

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、2023年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 1 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 3 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	P27
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	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
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	P43
様式第 3 8		電力系統の状況	P45
様式第 3 8		電力潮流の状況	P47
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	P51

項目		年度		2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
				(参考)				
電力供給	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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者		962	2,085	1,369	1,444	1,450
		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		941	0	0	0	0
		その他	取引所					
			その他	396	493	537	434	554
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 1,309	△ 1,577	△ 1,857	△ 1,829	△ 1,956
		合計(送電端)		990	1,001	49	49	48
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		13,592	13,825	2,150	1,835	2,204
	【エリア】発電事業者(余力合計)		0	648	12,593	12,459	12,322	
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	8	99	68	84	
	一般送配電事業者(補正)			334	358	△ 17	△ 17	
	エリア外供給力(再掲)		△ 2,698	△ 3,604	△ 3,340	△ 3,342	△ 2,918	
	【エリア】合計(送電端)		15,891	17,393	17,107	16,222	16,597	
需要電力(送電端)		13,395	13,380	13,340	13,300	13,250		
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)		2,496	4,013	3,767	2,922	3,347		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		18.6% (18.6%)	30.0% (30.0%)	28.2% (28.2%)	22.0% (22.0%)	25.3% (25.3%)		
調整力確保量		941	952					
調整力(%)		7.1%	7.1%					
年度末電源構成	水力発電所	一般						
		揚水						
		合計						
	火力発電所	石炭						
		LNG						
		石油						
		LPG						
		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		1,494	1,779				
	風力	風力	322	376				
		太陽光	1,073	1,290				
		地熱						
		バイオマス	88	93				
廃棄物		11	21					
その他								
合計		1,494	1,779					

欄外備考

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)

項目		年度	2022年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度		
電力供給	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(送電端)							
		合計(送電端)							
	調達分	発電事業者		559	2,136	1,382	1,501	1,534	
		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		953	0	0	0	0	
		その他	取引所						
			その他		23	219	325	500	582
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 535	△ 1,359	△ 1,662	△ 1,957	△ 2,072	
		合計(送電端)		999	997	45	44	44	
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		14,244	13,704	1,728	1,847	2,229	
	【エリア】発電事業者(余力合計)		82	442	12,745	13,169	12,672		
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	2	94	68	85		
	一般送配電事業者(補正)			334	357	△ 17	△ 17		
エリア外供給力(再掲)		△ 3,742	△ 3,672	△ 3,491	△ 3,382	△ 2,915			
【エリア】合計(送電端)		15,861	16,838	16,630	17,068	17,084			
需要電力(送電端)		13,747	13,690	13,660	13,610	13,560			
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)		2,114	3,148	2,970	3,458	3,524			
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		15.4% (15.4%)	23.0% (23.0%)	21.7% (21.7%)	25.4% (25.4%)	26.0% (26.0%)			
調整力確保量		953	952						
調整力(%)		6.9%	7.0%						
年度末電源 構成	水力発電所	一般							
		揚水							
	火力発電所	石炭							
		LNG							
		石油							
		LPG							
		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	風力		1,494	1,779				
		太陽光		322	376				
		地熱		1,073	1,290				
		バイオマス		88	93				
		廃棄物		11	21				
その他									
合計		1,494	1,779						

欄外備考

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

項目		年度	2022年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	
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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者		9,486	9,788	11,666	12,578	12,947
		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			1	1	1	1
		その他	取引所					
		その他		2,584	3,010	3,832	4,452	5,404
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 11,806	△ 11,865	△ 14,566	△ 16,099	△ 17,423	
	揚水式発電所の揚水用動力量		△ 47	△ 51	△ 51	△ 52	△ 52	
	合計(送電端)		217	883	881	879	876	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		75,545	78,860	13,051	12,405	15,332	
	一般送配電事業者(補正)			5,733	67,941	70,732	66,298	
【エリア】合計(送電端)		87,568	97,341	96,439	100,115	99,929		
需要電力量(送電端)		82,756	82,388	81,959	81,673	81,388		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	480	305				
		一般	480	305				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	256	256				
		石炭						
		LNG						
		石油	256	256				
		LPG						
		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		11,334	12,194				
	風力		2,318	2,913				
	太陽光		4,835	4,985				
地熱		380	329					
バイオマス		3,737	3,920					
廃棄物		64	48					
その他		△ 6	△ 6					
合計		12,064	12,748					
非化石電源比率(%)								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
13,281	14,270	14,764	14,846	14,821	14,846
1	1	1	1	1	1
6,426	6,581	7,376	8,798	10,703	12,410
△ 18,780	△ 19,928	△ 21,219	△ 22,726	△ 24,608	△ 26,342
△ 52	△ 52	△ 52	△ 52	△ 52	△ 52
875	872	869	867	865	863
15,289	15,238	15,200	15,199	15,197	15,272
64,112	61,864	59,703	57,524	56,718	55,945
99,056	97,903	96,991	96,316	97,388	98,422
81,321	80,804	80,507	80,210	80,129	79,609
496					594
496					594
248					235
248					235
18,919					26,383
5,113					9,560
8,458					11,361
639					780
4,662					4,635
48					48
△ 7					△ 7
19,656					27,205

