

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 市川 弥生
(一般送配電)

電気事業法第 2 9 条第 1 項の規定により、2 0 2 1 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 A 4 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	P30

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 0年度 (参考)	2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4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（送電端）							
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		231	374	268	355	477	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者		1,591	1,571	1	1	1	
		その他	取引所	△ 550					
			その他	473	512	529	541	568	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）				△ 2,457	△ 798	△ 897	△ 1,046	
	合計（送電端）			1,744	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）			25,155	23,270	24,115	23,267	21,775	
	【エリア】発電事業者（余力合計）			1,643	524	1,799	1,160	6,180	
	一般送配電事業者（補正）				△ 73	26	18	18	
	エリア外供給力（再掲）			846	△ 387	58	65	△ 2	
【エリア】合計（送電端）			28,542	26,178	26,738	25,342	29,020		
需要電力（送電端）			24,346	24,530	24,720	24,640	24,560		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	60	50	1	0	0		
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			4,196	1,648	2,018	702	4,460		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			17.2% (17.5%)	6.7% (6.9%)	8.2% (8.2%)	2.9% (2.9%)	18.2% (18.2%)		
調整力確保量			1,744	1,736					
調整力（％）			7.2%	7.1%					
年 度 末 電 源 構 成	水 力 火 力 原 子 力 新 エ ネ ル ギ ー 等 発 電 所 風 力 太 陽 光 地 熱 バ イ オ マ ス 廃 棄 物 そ の 他 合 計	水力発電所	18	18					
		一般 揚水	一般	18					18
			揚水						
			火力発電所	0					0
		石炭 L N G 石油 L P G その他ガス 歴青質混合物	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 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物	新エネルギー等発電所	1,749					1,838
			風力	1					1
			太陽光	1,704					1,793
			地熱	0					0
			バイオマス	44					44
	廃棄物								
その他									
合計	1,767	1,857							

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
508	509	525	532	531	531
1	1	1	1	1	1
600	642	714	724	716	728
△ 1,109	△ 1,152	△ 1,240	△ 1,257	△ 1,248	△ 1,260
0	0	0	0	0	0
19,178	19,157	19,236	19,164	19,059	19,021
7,873	7,905	7,896	7,918	7,932	7,932
18	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3
△ 34	△ 73	△ 116	△ 158	△ 199	△ 240
28,178	28,212	28,369	28,336	28,237	28,210
24,480	24,400	24,320	24,250	24,180	24,110
0	0	0	0	0	0
3,698	3,811	4,049	4,086	4,057	4,100
15.1%	15.6%	16.7%	16.9%	16.8%	17.0%
(15.1%)	(15.6%)	(16.7%)	(16.9%)	(16.8%)	(17.0%)
18					18
18					18
0					0
0					0
2,490					2,920
1					1
2,446					2,875
0					0
44					44
2,509					2,939

様式第3 2

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 0年度 (参考)	2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4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（送電端）						
		合計（送電端）		0	0	0	0	0
	調 達 分	発電事業者		700	1,817	2,073	2,647	3,838
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者		0	3	3	3	3
		その他	取引所	△ 3,222				
			その他	2,522	1,923	1,868	1,987	2,346
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）				△ 3,742	△ 3,944	△ 4,636	△ 6,187
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計（送電端）			0	0	0	0	0
	【ア】 小売電気事業者（供給電力量合計）			122,298	110,758	112,290	114,893	111,955
一般送配電事業者（補正）				△ 11	1	△ 14	△ 14	
【ア】 合計（送電端）			122,298	114,489	116,235	119,515	118,128	
需要電力量（送電端）				128,900	130,525	131,533	131,631	131,010
送 電 端 電 力 量		水力発電所		76	722			
			一般	76	722			
			揚水					
		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		3,146	3,021			
			風力	7	263			
			太陽光	2,316	2,164			
			地熱	0	1			
			バイオマス	823	521			
			廃棄物		72			
その他								
合計		3,222	3,742					
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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
4,103	4,119	4,222	4,494	4,550	4,566
3	3	3	3	3	3
2,615	2,831	2,999	3,116	3,198	3,259
△ 6,721	△ 6,953	△ 7,224	△ 7,613	△ 7,750	△ 7,828
0	0	0	0	0	0
111,034	109,484	109,580	106,697	105,793	104,517
△ 14	△ 14	△ 14	△ 14	△ 14	△ 14
117,741	116,423	116,790	114,296	113,528	112,330
130,748	130,486	130,224	129,962	129,700	129,443
1,494					1,497
1,494					1,497
0					0
0					0
5,227					6,330
450					913
3,226					3,862
1					1
1,477					1,482
72					72
6,721					7,828

