

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） 愛知県名古屋市東区東新町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29条第1項の規定により、2024年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 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	該当なし
	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	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 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	P19
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P21
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	P25
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P29
様式第 3 8		電力系統の状況	P31
様式第 3 8		電力潮流の状況	P32
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	P34

年 度			2 0 2 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7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	0	0	0	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	0	0	0	0
	調達分	発電事業者		368	462	677	726	733
		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		1,378	2	1	1	1
		その他	取引所	△ 890				
			その他	851	552	568	305	323
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 1,016	△ 1,247	△ 1,032	△ 1,056	
	合計（送電端）		1,706	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		24,830	22,522	22,269	8,892	4,951	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		1,648	3,802	3,029	15,792	19,689	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		5	485	530	618	612	
	一般送配電事業者（補正）			809	1,387	953	720	
	エリア外供給力（再掲）		200	561	998	1,399	1,203	
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エリア】合計（送電端）		28,190	28,634	28,462	27,287	27,027		
需要電力（送電端）		23,380	24,090	24,120	24,060	24,000		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	5	30	30	20	20	
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		4,810	4,544	4,342	3,227	3,027		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		20.6% (20.6%)	18.9% (19.0%)	18.0% (18.1%)	13.4% (13.5%)	12.6% (12.7%)		
調整力確保量		1,739						
調整力（％）		7.4%						
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所		17	17			
		一般	17	17				
			揚水					
	火力発電所	火力発電所		0	0			
		石炭						
			L N G					
			石油	0	0			
			L P G					
			その他ガス					
			歴青質混合物					
			原子力発電所	原子力発電所				
	新エネルギー等発電所等	新エネルギー等発電所等		1,976	2,076			
		風力	風力	7	7			
			太陽光	1,928	2,028			
			地熱	2	2			
			バイオマス	40	40			
			廃棄物					
蓄電池								
その他								
合計			1,994	2,094				

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
749	749	740	739	738	746
1	1	1	1	1	1
327	348	367	380	402	474
△ 1,077	△ 1,097	△ 1,108	△ 1,119	△ 1,140	△ 1,220
0	0	0	0	0	0
4,972	4,939	4,877	4,883	4,794	4,767
20,667	20,698	20,739	19,327	19,616	19,616
577	577	577	576	576	576
△ 304	△ 366	△ 154	1,089	711	513
231	152	350	1,612	1,335	1,153
26,988	26,945	27,147	26,995	26,838	26,693
23,930	23,880	23,810	23,750	23,680	23,620
20	20	20	20	20	20
3,058	3,065	3,337	3,245	3,157	3,073
12.8%	12.8%	14.0%	13.7%	13.3%	13.0%
(12.9%)	(12.9%)	(14.1%)	(13.7%)	(13.4%)	(13.1%)
17					17
17					17
0					0
0					0
2,883					5,040
7					7
2,835					4,991
2					2
40					40
2,900					5,057

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 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7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	0	0	0	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	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者	1,928	4,151	5,934	6,241	6,337	
		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	10	10	10	10	
		その他	取引所	△ 7,111				
			その他	5,592	2,817	3,042	3,302	3,602
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 6,908	△ 8,987	△ 9,552	△ 9,949	
	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）		409	70	0	0	0	
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		124,610	112,506	108,589	40,001	30,729	
一般送配電事業者（補正）			△ 9,488	△ 3,103	61,565	72,072		
【エリア】 合計（送電端）		125,019	109,996	114,472	111,118	112,750		
需要電力量（送電端）			130,792	130,018	130,193	129,848	129,874	
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	534	1,078				
		一般	534	1,078				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	0	0				
		石炭						
		L N G						
		石油	0	0				
		L P G						
		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等	新エネルギー等発電所等	6,751	5,899				
		風力	72	370				
		太陽光	5,285	3,753				
		地熱	14	14				
		バイオマス	1,379	1,762				
		廃棄物						
		蓄電池						
		その他	409					
		合計	7,693	6,978				
非化石電源比率（％）								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
6,565	6,537	6,546	6,569	6,551	6,578
10	10	10	10	10	10
3,744	4,039	4,336	4,646	4,942	5,892
△ 10,319	△ 10,586	△ 10,892	△ 11,225	△ 11,503	△ 12,480
0	0	0	0	0	0
30,998	30,853	30,489	30,703	29,838	29,306
70,062	70,630	67,281	59,463	61,872	60,916
111,379	112,069	108,661	101,391	103,213	102,702
129,162	128,855	128,492	128,523	127,805	127,470
1,469					1,470
1,469					1,470
0					0
0					0
8,850					11,010
452					448
4,900					7,058
14					14
3,484					3,490
10,319					12,480

