

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、2025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。

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	P11
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P13
	第 6 の 3 表	広域系統整備計画	P15
	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	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 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	P23
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P25
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	P29
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P37
様式第 3 8		電力系統の状況	P39
様式第 3 8		電力潮流の状況	P40
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 東京 (エリア指定断面1: 8月15時)

年 度			2 0 2 4年度 (参考)	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8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	6,014	1,427	1,662	1,893	813	
		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		1,448	1,527	756	775
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 5,982	△ 2,843	△ 3,157	△ 2,617	△ 1,556	
	合計（送電端）		32	32	32	32	32	
	発動指令電源供給力（再掲）							
	【エリア】 合計（送電端）		61,467	64,542	61,704	62,590	62,566	
需要電力（送電端）		54,038	54,910	55,210	55,710	56,450		
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		
	一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		7,429	9,632	6,494	6,880	6,116		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		13.7% (13.7%)	17.5% (17.5%)	11.8% (11.8%)	12.4% (12.4%)	10.8% (10.8%)		
調整力確保量								
調整力（％）								
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所	水力発電所	2	2				
		一般	2	2				
		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						
		その他火力						
		原子力発電所						
		新エネルギー等発電所等		5,403		6,322		
		風力	9	9				
	太陽光	5,385	6,303					
	地熱							
	バイオマス	10	10					
	廃棄物							
	蓄電池							
	水素							
	アンモニア							
	その他		43	43				
	合計		5,448	6,366				

欄外備考

(単位：10³kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
930	928	935	956	954	964
0	0	0	0	0	0
794	810	833	851	858	898
△ 1,692	△ 1,706	△ 1,736	△ 1,775	△ 1,780	△ 1,831
32	32	32	32	32	32
63,262	64,649	65,522	66,111	66,295	66,600
57,060	57,640	58,200	58,540	58,720	58,830
0	0	0	0	0	0
6,202	7,009	7,322	7,571	7,575	7,770
10.9%	12.2%	12.6%	12.9%	12.9%	13.2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
2					2
2					2
8,523					10,401
9					9
8,504					10,383
10					10
43					43
8,567					10,446

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

年 度			2 0 2 4年度 (参考)	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8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	6,541	8,322	9,392	9,942	9,304	
		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	3,998	8,467	9,576	10,231	10,657
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 9,728	△ 16,191	△ 18,760	△ 19,965	△ 19,755	
	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							
合計（送電端）		811	598	209	208	207		
【エリア】合計（送電端）		248,100	245,893	237,105	236,479	235,538		
需要電力量（送電端）			278,370	272,354	274,650	279,100	283,355	
送 電 端 電 力 量	水力発電所	水力発電所	13	13				
		一般	13	13				
		揚水						
	火力発電所	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						
		その他火力						
		原子力発電所						
	新エネルギー等発電所等	3,822	8,291					
	風力	2	2					
	太陽光	3,772	8,240					
	地熱							
	バイオマス	49	49					
	廃棄物							
	蓄電池							
	水素							
アンモニア								
その他	163	163						
合計	3,998	8,467						

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
9,997	10,118	10,287	10,540	10,661	10,794
1	1	1	1	1	1
11,012	11,417	11,939	12,244	12,855	13,849
△ 20,803	△ 21,330	△ 22,022	△ 22,581	△ 23,314	△ 24,442
207	206	205	204	203	202
229,480	247,306	240,991	235,392	231,842	227,756
287,704	292,045	296,917	298,698	299,928	300,669
13					13
13					13
10,836					13,673
2					2
10,786					13,623
49					49
163					163
11,012					13,849

様式第3 2

第3表

月 別 の 最 大 電 力 供 給 計 画 表

2 0 2 5 年 度

供給区域

東京

項 目			月 別		4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
					(月間19時)	(月間15時)	(後半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		1,125	1,115	1,309	1,430	1,427	1,274		
		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	120	640	1,043	1,363	1,448	994		
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,227	△ 1,737	△ 2,330	△ 2,762	△ 2,843	△ 2,238			
	合計（送電端）		19	19	22	31	32	30			
	発動指令電源供給力（再掲）										
【エリア】 合計（送電端）		44,432	42,929	51,402	64,730	64,542	58,411				
需要電力（送電端）		37,050	36,170	42,980	54,910	54,910	46,990				
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									
供給予備力（送電端）		7,382	6,759	8,422	9,820	9,632	11,421				
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		19.9% (19.9%)	18.7% (18.7%)	19.6% (19.6%)	17.9% (17.9%)	17.5% (17.5%)	24.3% (24.3%)				
調整力確保量											
調整力（％）											