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

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	0
		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）		0	0	0	0	0	0
	調 達 分	発電事業者		317	275	287	371	374	339
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者		1,569	1,338	1,571	1,571	1,571	1,571
		その他	取引所						
			その他	76	258	286	375	512	319
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,962	△ 1,871	△ 2,144	△ 2,317	△ 2,457	△ 2,229
		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）		19,998	20,007	21,707	22,925	23,270	22,269
	【エリア】発電事業者（余力合計）		1,099	1,186	1,040	542	524	879	
	一般送配電事業者（補正）		△ 250	△ 217	△ 197	△ 74	△ 73	△ 100	
	エリア外供給力（再掲）		186	284	230	△ 427	△ 387	△ 46	
	【エリア】合計（送電端）		22,809	22,848	24,694	25,709	26,178	25,277	
需要電力（送電端）		18,290	18,680	20,170	24,530	24,530	23,160		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	470	470	470	50	50	50	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）				4,519	4,168	4,524	1,179	1,648	2,117
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）				24.7% (27.3%)	22.3% (24.8%)	22.4% (24.8%)	4.8% (5.0%)	6.7% (6.9%)	9.1% (9.4%)
調整力確保量				1,717	1,439	1,666	1,736	1,736	1,721
調整力（％）				9.4%	7.7%	8.3%	7.1%	7.1%	7.4%

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10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
322	281	312	321	325	339
1, 455	1, 529	1, 570	1, 570	1, 428	1, 299
185	14	84	109	52	42
△ 1, 963	△ 1, 824	△ 1, 966	△ 2, 000	△ 1, 806	△ 1, 680
0	0	0	0	0	0
20, 874	20, 538	21, 329	22, 011	21, 848	20, 931
973	350	222	351	517	1, 141
△ 112	674	693	672	288	260
146	△ 430	△ 476	△ 270	△ 269	125
23, 699	23, 385	24, 210	25, 034	24, 459	24, 012
19, 580	19, 350	21, 080	22, 850	22, 850	20, 820
470	470	50	50	50	470
4, 119	4, 035	3, 130	2, 184	1, 609	3, 192
21. 0%	20. 9%	14. 8%	9. 6%	7. 0%	15. 3%
(23. 4%)	(23. 3%)	(15. 1%)	(9. 8%)	(7. 3%)	(17. 6%)
1, 618	1, 672	1, 735	1, 736	1, 594	1, 465
8. 3%	8. 6%	8. 2%	7. 6%	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

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（送電端）							
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		171	193	205	242	268	200
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者		0	1	1	1	1	1
		その他	取引所						
			その他	77	255	283	353	529	297
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 248	△ 448	△ 489	△ 596	△ 798	△ 498	
	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）		18,580	19,863	22,748	23,686	24,115	22,192	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		2,221	2,203	1,786	1,814	1,799	1,626	
	一般送配電事業者（補正）		5	26	5	22	26	26	
	エリア外供給力（再掲）		201	62	△ 41	△ 2	58	129	
	【エリア】合計（送電端）		21,054	22,540	25,028	26,118	26,738	24,343	
需要電力（送電端）		18,430	18,820	20,330	24,720	24,720	23,340		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	1	1	1	1	1		
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		2,624	3,720	4,698	1,398	2,018	1,003		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		14.2% (14.2%)	19.8% (19.8%)	23.1% (23.1%)	5.7% (5.7%)	8.2% (8.2%)	4.3% (4.3%)		
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10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
171	142	156	170	168	180
0	0	0	0	0	0
169	13	79	105	50	39
△ 340	△ 155	△ 235	△ 276	△ 218	△ 220
0	0	0	0	0	0
19, 464	18, 203	20, 840	22, 084	21, 822	20, 996
2, 012	1, 932	2, 081	2, 076	2, 086	2, 152
5	5	26	26	26	26
188	△ 38	△ 236	△ 9	△ 57	1
21, 822	20, 295	23, 182	24, 462	24, 152	23, 393
19, 740	19, 500	21, 240	23, 020	23, 020	20, 980
1	1	1	1	1	1
2, 082	795	1, 942	1, 442	1, 132	2, 413
10. 5%	4. 1%	9. 1%	6. 3%	4. 9%	11. 5%
(10. 6%)	(4. 1%)	(9. 1%)	(6. 3%)	(4. 9%)	(11. 5%)