様式第32
第3表
月別の最大電力供給計画表
供給区域
中部
2024年度

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）		0	0	0	0	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	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		324	328	378	464	462	396
		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	1	1	1	2	1
		その他	取引所						
			その他	55	232	395	485	552	334
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 379	△ 560	△ 774	△ 950	△ 1,016	△ 732
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	0
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		17,855	18,428	20,498	22,758	22,522	20,605
		【エリア】発電事業者（余力合計）		2,494	2,954	3,442	3,829	3,802	3,872
		【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		453	465	475	482	485	472
	一般送配電事業者（補正）		1,447	882	188	493	809	1,776	
	エリア外供給力（再掲）		1,565	1,045	608	265	561	2,136	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】合計（送電端）		22,627	23,288	25,377	28,512	28,634	27,457	
	需要電力（送電端）		17,740	17,780	20,020	24,090	24,090	21,620	
	ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者	10	10	10	30	30	30	
		一般送配電事業者							
	供給予備力（送電端）		4,887	5,508	5,357	4,422	4,544	5,837	
	供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		27.6% (27.6%)	31.0% (31.0%)	26.8% (26.8%)	18.4% (18.5%)	18.9% (19.0%)	27.0% (27.1%)	
	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10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
368	350	398	390	347	400
1	0	0	0	0	0
251	6	143	116	72	50
△ 620	△ 356	△ 541	△ 507	△ 420	△ 451
0	0	0	0	0	0
17,703	15,739	17,828	20,585	20,839	19,708
3,338	3,911	4,094	3,307	3,466	3,838
467	450	459	458	455	453
2,049	2,366	2,702	2,428	2,355	1,767
2,279	2,027	2,349	1,825	1,854	1,186
24,177	22,822	25,626	27,284	27,534	26,217
18,550	18,480	21,370	23,140	23,140	20,130
10	10	30	30	30	10
5,627	4,342	4,256	4,144	4,394	6,087
30.3% (30.4%)	23.5% (23.6%)	19.9% (20.1%)	17.9% (18.0%)	19.0% (19.1%)	30.2% (30.3%)

様式第3 2

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025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）		0	0	0	0	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	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		510	547	595	689	677	714
		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	1	1	1	1	1
		その他	取引所						
			その他	68	256	404	514	568	356
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 578	△ 804	△ 1,000	△ 1,204	△ 1,247	△ 1,070
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	0
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		18,407	18,014	19,716	21,699	22,269	21,403
	【エリア】発電事業者（余力合計）		2,508	2,634	2,759	3,054	3,029	3,090	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		499	511	520	528	530	517	
	一般送配電事業者（補正）		932	1,308	1,692	1,757	1,387	1,429	
	エリア外供給力（再掲）		1,160	1,618	1,803	1,323	998	1,637	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】合計（送電端）		22,923	23,271	25,687	28,242	28,462	27,509	
	需要電力（送電端）		17,760	17,800	20,050	24,120	24,120	21,650	
	ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	10	10	10	30	30	30
一般送配電事業者									
供給予備力（送電端）		5,163	5,471	5,637	4,122	4,342	5,859		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		29.1% (29.1%)	30.7% (30.8%)	28.1% (28.2%)	17.1% (17.2%)	18.0% (18.1%)	27.1% (27.2%)		
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10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
616	592	633	625	562	591
1	0	0	0	0	0
266	7	142	124	82	51
△ 883	△ 599	△ 776	△ 749	△ 644	△ 643
0	0	0	0	0	0
20,293	17,890	18,485	18,872	21,291	20,841
2,925	3,331	3,127	3,040	3,560	3,500
512	495	504	503	500	498
△ 339	575	2,891	3,605	1,148	1,445
△ 180	706	3,093	3,854	1,493	1,724
24,275	22,890	25,782	26,770	27,143	26,927
18,580	18,500	21,400	23,180	23,180	20,160
10	10	30	30	30	10
5,695	4,390	4,382	3,590	3,963	6,767
30.7% (30.7%)	23.7% (23.8%)	20.5% (20.6%)	15.5% (15.6%)	17.1% (17.2%)	33.6% (33.6%)

