

様式第 3 2（第 4 6 条関係）

供給計画届出書

経済産業大臣 殿

（住所） 愛知県名古屋市中区東新町 1 番地
（事業者名） 中部電力パワーグリッド株式会社
（代表者名） 代表取締役 社長執行役員 清水 隆一
（一般送配電事業者）

電気事業法第 2 9 条第 1 項の規定により、2 0 2 5 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 A 4 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	P19
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	P21
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P23
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	P27
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P31
様式第 3 8		電力系統の状況	P33
様式第 3 8		電力潮流の状況	P34
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	P36

様式第32
第1表
年度別の最大電力供給計画表

供給区域 中部 (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）	0					
		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）	0					
	調 達 分	発電事業者	606	566	670	621	633	
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所	△ 1,422				
			その他	816	582	636	376	386
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 1,148	△ 1,306	△ 997	△ 1,019	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	
発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】 合計（送電端）		27,398	27,188	27,459	25,874	25,562		
需要電力（送電端）		23,210	23,130	23,110	23,030	23,063		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		4,188	4,058	4,349	2,844	2,499		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		18.0% (18.0%)	17.5% (17.5%)	18.8% (18.8%)	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		16	16				
		一般	16	16				
		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		2,509	2,786				
		風力	0	0				
		太陽光	2,457	2,734				
		地熱	2	2				
		バイ オマス	50	50				
		廃棄物						
		蓄電池						
		水素						
アンモニア								
その他								
合計		2,525	2,802					

欄外備考

(単位：10 ³ kW)					
2 0 2 9年度	2 0 3 0年度	2 0 3 1年度	2 0 3 2年度	2 0 3 3年度	2 0 3 4年度
637	629	629	628	626	635
413	448	476	500	587	716
△ 1,050	△ 1,077	△ 1,105	△ 1,129	△ 1,213	△ 1,350
0	0	0	0	0	0
25,481	25,856	25,875	25,953	25,867	25,847
22,983	23,053	22,983	22,981	22,911	22,831
2,498	2,803	2,892	2,972	2,956	3,016
10.9%	12.2%	12.6%	12.9%	12.9%	13.2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
16					16
16					16
4,041					7,647
0					0
3,988					7,595
2					2
50					50
4,056					7,663

様式第32
第2表
年度別の電力量供給計画表
供給区域 中部

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）		0				
		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）		0				
	調 達 分	発電事業者		2,679	5,165	5,531	5,555	5,769
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所	△ 8,976				
			その他	6,297	3,765	4,158	4,465	4,642
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 8,930	△ 9,688	△ 10,020	△ 10,411	
	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）		0	0	0	0	0		
【エリア】合計（送電端）		117,238	121,015	116,008	115,348	111,636		
需要電力量（送電端）		130,661	128,614	128,886	129,029	129,279		
送 電 端 電 力 量	水力発電所			119	87			
		一般	119	87				
		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		6,179	3,678				
	風力	0	0					
	太陽光	6,023	3,518					
	地熱	14	14					
	バイオマス	141	146					
	廃棄物							
	蓄電池							
	水素							
アンモニア								
その他								
合計		6,297	3,765					

欄外備考

(単位：10 ⁶ kWh)					
2 0 2 9 年度	2 0 3 0 年度	2 0 3 1 年度	2 0 3 2 年度	2 0 3 3 年度	2 0 3 4 年度
5,786	5,763	5,775	5,753	5,762	5,820
5,006	5,371	5,765	6,141	7,158	8,675
△ 10,792	△ 11,133	△ 11,540	△ 11,894	△ 12,920	△ 14,494
0	0	0	0	0	0
114,778	121,806	113,345	113,584	110,416	109,655
129,747	129,971	130,203	130,030	129,717	129,396
87					87
87					87
4,919					8,587
1					1
4,758					8,427
14					14
146					146
5,006					8,675

