

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、2021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、日本工業規格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書	P13
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P15
	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	P17

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P21
様式第 3 3 - 2		調整力確保計画書	P25
様式第 3 4	第 1 表	揚水式水力発電所発電計画明細書	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	P29
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P33
様式第 3 8		電力系統の状況	P35
様式第 3 8		電力潮流の状況	P37
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	P41

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1: 8月15時)

項目		年度	2020年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度		
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		477	762	945	1,174	1,305	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者		903	902				
		その他	取引所						
			その他		285	282	485	512	513
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)		△ 710	△ 994	△ 1,380	△ 1,636	△ 1,769	
		合計(送電端)		954	952	50	50	49	
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		13,197	13,518	14,926	15,234	14,621	
	【エリア】発電事業者(余力合計)		10	200	360	507	494		
	一般送配電事業者(補正)			△ 0	5	△ 17	△ 17		
エリア外供給力(再掲)		△ 3,678	△ 4,202	△ 3,340	△ 3,208	△ 3,205			
【エリア】合計(送電端)		14,872	15,663	16,721	17,411	16,917			
需要電力(送電端)		13,012	12,930	12,890	12,840	12,780			
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		116	0	0	0	0		
	一般送配電事業者		0	0	0	0	0		
供給予備力(送電端)		1,860	2,733	3,831	4,571	4,137			
供給予備率(%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		14.3% (15.2%)	21.1% (21.1%)	29.7% (29.7%)	35.6% (35.6%)	32.4% (32.4%)			
調整力確保量		903	902						
調整力(%)		7.0%	7.0%						
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							
		合計							
	原子力発電所								
	新エネルギー等発電所	風力		1,093	2,078				
		太陽光		47	362				
		地熱		991	1,662				
バイオマス			38	38					
廃棄物			16	16					
合計			1,093	2,078					

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18時)

年度		2020年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度		
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	224	813	989	1,203	1,250	
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	960	953				
		その他	取引所					
			その他	17	54	204	314	510
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 192	△ 821	△ 1,149	△ 1,472	△ 1,715		
	合計(送電端)	1,009	999	45	45	45		
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	13,677	13,658	15,072	14,645	14,532		
	【エリア】発電事業者(余力合計)	37	203	367	709	705		
	一般送配電事業者(補正)		△ 1	6	△ 17	△ 17		
	エリア外供給力(再掲)	△ 3,046	△ 4,074	△ 3,225	△ 2,625	△ 3,103		
	【エリア】合計(送電端)	14,914	15,680	16,639	16,853	16,980		
	需要電力(送電端)	13,439	13,500	13,490	13,470	13,420		
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	173	0	0	0	0	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)	1,475	2,180	3,149	3,383	3,560			
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	11.0% (12.4%)	16.1% (16.1%)	23.3% (23.3%)	25.1% (25.1%)	26.5% (26.5%)			
調整力確保量	960	953						
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						
		合計						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所	1,093	2,078					
	その他	風力	47	362				
		太陽光	991	1,662				
地熱								
バイオマス		38	38					
廃棄物		16	16					
合計	1,093	2,078						

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	2020年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024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		3,486	6,030	7,860	9,943	10,844
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者		0	0			
		その他	取引所					
		その他		1,920	1,129	2,424	2,647	3,425
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)			△ 5,141	△ 6,895	△ 10,021	△ 12,328	△ 14,008
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計 (送電端)			265	265	263	262	260
	【エリア】小売電気事業者 (供給電力量合計)			72,478	76,439	76,407	76,029	76,109
一般送配電事業者 (補正)				78	124	△ 68	△ 68	
【エリア】合計 (送電端)			77,884	83,677	86,815	88,550	90,309	
需要電力量 (送電端)			80,003	80,027	80,147	80,351	79,790	
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	316	158				
		一般	316	158				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	257	255				
		石炭						
		LNG						
		石油	257	255				
		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	新エネルギー等発電所	4,833	6,747				
		風力	1,194	1,231				
		太陽光	2,517	3,334				
地熱		378	305					
バイオマス		687	1,822					
廃棄物		57	55					
その他								
合計		5,406	7,160					
非化石電源比率 (%)								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
11,228	11,641	11,539	11,600	11,563	11,580
4,225	5,000	6,167	7,144	8,120	9,096
△ 15,196	△ 16,387	△ 17,453	△ 18,493	△ 19,433	△ 20,429
257	255	253	251	249	247
74,851	76,276	75,117	74,072	72,866	71,871
△ 68	△ 68	△ 68	△ 68	△ 68	△ 68
90,236	92,849	92,755	92,748	92,481	92,479
79,448	79,106	78,763	78,421	78,079	77,740
316					359
316					359
247					237
247					237
14,890					20,080
5,151					9,583
5,391					6,083
597					665
3,682					3,709
69					41
15,453					20,676