様式第32

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）		0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0		
	調達分	発電事業者		352	347	297	355	330	329	2,009	
		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	1	1	5	
		その他	取引所								
			その他	319	333	300	218	274	232	1,678	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 664	△ 674	△ 591	△ 567	△ 598	△ 555	△ 3,650		
	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）		9	7	7	7	7	6	43		
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		8,241	7,948	8,946	10,371	10,179	9,822	55,507		
一般送配電事業者（補正）		△ 248	345	△ 606	△ 929	△ 612	△ 1,366	△ 3,416			
【エリア】 合計（送電端）		8,666	8,974	8,938	10,016	10,172	9,017	55,783			
需要電力量（送電端）		9,717	9,339	10,073	11,741	11,774	10,710	63,354			

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
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
326	337	356	365	319	439	2,142	4,151
1	1	1	1	1	1	5	10
239	272	160	166	143	160	1,139	2,817
△ 561	△ 605	△ 513	△ 527	△ 458	△ 595	△ 3,258	△ 6,908
5	4	4	5	5	5	28	70
9,297	8,609	9,918	10,614	9,436	9,126	56,999	112,506
△ 1,565	△ 705	△ 1,040	△ 937	△ 771	△ 1,055	△ 6,072	△ 9,488
8,298	8,513	9,395	10,208	9,128	8,671	54,213	109,996
10,066	10,157	11,647	12,227	11,305	11,262	66,664	130,018

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）～東名古屋東部線 No. 24	275	8
着工準備中	北四日市分岐線	川越火力線No. 27～北四日市変電所	275	6
	関ヶ原北近江線	関ヶ原（開）～北近江（開）	500	2
	関ヶ原開閉所	—	500	—
	三岐幹線 関ヶ原（開） π 引込	三岐幹線No. 47, 49～関ヶ原（開）	500	0.2
その他				

欄外備考

※計画策定プロセスにて検討

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	2027-10	需要対策
2	ACSR 410×4	2020- 9	2027-10	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 (6km) 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	未定	未定	安定供給対策 中部・関西間連系 ※
6	—	未定	未定	安定供給対策 中部・関西間連系 ※
2	TACSR 810×6	未定	未定	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
着工準備中	中勢	三重県津市	100
	駿遠	静岡県掛川市	100
	西濃	岐阜県本巣市	150
	静岡	静岡県島田市	1,000
	北四日市	三重県四日市市	1,350
	新三河	愛知県新城市	1,500
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

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	2027-10	需要対策 変電所新設
3	500/154	200×2	2		2022-10	2027-10	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	275/77	150×1 →250×1	1→1		2024-10	2025- 3	高経年化対策
3	275/77	150×1 →250×1	1→1		2025-10	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	500/275	1,000	1		2025- 2	2027- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	275/154	450×3	3		2024-10	2029- 1	需要対策、系統対策 変電所新設
3	500/275	1,500	1		2031- 3	2033- 1	電源対応
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

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 中部 (エリア指定断面1：8月15時)