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 中部

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10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		392	459	509	617	566	615
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	125	305	479	650	582	431
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 517	△ 764	△ 988	△ 1,267	△ 1,148	△ 1,045	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		22,410	23,088	24,318	27,267	27,188	27,496		
需要電力（送電端）		17,580	17,750	19,510	23,130	23,130	22,120		
ひっ迫时需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		4,830	5,338	4,808	4,137	4,058	5,376		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫时需要抑制電力反映時）		27.5% (27.5%)	30.1% (30.1%)	24.6% (24.6%)	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10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
547	499	501	501	482	535
216	27	62	171	128	91
△ 763	△ 526	△ 563	△ 672	△ 610	△ 626
0	0	0	0	0	0
23, 967	22, 560	24, 900	26, 423	26, 430	25, 462
18, 490	18, 530	21, 280	23, 030	23, 030	20, 260
5, 477	4, 030	3, 620	3, 393	3, 400	5, 202
29. 6%	21. 7%	17. 0%	14. 7%	14. 8%	25. 7%
(29. 6%)	(21. 7%)	(17. 0%)	(14. 7%)	(14. 8%)	(25. 7%)

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 中部

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10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		536	528	631	704	670	619
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	141	351	531	709	636	472
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 678	△ 879	△ 1,162	△ 1,413	△ 1,306	△ 1,090
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	0
	発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		24,005	23,583	24,768	27,667	27,459	26,159		
需要電力（送電端）		17,620	17,790	19,550	23,110	23,110	22,170		
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）			6,385	5,793	5,218	4,557	4,349	3,989	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			36.2% (36.2%)	32.6% (32.6%)	26.7% (26.7%)	19.7% (19.7%)	18.8% (18.8%)	18.0% (18.0%)	
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10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
552	496	473	495	476	544
248	34	66	165	146	86
△ 801	△ 531	△ 539	△ 660	△ 622	△ 631
0	0	0	0	0	0
21, 238	21, 914	24, 310	26, 303	26, 605	25, 120
18, 530	18, 570	21, 330	23, 080	23, 080	20, 300
2, 708	3, 344	2, 980	3, 223	3, 525	4, 820
14. 6%	18. 0%	14. 0%	14. 0%	15. 3%	23. 7%
(14. 6%)	(18. 0%)	(14. 0%)	(14. 0%)	(15. 3%)	(23. 7%)

様式第 3 2
第 4 表
月 別 の 電 力 量 供 給 計 画 表
供給区域 中部

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）								
	調 達 分	発電事業者	409	437	389	420	414	474	2, 542	
		特定卸供給事業者								
		一般送配電事業者								
		配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	390	395	377	324	382	336	2, 204
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 799	△ 832	△ 766	△ 744	△ 796	△ 810	△ 4, 746	
	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）		0	0	0	0	0	0	0		
【エリア】 合計（送電端）		8, 849	8, 742	9, 368	11, 112	11, 122	10, 120	59, 312		
需要電力量（送電端）		9, 587	9, 179	9, 913	11, 568	11, 625	10, 532	62, 404		

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
458	426	424	417	402	496	2,623	5,165
325	330	217	229	210	250	1,561	3,765
△ 784	△ 755	△ 641	△ 646	△ 612	△ 746	△ 4,184	△ 8,930
0	0	0	0	0	0	0	0
9,312	10,124	10,489	10,835	10,313	10,631	61,703	121,015
9,925	10,077	11,575	12,155	11,218	11,260	66,210	128,614