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2023年度

供給区域

東北

項目		月別						
		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)	
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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	1,628	1,786	1,820	1,911	2,085	1,888
		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	80	273	361	370	493	327
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 841	△ 1,247	△ 1,322	△ 1,286	△ 1,577	△ 1,283
	合計(送電端)		867	812	859	994	1,001	932
	【17】小売電気事業者(供給力合計)		10,062	10,543	10,678	13,437	13,825	13,058
	【17】発電事業者(余力合計)		721	38	918	485	648	689
	【17】特定卸供給事業者(余力合計)		1	5	6	6	8	5
	一般送配電事業者(補正)		334	334	334	334	334	334
	エリア外供給力(再掲)		△ 3,131	△ 2,229	△ 3,117	△ 3,593	△ 3,604	△ 3,622
【17】合計(送電端)		12,827	12,979	14,118	16,542	17,393	16,301	
需要電力(送電端)		10,850	10,120	10,840	13,120	13,380	11,800	
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)		1,977	2,859	3,278	3,422	4,013	4,501	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		18.2% (18.2%)	28.3% (28.3%)	30.2% (30.2%)	26.1% (26.1%)	30.0% (30.0%)	38.1% (38.1%)	
調整力確保量		832	781	825	952	952	890	
調整力(%)		7.7%	7.7%	7.6%	7.3%	7.1%	7.6%	

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間18時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
1,756	1,753	2,187	2,136	2,194	2,078
0	0	0	0	0	0
275	114	158	219	125	156
△ 1,234	△ 1,017	△ 1,373	△ 1,359	△ 1,323	△ 1,242
798	850	972	997	996	992
10,034	12,306	12,991	13,704	13,655	12,755
1,328	355	735	442	470	601
4	1	0	2	0	1
334	334	334	334	334	334
△ 3,350	△ 3,146	△ 3,735	△ 3,672	△ 3,656	△ 3,198
13,731	14,863	16,406	16,838	16,777	15,924
10,330	11,610	13,050	13,690	13,650	12,290
3,401	3,253	3,356	3,148	3,127	3,634
32.9% (32.9%)	28.0% (28.0%)	25.7% (25.7%)	23.0% (23.0%)	22.9% (22.9%)	29.6% (29.6%)
763	812	928	952	952	952
7.4%	7.0%	7.1%	7.0%	7.0%	7.8%

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

項目		月別						
		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)	
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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	1,004	1,206	1,187	1,164	1,369	1,187
		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	180	360	444	417	537	393
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 1,149	△ 1,535	△ 1,598	△ 1,538	△ 1,857	△ 1,539
	合計(送電端)		35	31	34	42	49	42
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		1,213	1,769	1,911	1,837	2,150	1,813
	【エリア】発電事業者(余力合計)		11,420	10,728	10,377	12,893	12,593	11,290
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		93	96	98	98	99	97
	一般送配電事業者(補正)		357	357	357	357	358	361
	エリア外供給力(再掲)		△ 2,326	△ 2,663	△ 2,502	△ 3,328	△ 3,340	△ 2,751
【エリア】合計(送電端)		14,267	14,515	14,374	16,766	17,107	15,142	
需要電力(送電端)		10,810	10,090	10,800	13,080	13,340	11,770	
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)		3,457	4,425	3,574	3,686	3,767	3,372	
供給予備率(%)		32.0%	43.9%	33.1%	28.2%	28.2%	28.7%	
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(32.0%)	(43.9%)	(33.1%)	(28.2%)	(28.2%)	(28.7%)	
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間18時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
1,169	1,088	1,283	1,382	1,359	1,251
0	0	0	0	1	0
334	181	216	325	291	192
△ 1,469	△ 1,232	△ 1,456	△ 1,662	△ 1,607	△ 1,404
35	38	44	45	44	40
1,398	1,451	1,605	1,728	1,614	1,488
10,341	11,135	12,636	12,745	12,780	12,116
95	93	92	94	92	93
357	357	357	357	357	357
△ 2,639	△ 2,973	△ 3,438	△ 3,491	△ 3,488	△ 3,022
13,695	14,305	16,191	16,630	16,494	15,497
10,310	11,580	13,020	13,660	13,620	12,260
3,385	2,725	3,171	2,970	2,874	3,237
32.8% (32.8%)	23.5% (23.5%)	24.4% (24.4%)	21.7% (21.7%)	21.1% (21.1%)	26.4% (26.4%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 東北

項目		月別								
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計		
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（送電端）								
		合計（送電端）								
	調達分	発電事業者	741	824	671	709	748	721	4,412	
		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	0	
		その他	取引所							
			その他	299	325	332	248	285	261	1,750
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 963	△ 1,069	△ 930	△ 877	△ 950	△ 906	△ 5,694		
	揚水式発電所の揚水用動力量	△ 4	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 3	△ 25		
	合計（送電端）	73	76	68	75	78	73	443		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	5,596	5,826	5,796	6,369	6,586	6,089	36,261		
	一般送配電事業者（補正）	869	375	591	450	390	372	3,047		
	【エリア】合計（送電端）	7,501	7,345	7,385	7,771	8,004	7,439	45,445		
	需要電力量（送電端）	6,461	5,734	6,149	6,796	6,711	6,061	37,912		

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
803	768	934	956	880	1,037	5,376	9,788
0	0	0	0	0	0	1	1
162	270	186	162	198	282	1,261	3,010
△ 896	△ 965	△ 1,039	△ 1,034	△ 1,001	△ 1,237	△ 6,171	△ 11,865
△ 4	△ 3	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 26	△ 51
64	70	76	80	73	78	441	883
5,390	6,538	7,598	8,018	7,633	7,423	42,599	78,860
912	303	420	625	347	79	2,686	5,733
7,262	7,875	9,133	9,756	9,053	8,817	51,896	97,341
6,074	6,660	8,022	8,314	8,014	7,392	44,476	82,388