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2 0 2 4 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
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)	87	139	143	143	150
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	973	1,273	1,279	1,278	1,364
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	21	21	47	57	58
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	362	362	356	442	443
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	199	197	101	99	106
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,199	1,235	1,252	1,250	1,379
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	2	3	2	3	3
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	12	22	32	42	53
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	153	317	431	431	431
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,605	3,042	3,323	3,326	3,327
		小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	462	677	726	733	749
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4,151	5,934	6,241	6,337	6,565
	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	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	2	1	1	1	1
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	10	10	10	10
				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)	2	1	1	1	1		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	10	10	10	10		
その他	太陽光（全量買取）	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	172	184	101	116	121	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	979	1,155	1,348	1,577	1,673	
	太陽光（余剰買取）	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	372	375	195	197	196	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,553	1,603	1,668	1,740	1,786	
	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	8	8	8	8	8	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	106	106	106	106	106	
	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	2	2	2	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	8	8	8	8	
	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)	157	157	157	157	157	
	小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	552	568	305	323	327	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,817	3,042	3,302	3,602	3,744	
	合　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,016	1,247	1,032	1,056	1,077	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6,978	8,987	9,552	9,949	10,319	

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)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
需要電力量	家庭用その他		38,539	38,222	38,004	37,779	37,676
	業務用		21,209	21,129	21,088	21,041	21,048
	産業用その他		64,225	64,717	65,143	65,086	65,207
	合計（使用端）		123,973	124,068	124,235	123,906	123,931
	合計（需要端）		124,124	124,219	124,386	124,057	124,082
	合計（送電端）		129,920	130,018	130,193	129,848	129,874
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			23,380	24,090	24,120	24,060	24,000
年負荷率(%)			63.3%	61.6%	61.6%	61.6%	61.6%
送配電損失率(%)			4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%
想定の前提となる指標等			主な指標等は次のとおり。 ・人口：2023年度 1,557.8万人，2024年度 1,551.0万人， 2025年度 1,544.2万人，2033年度 1,483.1万人（数値は中部エリア） ・国内総生産：2023年度 556.9兆円，2024年度 563.1兆円， 2025年度 568.1兆円，2033年度 598.6兆円				
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)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備 考
37,333	37,119	36,884	36,787	36,446	36,226	
20,946	20,924	20,869	20,875	20,766	20,723	
64,971	64,914	64,857	64,978	64,742	64,685	
123,250	122,957	122,610	122,640	121,954	121,634	
123,401	123,108	122,761	122,791	122,105	121,785	
129,162	128,855	128,492	128,523	127,805	127,470	
23,930	23,880	23,810	23,750	23,680	23,620	
61.6%	61.6%	61.6%	61.6%	61.6%	61.6%	
4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	

・ 鉱工業生産指数：2023年度 104.3，2024年度 106.0，
2025年度 107.1，2033年度 111.3
(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。
- ・ 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	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				19	0	0	19	19
【E7】発電事業者（合計）				18,013	14,827	15,797	14,753	15,043
【E7】特定卸供給事業者（合計）				30	4	9	30	30
合 計				18,062	14,831	15,806	14,802	15,092

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
19	19	19	19	19	19	19
14,980	15,695	15,699	15,699	14,732	14,773	14,773
30	30	30	30	30	30	30
15,029	15,744	15,748	15,748	14,781	14,822	14,822

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 中部 2024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							
【E7】小売電気事業者（合計）				8	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				17,894	12,963	13,414	14,861	15,521
【E7】特定卸供給事業者（合計）				9	9	9	9	9
合 計				17,911	12,972	13,423	14,870	15,530

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	8	8	8	8
15, 797	14, 442	12, 715	12, 447	13, 629	15, 510	15, 624	14, 835
9	9	9	9	9	9	9	9
15, 806	14, 451	12, 724	12, 456	13, 646	15, 527	15, 641	14, 851

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 中部 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							
【E7】小売電気事業者（合計）				19	8	8	19	19
【E7】発電事業者（合計）				17,894	13,651	12,897	13,524	14,391
【E7】特定卸供給事業者（合計）				34	34	34	34	30
合　計				17,948	13,693	12,939	13,577	14,440