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	下伊那分岐線	南信幹線No. 147～下伊那変電所	500	0.3
	恵那分岐線	愛岐幹線No. 93～恵那変電所	500	1
	東名古屋東部線	東名古屋変電所～東名古屋東部線 No. 24	275	8
	北四日市分岐線	川越火力線No. 27～北四日市変電所	275	6
着工準備中	関ヶ原北近江線	関ヶ原開閉所～北近江開閉所	500	2
	関ヶ原開閉所	—	500	—
	三岐幹線 関ヶ原開閉所π引込	三岐幹線No. 47, 49～関ヶ原開閉所	500	0.2
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	ACSR 410×4	2022- 1	2031-10	需要対策
2	ACSR 410×4	2020- 9	2031-10	需要対策
2	TACSR 410×2 →TACSR 810×4	2019- 4	2025-10	高経年化対策 系統対策
2	CV 2500×2(5.4km) TACSR 410×2(0.2km)	2024-10	2029- 1(1L) 2029- 8(2L)	需要対策 系統対策
2	TACSR 810×4	2028- 3	2030- 6	安定供給対策 中部・関西間連系
6	—	2026-11	2030- 4(一部) 2030- 6	安定供給対策 中部・関西間連系
2	TACSR 810×6	2027- 7	2030- 4(1L) 2030- 6(2L)	安定供給対策 中部・関西間連系

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	下伊那	長野県下伊那郡豊丘村	600
	恵那	岐阜県恵那市	400
	東栄	愛知県北設楽郡東栄町	2,200
	東清水	静岡県静岡市	600MW
	静岡	静岡県島田市	1,000
着工準備中	駿遠	静岡県掛川市	100
	西濃	岐阜県本巣市	150
	北四日市	三重県四日市市	1,350
その他	安倍	静岡県静岡市	△ 250
	三河	愛知県豊橋市	△ 450
	南福光連系所	富山県南砺市	△ 300MW
	西濃	岐阜県本巣市	△ 300
	中信	長野県塩尻市	△ 300
	駿遠	静岡県掛川市	△ 150
	新三河	愛知県新城市	1,500

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	500/154	300×2	2		2021-10	2031-10	需要対策 変電所新設
3	500/154	200×2	2		2022-10	2031-10	需要対策 変電所新設
3	500/275	800×1 →1,500×2	1→2		2022- 6	2024-10(新2B) 2027- 3(1B)	安定供給対策 中部・東京間連系
—	—	—	—	周波数変換装置 300MW → 900MW	2021- 5	2028- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	500/275	1,000	1		2025- 3	2027- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	275/77	150×1 →250×1	1→1		2025- 9	2026-12	高経年化対策
3	275/154	300×1 →450×1	1→1		2025-10	2026- 9	高経年化対策
3	275/154	450×3	3		2025- 4	2029- 1	需要対策、系統対策 変電所新設
3	275/77	250	1		—	2025- 4 (廃止)	系統対策
3	275/154	450	1		—	2025- 4 (廃止)	高経年化対策
—	—	—	—	交直変換装置 300MW → 0MW	—	2026- 4 (廃止)	高経年化対策 中部・北陸間連系
3	275/154	300	1		—	2026- 9 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	300	1		—	2026-11 (廃止)	高経年化対策
3	275/77	150	1		—	2027- 2 (廃止)	高経年化対策
3	500/275	1,500	1		2031- 3	2033- 1	電源対応 (対策の見直しにより計画中止)

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
中部関西間連系線に係る 広域系統整備計画	【開閉所】 ・500kV 開閉所新設【関ヶ原開閉所】 【送電線】 ・500kV 送電線新設…関ヶ原開閉所～北近江開閉所 (2回線、亘長2km程度、線種：TACSR/AC 810mm² 4導体) ・新設開閉所への既設500kV 送電線 π 引込…三岐幹線2回線 【変電所】 ・500/275kV 変電所短地絡容量対策…北部変電所 GIS・GCS・GCB改造、LS取替 他 【その他】 ・電磁誘導対策 ・給電システム改修

欄外備考

着工年月	使用開始 年月
2026-11	2030- 6

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8年度	2 0 2 9年度	
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	123	122	128	133	134	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,208	1,286	1,274	1,353	1,353	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	24	25	54	54	59	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	383	406	423	428	452	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	171	175	91	98	96	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,187	1,171	1,171	1,302	1,299	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	248	348	348	348	348	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,387	2,667	2,687	2,686	2,682	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	566	670	621	633	637	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5,165	5,531	5,555	5,769	5,786	
		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)						
				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）	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	224	263	166	173	196	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,626	1,930	2,143	2,248	2,540	
		太陽光（余剰買取）	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	351	366	203	205	210	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,892	1,980	2,074	2,147	2,218	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	7	7	7	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	87	87	87	87	87	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	1	1	1	1	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	14	14	14	14	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	146	146	146	146	146	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	582	636	376	386	413	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,765	4,158	4,465	4,642	5,006	
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,148	1,306	997	1,019	1,050		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8,930	9,688	10,020	10,411	10,792		