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	—
着工準備中	■■■■支線新設	■■■■ ～蔵王幹線2号■■■■	275	0.2
	■■■■線新設	■■■■ ～能代変電所	275	0.3
	丸森いわき幹線新設	宮城丸森連系開閉所 ～相馬双葉幹線No. 56	500	64
	■■■■線 宮城丸森開閉所引込	■■■■ ～宮城丸森開閉所	500	1
	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
	秋田河辺支線新設	秋田幹線No. 66～河辺変電所	275	5
	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
	山形幹線昇圧延長	八幡変電所～西山形変電所	275→500	53→103
	今別幹線増強	青森変電所～今別幹線No. 160	275	50
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	2022-9	2025-11	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	2022-6	2031年以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	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 (2026-6)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
1	SBACSR/UGS 780	2023-6	2024-5	電源対応
2	CAZV 1000	2024-7	2025-12	電源対応
2	SBTACSR/AC 740×4	2024-9	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
2	SBTACSR/AC 500×4	2024-9	2026-6	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	2026-7	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	ACSR/AC 330×2	2023-8	2029年度以降	電源対応
2	TACSR/AC 330×2	2025年度以降	2029年度以降	電源対応
2	TACSR 410×4	2027年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/UGS 530×4	2030年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2026年度以降	2031年度以降	電源対応
2	ACSR330×2→ SBACSR/AC 400×2	2023-4	2027-11	電源対応, 安定供給対策, 高経年化対策 北海道本州間連系線整備計画関連

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
	八幡	山形県酒田市	750
	河辺	秋田県秋田市	4,500
	西山形	山形県東村山郡山辺町	300
その他	東花巻	岩手県花巻市	300

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		2023-3	2025-10	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		2024年度以降	2030年度以降	電源対応 (変電所新設)
3	500/154	750	1		2027年度以降	2031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	275/154→ 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	275/154	300	1		2023-5	2027-2	需要対応 (計画中止)

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	<p>【送電線引出】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・500kV 送電線引出…宮城中央変電所2回線 <p>【送電線】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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) ・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 <p>【開閉所】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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 <p>【送電線】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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) ・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) <p>【その他】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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	<p>【送電線】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・275kV 送電線一部増強…青森変電所～今別幹線No. 124鉄塔【今別幹線】 (架空1回線, 亘長39km, 線種: SBACSR/AC400mm² 2導体) <p>【その他】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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						
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027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)	22	36	50	57	64	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	305	413	444	472	496		
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	133	152	500	511	542	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,923	3,366	3,727	3,970	4,217		
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	494	615	310	299	285	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,590	3,282	3,561	3,570	3,553		
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	41	53	56	67	84	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	329	435	466	554	639		
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	291	363	378	366	377	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,517	3,051	3,263	3,276	3,259		
		小計			最大受給電力(10 ³ kW)	2,085	1,369	1,444	1,450	1,501
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	9,788	11,666	12,578	12,947	13,281
	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)						
				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)							
			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)							
			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)	1	1	1	1	1
そ の 他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	9	35	156	208	227
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 12	368	507	673	894
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	393	404	227	292	348
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,058	2,468	2,912	3,650	4,419
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	92	97	50	55	55
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	337	368	405	453	485
	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)	580	580	580	580	580
	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)	48	48	48	48	48
	小 計			493	537	434	554	631
				3,010	3,832	4,452	5,404	6,426
合 計			2,578	1,906	1,878	2,004	2,132	
			12,800	15,499	17,031	18,352	19,708	

欄外備考

0	0	0	0	0	
1	1	1	1	1	
191	236	347	545	756	風力
402	532	1,339	2,667	3,911	
407	457	504	550	611	太陽光（全量）
5,070	5,735	6,348	6,921	7,380	
53	51	48	47	47	太陽光（余剰）
482	482	484	488	492	
0	0	0	0	0	バイオマス
580	580	580	580	580	
0	0	0	0	0	廃棄物
48	48	48	48	48	
651	744	899	1,142	1,414	
6,581	7,376	8,798	10,703	12,410	
2,254	2,399	2,530	2,774	3,035	
20,852	22,141	23,646	25,525	27,258	

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2：1月10時)

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	
発電事業者	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	35	40	63	64	65	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	305	413	444	472	496	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	491	590	500	546	542	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,923	3,366	3,727	3,970	4,217	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	105	139	310	299	285	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,590	3,282	3,561	3,570	3,553	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	42	55	70	69	83	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	329	435	466	554	639	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	363	411	411	409	409	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,517	3,051	3,263	3,276	3,259	
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	2,136	1,382	1,501	1,534	1,530
	小計			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	9,788	11,666	12,578	12,947	13,281
	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)					
				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)						
小計			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)						
			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)						
小計			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)						
			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)						
小計			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)	1	1	1	1	1	
そ の 他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	117	207	184	199	253	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 12	368	507	673	894	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	81	93	259	322	377	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,058	2,468	2,912	3,650	4,419	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	21	25	58	61	60	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	337	368	405	453	485	
	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)	580	580	580	580	580	
	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)	48	48	48	48	48	
	小 計			最大受給電力(10 ³ kW)	219	325	500	582	690
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,010	3,832	4,452	5,404	6,426
合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	2,356	1,707	2,001	2,116	2,220	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	12,800	15,499	17,031	18,352	19,708	

欄外備考

0	0	0	0	0	
1	1	1	1	1	
223	278	417	632	840	風力
402	532	1,339	2,667	3,911	
435	484	530	575	636	太陽光（全量）
5,070	5,735	6,348	6,921	7,380	
58	55	53	52	53	太陽光（余剰）
482	482	484	488	492	
0	0	0	0	0	バイオマス
580	580	580	580	580	
0	0	0	0	0	廃棄物
48	48	48	48	48	
716	817	1,000	1,259	1,529	
6,581	7,376	8,798	10,703	12,410	
2,372	2,515	2,674	2,927	3,197	
20,852	22,141	23,646	25,525	27,258	