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
19	19	19	19	19	19	19	19
14,753	14,642	14,607	13,792	13,600	13,935	16,295	15,766
30	30	34	34	34	34	34	34
14,802	14,691	14,661	13,846	13,653	13,988	16,348	15,820

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2024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)	85	95	93	92	87	85	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	91	96	89	97	83	84	539
		10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	50	15	21	22	21	20	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	32	24	18	16	16	19	124
		10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	21	85	139	180	199	122	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	109	129	114	117	126	102	697
		10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	2	2	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	0	5
		10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	168	131	124	168	153	169	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	120	97	76	124	104	123	645
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	324	328	378	464	462	396	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	352	347	297	355	330	329	2,009
	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 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	2	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1	5
			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	1	1	1	2	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1	5
	その他	太陽光（全量買取） 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	7	67	116	157	172	99	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	124	112	114	66	110	92	617
		太陽光（余剰買取） 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	37	156	270	318	372	227	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	170	197	161	126	139	118	911
		10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	8	9	8	9	8	8	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	9	10	10	10	10	9	58
		10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	2	1	1	1	1	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	0	0	1	0	3
		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)	1	1	1	1	1	1	7
		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)	14	13	13	16	14	13	82
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	55	232	395	485	552	334	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	319	333	300	218	274	232	1,678
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	379	560	774	950	1,016	732	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	673	681	598	575	605	562	3,692

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2025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)	131	154	149	150	139	136	
			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)	44	13	20	22	21	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)	26	90	136	182	197	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)	0	2	2	3	3	2	
			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)	308	288	288	332	317	433	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	510	547	595	689	677	714	
			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	10万kW以下一括 中部	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1	1	
			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)	0	1	1	1	1	1	
			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)	11	76	122	171	184	113	
			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)	47	171	272	333	375	235	
			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)	8	9	8	9	8	8	
			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)	2	1	1	1	1	1	
			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)	68	256	404	514	568	356	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	578	804	1,000	1,204	1,247	1,070	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

[illegible]

様式第37

周波数滞在率実績表

2022年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	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)	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)	0.42%
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)	0.33%
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