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 中部 (8月)

用途		年度別	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		38,055	37,817	37,569	37,434	37,100
	業務用		21,139	21,113	21,070	21,089	20,986
	産業用その他		63,477	63,977	64,528	64,781	65,457
	合計（使用端）		122,671	122,907	123,167	123,304	123,543
	合計（需要端）		122,822	123,058	123,318	123,455	123,694
	合計（送電端）		128,368	128,614	128,886	129,029	129,279
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			23,210	23,130	23,110	23,030	23,063
年負荷率（%）			63.1%	63.5%	63.7%	63.8%	64.0%
送配電損失率（%）			4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%
想定の前提となる指標等			主な指標等は次のとおり。 ・人口：2024年度 1,549.1万人，2025年度 1,541.2万人， 2026年度 1,533.2万人，2034年度 1,463.6万人（数値は中部エリア） ・国内総生産：2024年度 559.8兆円，2025年度 566.0兆円， 2026年度 571.1兆円，2034年度 603.8兆円				
想定の方法			想定手法は次のとおり。 ・家庭用その他：口数は，人口を時系列傾向により想定した一口あたり人口で 除して算出し，原単位は，時系列傾向により想定。口数に原 単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用：国内総生産と時系列傾向との重相関により想定。				

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
36,862	36,598	36,463	36,112	35,858	35,599	
20,947	20,901	20,916	20,799	20,756	20,711	
66,182	66,706	67,048	67,351	67,348	67,345	
123,991	124,205	124,427	124,262	123,962	123,655	
124,142	124,356	124,578	124,413	124,113	123,806	
129,747	129,971	130,203	130,030	129,717	129,396	
22,983	23,053	22,983	22,981	22,911	22,831	
64.4%	64.4%	64.5%	64.6%	64.6%	64.7%	
4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	

・ 鉱工業生産指数：2024年度 102.5，2025年度 103.7，
2026年度 105.1，2034年度 110.5
(数値は2020暦年=100とした指数)

- ・ 産業用その他：鉱工業生産指数との相関により想定。別途、個別事象の影響を加算。
- ・ 需要電力：算出した電力量と、実績傾向等により想定した日負荷率等により算出。

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 中部 (8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	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
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エリア】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エリア】 発電事業者（合計）				18,939	15,398	14,744	14,821	14,890
【エリア】 特定卸供給事業者（合計）				131	6	12	25	99
合 計				19,070	15,404	14,755	14,846	14,988

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
14,293	14,937	15,632	14,706	14,789	14,789	14,788
105	111	115	112	116	120	124
14,397	15,048	15,747	14,817	14,905	14,908	14,912

様式第 3 3 の 3 第 2 表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 中部 2 0 2 5 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							
【エリア】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エリア】 発電事業者（合計）				17,996	12,713	13,060	13,385	14,657
【エリア】 特定卸供給事業者（合計）				21	10	10	10	10
合 計				18,017	12,723	13,070	13,394	14,667

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
14,744	14,595	14,537	13,577	13,294	13,774	15,988	15,864
12	12	19	19	21	21	21	21
14,755	14,607	14,556	13,596	13,315	13,795	16,009	15,885

様式第 3 3 の 3 第 2 表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 中部 2 0 2 6 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							
【エリア】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エリア】 発電事業者（合計）				18,039	13,052	12,665	13,599	14,701
【エリア】 特定卸供給事業者（合計）				63	23	23	23	25
合 計				18,102	13,075	12,687	13,621	14,725