欄外備考

(単位 : 10³kW)

1 0 月 (月間15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19時)
1, 031	818	933	977	942	932
0	0	0	0	0	0
613	96	61	212	114	113
△ 1, 621	△ 894	△ 971	△ 1, 164	△ 1, 032	△ 1, 022
23	20	23	25	24	23
43, 694	45, 259	52, 343	55, 167	54, 810	51, 296
38, 870	39, 560	43, 700	47, 760	47, 760	42, 200
0	0	0	0	0	0
4, 824	5, 699	8, 643	7, 407	7, 050	9, 096
12. 4%	14. 4%	19. 8%	15. 5%	14. 8%	21. 6%
(12. 4%)	(14. 4%)	(19. 8%)	(15. 5%)	(14. 8%)	(21. 6%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

供給区域

東京

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19時)	(月間15時)	(後半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		1,088	1,096	1,498	1,680	1,662	1,541
		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	123	671	1,113	1,454	1,527	1,050
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,193	△ 1,748	△ 2,588	△ 3,103	△ 3,157	△ 2,562	
	合計（送電端）		19	19	22	31	32	30	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】 合計（送電端）		42,879	42,615	48,788	61,745	61,704	55,822	
需要電力（送電端）		37,330	36,450	43,290	55,210	55,210	47,310		
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		
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		5,549	6,165	5,498	6,535	6,494	8,512		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		14.9% (14.9%)	16.9% (16.9%)	12.7% (12.7%)	11.8% (11.8%)	11.8% (11.8%)	18.0% (18.0%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位 : 10³kW)

10月 (月間15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19時)
1,170	984	1,099	1,221	1,171	1,195
0	0	0	0	0	0
632	89	56	192	124	105
△ 1,778	△ 1,053	△ 1,132	△ 1,388	△ 1,271	△ 1,276
23	20	23	25	24	23
44,905	46,541	52,795	55,570	55,342	51,834
39,180	39,860	44,010	48,010	48,010	42,480
0	0	0	0	0	0
5,725	6,681	8,785	7,560	7,332	9,354
14.6%	16.8%	20.0%	15.7%	15.3%	22.0%
(14.6%)	(16.8%)	(20.0%)	(15.7%)	(15.3%)	(22.0%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

東京

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	688	727	854	781	725	640	4,416	
	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	0
		その他	取引所							
			その他	718	832	934	745	851	696	4,777
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,362	△ 1,515	△ 1,740	△ 1,466	△ 1,512	△ 1,280	△ 8,876
	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									
合計（送電端）		44	44	48	60	64	57	317		
【エリア】 合計（送電端）		16,575	17,143	19,240	22,407	22,779	20,429	118,572		
需要電力量（送電端）		19,953	19,808	20,800	24,205	25,169	21,763	131,698		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月	下期計	年度計
588	577	680	650	651	762	3,906	8,322
0	0	0	0	0	0	0	1
772	654	512	591	550	612	3,690	8,467
△ 1,313	△ 1,188	△ 1,144	△ 1,190	△ 1,153	△ 1,327	△ 7,315	△ 16,191
47	43	47	50	47	48	281	598
17,922	18,962	22,866	24,038	21,787	21,744	127,320	245,893
20,691	21,123	24,855	26,393	23,922	23,672	140,656	272,354

