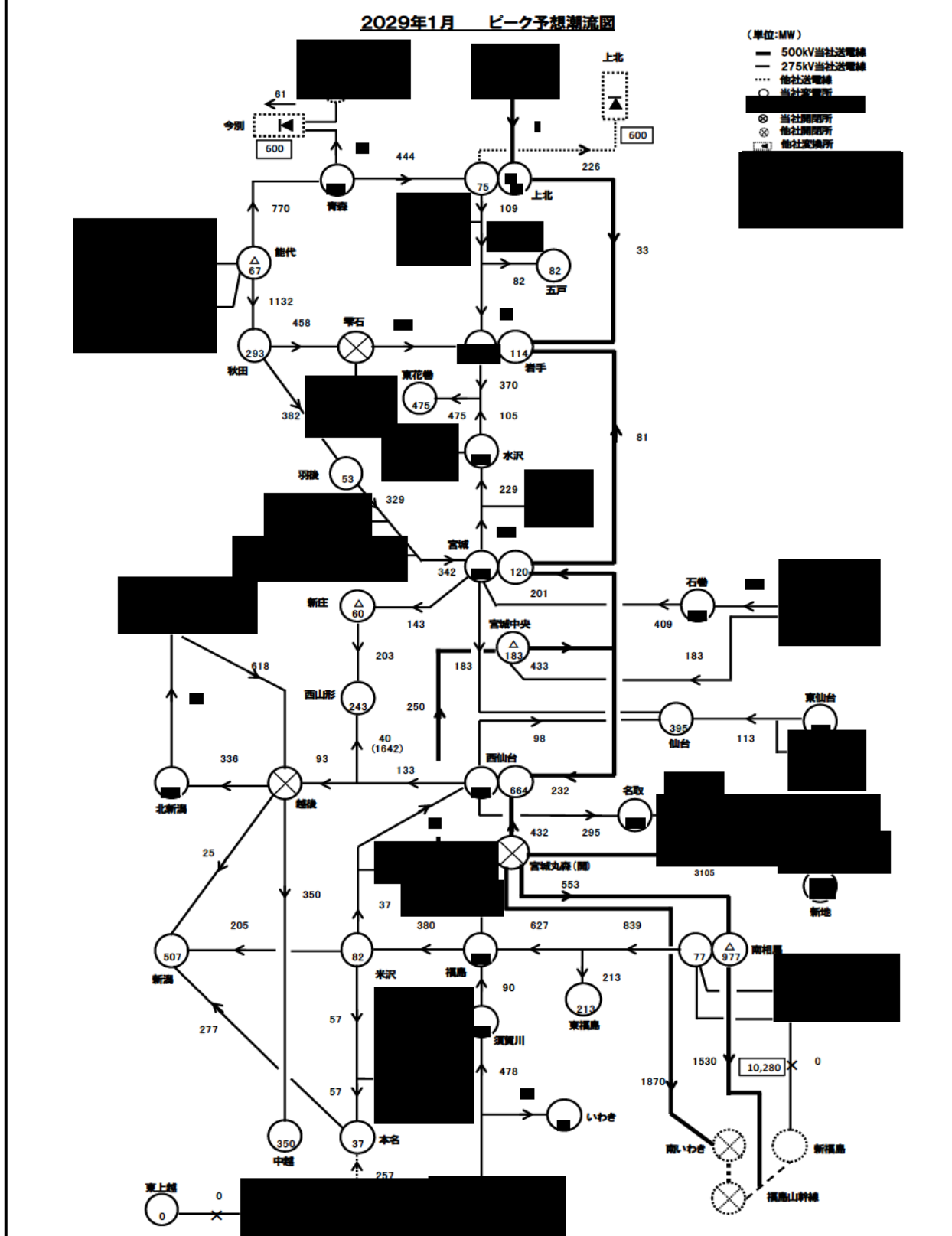


欄外備考



欄外備考

潮流図



欄外備考

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2024年度(第1年度)

(8月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[受電分] 610
新北海道本州間連系設備	300	300	300	
相馬双葉幹線	12,632	6,500※	2,360※	[送電分] 6,026
いわき幹線	1,924			

欄外備考

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

様式第 3 8 の 2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2028年度(第5年度)

(8 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[受電分] 291
新北海道本州間連系設備	600	600	600	
相馬双葉幹線	12,616	10,280	6,310	[送電分] 7,043
丸森いわき幹線	12,616			
いわき幹線	1,924	—	—	

欄外備考

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2033年度(第10年度)

(8月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[受電分] 259
新北海道本州間連系設備	600	600	600	
相馬双葉幹線	12,616	10,280	6,310	[送電分] 8,276
丸森いわき幹線	12,616			
いわき幹線	1,924	—	—	—

欄外備考

様式第 3 8 の 2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2024年度(第1年度)

(1 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[送電分] 125
新北海道本州間連系設備	300	300	300	
相馬双葉幹線	13,368	5,960※	2,360※	[送電分] 3,624
いわき幹線	2,256			

欄外備考

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2028年度(第5年度)

(1月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[送電分] 287
新北海道本州間連系設備	600	600	600	
相馬双葉幹線	13,344	10,280	6,310	[送電分] 3,400
丸森いわき幹線	13,344			
いわき幹線	2,256	—	—	

欄外備考

様式第 3 8 の 2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2033年度(第10年度)

(1 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[受電分] 511
新北海道本州間連系設備	600	600	600	
相馬双葉幹線	13,344	10,280	6,310	[送電分] 6,264
丸森いわき幹線	13,344			
いわき幹線	2,256	—	—	—

欄外備考