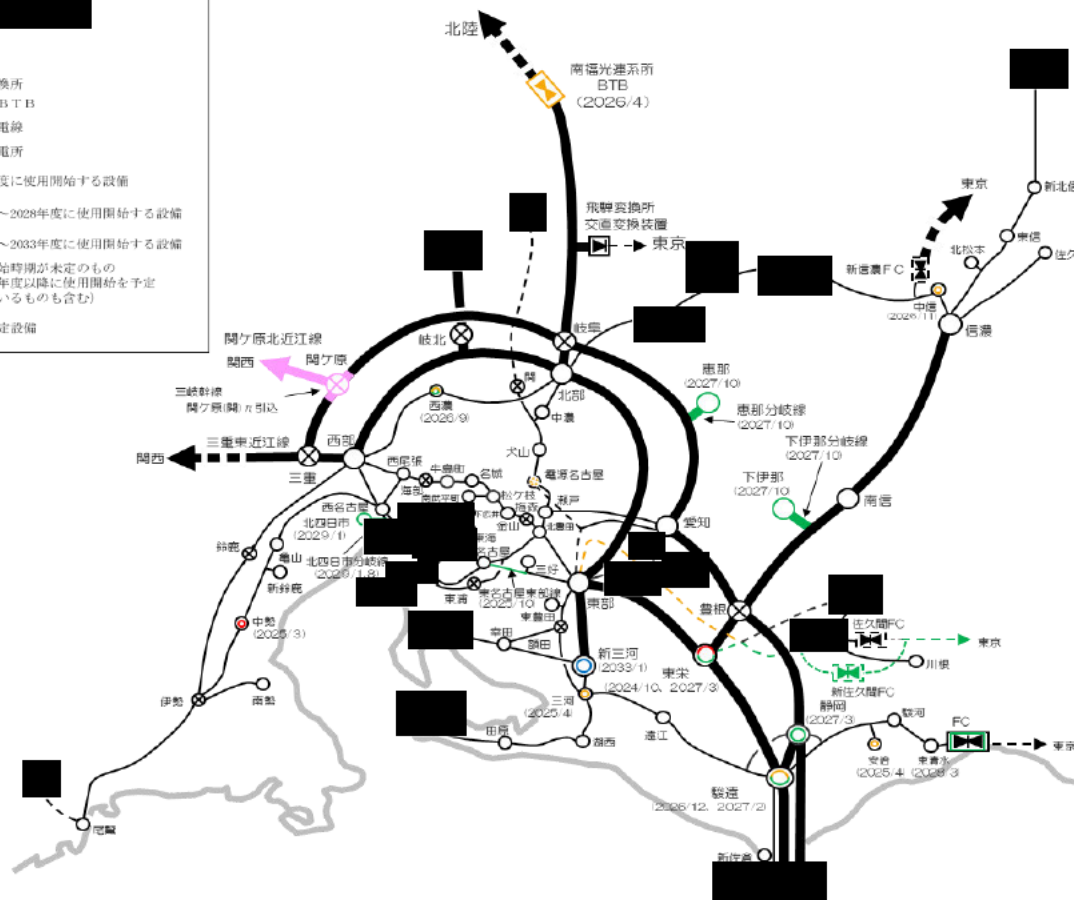
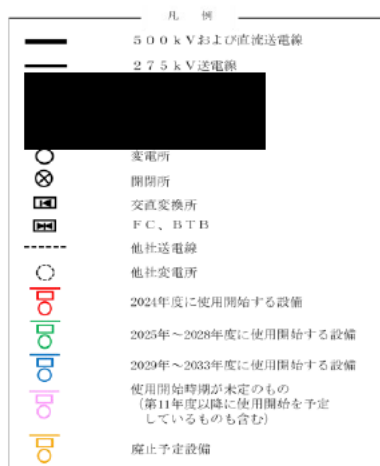
周波数滞在率実績表

2 0 2 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

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
2024年度		三重東近江線	5,568	送電1,200 受電2,500	20	58.5, 10 58.0, 1 61.0, 1	1998-6
		佐久間F C	300	2,100	—	—	1965-10
		新信濃1号F C	300		—	—	1977-12
		新信濃2号F C	300		—	—	1992-5
		東清水2号F C	300		—	—	2013-2
		飛騨信濃直流幹線	900		89	—	2021-3
		南福光B T B	300		300	—	—
		2028年度		三重東近江線	5,568	送電3,100 受電3,290	20
南福光連系設備	6,580			—	1999-3		
佐久間F C	300			3,000	—	—	1965-10
新信濃1号F C	300				—	—	1977-12
新信濃2号F C	300				—	—	1992-5
東清水2号F C	300				—	—	2013-2
飛騨信濃直流幹線	900				89	—	2021-3
東清水1, 3号F C	600				—	—	2028-3
新佐久間F C	300	—	—		2027年度		
2033年度		三重東近江線	5,568	未定	—	58.5, 10 58.0, 1 61.0, 1	1998-6
		南福光連系設備	6,580		—		1999-3
		関ヶ原北近江線	未定		—		未定
		佐久間F C	300	3,000	—	—	1965-10
		新信濃1号F C	300		—	—	1977-12
		新信濃2号F C	300		—	—	1992-5
		東清水2号F C	300		—	—	2013-2
		飛騨信濃直流幹線	900		89	—	2021-3
東清水1, 3号F C	600	—	—		2028-3		
新佐久間F C	300	—	—	2027年度			