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	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番線： 19.9→21.2 3番線： 19.8→21.2
	城北線	新座変電所～豊島変電所	275	20.9
	東清水線	東清水変換所～ 佐久間東幹線	275	12.4(新設) 6.4(既設)
	G5100026アクセス線	新袖ヶ浦変電所～G5100026	500	0.5
	福島幹線山線接続変更	福島幹線山線(No. 9)～ 福島幹線山線(No. 12)	500	1号線：1.1 2号線：1.1
	鹿島海浜線接続変更	鹿島海浜線(鹿島火力 発電所構内開閉所)～ 鹿島火力発電所(7号系列開閉所)	275	4番線：0.2
	千葉印西線	千葉印西変電所～新京葉変電所	275	3番線：10.5 4番線：10.5
	北武蔵野線	新座変電所～練馬変電所	275	13.9
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(洪5K)～東新宿変電所	275	2番線： 23.4→5.0 3番線： 23.4→5.3
	MS18GHZ051500 アクセス線 (仮称)	MS18GHZ051500～ 鹿島海浜線(No. 11-1)	275	1号線：0.1 2号線：0.1
	新袖ヶ浦線	袖ヶ浦発電所構内新設鉄構～ 新袖ヶ浦変電所	500	1号線：0.1 2号線：0.1
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番線：POF1000(5.2km), POF1400(14.7km)→ CV2500(2.4km), CV1600(15.4km), CV1400(3.4km) 3番線：POF1000(4.7km), POF1400(15.1km)→ CV2500(2.4km), CV1600(15.4km), CV1400(3.4km)	2019-9	2030-8(1番線) 2032-11(2番線) 2027-12(3番線)	高経年化対策
3	CV1400	2022-9	2033-8	系統対策
2	TACSR/AC 610×2(12.4km)新設 TACSR/AC 610×2(1.4km)既設 TACSR 610×2(5.0km)既設	2023-4	2027-1	安定供給対策 東京中部間連系
2	CV2500	2024-6	2028-12	電源対応
2	1号線：ACSR/AC 410×4 2号線：ACSR/AC 410×4	2024-6	2025-5(1号線) 2025-8(2号線)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系
1	4番線：CV800	2024-12(4番線)	2025-4(4番線)	系統対策
2→4	3番線：CV2000 4番線：CV2000	2024-5	2027-2(3番線) 2025-11(4番線)	需要対策
2→3	CV1200	2024-9	2027-5	安定供給対策
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)	2026	2032-11(2番線) 2027-12(3番線)	高経年化対策
2	1号線：ACSR/AC 810×1 2号線：ACSR/AC 810×1	2026-9	2027-8(1号線) 2027-9(2号線)	電源対応
2	1号線：TAL 1600×3 2号線：TAL 1600×3	2027-7	2028-11(1号線) 2029-5(2号線)	電源対応, 安定供給対策

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	中東京	埼玉県日高市	200
	新富士	静岡県駿東郡小山町	750
	豊岡	埼玉県入間市	450
	新豊洲	東京都江東区	300
	北相模	神奈川県相模原市	600
着工準備中	鹿島	茨城県神栖市	200
	江東	東京都江東区	150
	北多摩	東京都府中市	200
	千葉印西	千葉県印西市	600
	新所沢	埼玉県鶴ヶ島市	1,000
	京浜	神奈川県横浜市	450
	房総	千葉県市原市	250
	新飯能	埼玉県飯能市	1,500
	荻田	神奈川県横浜市	300
	南多摩	東京都八王子市	100
	東毛	群馬県太田市	150
その他	新富士	静岡県駿東郡小山町	△200
	新所沢	埼玉県鶴ヶ島市	△1,000

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	200×2→300×2	2→2		2024-3	2026-12(1B) 2027-2(2B)	高経年化対策
3	500/154	750	1		2024-10	2027-2	安定供給対策 東京中部間連系
3	275/154	450	1		2024-11	2026-6	需要対策
3	275/66	300	1		2024-10	2026-1	需要対策
3	275/66	300×2	2		2024-11	2027-6	需要対策
3	275/66	200×2→300×2	2→2		2028-6	2029-5(7B) 2030-5(8B)	高経年化対策
3	275/66	150→300	1→1		2025-10	2027-1	需要対策
3	275/66	200×2→300×2	2→2		2025-7	2027-6(2B) 2029-6(3B)	高経年化対策
3	275/66	300×2	2		2025-4	2026-5(4B) 2027-2(1B)	需要対策
3	500/275	1,000×2 →1,500×2	2→2		2025-4	2026-4(4B) 2027-6(5B)	高経年化対策
3	275/154	450	1		2025-11	2028-3	電源対応
3	275/154	200→450	1→1		2026-3	2027-12	需要対策
3	500/275	1,500	1		2027-3	2029-3	需要対策
3	275/66	300	1		2027-3	2028-6	需要対策
3	275/66	200→300	1→1		2026-1	2027-6	需要対策
3	275/66	150→300	1→1		2026-1	2027-11	高経年化対策
3	275/154	200	1		—	2026-10 (廃止)	系統対策 東京中部間連系
3	500/275	1,000	1		—	2028-3 (廃止)	高経年化対策