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2021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	534	666	667	680	762	650	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者	899	843	765	883	902	823	
		その他	取引所						
			その他	△ 88	110	184	207	282	166
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 405	△ 738	△ 810	△ 838	△ 994	△ 770	
		合計(送電端)	940	881	806	932	952	868	
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	11,183	11,268	11,232	13,362	13,518	12,490	
		【エリア】発電事業者(余力合計)	68	146	198	200	200	203	
		一般送配電事業者(補正)	8	8	8	8	△ 0	8	
	エリア外供給力(再掲)	△ 3,412	△ 3,396	△ 3,347	△ 3,899	△ 4,202	△ 3,839		
	【エリア】合計(送電端)	12,604	13,040	13,054	15,340	15,663	14,340		
	需要電力(送電端)	10,560	9,840	10,590	12,650	12,930	11,640		
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	
一般送配電事業者		0	0	0	0	0	0		
供給予備力(送電端)	2,044	3,200	2,464	2,690	2,733	2,700			
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	19.4% (19.4%)	32.5% (32.5%)	23.3% (23.3%)	21.3% (21.3%)	21.1% (21.1%)	23.2% (23.2%)			
調整力確保量	899	843	765	883	902	823			
調整力(%)	8.5%	8.6%	7.3%	7.0%	7.0%	7.1%			

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18時)	2月 (月間18時)	3月 (前半10時)
587	521	616	813	790	642
734	813	948	953	953	953
137	27	29	54	24	36
△ 689	△ 509	△ 601	△ 821	△ 769	△ 637
770	852	992	999	998	995
10,784	11,334	12,923	13,658	13,652	12,320
151	197	194	203	202	181
8	8	8	△ 1	0	1
△ 3,243	△ 3,505	△ 3,614	△ 4,074	△ 4,230	△ 3,970
12,402	12,900	14,718	15,680	15,622	14,134
10,520	11,640	12,910	13,500	13,350	12,410
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
1,882	1,260	1,808	2,180	2,272	1,724
17.9% (17.9%)	10.8% (10.8%)	14.0% (14.0%)	16.1% (16.1%)	17.0% (17.0%)	13.9% (13.9%)
734	813	948	953	953	953
7.0%	7.0%	7.4%	7.1%	7.2%	7.7%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2022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	673	814	818	823	945	807
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	77	303	369	388	485	334
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 709	△ 1,079	△ 1,146	△ 1,163	△ 1,380	△ 1,097
		合計(送電端)	41	38	41	49	50	45
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	11,812	12,031	12,513	14,521	14,926	13,430
		【エリア】発電事業者(余力合計)	250	357	386	378	360	363
		一般送配電事業者(補正)	14	14	14	6	5	7
		エリア外供給力(再掲)	△ 3,001	△ 3,264	△ 3,395	△ 3,434	△ 3,340	△ 2,980
	【エリア】合計(送電端)	12,825	13,519	14,099	16,117	16,721	14,941	
	需要電力(送電端)	10,530	9,810	10,560	12,610	12,890	11,600	
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0
	供給予備力(送電端)	2,295	3,709	3,539	3,507	3,831	3,341	
	供給予備率(%)	21.8%	37.8%	33.5%	27.8%	29.7%	28.8%	
	(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	(21.8%)	(37.8%)	(33.5%)	(27.8%)	(29.7%)	(28.8%)	
	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18時)	2月 (月間18時)	3月 (前半10時)
728	639	837	989	1,008	915
269	162	158	204	140	129
△ 962	△ 762	△ 951	△ 1,149	△ 1,103	△ 1,002
35	39	43	45	45	42
12,790	13,347	14,849	15,072	15,276	14,267
231	370	380	367	367	357
14	13	13	6	6	88
△ 2,861	△ 2,969	△ 3,057	△ 3,225	△ 3,209	△ 2,953
14,031	14,530	16,236	16,639	16,798	15,755
10,510	11,630	12,900	13,490	13,340	12,400
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3,521	2,900	3,336	3,149	3,458	3,355
33.5% (33.5%)	24.9% (24.9%)	25.9% (25.9%)	23.3% (23.3%)	25.9% (25.9%)	27.1% (27.1%)

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	539	530	416	463	488	456	2,892	
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	0	
		その他	取引所							
			その他	28	105	155	81	122	103	594
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 547	△ 613	△ 552	△ 523	△ 585	△ 537	△ 3,357		
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）	21	21	19	21	25	22	129		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	5,973	5,814	5,644	6,236	6,298	5,784	35,748		
	一般送配電事業者（補正）	7	7	7	6	6	7	39		
	【エリア】合計（送電端）	6,547	6,455	6,222	6,786	6,914	6,350	39,273		
需要電力量（送電端）	6,256	5,596	5,869	6,514	6,676	5,960	36,871			

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
461	449	515	554	565	595	3,139	6,030
0	0	0	0	0	0	0	0
118	120	88	64	74	72	535	1,129
△ 559	△ 550	△ 580	△ 593	△ 614	△ 643	△ 3,538	△ 6,895
20	20	22	26	25	23	136	265
5,671	6,214	7,308	7,674	6,945	6,880	40,691	76,439
7	7	7	7	6	6	39	78
6,257	6,790	7,917	8,299	7,589	7,552	44,404	83,677
5,950	6,590	7,718	8,098	7,653	7,147	43,156	80,027