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)

用途		年度別	前年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
需要電力量	家庭用その他		27,278	27,173	26,940	26,710	26,481
	業務用		15,779	15,787	15,655	15,566	15,480
	産業用その他		34,577	34,732	34,692	34,742	34,788
	合計(使用端)		77,634	77,692	77,287	77,018	76,749
	合計(需要端)		77,721	77,779	77,374	77,105	76,836
	合計(送電端)		82,327	82,388	81,959	81,673	81,388
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,395	13,380	13,340	13,300	13,250
年負荷率(%)			70.2%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%
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)] 2021年度実績:1,070万人,2032年度:946万人 [国内総生産] 2021年度実績:537兆円,2032年度:588兆円					
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。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用 国内総生産と人口(東北)との重相関により電力量を算出。 ・産業用その他 時系列相関により電力量を算出。 [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)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備考
26,324	26,023	25,795	25,570	25,415	25,122	
15,434	15,303	15,213	15,122	15,071	14,937	
34,928	34,872	34,910	34,946	35,076	35,012	
76,686	76,198	75,918	75,638	75,562	75,071	
76,773	76,285	76,005	75,725	75,649	75,158	
81,321	80,804	80,507	80,210	80,129	79,609	
13,200	13,150	13,110	13,060	13,010	12,960	
70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	
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)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
需要電力量	家庭用その他		27,278	27,173	26,940	26,710	26,481
	業務用		15,779	15,787	15,655	15,566	15,480
	産業用その他		34,577	34,732	34,692	34,742	34,788
	合計(使用端)		77,634	77,692	77,287	77,018	76,749
	合計(需要端)		77,721	77,779	77,374	77,105	76,836
	合計(送電端)		82,327	82,388	81,959	81,673	81,388
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,720	13,690	13,660	13,610	13,560
年負荷率(%)			68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%
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)] 2021年度実績:1,070万人, 2032年度:946万人 [国内総生産] 2021年度実績:537兆円, 2032年度:588兆円					
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。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用 国内総生産と人口(東北)との重相関により電力量を算出。 ・産業用その他 時系列相関により電力量を算出。 [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)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備考
26,324	26,023	25,795	25,570	25,415	25,122	
15,434	15,303	15,213	15,122	15,071	14,937	
34,928	34,872	34,910	34,946	35,076	35,012	
76,686	76,198	75,918	75,638	75,562	75,071	
76,773	76,285	76,005	75,725	75,649	75,158	
81,321	80,804	80,507	80,210	80,129	79,609	
13,510	13,460	13,420	13,360	13,310	13,270	
68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	
5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	

様式第33の2
調整力確保計画書
供給区域 東北

(8月)

	発電所名(号機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					
調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					

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
[Redacted Content]					

様式第33の2
調整力確保計画書
供給区域 東北

(1月)

	発電所名 (号機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					
調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					

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
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023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	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
				(月間19時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)		
発電事業者	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	48	45	30	26	22	30		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	36	20	21	16	24	154	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	370	220	131	110	133	178		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	239	205	139	119	136	145	983	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	84	279	368	366	494	314		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	257	277	250	240	248	218	1,490	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	41	41	39	42	41	41		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	30	19	2	31	30	28	139	
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	218	287	292	270	291	290		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	155	202	162	197	212	205	1,133	
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,628	1,786	1,820	1,911	2,085	1,888	
	小計			受給電力量(10 ⁶ kWh)	741	824	671	709	748	721	4,412
	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)								
小計			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)								
小計			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)								
小計			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)	0	0	0	0	0	0	0	
そ の 他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 3	△ 5	△ 2	6	9	20	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 49	△ 26	△ 12	△ 22	12	△ 15	△ 112
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	68	224	293	294	393	247	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	258	251	253	182	189	195	1,327
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	16	54	69	70	92	60	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	38	45	42	32	29	31	218
	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)	48	51	46	51	51	46	293
	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)	5	5	4	4	4	4	25
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	80	273	361	370	493	327	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	299	325	332	248	285	261	1,750
合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,708	2,059	2,181	2,280	2,578	2,214		
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,040	1,149	1,003	957	1,032	982	6,162	

欄外備考

[Redacted]							
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	1	1
61	91	145	117	110	112		
△ 43	49	26	35	25	9	101	△ 12
170	17	10	81	11	35		
132	146	89	62	110	192	731	2,058
45	5	4	21	4	9		
27	25	16	11	14	26	119	337
0	0	0	0	0	0		
43	46	51	50	46	51	287	580
0	0	0	0	0	0		
3	4	4	3	3	4	23	48
275	114	158	219	125	156		
162	270	186	162	198	282	1,261	3,010
2,032	1,867	2,345	2,356	2,319	2,234		
964	1,038	1,120	1,118	1,078	1,319	6,637	12,800

風力

太陽光 (全量)

太陽光 (余剰)

バイオマス

廃棄物

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	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
				(月間19時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)		
発電事業者	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	67	63	45	39	36	35		
			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)	436	259	149	124	152	195		
			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)	98	335	441	459	615	399		
			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)	55	55	53	55	53	53		
			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)	312	360	363	341	363	361		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,004	1,206	1,187	1,164	1,369	1,187	
				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)								
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)							
			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		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	98	60	35	28	35	58	
			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)	66	244	334	314	404	269	
			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)	16	56	75	75	97	66	
			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)	180	360	444	417	537	393
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,184	1,565	1,632	1,581	1,906	1,581	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考