様式第 3 2
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】 ・ 500kV 送電線新設・・・福島幹線山線接続変更（相馬双葉幹線への分岐追加） 【その他】 ・ 給電システム改修 他

欄外備考

着工年月	使用開始 年月
2024-6	2025-5(1号線) 2025-8(2号線)

区分	事業者	エリア	項目	年度				
				2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度
受電（調達）	発電事業者							
	特定卸供給事業者		最大受給電力(10 ³ kW)	71	137	176	202	204
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	757	1,311	1,675	2,008	2,049
			最大受給電力(10 ³ kW)	9	25	81	78	183
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	345	658	704	1,187	1,611
			最大受給電力(10 ³ kW)	559	552	251	258	269
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,542	3,686	3,823	3,997	4,237
			最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	2	2	2
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	36	35	35	35	35
			最大受給電力(10 ³ kW)	221	221	223	223	223
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,710	1,769	1,774	1,787	1,775
	一般送配電事業者		最大受給電力(10 ³ kW)	18	18	18	18	18
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	135	135	135	135	135
			最大受給電力(10 ³ kW)	1,427	1,662	1,893	813	930
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8,322	9,392	9,942	9,304	9,997
			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)					
	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)					
			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)					
	小売電気事業者		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
			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)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					

その他	風力	東京	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
	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	13	13	13	13
	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	7	7	7
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	49	49	49	49	49
	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	20	20	20	20	20
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	163	163	163	163	163
	太陽光 (全量買取)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	1,045	1,092	521	526	530
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6,286	7,191	7,618	7,865	8,037
	太陽光 (余剰買取)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	375	408	208	221	236
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,955	2,159	2,386	2,565	2,749
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,448	1,527	756	775	794
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8,467	9,576	10,231	10,657	11,012
合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	2,875	3,189	2,649	1,588	1,724	
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	16,789	18,970	20,173	19,962	21,010	

欄外備考

0	0	0	0	0	風力
2	2	2	2	2	
1	1	1	1	1	水力
13	13	13	13	13	
7	7	7	7	7	バイオマス
49	49	49	49	49	
20	20	20	20	20	その他（電源種別混同等）
163	163	163	163	163	
532	541	545	545	565	太陽光（全量）
8,262	8,598	8,754	9,214	9,956	
250	264	278	285	306	太陽光（余剰）
2,928	3,115	3,263	3,414	3,667	
810	833	851	858	898	
11,417	11,939	12,244	12,855	13,849	
1,738	1,768	1,807	1,812	1,863	
21,535	22,227	22,785	23,517	24,644	

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)

年度別 用途			前年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量		家庭用その他	96,839	96,327	95,729	95,616	94,968
		業務用	73,934	74,425	74,785	75,258	75,319
		産業用その他	88,029	89,627	92,131	96,130	100,934
		合計（使用端）	258,802	260,379	262,645	267,004	271,221
		合計（需要端）	259,213	260,790	263,056	267,416	271,632
		合計（送電端）	266,121	272,354	274,650	279,100	283,355
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			54,038	54,910	55,210	55,710	56,450
年負荷率（%）			56.2%	56.6%	56.8%	57.0%	57.3%
送配電損失率（%）			2.6%	4.2%	4.2%	4.2%	4.1%
想定の前提となる指標等			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：2023年度実績 4,546万人、2024年度 4,545万人、 2025年度 4,540万人、2026年度 4,533万人、 2034年度 4,458万人（東京エリア内） 国内総生産：2023年度実績 558兆円、2024年度 560兆円、 2025年度 566兆円、2026年度 571兆円、 2034年度 604兆円（数値は2015年基準） 鉱工業生産指数：2023年度実績 102.9、2024年度 102.5、2025年度 103.7、 2026年度 105.1、2034年度 110.5（数値は2020年=100とした指数）				
想定の方法			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：国内総生産と時系列傾向との重相関により電力量を算出。 産業用その他：鉱工業生産指数と時系列傾向との重相関により電力量を算出したうえでデータセンター影響を反映。 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したうえでデータセンター影響を反映。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備 考
94,568	94,152	93,987	93,296	92,846	92,379	
75,587	75,856	76,334	76,394	76,664	76,934	
105,352	109,779	114,247	116,654	118,044	118,968	
275,507	279,787	284,568	286,344	287,554	288,281	
275,918	280,198	284,980	286,755	287,965	288,692	
287,704	292,045	296,917	298,698	299,928	300,669	
57,060	57,640	58,200	58,540	58,720	58,830	
57.6%	57.8%	58.1%	58.2%	58.3%	58.3%	
4.1%	4.1%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	

