

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） 東京都千代田区内幸町1丁目1番3号

（事業者名） 東京電力パワーグリッド株式会社

（代表者名） 金子 禎則

（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	P3
	第 3 表	月別の最大電力供給計画表	P5
	第 4 表	月別の電力量供給計画表	P9
	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	P11
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P13
	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	P15

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P17
様式第 3 3 - 2		調整力確保計画書	P19
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	P21
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P25
様式第 3 8		電力系統の状況	P27
様式第 3 8		電力潮流の状況	P28
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	P29

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 東京 (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		3,970	4,347	623	718	722
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
	その他		38	228	362	242	292	
	調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)		△ 258	△ 312	△ 953	△ 928	△ 981	
	合計(送電端)		3,750	4,263	32	32	32	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		49,527	50,184	49,112	49,605	50,084	
	【エリア】発電事業者(余力合計)		1,122	2,588	6,681	7,696	10,482	
	一般送配電事業者(補正)			△ 355	△ 918	△ 1,086	△ 1,098	
エリア外供給力(再掲)		3,032	5,537	4,941	4,704	4,786		
【エリア】合計(送電端)		54,657	56,992	55,860	57,176	60,481		
需要電力(送電端)		53,279	53,290	53,370	53,330	53,280		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	0	0	2	2	1		
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0		
供給予備力(送電端)		1,378	3,702	2,490	3,846	7,201		
供給予備率(%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		2.6%	6.9%	4.7%	7.2%	13.5%		
		(2.6%)	(6.9%)	(4.7%)	(7.2%)	(13.5%)		
調整力確保量		3,720	4,231					
調整力(%)		7.0%	7.9%					
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		△ 86	1,270				
	その他	風力						
		太陽光	△ 86	1,270				
		地熱						
		バイオマス						
廃棄物								
合計		△ 86	1,270					

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
715	724	718	743	715	693
368	443	491	585	630	680
△ 1,050	△ 1,134	△ 1,178	△ 1,296	△ 1,313	△ 1,340
32	32	32	32	32	32
51,944	31,385	31,488	31,765	31,799	31,755
10,870	31,235	31,239	31,301	31,333	31,450
△ 1,203	△ 1,111	△ 1,190	△ 878	△ 908	△ 940
4,863	4,439	4,492	4,538	4,576	4,606
62,693	62,676	62,747	63,517	63,569	63,637
53,230	53,160	53,090	53,020	52,940	52,860
1	1	1	1	1	1
0	0	0	0	0	0
9,463	9,516	9,657	10,497	10,629	10,777
17.8%	17.9%	18.2%	19.8%	20.1%	20.4%
(17.8%)	(17.9%)	(18.2%)	(19.8%)	(20.1%)	(20.4%)
1,958					3,162
1,958					3,162
1,958					3,162

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 東京

項目		年度		2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
				(参考)				
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		1,642	4,987	6,144	6,759	6,818
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	△ 524	1,758	1,551	1,635	2,104
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)			△ 955	△ 4,562	△ 5,512	△ 6,211	△ 6,739
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計(送電端)			163	2,183	2,183	2,183	2,183
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)			280,370	228,277	211,864	204,440	220,438
	一般送配電事業者(補正)				2,295	1,592	422	1,541
【エリア】合計(送電端)			281,488	237,316	221,151	213,256	230,901	
需要電力量(送電端)			278,960	278,748	278,951	279,490	278,446	
送電端電力量	水力発電所	一般						
		揚水						
		火力発電所		158	158			
		石炭						
		LNG						
		石油		158	158			
		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		952	4,477				
		風力		47	142			
		太陽光		311	3,439			
		地熱						
	バイオマス		419	837				
	廃棄物		175	60				
その他								
合計			1,110	4,635				
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
6,982	6,927	4,945	4,917	4,811	4,615
2,553	2,922	3,219	3,552	3,859	4,127
△ 7,352	△ 7,666	△ 8,004	△ 8,308	△ 8,510	△ 8,582
2,183	2,183	160	160	160	160
252,579	157,968	159,228	157,874	159,160	157,701
646	1,350	335	1,512	596	1,199
262,759	169,167	167,727	167,854	168,426	167,641
278,143	277,762	277,356	276,962	276,519	276,089
158					158
158					158
7,171					8,401
284					238
5,183					6,692
1,555					1,322
149					149
7,328					8,559

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 東京

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	2,881	3,111	3,799	4,322	4,347	4,217
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	23	151	172	264	228	177
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		131	△ 151	△ 138	△ 278	△ 312	△ 193
	合計(送電端)		3,035	3,111	3,833	4,308	4,263	4,201
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		39,176	37,564	41,614	49,364	50,184	46,066
【エリア】発電事業者(余力合計)		2,284	2,256	2,359	2,684	2,588	2,661	
一般送配電事業者(補正)		△ 563	379	596	△ 273	△ 355	△ 390	
エリア外供給力(再掲)		4,436	4,348	4,407	5,104	5,537	5,243	
【エリア】合計(送電端)		43,801	43,461	48,540	56,360	56,992	52,731	
需要電力(送電端)		38,190	36,710	40,770	53,290	53,290	45,160	
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)		5,611	6,751	7,770	3,070	3,702	7,571	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		14.7% (14.7%)	18.4% (18.4%)	19.1% (19.1%)	5.8% (5.8%)	6.9% (6.9%)	16.8% (16.8%)	
調整力確保量		3,015	3,093	3,810	4,281	4,231	4,170	
調整力(%)		7.9%	8.4%	9.4%	8.0%	7.9%	9.2%	