様式第32

第6の1表

主要送電線路の整備計画書

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中				
着工準備中	支線新設	～奥羽幹線2号	275	3
	支線新設	～蔵王幹線2号	275	0.2
	線新設	～能代変電所	275	0.3
	(仮) 広域連系北幹線新設	宮城中央変電所 ～(仮) 広域連系開閉所	500	79
	(仮) 広域連系南幹線新設	(仮) 広域連系開閉所 ～相馬双葉幹線No. 56	500	64
	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
	新地火力線 (仮) 広域連系開閉所引込	新地火力線No. 49 ～(仮) 広域連系開閉所	500	1
	常磐幹線 (仮) 広域連系開閉所Dπ引込	常磐幹線No. 153, 156 ～(仮) 広域連系開閉所	500	1
	(仮) 広域連系開閉所新設	—	500	—
	秋田幹線河辺変電所D T引込	秋田幹線No.66～河辺変電所	275	5
	秋盛幹線河辺変電所D T引込	秋盛幹線No.76～河辺変電所	275	0.2
	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
	出羽幹線新設	河辺変電所～八幡変電所	500	96
	山形幹線昇圧延長	八幡変電所～西山形変電所	275→500	53→103
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
1	SBACSR/AC 740	2021-4	2022-12	電源対応
1	SBACSR/UGS 780	2023-4	2024-5	電源対応
2	CAZV 1000	2023-6	2024-12	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2022-7	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 740×4	2024-7	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 740×4	2022-2	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	2024-5	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	2023-11	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
10	—	2022-5	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
2	ACSR/AC 330×2	2022年度以降	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	2026年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/UGS 530×4	2029年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2021年度以降	2031年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2025年度以降	2031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	能代	秋田県能代市	100
着工準備中	東花巻	岩手県花巻市	300
	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			

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	275/66	100	1		2019-10	2021-6	電源対応
3	275/154	300	1		2022-5	2024-10	需要対策
3	500/275	1,000	1		2024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
3	500/154	750	1		2025年度以降	2031年度以降	電源対応
3	500/275	1,500×3	3		2024年度以降	2031年度以降 (2029年度以降)	電源対応
3	275/154→ 500/154	300×2→ 450×2	2→2		2024年度以降	2031年度以降 (2030年度以降)	電源対応

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
受電（調達）	発電事業者	仙台市	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	2
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	11	13	13	28
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	14	14	16	21	32
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	154	171	201	265	312
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	73	81	137	131	130
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,543	2,035	2,832	2,919	3,005
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	394	465	553	603	634
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,196	2,608	3,108	3,391	3,616
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	39	39	52	66	66
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	305	311	429	555	597
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	193	193	262	332	332
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,464	1,558	2,284	2,626	2,599
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	762	945	1,174	1,305	1,348
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6,030	7,860	9,943	10,844	11,228
	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)						
	その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 28	34	38	81	130
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 313	340	446	1,307	2,146
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	239	369	384	337	325
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	915	1,517	1,595	1,482	1,414
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	71	82	90	96	103
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	223	263	302	331	361
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)	263	263	263	263	263	
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)	41	41	41	41	41	
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	282	485	512	513	557		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,129	2,424	2,647	3,425	4,225		
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,946	1,430	1,686	1,818	1,905		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7,160	10,284	12,590	14,268	15,453		

欄外備考

区分	事業者	エリア	項目	年度						
				2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度		
受電（調達）	発電事業者	仙台市	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	3		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	11	13	13	28		
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	17	20	24	34	34	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	154	171	201	265	312	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	345	503	554	570	627	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,543	2,035	2,832	2,919	3,005	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	66	82	86	92	93	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,196	2,608	3,108	3,391	3,616	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	41	41	57	71	84	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	305	311	429	555	597	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	193	193	332	332	332	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,464	1,558	2,284	2,626	2,599	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	813	989	1,203	1,250	1,322	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6,030	7,860	9,943	10,844	11,228	
		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)							
	小売電気事業者									
	その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	7	131	244	440	616	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 313	340	446	1,307	2,146	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	35	58	54	54	50	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	915	1,517	1,595	1,482	1,414	
10万kW以下一括		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	12	15	15	16	16		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	223	263	302	331	361		
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)	263	263	263	263	263		
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)	41	41	41	41	41		
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	54	204	314	510	683			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,129	2,424	2,647	3,425	4,225			
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,820	1,194	1,517	1,760	2,004			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7,160	10,284	12,590	14,268	15,453			

欄外備考

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)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量	家庭用その他		27,542	27,306	27,085	26,926	26,582
	業務用		14,959	15,288	15,315	15,350	15,233
	産業用その他		32,392	33,103	33,410	33,727	33,657
	合計(使用端)		74,893	75,697	75,810	76,003	75,472
	合計(需要端)		74,982	75,786	75,899	76,092	75,561
	合計(送電端)		79,262	80,027	80,147	80,351	79,790
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,012	12,930	12,890	12,840	12,780
年負荷率(%)			69.5%	70.7%	71.0%	71.2%	71.3%
送配電損失率(%)			5.4%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%
想定の前提となる指標等		[人口(東北)] 2019年度実績:1,089万人, 2030年度:963万人 [国内総生産] 2019年度実績:534兆円, 2030年度:555兆円 [鉱工業生産指数] 2019年度実績:99.9, 2030年度:104.5(2015年=100とした指数)					
想定の方法		[需要電力量] ・家庭用その他 口数, 原単位を時系列との相関などによりそれぞれ想定のうえ, 両者を乗じて算定。 ・業務用 国内総生産との相関などにより想定。 ・産業用その他 鉱工業生産指数との相関などにより想定。 [需要電力] 需要電力量を時系列との相関により想定した負荷率で除して算定。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備考
26,312	26,042	25,772	25,502	25,232	24,965	
15,157	15,081	15,005	14,929	14,853	14,777	
33,679	33,701	33,723	33,745	33,767	33,789	
75,148	74,824	74,500	74,176	73,852	73,531	
75,237	74,913	74,589	74,265	73,941	73,620	
79,448	79,106	78,763	78,421	78,079	77,740	
12,710	12,640	12,570	12,500	12,430	12,360	
71.4%	71.4%	71.5%	71.6%	71.7%	71.8%	
5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	