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（送電端）								
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	調達分	発電事業者		150	168	154	160	151	143	926
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者		0	0	0	1	1	0	2
		その他	取引所							
			その他	195	260	190	100	208	162	1,114
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 345	△ 428	△ 345	△ 260	△ 359	△ 305	△ 2,043	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	0	
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		8,318	8,030	8,219	10,760	9,838	8,653	53,818	
	一般送配電事業者（補正）		△ 1	△ 1	△ 1	△ 1	△ 1	0	△ 4	
【エリア】 合計（送電端）		8,662	8,457	8,562	11,019	10,197	8,959	55,857		
需要電力量（送電端）		9,802	9,576	10,266	11,614	11,765	10,763	63,786		

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
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
125	143	155	152	148	167	890	1,817
0	0	0	0	0	0	1	3
144	139	151	116	130	129	809	1,923
△ 270	△ 282	△ 306	△ 269	△ 277	△ 296	△ 1,700	△ 3,742
0	0	0	0	0	0	0	0
8,551	8,807	9,830	10,455	9,649	9,648	56,940	110,758
△ 2	△ 1	△ 1	△ 1	△ 2	△ 1	△ 7	△ 11
8,820	9,088	10,135	10,723	9,925	9,943	58,632	114,489
10,157	10,291	11,521	12,219	11,283	11,268	66,739	130,525

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	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	下伊那分岐線	南信幹線No. 147～下伊那変電所	500	0.3
	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	1
その他				

欄外備考

※マスタープランにて検討

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	2020- 6	2024-10	需要対策
2	TACSR 410×2 →TACSR 810×4	2019- 4	2025- 6	高経年化対策 系統対策
2	ACSR 410×4	2021-12	2024-10	需要対策
2	TACSR 810×4	未定	未定	電源対応 中部・関西間連系 ※
6	—	未定	未定	電源対応 中部・関西間連系 ※
2	TACSR 810×6	未定	未定	電源対応 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	知多火力	愛知県知多市	150
	知多火力	愛知県知多市	900
	東清水	静岡県静岡市	600MW
着工準備中	恵那	岐阜県恵那市	400
	下伊那	長野県下伊那郡豊丘村	600
	東栄	愛知県北設楽郡東栄町	2,200
	静岡	静岡県島田市	1,000
	新三河	愛知県新城市	1,500
その他	北豊田	愛知県豊田市	△ 450
	三河	愛知県豊橋市	△ 450

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	300×1 →450×1	1→1		2019- 7	2021- 4	高経年化対策
3	275/154	450×2	2		2019- 7	2020-11(新1B) 済 2021- 8(新2B)	電源対応
—	—	—	—	周波数変換装置 300MW → 900MW	2020-12	2027年度	安定供給対策 中部・東京間連系
3	500/154	200×2	2		2022- 6	2024-10	需要対策 変電所新設
3	500/154	300×2	2		2021- 6	2024-10	需要対策 変電所新設
3	500/275	800×1 →1,500×2	1→2		2022- 4	2024年度(新2B) 2026年度(1B)	安定供給対策 中部・東京間連系
3	500/275	1,000	1		2024年度	2026年度	安定供給対策 中部・東京間連系
3	500/275	1,500	1		2027- 7	2030- 8	電源対応
3	275/154	450	1		—	2023年度 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	450	1		—	2025- 4 (廃止)	高経年化対策

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 年度	2 0 2 5 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)	53	54	54	118	149	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	611	631	631	1,181	1,384	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	15	16	20	25	28	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	262	269	329	413	450	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	88	146	163	153	151	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	484	709	823	837	855	
		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)	2	2	2	1	1	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	49	49	116	178	178	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	385	391	789	1,334	1,341	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	2	2	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	72	72	72	72	72	
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	小 計			最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	小売電気事業者									
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	その他	10万kW以下一括	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)	111	111	111	111	111	
		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)	234	211	218	253	286	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,140	1,012	1,066	1,369	1,592	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	270	309	315	307	306	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	535	607	672	728	775	
		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)	1	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)	136	136	136	136	136	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	512	529	541	568	600	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,923	1,868	1,987	2,346	2,615	
		合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	2,456	797	897	1,046	1,109
	年間受給電力量(10 ⁶ kWh)				3,742	3,944	4,636	6,187	6,721	