欄外備考

(単位：10³kWh)

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19時)
3,278	3,060	3,480	3,345	3,083	2,974
93	6	11	25	10	11
△ 87	126	192	129	254	109
3,284	3,192	3,683	3,499	3,347	3,093
39,401	39,294	44,952	46,054	45,657	43,560
2,244	2,103	2,411	2,456	2,459	2,523
△ 531	△ 601	△ 630	△ 966	△ 1,070	△ 343
4,430	4,754	4,974	5,468	5,608	5,125
44,485	43,862	50,224	50,913	50,139	48,725
37,580	40,420	44,270	47,730	47,730	43,660
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
6,905	3,442	5,954	3,183	2,409	5,065
18.4%	8.5%	13.4%	6.7%	5.0%	11.6%
(18.4%)	(8.5%)	(13.4%)	(6.7%)	(5.0%)	(11.6%)
3,263	3,171	3,659	3,473	3,321	3,070
8.7%	7.8%	8.3%	7.3%	7.0%	7.0%

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 東京

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	307	436	464	587	623	498
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	25	212	248	385	362	259
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 311	△ 629	△ 689	△ 945	△ 953	△ 727
	合計(送電端)		20	18	23	27	32	31
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		39,210	39,885	40,900	48,426	49,112	45,605
【エリア】発電事業者(余力合計)		5,609	5,032	5,881	6,527	6,681	6,395	
一般送配電事業者(補正)		△ 714	24	387	△ 634	△ 918	△ 571	
エリア外供給力(再掲)		4,262	4,455	4,701	4,899	4,941	4,521	
【エリア】合計(送電端)		44,436	45,588	47,880	55,292	55,860	52,185	
需要電力(送電端)		38,420	36,900	40,960	53,370	53,370	45,220	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	2	2	2	2	2	2	
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)		6,016	8,688	6,920	1,922	2,490	6,965	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		15.7% (15.7%)	23.5% (23.6%)	16.9% (16.9%)	3.6% (3.6%)	4.7% (4.7%)	15.4% (15.4%)	
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19時)
377	273	295	320	290	299
126	7	17	35	13	14
△ 482	△ 259	△ 288	△ 329	△ 278	△ 290
21	21	24	26	26	23
39,381	37,978	43,315	44,863	45,075	42,290
5,339	4,415	5,860	5,839	5,802	5,185
△ 589	△ 230	△ 1,128	△ 1,428	△ 1,496	△ 973
4,100	4,349	4,557	4,758	4,725	4,211
44,633	42,443	48,359	49,628	49,684	46,814
37,590	40,370	44,190	47,610	47,610	43,530
2	2	2	3	4	4
0	0	0	0	0	0
7,043	2,073	4,169	2,018	2,074	3,284
18.7%	5.1%	9.4%	4.2%	4.4%	7.5%
(18.7%)	(5.1%)	(9.4%)	(4.2%)	(4.4%)	(7.6%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 東京

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）							
	調達先	発電事業者	246	255	220	240	269	254	1,483
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他							
		取引所							
		その他	226	511	153	△ 123	129	33	928
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 460	△ 755	△ 361	△ 103	△ 382	△ 269	△ 2,330
	揚水式発電所の揚水用動力量								
	合計（送電端）		13	11	11	13	16	17	81
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		17,735	17,246	18,440	20,655	21,319	18,875	114,269
	一般送配電事業者（補正）		96	411	513	262	119	356	1,758
【エリア】合計（送電端）		18,303	18,423	19,326	21,033	21,836	19,518	118,439	
需要電力量（送電端）		20,606	20,446	20,992	24,159	25,327	22,109	133,639	

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
254	228	239	245	235	281	1,481	2,964
118	128	113	146	173	152	830	1,758
△ 358	△ 344	△ 340	△ 377	△ 394	△ 420	△ 2,232	△ 4,562
14	12	12	14	14	13	78	160
16,341	16,576	20,444	21,958	20,075	18,614	114,007	228,277
△ 24	220	130	△ 26	△ 37	275	537	2,295
16,688	17,151	20,926	22,323	20,445	19,322	116,854	235,293
21,261	21,965	25,570	27,142	24,674	24,497	145,109	278,748