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)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量	家庭用その他		27,542	27,306	27,085	26,926	26,582
	業務用		14,959	15,288	15,315	15,350	15,233
	産業用その他		32,392	33,103	33,410	33,727	33,657
	合計(使用端)		74,893	75,697	75,810	76,003	75,472
	合計(需要端)		74,982	75,786	75,899	76,092	75,561
	合計(送電端)		79,262	80,027	80,147	80,351	79,790
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,470	13,500	13,490	13,470	13,420
年負荷率(%)			67.2%	67.7%	67.8%	67.9%	67.9%
送配電損失率(%)			5.4%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%
想定の前提となる指標等		[人口(東北)] 2019年度実績:1,089万人, 2030年度:963万人 [国内総生産] 2019年度実績:534兆円, 2030年度:555兆円 [鉱工業生産指数] 2019年度実績:99.9, 2030年度:104.5 (2015年=100とした指数)					
想定の方法		[需要電力量] ・家庭用その他 口数, 原単位を時系列との相関などによりそれぞれ想定のうえ, 両者を乗じて算定。 ・業務用 国内総生産との相関などにより想定。 ・産業用その他 鉱工業生産指数との相関などにより想定。 [需要電力] 需要電力量を時系列との相関により想定した負荷率で除して算定。					

欄外備考

- ・需要電力(送電端)の前年度(参考)は2020年度推定実績を記載

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備考
26,312	26,042	25,772	25,502	25,232	24,965	
15,157	15,081	15,005	14,929	14,853	14,777	
33,679	33,701	33,723	33,745	33,767	33,789	
75,148	74,824	74,500	74,176	73,852	73,531	
75,237	74,913	74,589	74,265	73,941	73,620	
79,448	79,106	78,763	78,421	78,079	77,740	
13,370	13,320	13,270	13,220	13,170	13,110	
67.8%	67.8%	67.8%	67.7%	67.7%	67.7%	
5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 東北

(8月)

	送電所名(号機)	2021年度	2022年度	2023年度	2024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)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
[Redacted Content]					

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 東北

(1月)

	送電所名(号機)	2021年度	2022年度	2023年度	2024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)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2021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	仙台市	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	1	1	1	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1	7	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	24	24	17	17	14	14	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	19	19	12	12	10	9	81
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	198	112	69	66	73	102	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	141	111	76	72	74	73	548
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	48	258	308	316	394	257	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	227	236	206	193	208	186	1,255
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	41	41	39	39	39	40	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	29	2	13	29	29	28	130
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	181	193	193	193	193	192	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	102	142	90	135	141	137	746
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	534	666	667	680	762	650	
		小計		受給電力量(10 ⁶ kWh)	539	530	416	463	488	456	2,892
	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)								
	その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 113	△ 64	△ 38	△ 30	△ 28	△ 23	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 91	△ 66	△ 28	△ 48	△ 31	△ 21	△ 285
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	16	132	170	181	239	145	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	72	113	129	81	105	80	579
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	9	41	52	56	71	44	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	23	29	29	21	23	21	144
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)	21	24	22	23	22	21	133	
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	5	4	4	3	3	23	
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	△ 88	110	184	207	282	166			
小計		受給電力量(10 ⁶ kWh)	28	105	155	81	122	103	594		
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,345	1,619	1,616	1,770	1,946	1,638			
合計		受給電力量(10 ⁶ kWh)	568	634	571	544	610	559	3,486		

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022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	仙台市	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	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)	25	25	18	17	14	14		
				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)	214	123	74	71	81	109		
				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)	54	290	350	351	465	303		
				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)	41	41	39	39	39	40		
				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)	192	193	193	193	193	192		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小計			最大受給電力(10 ³ kW)	673	814	818	823	945	807	
					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)							
	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)							
					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)	28	30	21	24	34	48		
				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)	40	225	287	301	369	235			
			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)	9	49	62	64	82	52			
			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)	77	303	369	388	485	334			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	750	1,117	1,187	1,212	1,430	1,142			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

様式第37

周波数滞在率実績表

2019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)	0.82%
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)	0.40%
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)	0.32%

欄外備考

様式第37

周波数滞在率実績表

2020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)	—
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)	0.36%
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