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
149	149	149	150	150	水力
1,387	1,387	1,387	1,387	1,387	
29	35	47	49	49	風力
450	571	838	904	912	
151	161	156	151	151	太陽光（全量）
854	852	850	849	847	
0	0	0	0	0	太陽光（余剰）
1	1	1	1	1	
178	178	178	178	178	バイオマス
1,354	1,339	1,345	1,336	1,346	
2	2	2	2	2	廃棄物
72	72	72	72	72	
1	1	1	1	1	太陽光（全量）
3	3	3	3	3	
8	8	8	8	8	水力
111	111	111	111	111	
0	0	0	0	0	風力
1	1	1	1	1	
320	363	375	377	387	太陽光（全量）
1,770	1,903	2,001	2,072	2,125	
314	343	340	331	333	太陽光（余剰）
812	848	866	877	885	
0	0	0	0	0	地熱
1	1	1	1	1	
0	0	0	0	0	バイオマス
136	136	136	136	136	
642	714	724	716	728	
2,831	2,999	3,116	3,198	3,259	
1,152	1,240	1,257	1,248	1,260	
6,953	7,224	7,613	7,750	7,828	

添付書類

様式第3-3

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)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量	家庭用その他		39,233	38,926	38,739	38,560	38,171
	業務用		21,051	21,668	21,856	21,901	21,826
	産業用その他		62,314	64,548	65,515	65,723	65,571
	合計（使用端）		122,598	125,142	126,110	126,184	125,568
	合計（需要端）		122,747	125,291	126,259	126,333	125,717
	合計（送電端）		127,875	130,525	131,533	131,631	131,010
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			24,346	24,530	24,720	24,640	24,560
年負荷率（%）			60.0%	60.7%	60.7%	60.8%	60.9%
送配電損失率（%）			4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
想定の前提となる指標等			主な指標等は次のとおり。 ・人口：2020年度 1,578.7万人，2021年度 1,573.1万人， 2022年度 1,567.0万人，2030年度 1,505.4万人（数値は中部エリア） ・国内総生産：2020年度 502.3兆円，2021年度 519.9兆円， 2022年度 527.1兆円，2030年度 555.2兆円				
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：電力量を国内総生産で除して算出した原単位を時系列傾向により想定し，国内総生産に原単位を乗じて電力量を算出。				

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
37,887	37,603	37,319	37,035	36,751	36,470	
21,811	21,796	21,781	21,766	21,751	21,739	
65,599	65,627	65,655	65,683	65,711	65,738	
125,297	125,026	124,755	124,484	124,213	123,947	
125,446	125,175	124,905	124,634	124,363	124,097	
130,748	130,486	130,224	129,962	129,700	129,443	
24,480	24,400	24,320	24,250	24,180	24,110	
61.0%	61.0%	61.1%	61.2%	61.2%	61.3%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

・鉱工業生産指数：2020年度 88.2，2021年度 95.2，2022年度 98.4，2030年度 104.5
(数値は2015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 3 3 - 2
調整力確保計画書
供給区域 中部

(8 月)

	発 電 所 名 (号 機)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 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

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2021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)						
				65	61	55	62	53	55	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						348
				59	64	60	65	52	49	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				33	14	14	18	15	13	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						88
				23	16	13	12	11	14	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				13	49	57	69	88	54	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						260
				45	47	42	40	45	41	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						1
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				48	47	48	48	49	48	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						193
				17	35	34	36	37	35	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				2	2	2	7	2	2	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						36
				7	7	5	8	6	4	
	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)						
	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	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						2
				0	0	0	1	1	0	
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	その他	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				9	10	9	10	8	8	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						62
				10	11	11	9	10	11	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						0
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				31	123	143	180	234	144	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						681
				118	162	115	47	140	100	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				35	126	134	186	270	167	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						310
				56	76	57	36	46	40	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						1
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)						
				0	0	0	0	0	0	
		10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 ⁶ kWh)						62
				11	11	9	8	12	11	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
				76	258	286	375	512	319	
		小計		受給電力量(10 ⁶ kWh)						1,114
				195	260	190	100	208	162	
		合計		最大受給電力(10 ³ kW)						
				1,962	1,871	2,144	2,317	2,456	2,229	
		合計		受給電力量(10 ⁶ kWh)						2,043
				345	428	345	260	359	305	