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	新宿線引替	北多摩変電所～新宿変電所	275	1番線:22.1→21.2 2,3番線:19.9→ 21.2
	千葉印西変電所引込線	千葉印西変電所～新京葉変電所	275	10.5
着工準備中	東新宿線引替	北多摩変電所～東新宿変電所 →新宿線(渋5K)～東新宿変電所	275	2番線: 23.4→5.0 3番線: 23.4→5.3
	G7060005アクセス線 (仮称)	G7060005～南横須賀変電所	275	0.5
	MS18GHZ051500 アクセス線 (仮称)	MS18GHZ051500 ～鹿島海浜線(No.11-1)	275	0.1
	京浜線1, 2号接続変更	京浜線1・2号線No.1071～ 電源開発西南多摩線No.570	275	0.4
	東清水線	中部電力東清水変電所～ 電源開発佐久間東幹線	275	13.0 7.0
	西群馬幹線 東山梨(変)T引込	東山梨変電所～西群馬幹線1号(No.217) 東山梨変電所～西群馬幹線2号(No.216)	500	1号線:0.1 2号線:0.1
	五井火力線	G5150011～房総変電所	275	11.1
	G5150013アクセス線 (仮称)	G5150013～姉崎線1・2号線No.45	275	0.5
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
3	1番線:POF1000(9.9km),POF1600 (12.2km)→CV2500(2.4km), CV1600(17.4km), CV1400(1.4km) 2,3番線:POF1000(4.9km),POF1400 (15.0km)→CV2500(2.4km), CV1600(15.4km),CV1400(3.4km)	2019-8	2028-8(1番線) 2032-11(2番線) 2025-11(3番線)	高経年化対策
2	CV 2500	2020-4	2024-4	需要対策
2	2,3番線:POF2000(13.5km), POF1800(1.8km),POF1600(3.1km), CV1400(4.7km),CV1600(0.3km)→ 2番線:CV1400(4.7km), CV1600(0.3km), 3番線:CV1400(5.0km), CV1600(0.3km)	2024	2032-11(2番線) 2025-11(3番線)	高経年化対策
1	CV 2500×2	2021-4	2022-2	電源対応
2	KACSR 810×1	2024-6	2025-6	電源対応
2	ACSR/AC 330×2	2021-9	2022-3	電源対応
2	TACSR/AC 610×2 13km TACSR/AC 610×2 7km(既設流用)	2022-3	2027-1	安定供給対策 東京中部間連系
2→3	1号線:TACSR 810×4 0.1km 2号線:TACSR 610×4 0.1km	2022-5	2022-11	需要対策
2	ACSR/AC 810×4	2021-10	2023-10	電源対応
2	ACSR/AC 810×4	2021-5	2022-5(1号線) 2022-6(2号線)	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	新京葉	千葉県船橋市	300
	東山梨	山梨県大月市	750
	新木更津	千葉県木更津市	900
着工準備中	南多摩	東京都八王子市	100
	新栃木	栃木県宇都宮市	750
	新富士	静岡県駿東郡小山町	750
	北東京	埼玉県白岡市	300
	新京葉	千葉県船橋市	450
	千葉印西	千葉県印西市	600
	鹿島	茨城県神栖市	300
	新野田	千葉県野田市	80
その他	花見川	千葉県千葉市	△ 300
	北東京	埼玉県白岡市	△ 300
	上尾	埼玉県上尾市	△ 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	300×2 →450×2	2→2		2018-8	2019-9 2021-11	高経年化対策
3	500/154	750	1		2019-11	2022-12	需要対策
3	275/154	450×2	2		2020-8	2022-5	電源対応
3	275/66	200→300	1→1		2021-7	2022-6	需要対策
3	500/154	750	1		2021-6	2022-11	電源対応
3	500/154	750	1		2023-10	2027-3	安定供給対策 東京中部間連系
3	275/66	300	1		2022-6	2024-2	系統対策
3	275/154	450	1		2022-4	2023-3	需要対策
3	275/66	300×2	2		2021-6	2024-4	需要対策・変電所新設
3	275/66	300	1		2023-6	2024-6	電源対応
3	275/154	220→300	1→1		2022-12	2023-10	高経年化対策
3	275/66	300	1		-	2024-3 (廃止)	需要対策
3	275/154	300	1		-	2022-1 (廃止)	系統対策
3	275/66	300	1		-	2025-2 (廃止)	系統対策

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	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	11	13	18	21	21	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	84	104	162	181	181	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	4	5	5	4	8	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	142	142	141	148	284	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	300	352	435	445	436	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,682	2,036	2,526	2,635	2,630	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	106	204	213	203	202	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	837	1,518	1,598	1,522	1,555	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	4	17	16	16	16	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	60	162	149	149	149	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	4,347	623	718	722	715	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,964	4,121	4,736	4,795	4,959	
		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)							
	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)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	その他	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	172	286	134	144	198	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,157	794	743	1,076	1,405	
		太陽光（余剰買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	56	77	109	148	170	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	601	757	893	1,028	1,148	
			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)	228	362	242	292	368			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,758	1,551	1,635	2,104	2,553			
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	4,575	985	961	1,014	1,082			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4,721	5,672	6,371	6,899	7,511			