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 東京 (8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027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）				34,446	26,496	28,424	25,219	29,753
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				82	15	31	44	41
合 計				34,529	26,511	28,455	25,263	29,794

欄外備考

(単位：10³kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
28,841	29,905	30,610	30,960	30,960	30,960	30,960
47	53	57	61	65	69	73
28,888	29,958	30,667	31,021	31,025	31,029	31,033

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

東京

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）				33, 157	22, 207	20, 713	22, 577	27, 675
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				42	29	29	30	31
合 計				33, 199	22, 236	20, 742	22, 607	27, 706

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
28, 424	25, 143	19, 265	21, 047	26, 116	27, 357	26, 576	25, 419
31	30	30	36	36	42	42	42
28, 455	25, 174	19, 295	21, 083	26, 152	27, 398	26, 618	25, 461

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		東京		2026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）				33,157	20,225	18,904	20,660	24,949
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				46	44	46	46	46
合 計				33,203	20,269	18,949	20,705	24,995

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
25, 219	23, 391	20, 618	22, 814	27, 038	28, 327	28, 287	26, 734
46	46	46	45	46	46	46	46
25, 265	23, 437	20, 664	22, 859	27, 084	28, 372	28, 332	26, 779

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2025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 (後半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)	74	92	85	75	71	66		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	60	74	79	74	70	66	423	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	55	13	16	21	9	22		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	32	17	15	19	13	19	114	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	29	229	391	527	559	367		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	349	366	323	327	353	285	2,004	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	0	2	4	5	5	3		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	4	4	3	4	4	3	21	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	213	187	208	215	221	220		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	145	131	145	148	142	133	845	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	11	14	13	21	18	14		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	11	9	16	13	10	67	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,125	1,115	1,309	1,430	1,427	1,274		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	688	727	854	781	725	640	4,416	
	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	10万kW以下一括	東京	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	
				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	

100

[illegible]

そ の 他	風力	東京	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	1
	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	2
	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	6	5	6	5	7	5	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	4	5	4	5	4	25
	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	15	19	17	18	20	18	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	11	14	13	14	15	13	80
	太陽光 (全量買取)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	72	440	731	977	1,045	698	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	507	552	732	563	665	571	3,590
	太陽光 (余剰買取)	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	26	176	287	363	375	272	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	195	261	184	164	165	108	1,078
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	120	640	1,043	1,363	1,448	994	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	718	832	934	745	851	696	4,777
合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,245	1,756	2,352	2,793	2,875	2,268		
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,406	1,559	1,788	1,526	1,576	1,337	9,193	

欄外備考

0	0	0	0	0	0			風力
0	0	0	0	0	0	1	2	
3	3	3	2	2	2			水力
2	2	2	2	2	2	11	13	
5	5	5	6	6	6			バイオマス
4	3	3	4	4	5	23	49	
15	19	20	18	20	20			その他（電源種別混同等）
11	14	15	14	14	15	83	163	
420	51	26	137	64	62			太陽光（全量）
576	511	388	429	376	416	2,695	6,286	
170	18	8	49	23	22			太陽光（余剰）
179	124	103	142	154	176	877	1,955	
613	96	61	212	114	113			
772	654	512	591	550	612	3,690	8,467	
1,644	914	994	1,189	1,056	1,045			
1,359	1,231	1,191	1,240	1,201	1,375	7,597	16,789	

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達)