0	0	0	0	1	0		
95	157	211	207	279	140		風力
192	19	4	93	9	41		太陽光 (全量)
48	6	2	25	3	11		太陽光 (余剰)
0	0	0	0	0	0		バイオマス
0	0	0	0	0	0		廃棄物
334	181	216	325	291	192		
1,503	1,270	1,500	1,707	1,651	1,443		

様式第37
周波数滞在率実績表

2021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)	2.98%
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)	0.54%
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

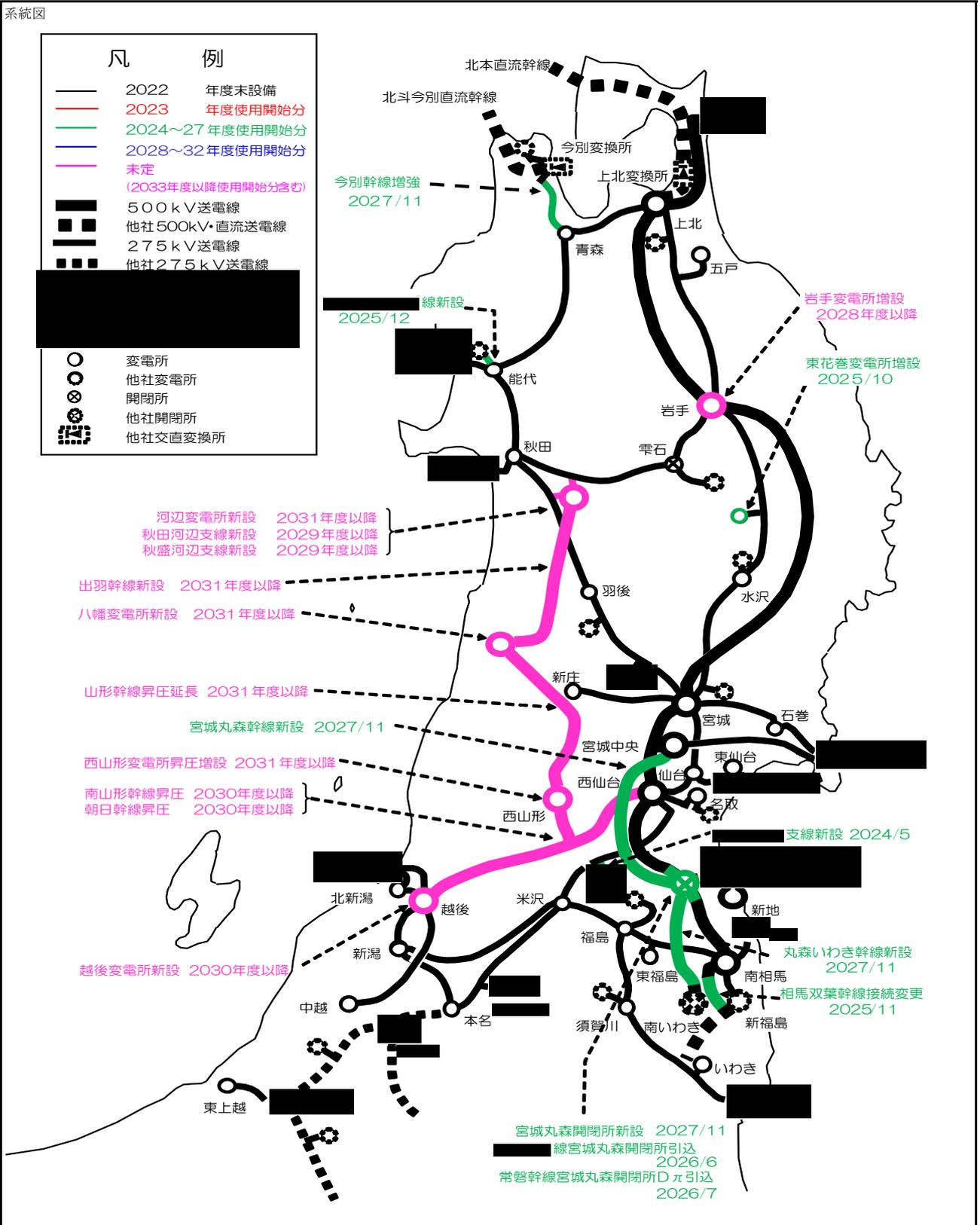
事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.38%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供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	
2023年度	北海道・本州間 電力連系設備 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 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 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年度末予定 (600MW)		
2027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
2032年度								
2023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 ※1 :夏期 5,760 :冬期 5,750 東京→東北 :夏期 2,360 :冬期 2,360	相馬双葉幹線 26 (2025年度 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 (2025年11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		
2027年度							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	—
2032年度								