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
21	21	21	21	21	水力
181	181	181	181	181	
9	9	9	9	7	風力
284	284	284	284	238	
443	438	463	451	445	太陽光（全量）
2,623	2,617	2,611	2,603	2,564	
203	203	203	188	172	バイオマス
1,507	1,554	1,532	1,434	1,322	
16	16	16	16	16	廃棄物
149	149	149	149	149	
724	718	743	715	693	
4,904	4,945	4,917	4,811	4,615	
246	276	340	379	418	太陽光（全量）
1,665	1,860	2,118	2,376	2,600	
197	215	245	251	262	太陽光（余剰）
1,257	1,359	1,434	1,483	1,527	
443	491	585	630	680	
2,922	3,219	3,552	3,859	4,127	
1,167	1,210	1,328	1,345	1,372	
7,826	8,164	8,468	8,670	8,742	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 東京 (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		101,919	99,776	99,555	99,323	98,496
	業務用		73,116	76,722	76,470	76,760	76,630
	産業用その他		86,689	90,433	91,101	91,558	91,515
	合計 (使用端)		261,724	266,931	267,126	267,641	266,641
	合計 (需要端)		262,122	267,329	267,524	268,040	267,039
	合計 (送電端)		272,493	278,748	278,951	279,490	278,446
需要電力 (送電端) (10 ³ kW)			53,279	53,290	53,370	53,330	53,280
年負荷率 (%)			58.4%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%
送配電損失率 (%)			3.8%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
想定的前提となる指標等		<p>電力広域的運営推進機関公表値を使用。具体的な数値は以下のとおり。 人口：2019年度実績 4,545万人、2020年度 4,548万人、2021年度 4,548万人、 2022年度 4,546万人、2030年度 4,453万人 (東京エリア内) 第3次産業固定資本ストック：2019年度実績 379兆円、2020年度 380兆円、2021年度 381兆円、2022年度 382兆円、2030年度 404兆円 (数値は2011年基準) 鉱工業生産指数：2019年度実績 99.9、2020年度 88.2、2021年度 95.2、 2022年度 98.4、2030年度 104.5 (数値は2015年=100とした指数)</p>					
想定の方法		<p>主な用途の想定手法は以下の通り。 家庭用その他：口数は人口、原単位 (一口当たり電力量) は時系列傾向等により作成。 口数に原単位を乗じて電力量を算出。 業務用：第3次産業固定資本ストックに原単位 (第3次産業固定資本ストック当たり電力量。 時系列相関により作成) を乗じて電力量を算出。 産業用その他：鉱工業生産指数に原単位 (鉱工業生産指数当たり電力量。時系列相関 により作成) を乗じて電力量を算出。 需要電力：上記で算出した電力量と負荷率傾向により作成。</p>					

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
97,917	97,263	96,584	95,917	95,202	94,498	
76,711	76,791	76,872	76,952	77,032	77,113	
91,723	91,931	92,140	92,349	92,559	92,770	
266,351	265,985	265,596	265,218	264,793	264,381	
266,749	266,383	265,994	265,616	265,191	264,779	
278,143	277,762	277,356	276,962	276,519	276,089	
53,230	53,160	53,090	53,020	52,940	52,860	
59.6%	59.6%	59.6%	59.6%	59.6%	59.6%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 東京

(8月)

	発電所名(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 東京（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	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	13	14	13	11	11	11	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	9	8	7	7	12	53
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	28	9	9	12	4	18	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	11	9	11	9	9	64
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	16	142	174	270	300	182	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	150	164	141	154	164	133	906
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	84	84	67	82	106	125	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	55	55	47	51	69	80	356
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	7	6	6	5	4	4	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	4	4	4	3	3	23
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	2,881	3,111	3,799	4,322	4,347	4,217	
		小計		受給電力量(10 ⁶ kWh)	246	255	220	240	269	254	1,483
	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)							
		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)							
		小計		受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	その他	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	18	106	118	158	172	110	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	159	441	90	△ 175	85	15	615
太陽光（余剰買取）		東京	最大受給電力(10 ³ kW)	5	46	54	106	56	67		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	67	70	62	52	44	18	314	
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	23	152	172	264	228	177			
小計		受給電力量(10 ⁶ kWh)	226	511	153	△ 123	129	33	928		
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	2,904	3,263	3,971	4,586	4,575	4,394			
合計		受給電力量(10 ⁶ kWh)	472	766	372	116	398	286	2,411		

欄外備考

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19時)	下期計	年度計	
[Redacted]								
9	9	9	7	7	9			水力
7	6	5	3	3	6	31	84	
25	17	19	25	22	28			風力
12	11	14	14	13	15	78	142	
95	6	11	30	11	11			太陽光 (全量)
127	113	111	125	133	167	776	1,682	
124	130	125	122	122	118			バイオマス
88	79	91	82	68	74	481	837	
9	9	9	9	7	8			廃棄物
7	6	7	6	4	6	36	60	
3,278	3,060	3,480	3,345	3,083	2,974			
254	228	239	245	235	281	1,481	2,964	
54	3	7	14	6	6			太陽光 (全量)
66	94	76	96	113	98	542	1,157	
39	3	4	12	4	5			太陽光 (余剰)
52	34	37	50	60	54	287	601	
93	6	11	25	10	11			
118	128	113	146	173	152	830	1,758	
3,371	3,066	3,491	3,370	3,093	2,984			
371	356	352	391	407	433	2,310	4,721	