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
14,821	13,043	11,196	12,441	14,601	14,886	15,499	14,410
25	25	25	25	25	63	63	63
14,846	13,068	11,221	12,466	14,626	14,949	15,561	14,473

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書

受 電 （ 調 達 ）

2 0 2 5 年 度

供給区域

中部

（エリア指定断面）

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間10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	中部	最大受給電力(10³kW)	120	142	131	145	123	126	
				受給電力量(10⁶kWh)	113	132	113	130	101	109	698
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	38	15	20	22	24	20	
				受給電力量(10⁶kWh)	34	26	18	18	18	20	134
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	31	92	155	202	171	121	
				受給電力量(10⁶kWh)	121	129	117	120	116	98	701
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	203	210	204	248	248	348	
				受給電力量(10⁶kWh)	141	150	140	152	179	246	1,009
		小 計		最大受給電力(10³kW)	392	459	509	617	566	615	
				受給電力量(10⁶kWh)	409	437	389	420	414	474	2,542
	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)							
				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			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)							
	その他	太陽光（全量買取）	中部	最大受給電力(10³kW)	51	114	185	237	224	165	
				受給電力量(10⁶kWh)	163	151	170	137	188	170	979
		太陽光（余剰買取）	中部	最大受給電力(10³kW)	66	183	286	404	351	259	
				受給電力量(10⁶kWh)	208	223	186	166	174	148	1,104
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	7	8	8	8	7	7	
				受給電力量(10⁶kWh)	9	8	7	6	8	7	45
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0	0	0
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)	1	1	1	1	1	1	7
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)	9	12	13	14	11	11	70
		小 計		最大受給電力(10³kW)	125	305	479	650	582	431	
				受給電力量(10⁶kWh)	390	395	377	324	382	336	2,204
	合 計			最大受給電力(10³kW)	517	764	988	1,267	1,148	1,045	
				受給電力量(10⁶kWh)	799	832	766	744	796	810	4,746

欄外備考

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書

受 電 （ 調 達 ）

2 0 2 6 年 度

供給区域

中部

(エリア指定断面)

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間10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	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	134	143	135	146	122	128		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	43	17	20	22	25	19		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	32	91	147	189	175	124		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	328	276	330	348	348	348		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	536	528	631	704	670	619		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				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）	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	59	140	217	278	263	194		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		太陽光（余剰買取）	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	75	203	306	423	366	271		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	7	8	8	8	7	7		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	中部	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	中部	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	中部	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)	141	351	531	709	636	472		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	678	879	1,162	1,413	1,306	1,090		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								

欄外備考

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 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)	99.99%
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)	0.50%
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)	