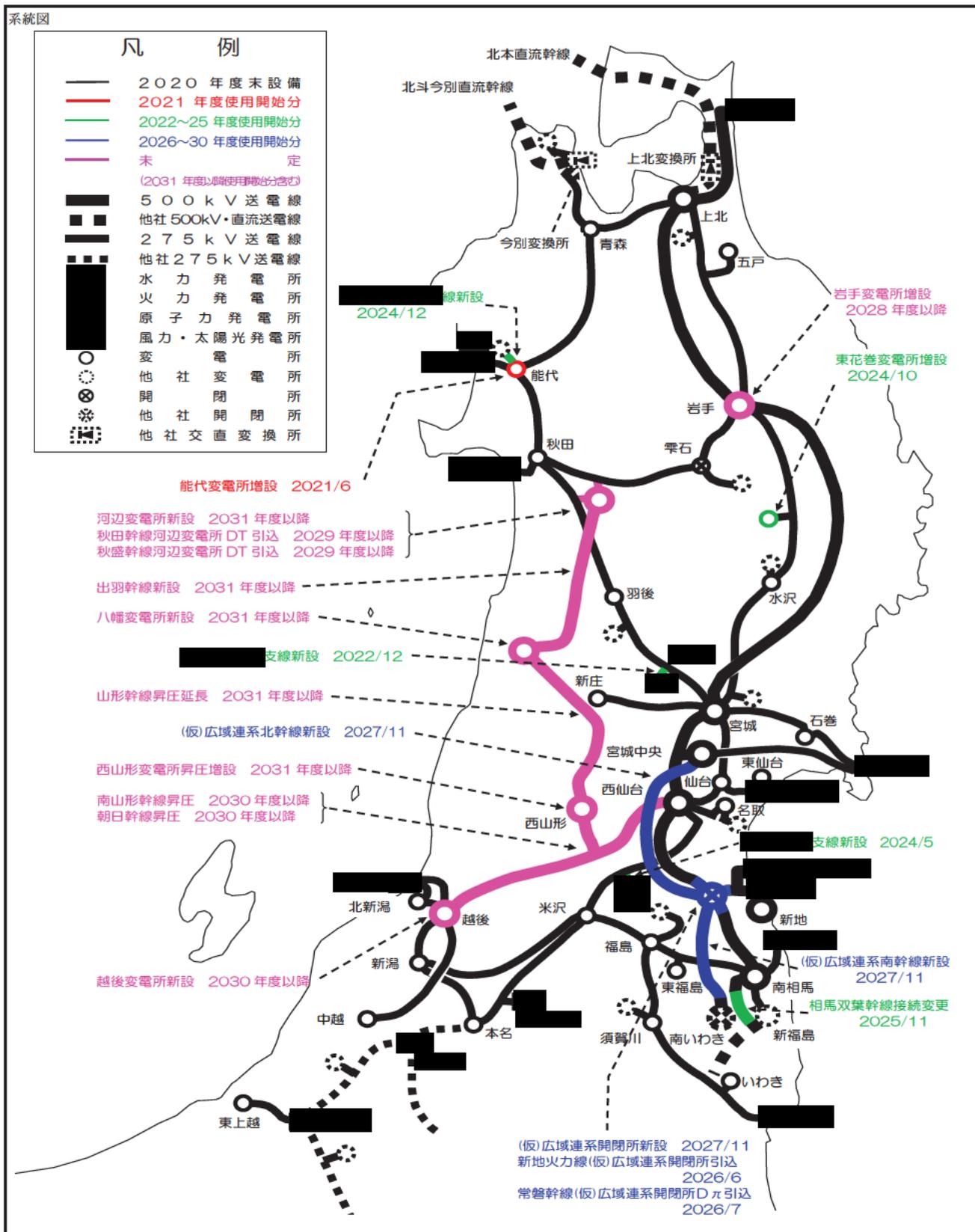
様式第38表
電力系統の状況

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				
2021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 600	900	北海道 ・本州間 電力連系設備 171	—	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)					
2025年度							新北海道 本州間 連系設備	新北海道 本州間 連系設備 300	900	新北海道 本州間 連系設備 122	新北海道 本州間 連系設備 2019年 3月
2030年度									900		
2021年度	相馬双葉幹線	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 6,050 :冬期 5,700 東京→東北 :夏期 2,360 :冬期 2,360	相馬双葉幹線 26 (2025年11月 以降 38)	48.0Hz 20s 47.5Hz 8s	相馬双葉幹線 1995年 6月 いわき幹線 1974年 6月					
2025年度							相馬双葉幹線 夏期:12,632 冬期:13,344 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256	東北→東京 ※ :夏期 5,650 東京→東北 :夏期 2,360	いわき幹線 20	(仮)広域連系 南幹線 67	(仮)広域連系 南幹線 2027年11月 予定
2030年度	相馬双葉幹線 (仮)広域 連系南幹線	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	東北→東京 :夏期 10,280 東京→東北 :夏期 6,310								
	いわき幹線	(仮)広域連系南幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	—		—						