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022年度

供給区域 東京 (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	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	15	17	15	13	13	13		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	30	9	10	13	5	19		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	20	171	209	314	352	219		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	203	205	188	201	204	201		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	19	16	19	19	17	15		
				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	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	18	156	181	261	286	179		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
太陽光（余剰買取）		東京	最大受給電力(10 ³ kW)	7	56	67	125	77	81			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	25	212	248	386	362	260			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	332	648	712	972	985	757				
		受給電力量(10 ⁶ kWh)										

欄外備考

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19時)	下期計	年度計	
[Redacted]								
11	11	11	8	8	11	/	/	水力
26	18	20	26	23	31	/	/	風力
100	5	13	36	15	15	/	/	太陽光（全量）
200	203	208	203	203	200	/	/	バイオマス
19	15	20	20	16	20	/	/	廃棄物
[Redacted]								
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
						/	/	
84	5	11	22	8	9	/	/	太陽光（全量）
42	2	5	13	5	6	/	/	太陽光（余剰）
						/	/	
						/	/	
126	7	17	35	13	14	/	/	
503	280	312	354	304	313	/	/	

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)	
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)	0.39%
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)	0.38%
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)	0.36%
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 (km)	系統分離条件 周波数(Hz), 対応時間(s)
2021年度	相馬双葉幹線 (東北電力)	12,632	送電分: 2,360 ※1,2 受電分: 6,050 ※1,2	26	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1995年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924		20		1974年 6月
	佐久間周波数変換所 (電源開発)	300	2,100 ※2	—	—	1965年10月
	新信濃変電所周波数変換設備	600				1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
	東清水変電所周波数変換設備 (中部電力)	300				2013年 2月 〔2006年 3月〕 一部使用
	飛騨信濃直流幹線	900				2021年 3月
2025年度	相馬双葉幹線 (東北電力)	12,632	送電分: 2,360 ※1,2 受電分: 5,650 ※1,3	26	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1995年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924		20		1974年 6月
	佐久間周波数変換所 (電源開発)	300	2,100 ※2	—	—	1965年10月
	新信濃変電所周波数変換設備	600				1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
	東清水変電所周波数変換設備 (中部電力)	300				2013年 2月 〔2006年 3月〕 一部使用
	飛騨信濃直流幹線	900				2021年 3月
2030年度	相馬双葉幹線 (東北電力)	12,616	送電分: 6,310 ※2 受電分: 10,280 ※3	38	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1995年 6月
	(仮) 広域連系南幹線 (東北電力)	12,616		67		2027年11月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	—	20	—	1974年 6月
	佐久間周波数変換所 (電源開発)	300	3,000 ※2	—	—	1965年10月
	新佐久間周波数変換所 (電源開発)	300				2027年度
	新信濃変電所周波数変換設備	600				1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
	東清水変電所周波数変換設備 (中部電力)	900				2013年 2月 〔2006年 3月〕 一部使用 2027年度
	飛騨信濃直流幹線	900				2021年 3月

※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

※2 熱容量による運用制約

※3 同期安定性による運用制約

別紙参照

欄外備考

潮流図

別紙参照

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

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
相馬双葉幹線	12,632	2,360※	6,050※
いわき幹線	1,924		
電源開発 佐久間周波数変換所	300	2,100	2,100
新信濃変電所周波数変換設備	600		
中部電力 東清水変電所周波数変換設備	300		
飛騨信濃直流幹線	900		

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]	5,246	0	5,246	
[受電分]	1,131	0	1,131	

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
相馬双葉幹線	12,632	2,360※	5,650※
いわき幹線	1,924		
電源開発 佐久間周波数変換所	300	2,100	2,100
新信濃変電所周波数変換設備	600		
中部電力 東清水変電所周波数変換設備	300		
飛騨信濃直流幹線	900		

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]	5,650	0	5,650	
[受電分]	859	0	859	

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
相馬双葉幹線	12,616	6,310	10,280
（仮）広域連系南幹線	12,616		
いわき幹線	1,924	—	—
電源開発 佐久間周波数変換所	300	3,000	3,000
電源開発 新佐久間周波数変換所	300		
新信濃変電所周波数変換設備	600		
中部電力 東清水変電所周波数変換設備	900		
飛騨信濃直流幹線	900		

欄外備考

(単位：MW)