欄外備考

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10時)	下期計	年度計	
49	43	47	40	44	58			水力
49	43	44	38	39	51	263	611	
23	39	29	41	50	57			風力
19	24	34	39	31	28	174	262	
34	1	18	23	10	7			太陽光（全量）
37	34	33	34	39	47	224	484	
0	0	0	0	0	0			太陽光（余剰）
0	0	0	0	0	0	1	2	
49	51	50	48	48	49			バイオマス
13	37	37	36	32	37	192	385	
2	2	2	2	7	2			廃棄物
7	5	6	6	7	4	36	72	
0	0	0	0	0	0			太陽光（全量）
0	0	0	0	0	0	1	3	
1,455	1,529	1,570	1,570	1,428	1,299			
0	0	0	0	0	0	1	3	
7	6	6	5	5	7			水力
10	10	7	4	9	9	49	111	
0	0	0	0	0	0			風力
0	0	0	0	0	0	0	0	
87	4	43	55	25	17			太陽光（全量）
85	75	91	65	75	67	459	1,140	
92	3	35	49	22	17			太陽光（余剰）
36	40	40	35	34	41	226	535	
0	0	0	0	0	0			地熱
0	0	0	0	0	0	1	1	
0	0	0	0	0	0			バイオマス
13	14	13	12	11	11	74	136	
185	14	84	109	52	42			
144	139	151	116	130	129	809	1,923	
1,963	1,823	1,966	2,000	1,806	1,680			
270	282	306	269	277	296	1,700	3,742	

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022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)	68	63	57	63	54	57		
				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)	35	14	15	18	16	14		
				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)	17	65	81	105	146	78		
				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)	49	48	49	48	49	48		
				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	2	2	7	2	2		
				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)								
		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	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 ³ kW)	9	10	9	10	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)	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)	31	113	130	149	211	118		
				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)	36	132	144	194	309	171		
				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)	77	255	283	353	529	297		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	248	448	489	596	797	498		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								

欄外備考

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10時)	下期計	年度計	
49	46	50	43	44	58			水力
24	41	30	44	53	61			風力
45	2	24	32	15	10			太陽光（全量）
0	0	0	0	0	0			太陽光（余剰）
49	51	50	48	48	49			バイオマス
2	2	2	2	7	2			廃棄物
0	0	0	0	0	0			太陽光（全量）
0	0	0	0	0	0			
7	6	6	5	5	7			水力
0	0	0	0	0	0			風力
69	3	35	48	21	14			太陽光（全量）
93	4	38	52	24	18			太陽光（余剰）
0	0	0	0	0	0			地熱
0	0	0	0	0	0			バイオマス
169	13	79	105	50	39			
340	155	235	275	217	219			

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 1 9 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)	0.35%
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)	0.32%
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 0 年度