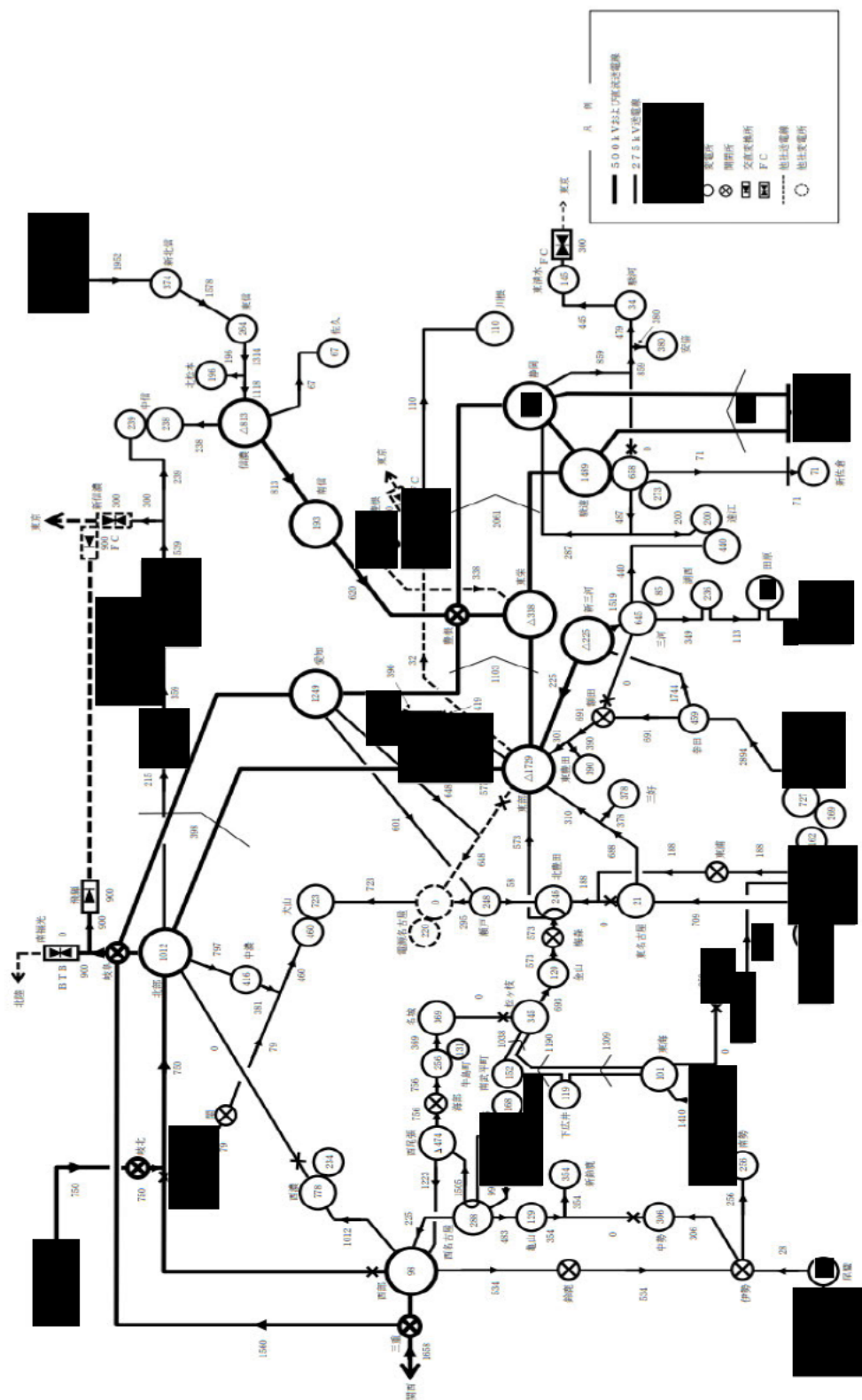


欄外備考

潮流図

(単位: MW)

電力潮流の状況 (2024年8月ピーク)