			受給電力	
		送電分	受電分	
[受電分]	7,274	0	7,274	
[受電分]	—	—	—	
[送電分]	637	637	0	

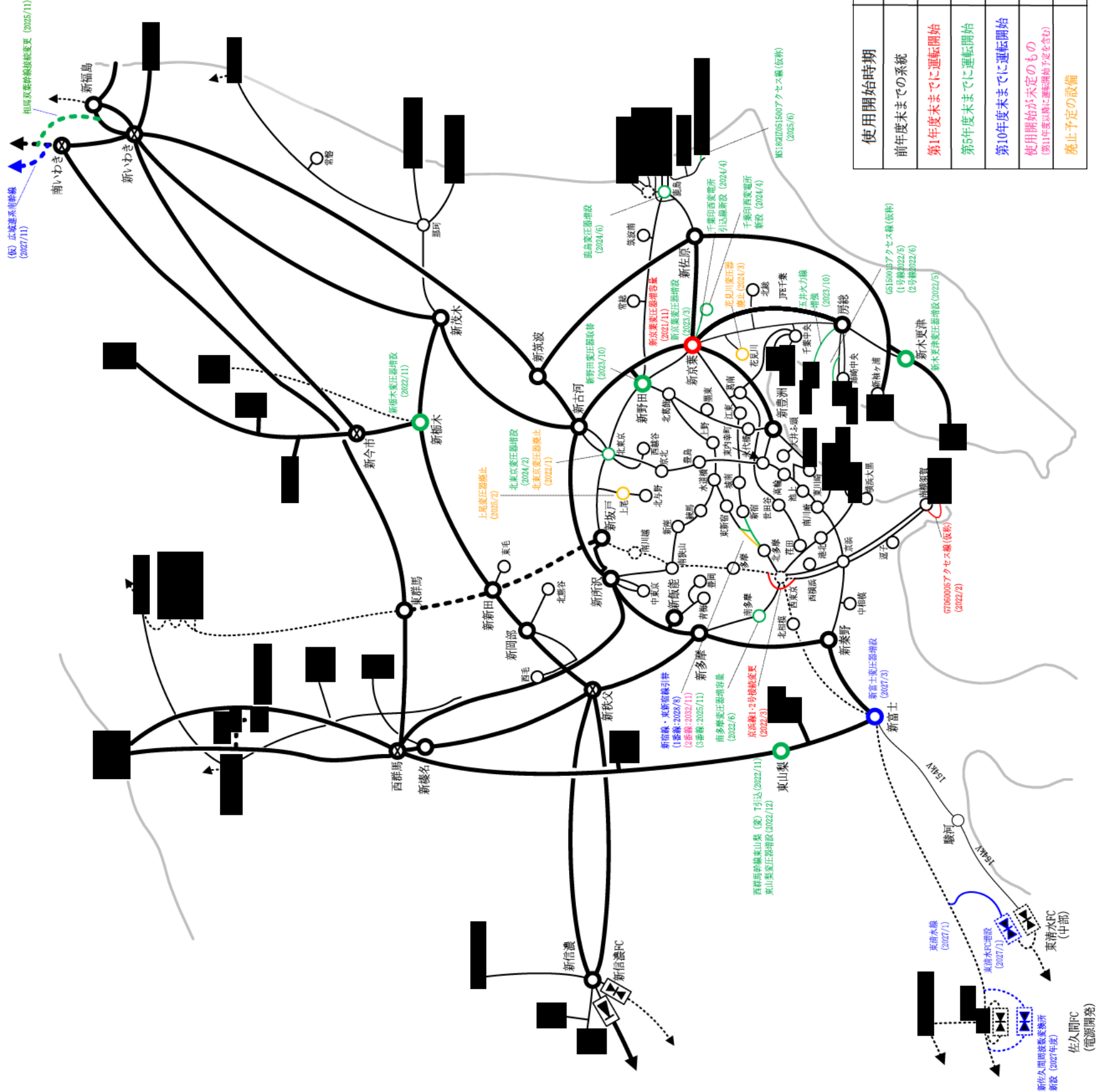
様式第38表

電力系統の状況

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 (km)	系統分離条件 周波数 (Hz), 対位時間 (s)	使用開始 年月
2021年度	相馬変電所用送電変換設備 (東北電力)	12,632	送電分: 2,300※1.2 受電分: 6,050※1.2	26	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1966年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	6,050※1.2	20	-	1974年 6月
2022年度	佐久間変電所 (電源開発)	300	2,100※2	-	-	1965年10月
	東清水変電所用送電変換設備 (中部電力)	600	-	-	-	1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
2023年度	相馬変電所用送電変換設備 (東北電力)	12,632	送電分: 2,300※1.2 受電分: 5,650※1.3	26	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1966年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	5,650※1.3	20	-	1974年 6月
2024年度	佐久間変電所 (電源開発)	300	2,100※2	-	-	1965年10月
	東清水変電所用送電変換設備 (中部電力)	600	-	-	-	1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
2025年度	相馬変電所用送電変換設備 (東北電力)	12,616	送電分: 6,310 受電分: 10,280 ※3	36	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1966年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	-	20	-	1974年 6月
2026年度	佐久間変電所 (電源開発)	300	2,100※2	-	-	1965年10月
	東清水変電所用送電変換設備 (中部電力)	600	-	-	-	1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
2027年度	相馬変電所用送電変換設備 (東北電力)	12,616	3,000※2	-	-	1966年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	-	20	-	1974年 6月
2028年度	佐久間変電所 (電源開発)	300	3,000※2	-	-	2027年度
	東清水変電所用送電変換設備 (中部電力)	900	-	-	-	1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月 3号: 2006年 3月 一部使用)
2029年度	相馬変電所用送電変換設備 (東北電力)	12,616	3,000※2	-	-	1966年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	-	20	-	1974年 6月
2030年度	佐久間変電所 (電源開発)	300	3,000※2	-	-	2027年度
	東清水変電所用送電変換設備 (中部電力)	900	-	-	-	1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月 3号: 2006年 3月 一部使用)
2031年度	相馬変電所用送電変換設備 (東北電力)	12,616	3,000※2	-	-	1966年 6月
	いわき幹線 (東北電力)	1,924	-	20	-	1974年 6月