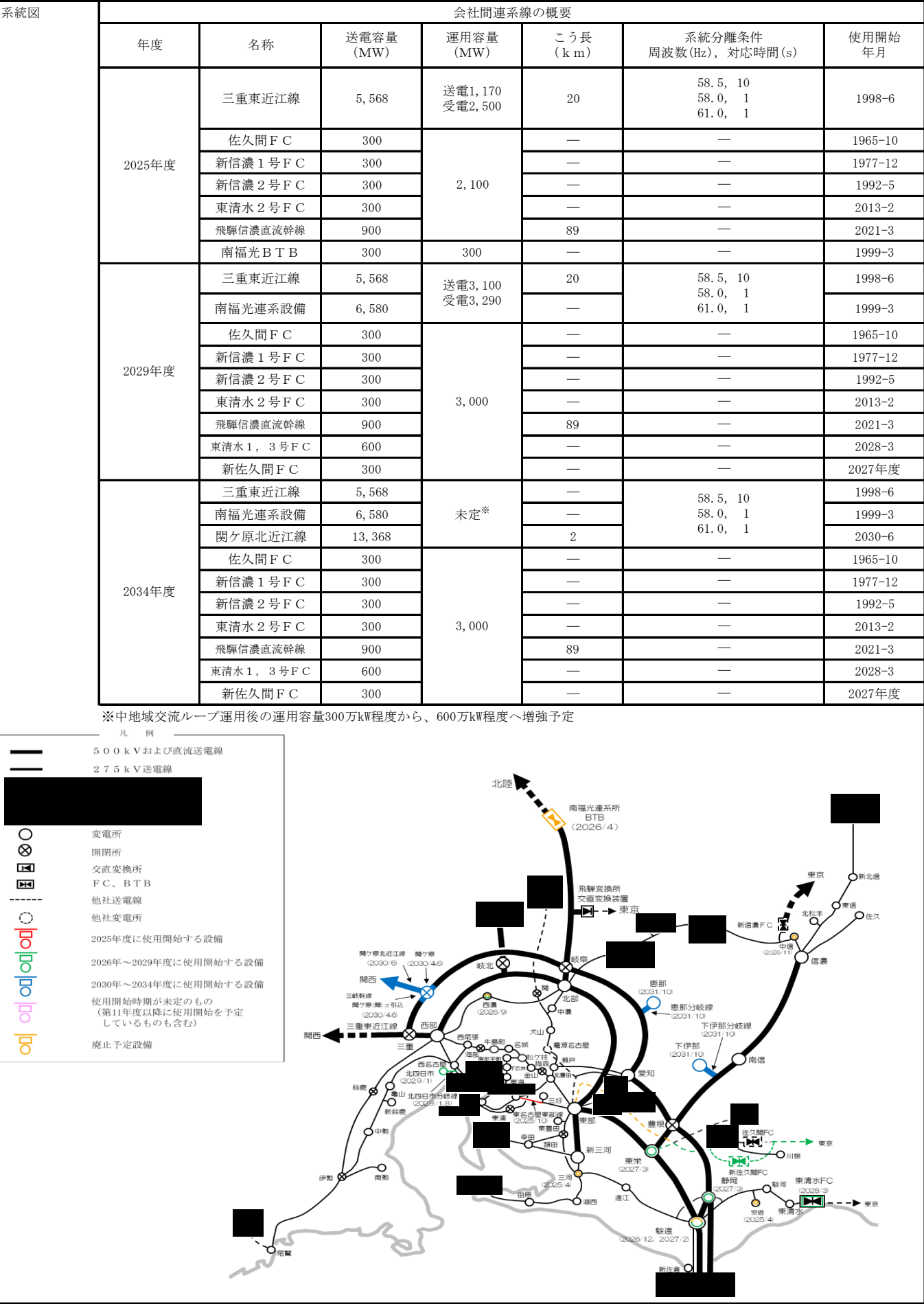
欄外備考

様式第 3 7
周波数滞在率実績表

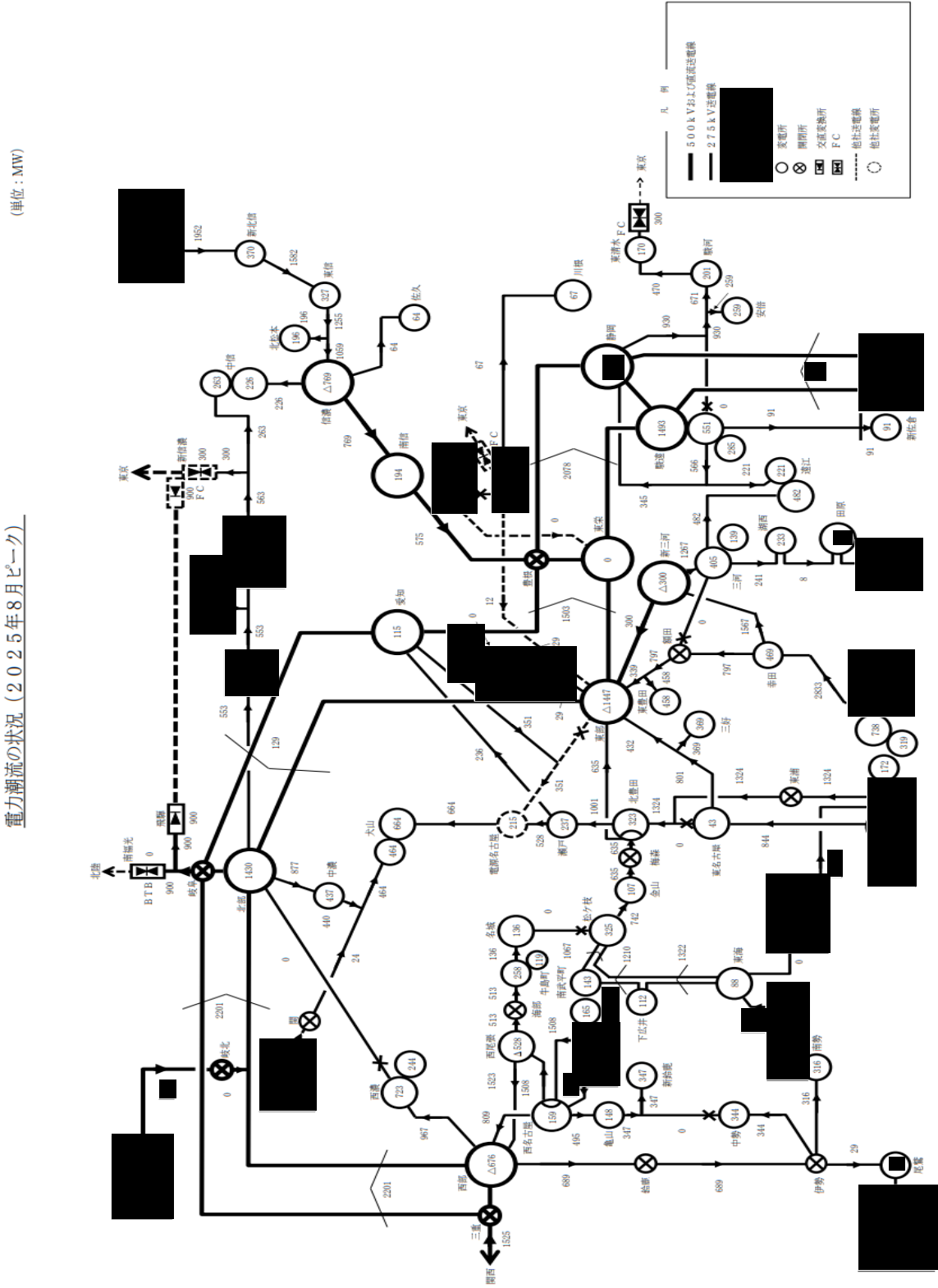
2 0 2 4 年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 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)	99.99%
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)	0.39%
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