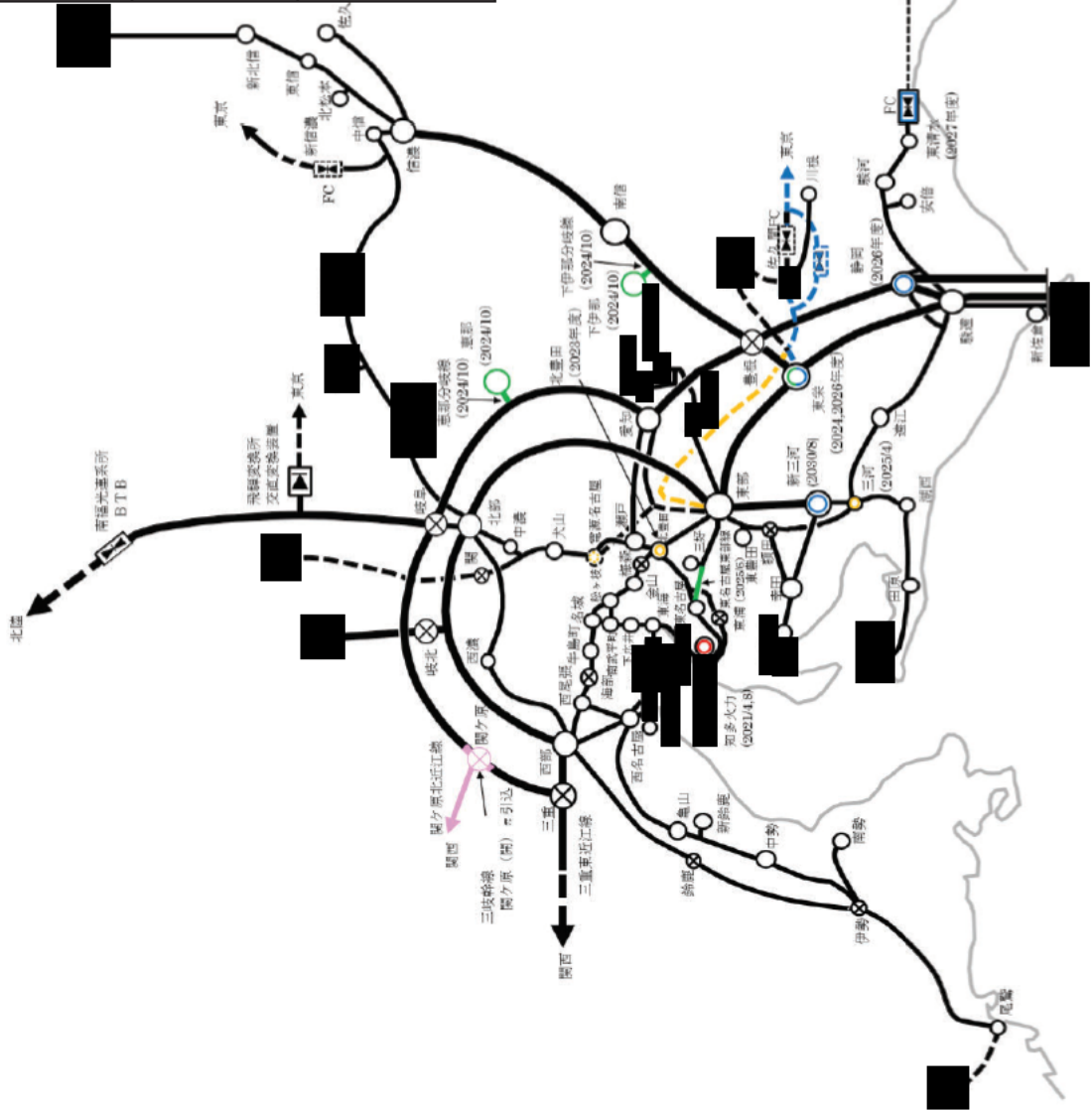
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.50%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	