※ 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38表
電力系統の状況

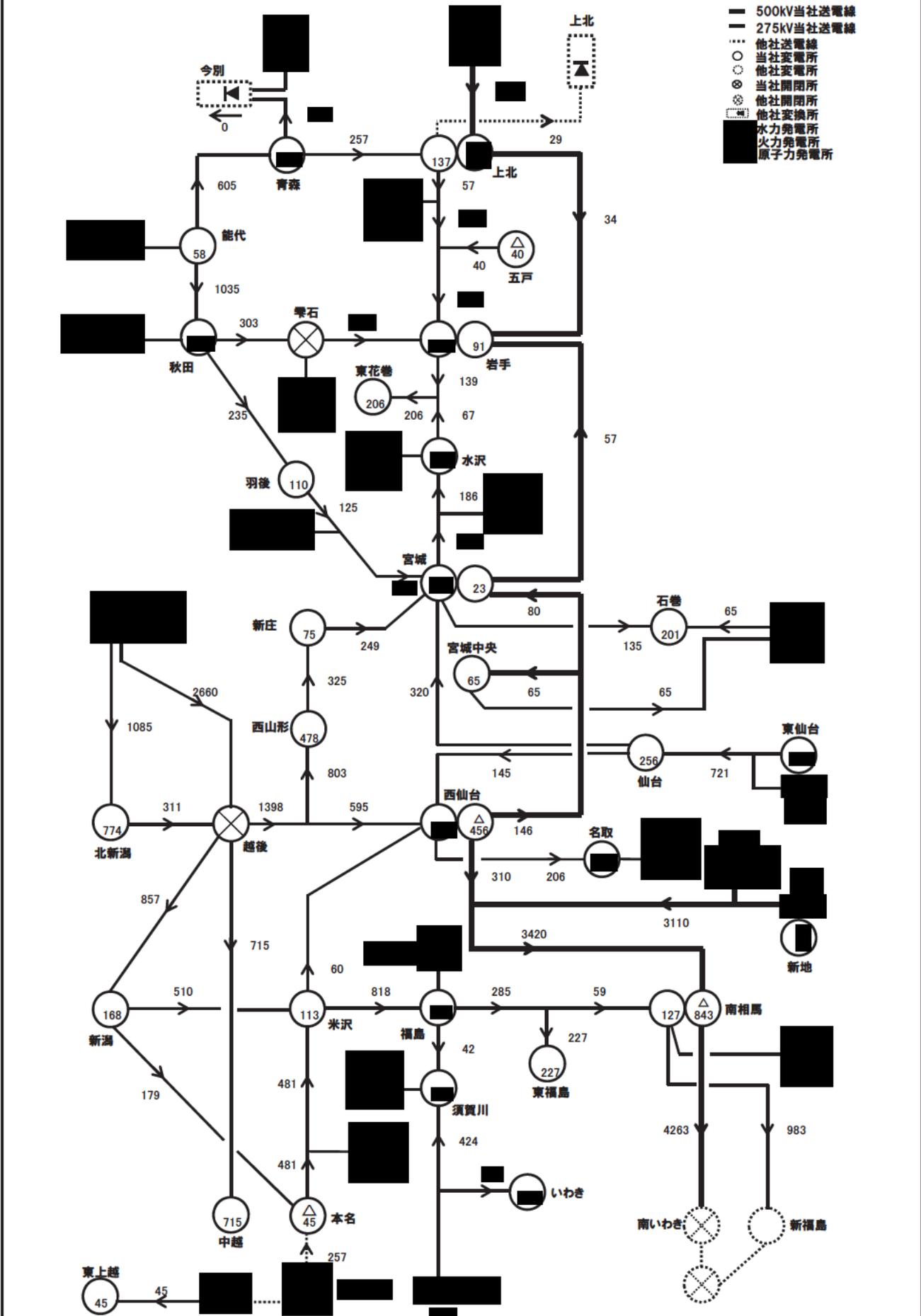


欄外備考

2021年8月 ピーク予想潮流図

(単位:MW)

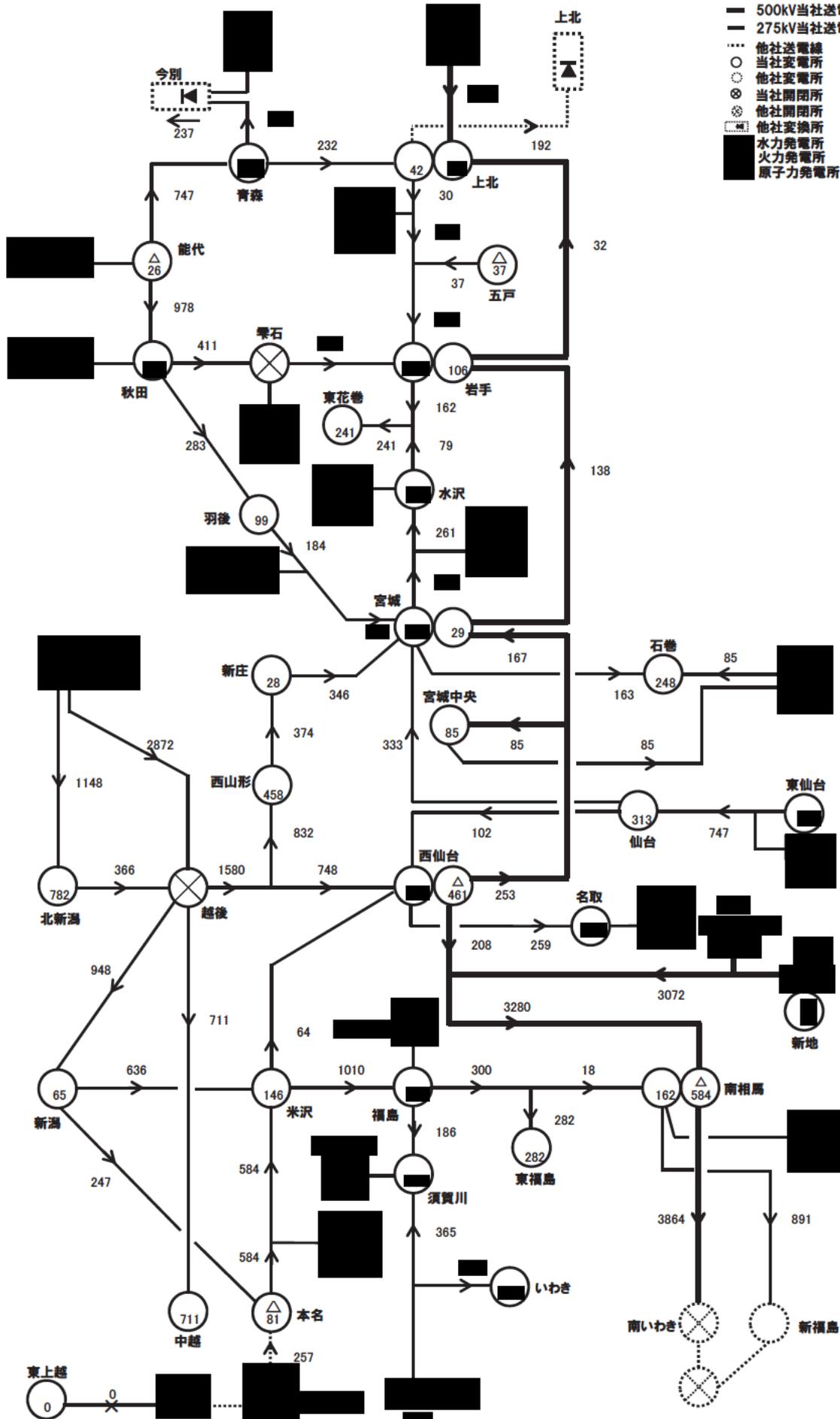
- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- ⋯⋯ 他社送電線
- 当社変電所
- 他社変電所
- ⊗ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ⊗ 他社変換所
- 水力発電所
- 火力発電所
- 原子力発電所