2026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 (後半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(10³kW)	118	149	137	138	137	143		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10³kW)	81	22	22	54	25	58		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10³kW)	27	226	390	525	552	364		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10³kW)	0	2	3	5	5	3		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10³kW)	218	210	208	215	221	220		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10³kW)	18	18	18	18	18	18		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		小 計		最大受給電力(10³kW)	1,088	1,096	1,498	1,680	1,662	1,541		
				受給電力量(10⁶kWh)								
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10³kW)							
					受給電力量(10⁶kWh)							
					最大受給電力(10³kW)							
					受給電力量(10⁶kWh)							
					最大受給電力(10³kW)							
					受給電力量(10⁶kWh)							
	小 計		最大受給電力(10³kW)									
			受給電力量(10⁶kWh)									
	一般送配電事業者			最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
		小 計		最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
		配電事業者			最大受給電力(10³kW)							
					受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
	小 計		最大受給電力(10³kW)									
			受給電力量(10⁶kWh)									
	小売電気事業者	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10⁶kWh)								
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
		小 計		最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10⁶kWh)								

100

[illegible]

その他の	風力	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	6	5	6	5	7	5	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	15	19	17	18	20	18	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	74	459	775	1,033	1,092	731	
			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)	27	188	313	397	408	295	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	123	671	1,113	1,454	1,527	1,050		
		受給電力量(10 ⁶ kWh)								

合 計	最大受給電力(10 ³ kW)	1,211	1,767	2,611	3,134	3,189	2,592	
	受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

0	0	0	0	0	0			風力
3	3	3	2	2	2			水力
5	5	5	6	6	6			バイオマス
15	19	20	18	20	20			その他（電源種別混同等）
429	46	22	121	70	55			太陽光（全量）
180	16	7	45	26	20			太陽光（余剰）
632	89	56	192	124	105			
1,802	1,073	1,155	1,413	1,295	1,300			

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)	0.45%
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)	0.34%
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 3 7
周波数滞在率実績表

2 0 2 4 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)	0.35%
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	会社間連系統の概要						
	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
2025年度		相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12, 632	送電分：2, 360 受電分：6, 410	26	48. 0Hz、 20s 47. 5Hz、 8s	1995年 6月
		いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	1, 924		20		1974年 6月
		佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300	2, 100	—	—	1965年10月
		新信濃变电所周波数変換設備	600				1号：1977年12月 2号：1992年 5月
		東清水变电所周波数変換設備 (中部電力パワーグリッド)	300				2013年 2月
		飛騨信濃直流幹線	900				89
2029年度		相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12, 616	送電分：6, 310 受電分：8, 300	38	48. 0Hz、 20s 47. 5Hz、 8s	2026年 6月
		丸森いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	12, 616		64		2027年11月
		いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	1, 924	—	20	—	1974年 6月
		佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300	3, 000	—	—	1965年10月
		新佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300				2028年 3月
		新信濃变电所周波数変換設備	600				1号：1977年12月 2号：1992年 5月
		東清水变电所周波数変換設備 (中部電力パワーグリッド)	900				1号：2028年 3月 2号：2013年 2月 3号：2028年 3月
		飛騨信濃直流幹線	900				89
2034年度		相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12, 616	送電分：6, 310 受電分：9, 300	38	48. 0Hz、 20s 47. 5Hz、 8s	2026年 6月
		丸森いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	12, 616		64		2027年11月
		いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	1, 924	—	20	—	1974年 6月
		佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300	3, 000	—	—	1965年10月
		新佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300				2028年 3月
		新信濃变电所周波数変換設備	600				1号：1977年12月 2号：1992年 5月
		東清水变电所周波数変換設備 (中部電力パワーグリッド)	900				1号：2028年 3月 2号：2013年 2月 3号：2028年 3月
		飛騨信濃直流幹線	900				89
別紙参照							

欄外備考

潮流図

別紙参照

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

2025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		
相馬双葉幹線	12,632	2,360	6,410	[受電分]	5,310
いわき幹線	1,924				
電源開発送変電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	2,100	2,100	[受電分]	1,500
新信濃変電所周波数変換設備	600				
中部電力パワーグリッド 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

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

2029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	
相馬双葉幹線	12,616	6,310	8,300	[受電分] 7,884
丸森いわき幹線	12,616			
いわき幹線	1,924	—	—	—
電源開発送変電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	3,000	3,000	[受電分] 2,243
電源開発送変電ネットワーク 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			
中部電力パワーグリッド 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