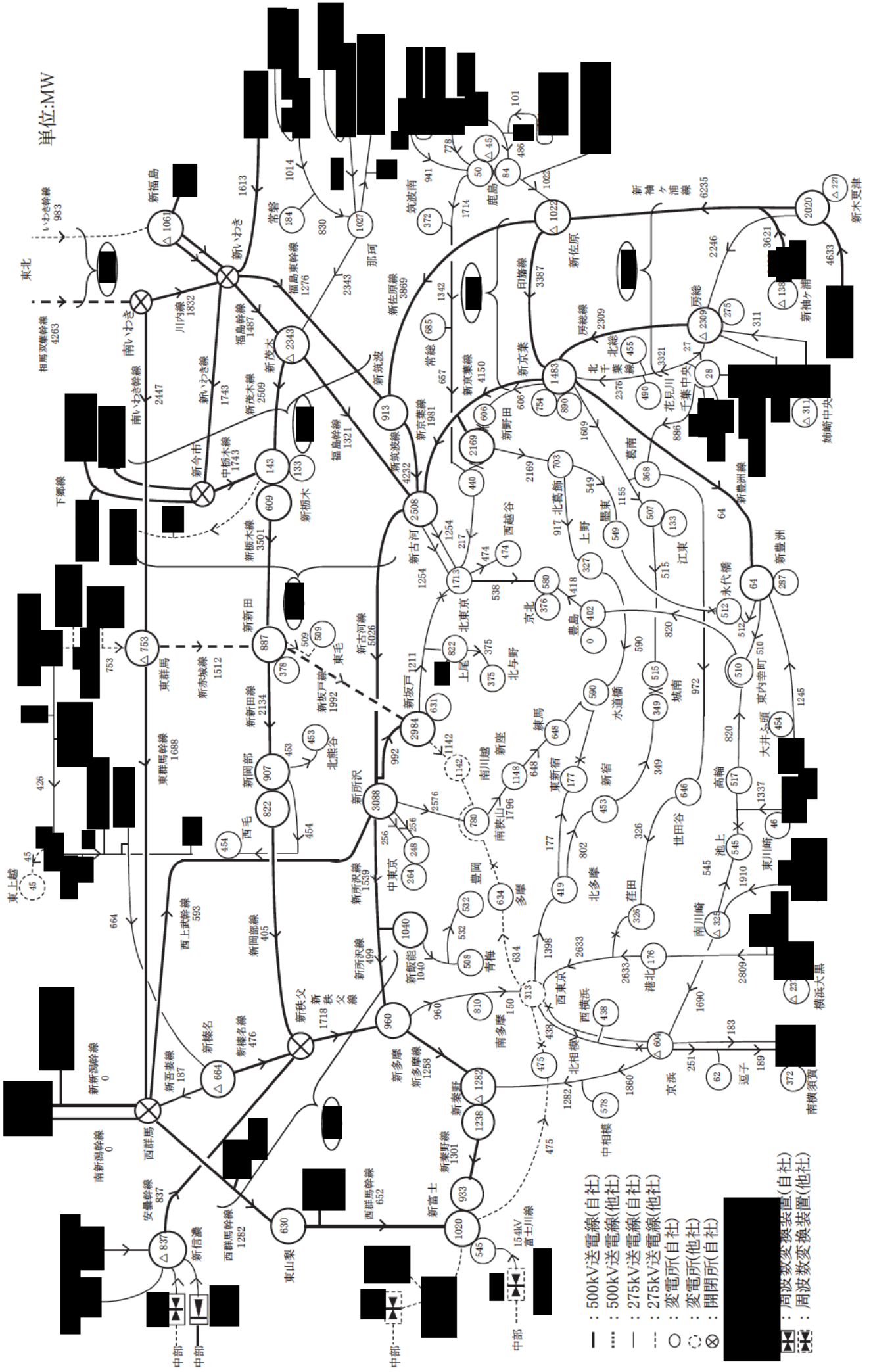
※1 東北電力間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量
 ※2 熱源量による運用制約
 ※3 向期安定性による運用制約