※1 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

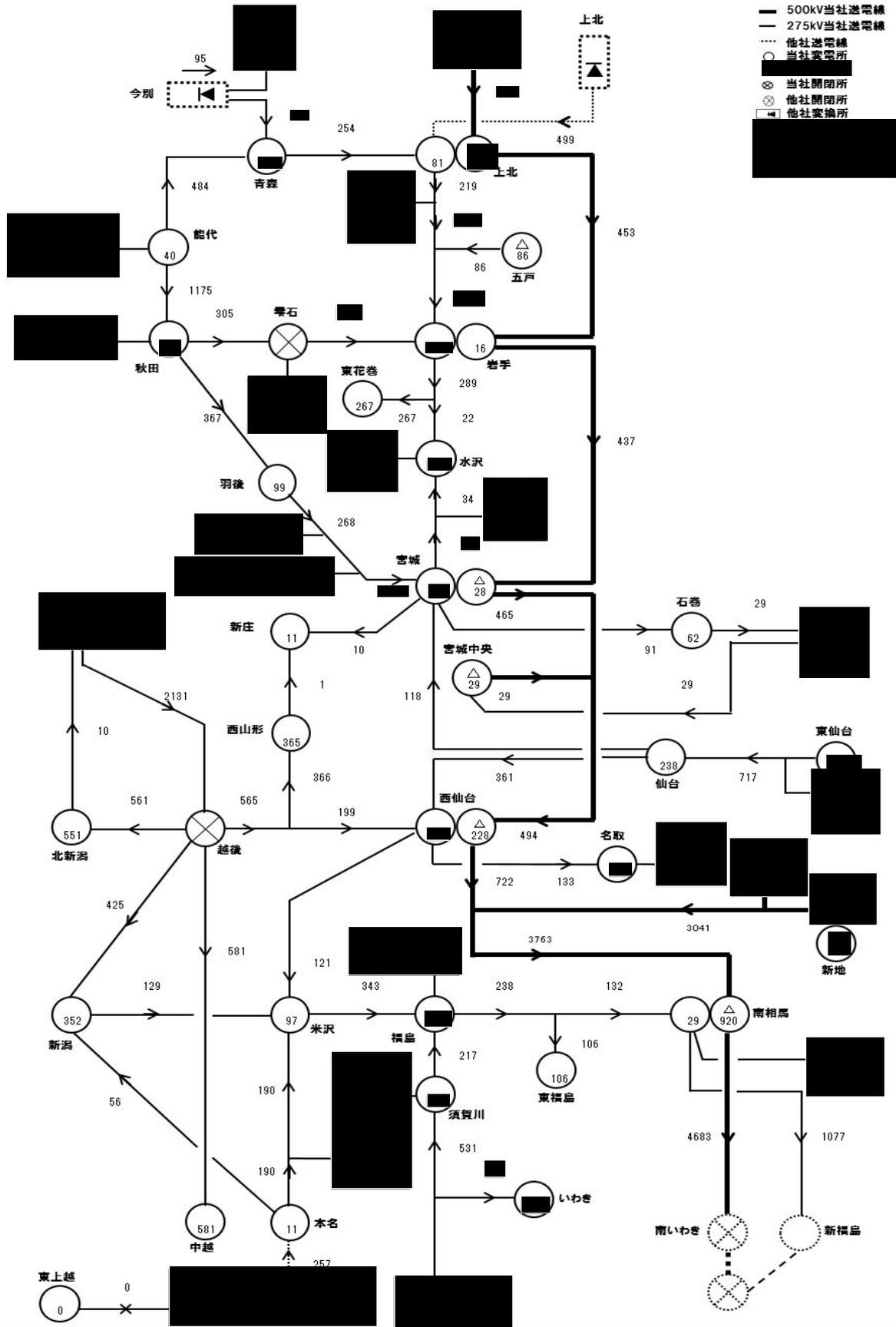


欄外備考

2023年8月 ピーク予想潮流図

(単位:MW)

- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- ⋯ 他社送電線
- 当社受電所
- ⊗ 当社開閉所
- ⊙ 他社開閉所
- ◻ 他社変換所