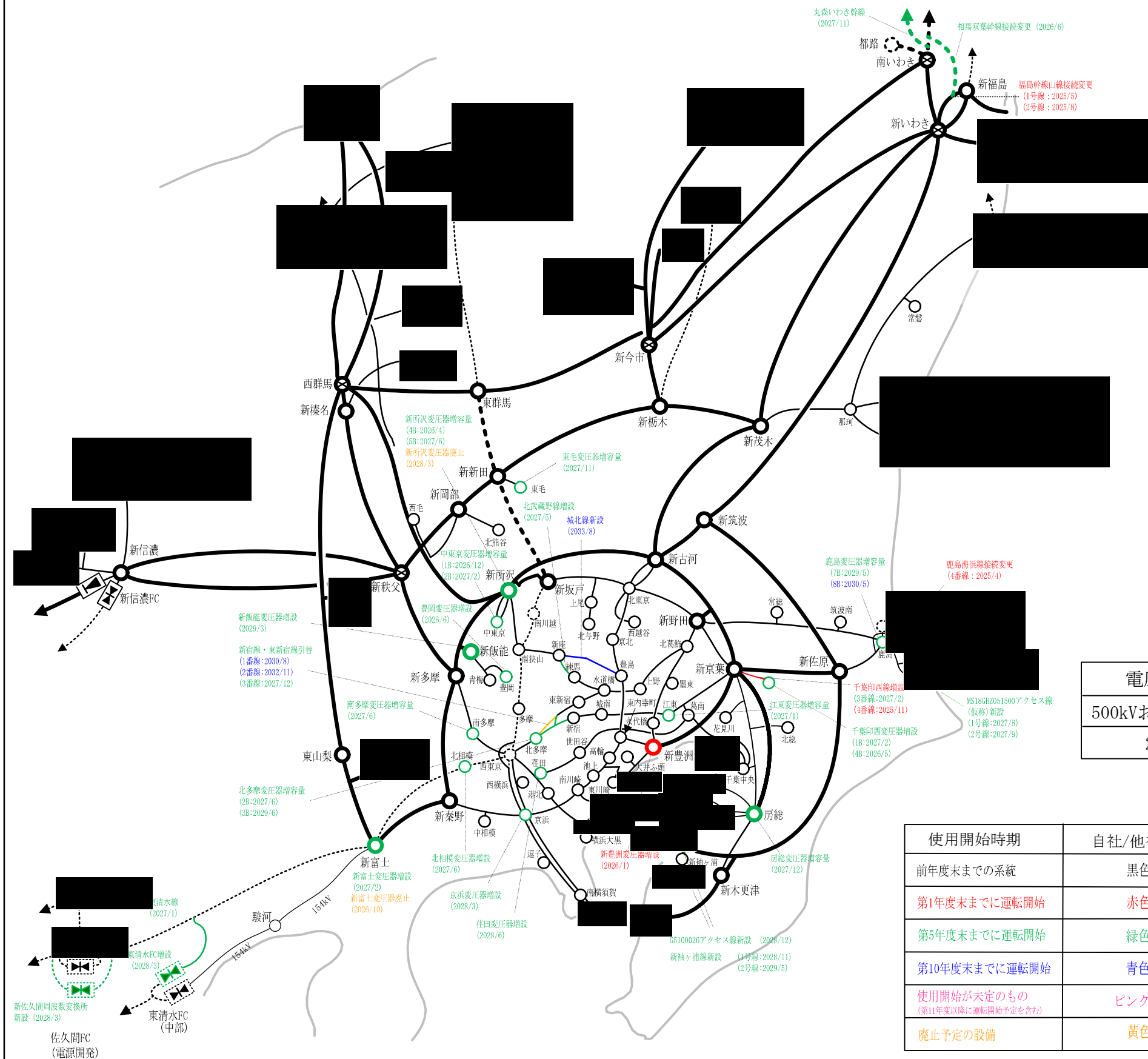
様式第 3 8 の 2
最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2034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		
相馬双葉幹線	12,616	6,310	9,300	[受電分]	7,851
丸森いわき幹線	12,616				
いわき幹線	1,924	—	—		—
電源開発送変電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	3,000	3,000	[受電分]	1,246
電源開発送変電ネットワーク 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				
中部電力パワーグリッド 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