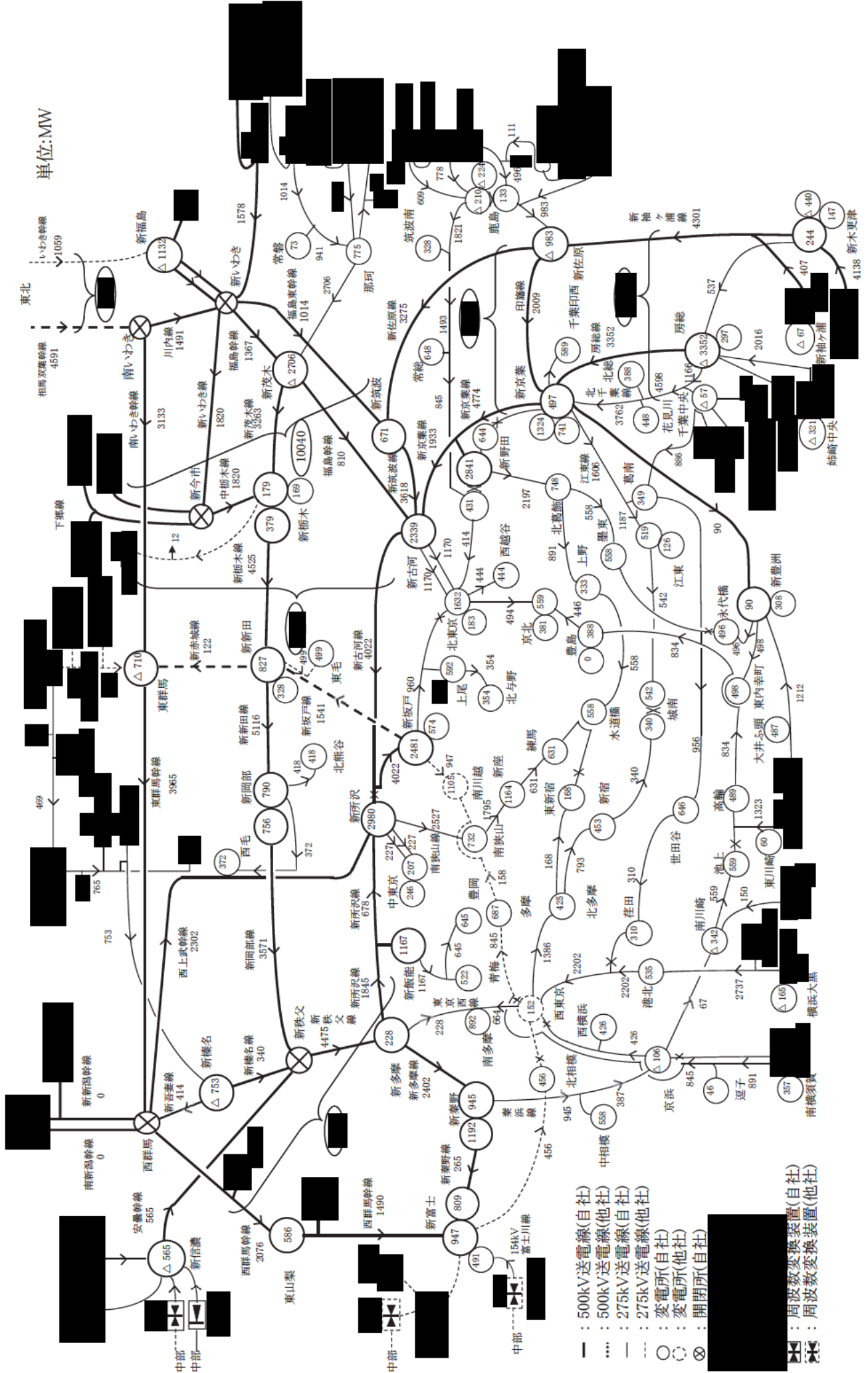
電圧の種類	自社設備	他社設備
500kVおよび直流送電	—	—
275kV	—	—
設備の種類	自社設備	他社設備
水力	○	□
火力	●	⊗
原子力	○	⊗
風力・太陽光	○	□
変電所	○	□
開閉所	⊗	□
交直変換所	□	□
周波数変換所	□	□

使用開始時期	自社/他社設備
前年度未までの系統	黒色
第1年度未までに運転開始	赤色
第5年度未までに運転開始	緑色
第10年度未までに運転開始	青色
使用開始が未定のもの (第11年度以降に運転開始予定を含む)	ピンク色
廃止予定の設備	黄色

2021年度(令和3年度)における主要系統の電力潮流図



2025年度(令和7年度)における主要系統の電力潮流図



単位:MW

- : 500kV送電線(自社)
- ... : 500kV送電線(他社)
- - - : 275kV送電線(自社)
- - - : 275kV送電線(他社)
- : 変電所(自社)
- : 変電所(他社)
- ⊗ : 開閉所(自社)
- ⊗ : 開閉所(他社)
- ⊗ : 周波数変換装置(自社)
- ⊗ : 周波数変換装置(他社)