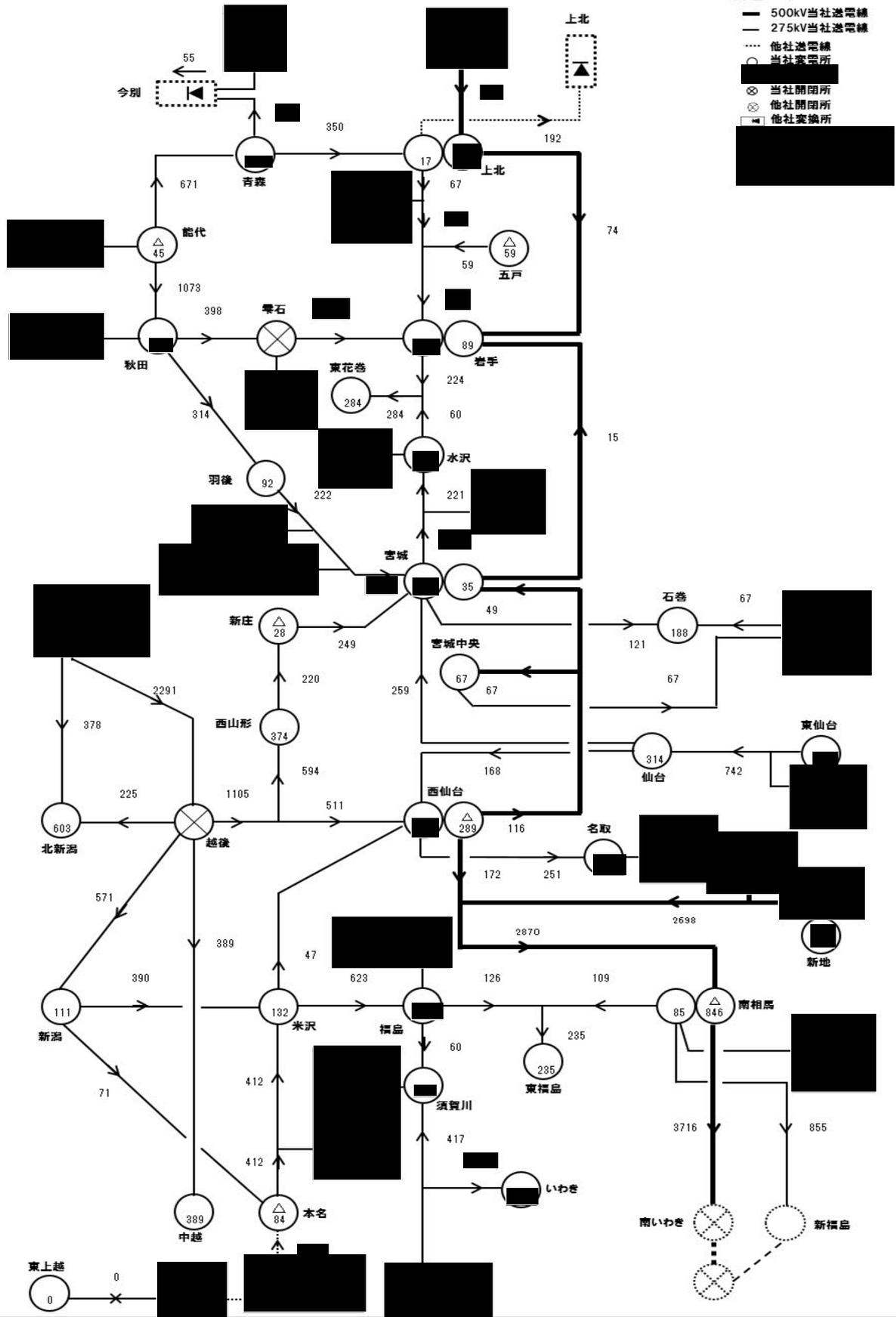


欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況
潮流図

2024年1月 ピーク予想潮流図

- (単位:MW)
- 500kV当社送電線
 - 275kV当社送電線
 - 他社送電線
 - 当社変電所
 - △ 当社変電所
 - ⊗ 当社開閉所
 - ⊗ 他社開閉所
 - ⊗ 他社変換所



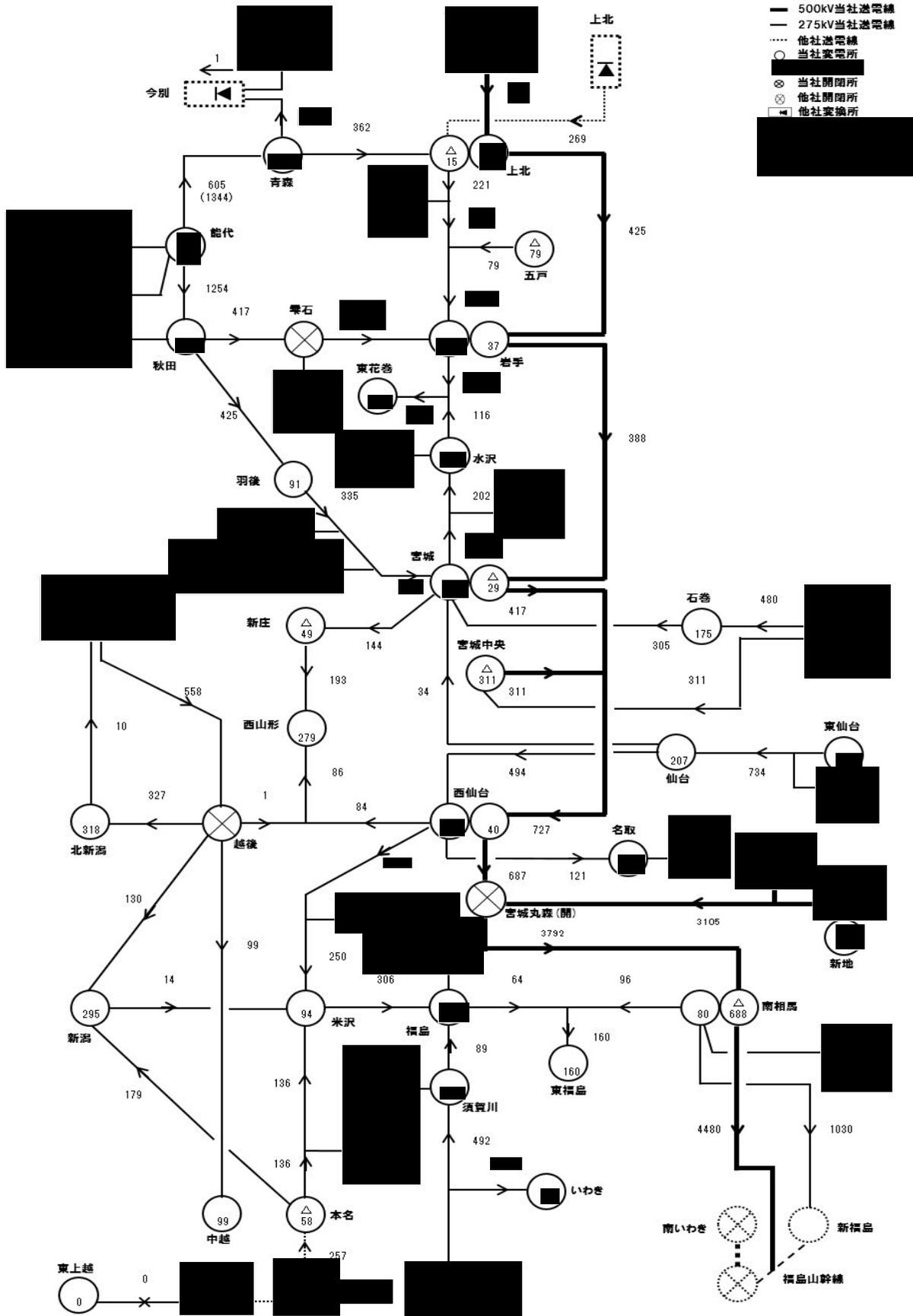
欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況
潮流図