2022年1月 ピーク予想潮流図

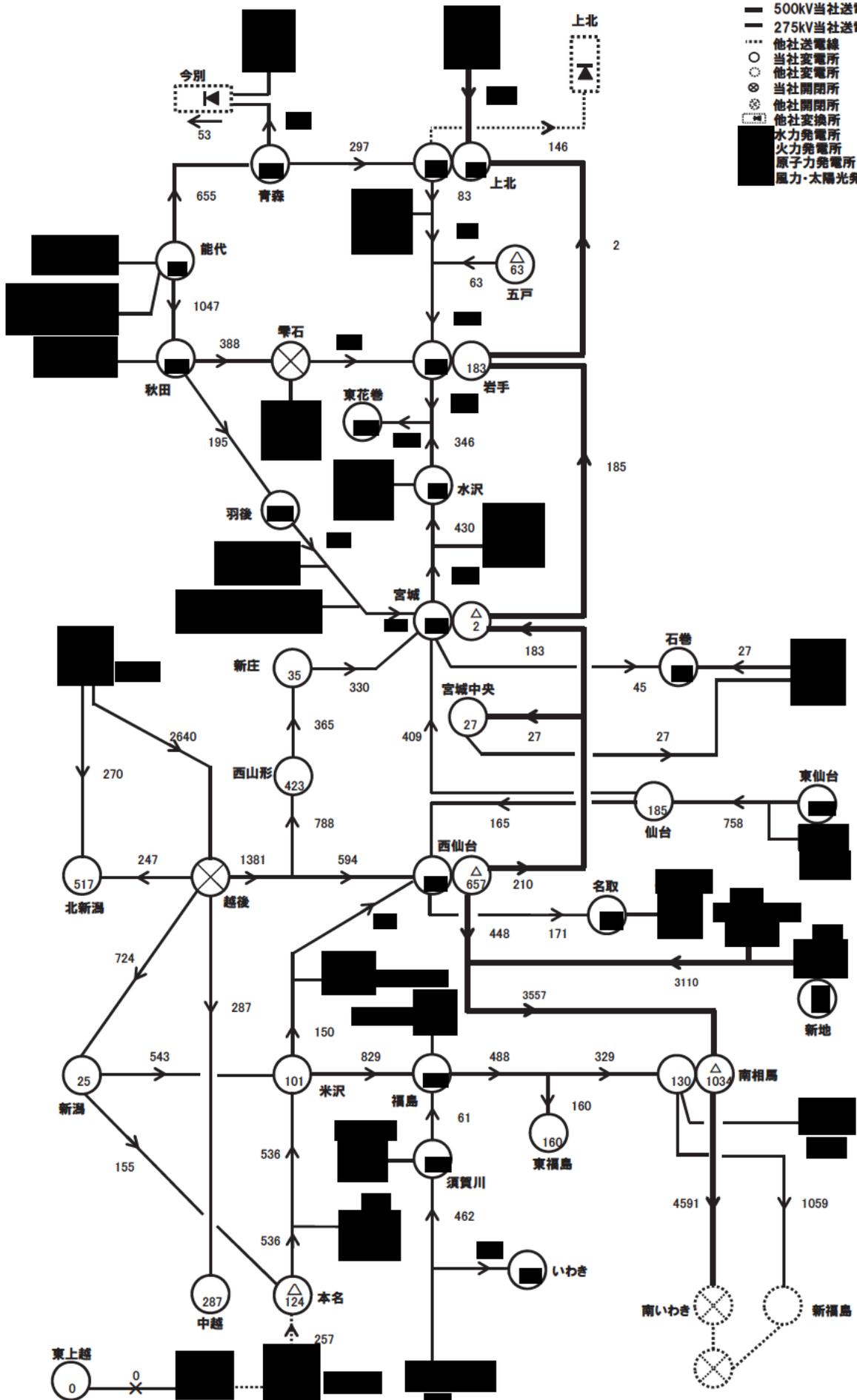
(単位:MW)

- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- ⋯ 他社送電線
- 当社変電所
- 他社変電所
- ⊗ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ⊗ 他社変換所
- 水力発電所
- 火力発電所
- 原子力発電所