様式第38表

電力系統の状況

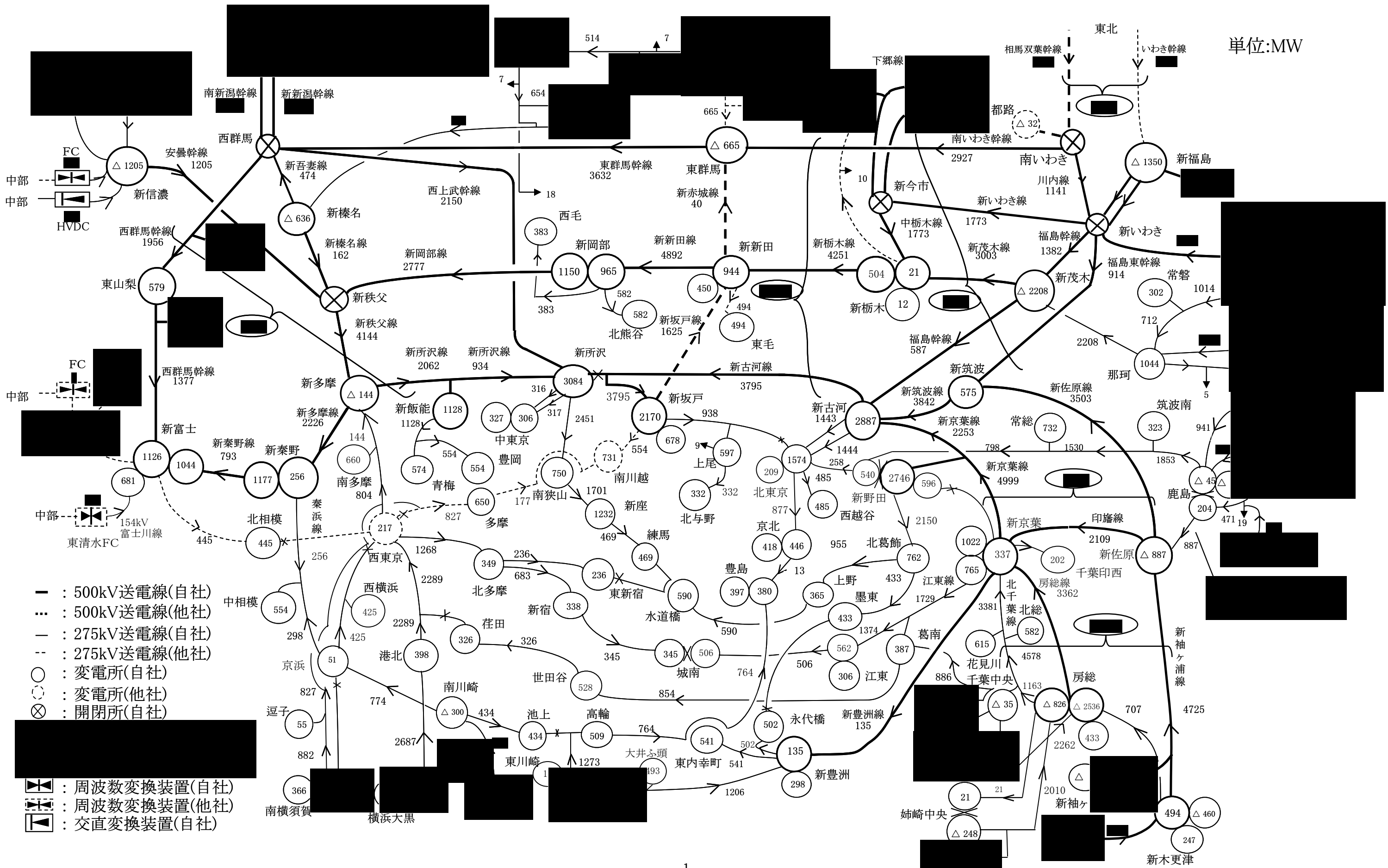


電圧の種類	自社設備	他社設備
500kVおよび直流送電	—	-----
275kV	—	-----

設備の種類	自社設備	他社設備
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
前年度末までの系統	黒色
第1年度末までに運転開始	赤色
第5年度末までに運転開始	緑色
第10年度末までに運転開始	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

2025年度(令和7年度)における主要系統の電力潮流図



2029年度(令和11年度)における主要系統の電力潮流図