欄外備考

様式第38表
電力系統の状況

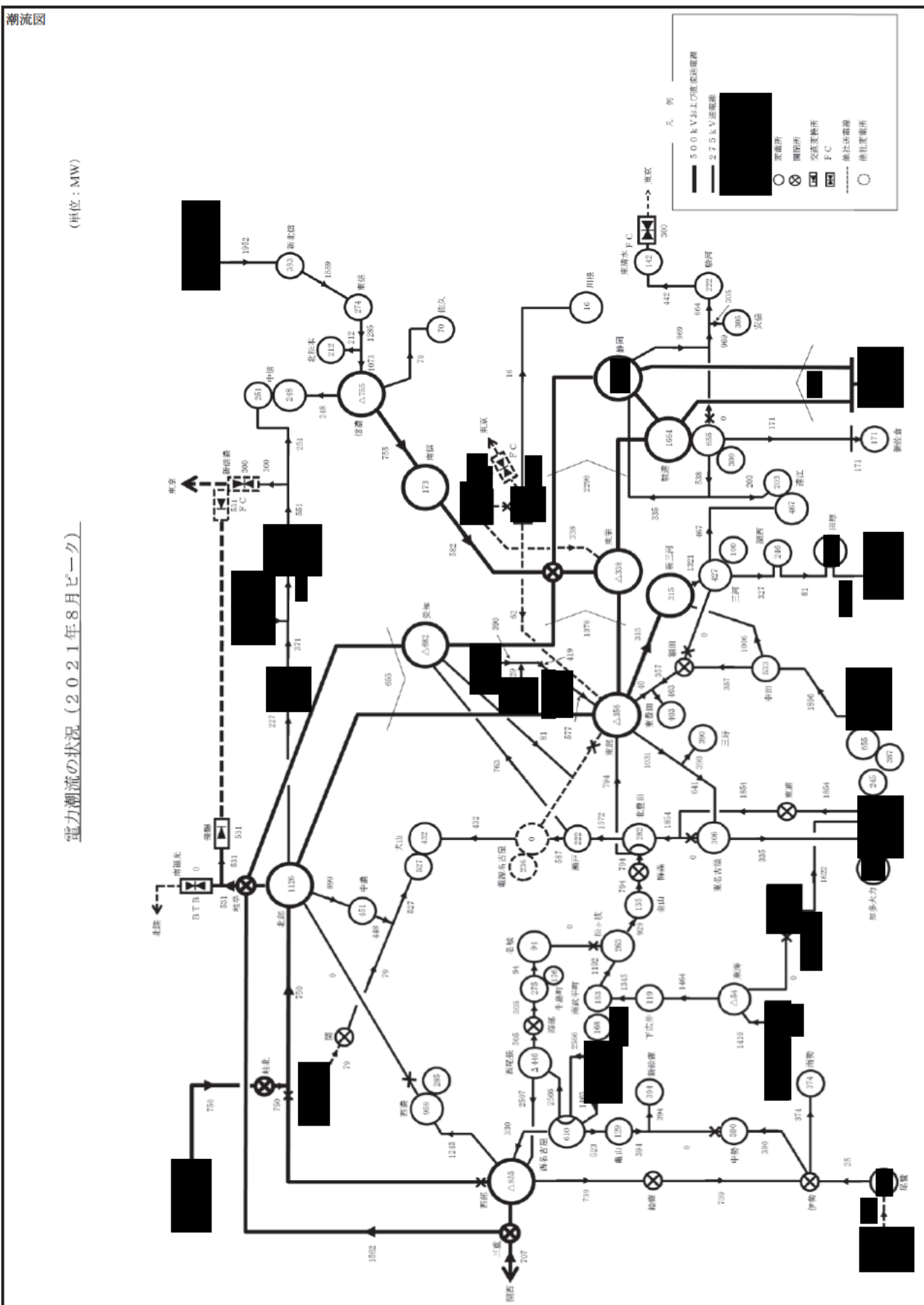
系統図

会社別系統の概要						
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)、分岐時間(s)	使用開始 年月
2021年度	三重東近江線	5,568	送電1,340 受電2,500	20	58.5, 10 58.0, 1 61.0, 1	1968-6
	依久田FC	300		—	—	1965-10
	新信濃1号FC	300		—	—	1977-12
	新信濃2号FC	300	2,100	—	—	1992-5
	東清水2号FC	300		—	—	2013-2
2025年度	信濃信濃直送線	900		89	—	2021-3
	信濃充BTB	300	300	—	—	1999-3
	三重東近江線	5,568		20	58.5, 10 58.0, 1 61.0, 1	1968-6
	関ヶ原北近江線	未定	未定	2	—	未定
	依久田FC	300		—	—	1965-10
2029年度	新信濃1号FC	300		—	—	1977-12
	新信濃2号FC	300	2,100	—	—	1992-5
	東清水2号FC	300		—	—	2013-2
	信濃信濃直送線	900		89	—	2021-3
	信濃充BTB	300	300	—	—	1999-3
2030年度	三重東近江線	5,568		20	58.5, 10 58.0, 1 61.0, 1	1968-6
	関ヶ原北近江線	未定	未定	2	—	未定
	依久田FC	300		—	—	1965-10
	新信濃1号FC	300		—	—	1977-12
	新信濃2号FC	300		—	—	1992-5
2031年度	東清水2号FC	300	3,000	—	—	2013-2
	信濃信濃直送線	900		89	—	2021-3
	信濃充BTB	300		—	—	1999-3
	新信濃1号FC	300		—	—	1977-12
	新信濃2号FC	300		—	—	1992-5
2032年度	東清水1, 3号FC	600		—	—	2027年度
	新佐久間FC	300		—	—	2027年度
	信濃充BTB	300	300	—	—	1999-3