2027年8月 ピーク予想潮流図

(単位:MW)

- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- ⋯⋯ 他社送電線
- 当社変電所
- △ 当社開閉所
- ⊗ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ◻ 他社変換所

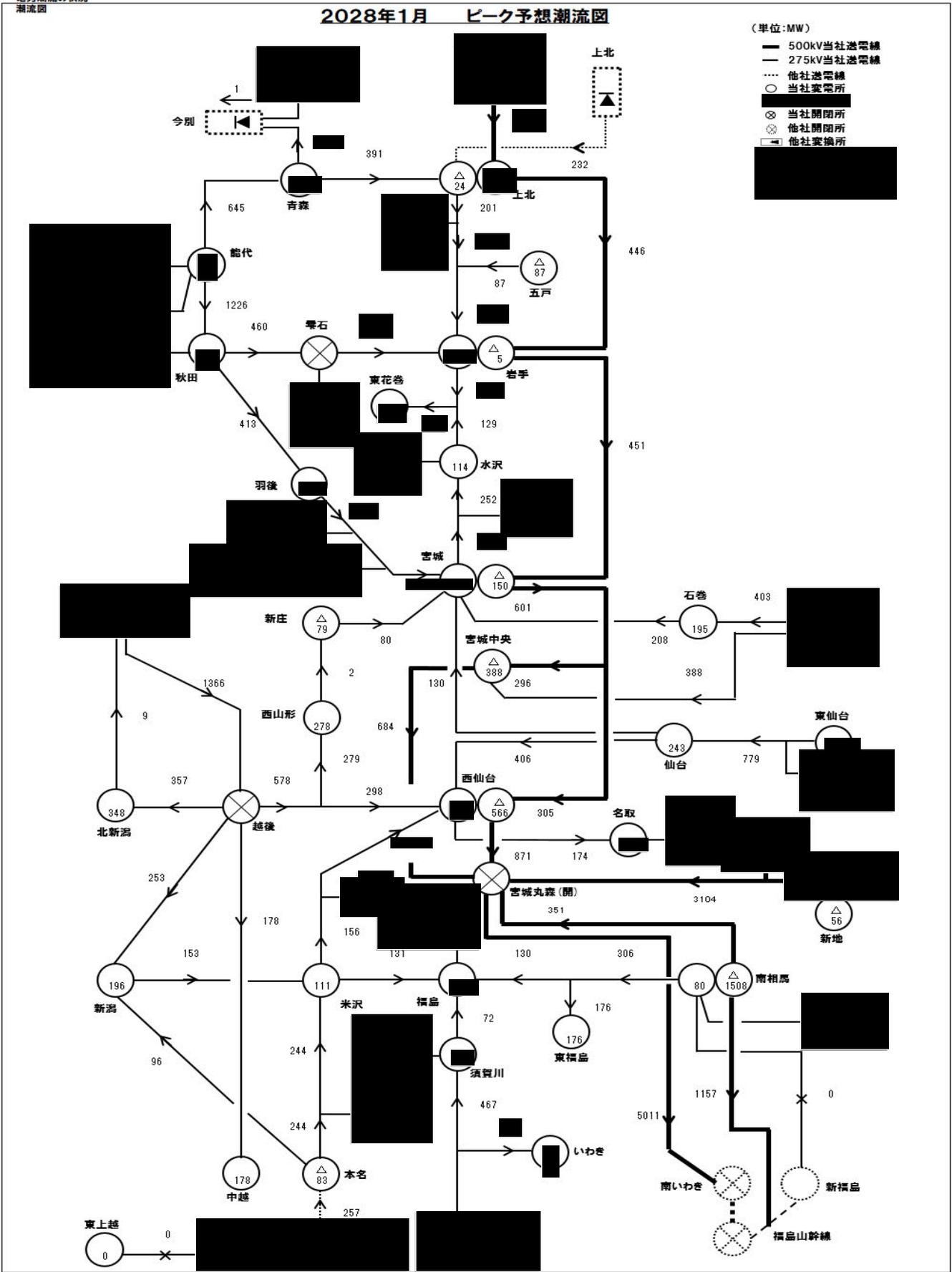


欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況
潮流図

2028年1月 ピーク予想潮流図

- (単位:MW)
- 500kV当社送電線
 - 275kV当社送電線
 - 他社送電線
 - 当社変電所
 - ⊗ 当社開閉所
 - ⊙ 他社開閉所
 - ◻ 他社変換所



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

2023年度(第1年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	12,632	5,760※	2,360※
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

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[受電分]	595	0	595
[送電分]	5,760	5,760	0

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

2027年度(第5年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	12,616	5,510※	2,360※
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

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[受電分]	269	0	269
[送電分]	5,510	5,510	0

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

2032年度(第10年度)

(8月)

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

欄外備考

(単位 : MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[受電分]	1,098	0	1,098
[送電分]	8,315	8,315	0
	—	—	—

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

2023年度(第1年度)

(1月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	13,368	5,750※	2,360※
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

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 246	246	0
[送電分] 4,571	4,571	0

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

2027年度(第5年度)

(1月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	13,344	10,280	6,310
丸森いわき幹線	13,344		
いわき幹線	2,256	—	—

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分]	232	0
[送電分]	6,168	0
	—	—

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

2032年度(第10年度)

(1月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
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
丸森いわき幹線	13,344		
いわき幹線	2,256	—	—

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分]	1,180	0
[送電分]	7,715	0
	—	—