潮流図

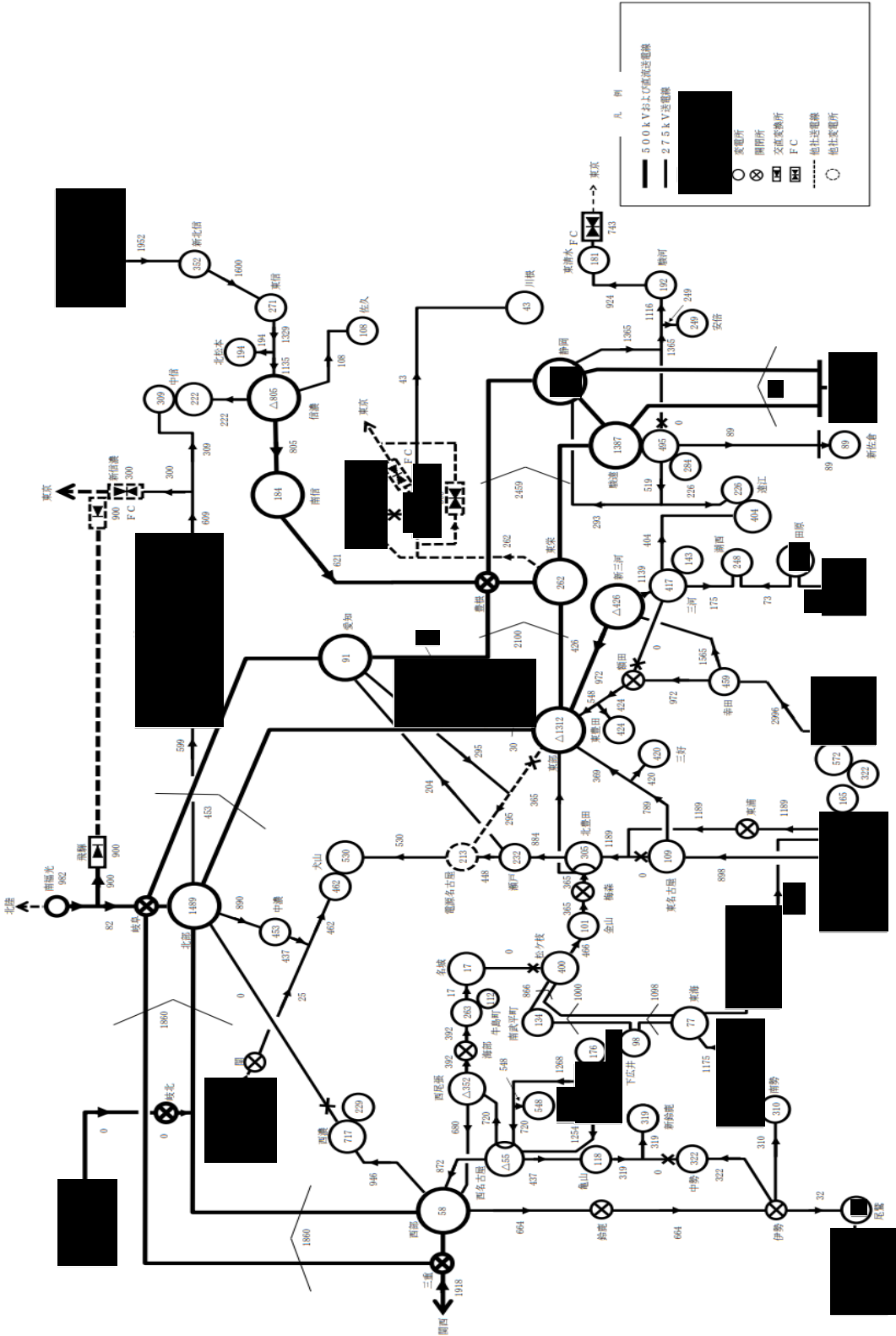


欄外備考

潮流図

(単位：MW)

電力潮流の状況（2029年8月ピーク）



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	
三重東近江線	5, 568	1, 170	2, 500	[受電分] 1, 525
佐久間FC	300	2, 100	2, 100	[送電分] 1, 500
新信濃1号FC	300			
新信濃2号FC	300			
東清水2号FC	300			
飛騨信濃直流幹線	900			
南福光BTB	300	300	300	0

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
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	
三重東近江線	5, 568	3, 100	3, 290	[受電分] 2, 900
南福光連系設備	6, 580			
佐久間FC	300	3, 000	3, 000	[送電分] 2, 243
新信濃1号FC	300			
新信濃2号FC	300			
東清水2号FC	300			
飛騨信濃直流幹線	900			
東清水1, 3号FC	600			
新佐久間FC	300			

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

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	
三重東近江線	5,568	未定※	未定※	[受電分]3,479
南福光連系設備	6,580			
関ヶ原北近江線	13,368			
佐久間FC	300	3,000	3,000	[送電分]1,246
新信濃1号FC	300			
新信濃2号FC	300			
東清水2号FC	300			
飛騨信濃直流幹線	900			
東清水1,3号FC	600			
新佐久間FC	300			

欄外備考

※中地域交流ループ運用後の運用容量300万kW程度から、600万kW程度へ増強予定