2025年8月 ピーク予想潮流図

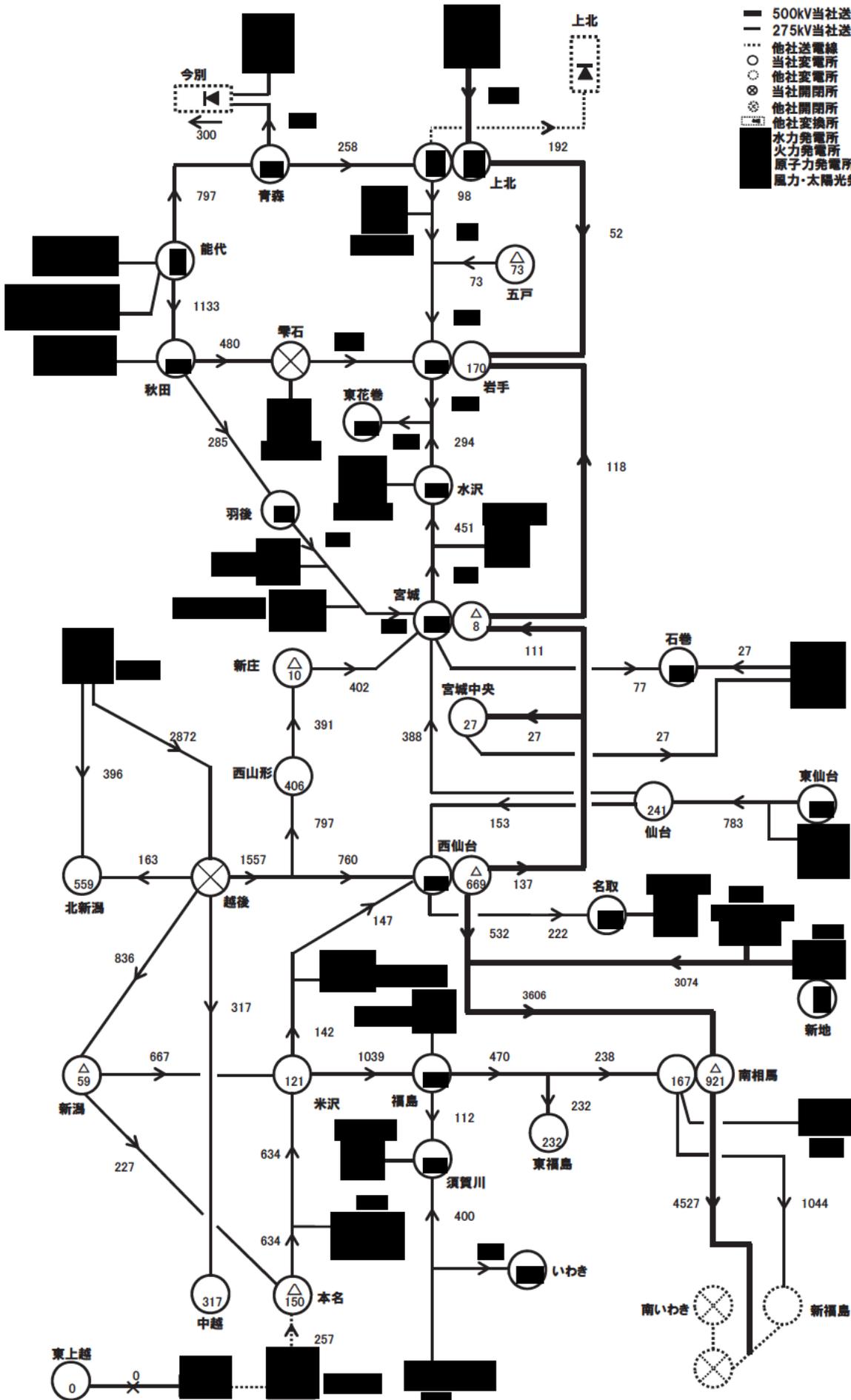
- (単位:MW)
- 500kV当社送電線
 - 275kV当社送電線
 - ⋯ 他社送電線
 - 当社変電所
 - ⊙ 他社変電所
 - ⊗ 当社開閉所
 - ⊗ 他社開閉所
 - ⊗ 他社変換所
 - ⊗ 水力発電所
 - ⊗ 火力発電所
 - ⊗ 原子力発電所
 - 風力・太陽光発電所



2026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
- ⊙ 他社変電所
- ⊗ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ⊗ 他社変換所
- 水力発電所
- 火力発電所
- 原子力発電所
- 風力・太陽光発電所



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

2021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
北海道・本州間電力連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	12,632	6,050※	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	
[送電分]	29	29	0	
[送電分]	5,246	5,246	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

2025年度（第5年度）

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	5,650※	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	
[送電分]	199	199	0	
[送電分]	5,650	5,650	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

2030年度（第10年度）

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	300	300	300
相馬双葉幹線	12,616	10,280	6,310
(仮) 広域連系南幹線	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]	485		0	485
[送電分]	7,274		7,274	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

2021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
北海道・本州間電力連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	13,368	5,700※	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]	429	429	0	
[送電分]	4,755	4,755	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

2025年度（第5年度）

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	13,344	5,650※	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]	492	492	0	
[送電分]	5,571	5,571	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

2030年度（第10年度）

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	300	300	300
相馬双葉幹線	13,344	10,280	6,310
(仮) 広域連系南幹線	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	
[送電分]	66	66	0	
[送電分]	6,435	6,435	0	
	—	—	—	