欄外備考

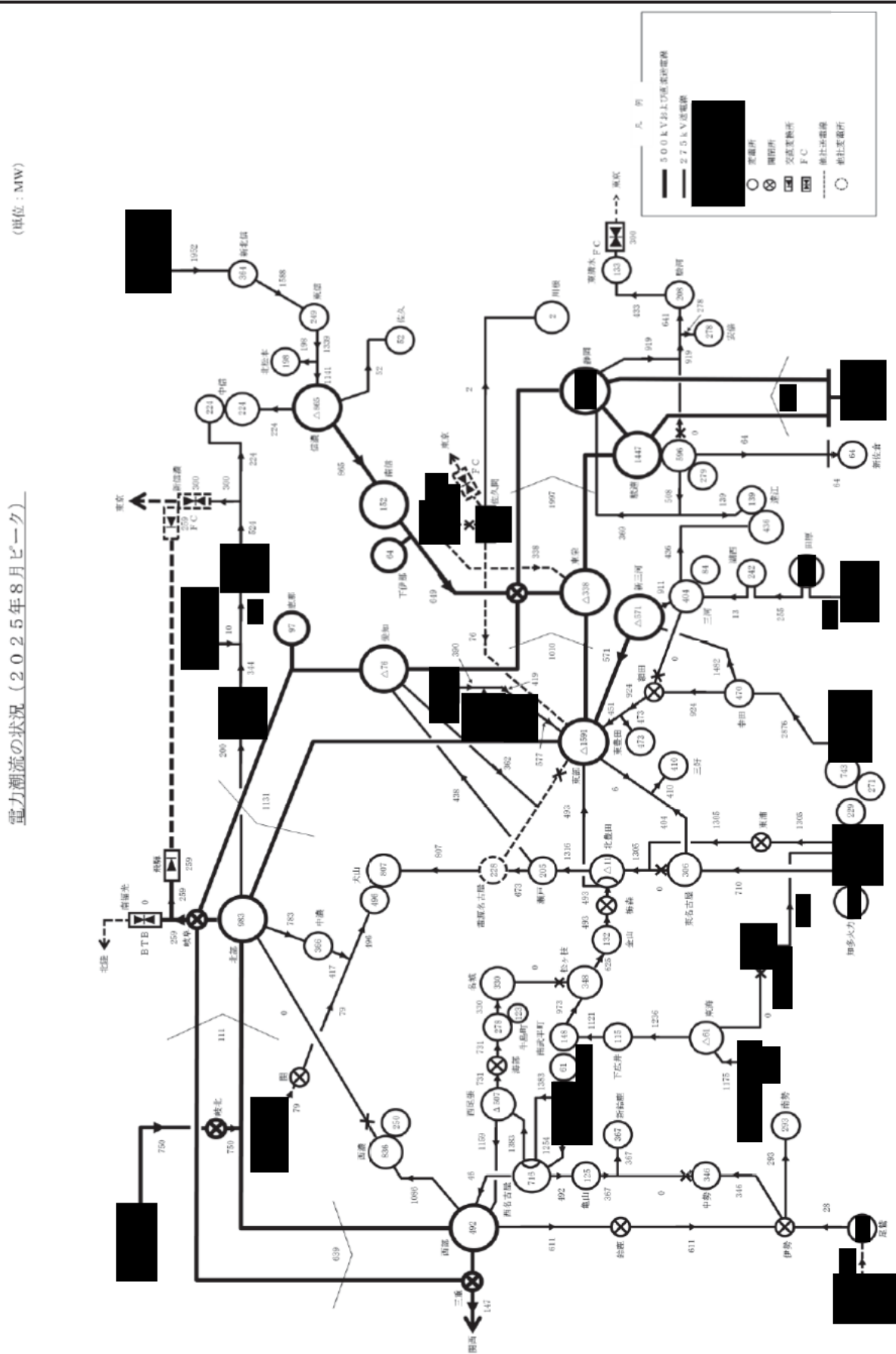
様式第38表
電力潮流の状況



欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況

潮流図



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
三重東近江線	5,568	1,340	2,500
佐久間FC	300	2,100	2,100
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

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分] 707	0	707
[送電分] 1,131	1,131	0
0	0	0

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2025年度（第5年度）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
三重東近江線	5,568	未定	未定
関ヶ原北近江線	未定		
佐久間FC	300	2,100	2,100
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

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 147	147	0
[送電分] 859	859	0
0	0	0

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2030年度（第10年度）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
三重東近江線	5,568	未定	未定
関ヶ原北近江線	未定		
佐久間FC	300	3,000	3,000
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		
南福光BTB	300	300	300

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 164	164	0
[受電分] 637	0	637
0	0	0