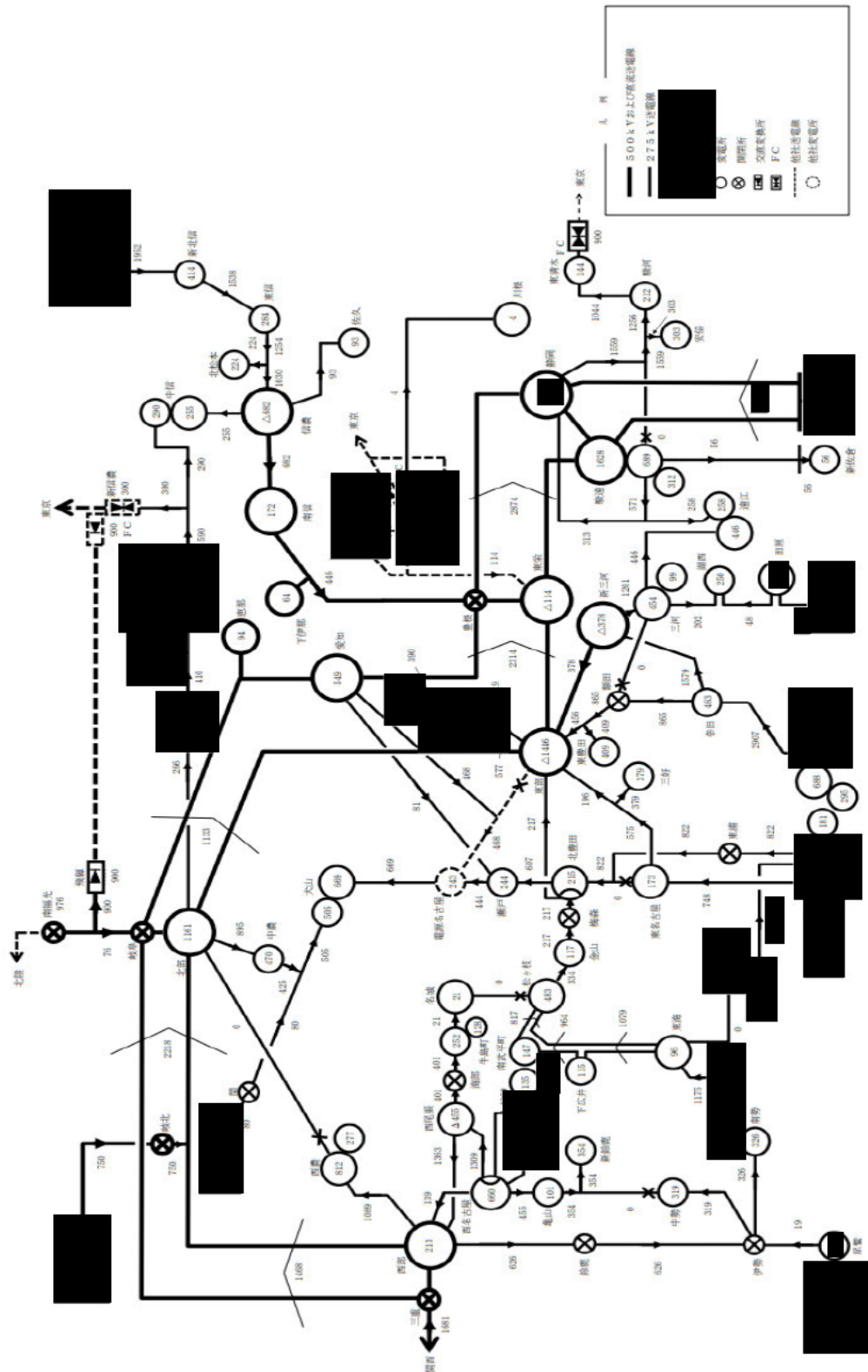


欄外備考

潮流図

電力潮流の状況 (2028年8月ピーク)

(単位: MW)



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

2024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	1,200	2,500	[受電分]	1,658
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

2028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] 2,657
南福光連系設備	6,580			
佐久間FC	300	3,000	3,000	[送電分] 2,400
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

2033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] 2,964
南福光連系設備	6,580			
関ヶ原北近江線	未定			
佐久間FC	300	3,000	3,000	0
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