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、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32	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	Р3
		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33		供給区域需要電力量想定書	P19
様式第33の2		調整力確保計画書	該当なし
様式第33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34	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35	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36		電気の取引に関する計画書	P27
様式第37		周波数滞在率実績表	P31
様式第38		電力系統の状況	P33
様式第38		電力潮流の状況	P34
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	P36

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>中部</u> (エリア指定断面1:8月15時)

		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
水	力発電所(送電	(端)					
	力発電所(送電	(端)	0				
有電原	子力発電所(送	電端)					
	エネルギー等発	:電所等(送電端)					
	計(送電端)		0				
発	電事業者		606	566	670	621	
	定卸供給事業者						
, I == -	般送配電事業者						
口 印	電事業者						
	売電気事業者						
h -	九电八千八日	取引所	△ 1,422				
7	の他	その他	816	582	636	376	
調達先未	1.宁	CVIE	010		△ 1,306		Δ 1,
		· この(41)		△ 1,148	△ 1,306	△ 997	△ 1,
	取引所、下段	. て (71世)					
合計(送		- HI /	0	0	0	0	
	全電源供給力(F	耳 獨)					
-	合計(送電端)		27, 398	27, 188	27, 459	25, 874	25,
要電力(送	電端)		23, 210	23, 130	23, 110	23, 030	23,
つ迫時需要	抑制電力	小売電気事業者					
送電端)		一般送配電事業者					
給予備力(送電端)		4, 188	4, 058	4, 349	2, 844	2,
給予備率('	%)		18. 0%	17. 5%	18. 8%	12. 4%	10
(7	下段:ひっ迫時需	需要抑制電力反映時)	(18.0%)	(17.5%)	(18.8%)	(12.4%)	(10.
整力確保量							
整力 (%)							
	水力発電所		16	16			
		一般	16	16			
		揚水					
	火力発電所						
		石炭					
		LNG					
		石油					
		L P G					
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		その他火力					
年度末電源	原子力発電所						
構成	_	一等発電所等	2, 509	2, 786			
	かーナルイ	風力	2, 509	2, 180			
		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	/		

(単位:10³kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034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
05 401	05.050	05.075	05.050	05.007	05.047
25, 481 22, 983	25, 856 23, 053	25, 875 22, 983	25, 953 22, 981	25, 867 22, 911	25, 847 22, 831
22, 300	20,000	22, 300	22, 301	22, 311	22, 001
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		<u>l</u>			16
16					16
4, 041					7, 647
2,000					7 505
3, 988 2					7, 595 2
50					50
4, 056					7 669
4,056	/				7, 663

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中部

				年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
	項目	1			(参考)				
		水力	発電所(送電	端)					
	保	火力	発電所(送電	端)	0				
	有電	原子	原子力発電所(送電端)						
	源	新工	ネルギー等発	電所等(送電端)					
		合計	(送電端)		0				
		発電	事業者		2, 679	5, 165	5, 531	5, 555	5, 7
		特定的	印供給事業者						
合	調	一般	送配電事業者						
	達	配電	事業者						
Ē	分	小売賃	電気事業者						
b		I		取引所	△ 8,976				
ŧ		その何	也	その他	6, 297	3, 765	4, 158	4, 465	4,
_	調達	先未定				△ 8,930	△ 9,688	△ 10,020	△ 10,
			· :引所、下段:	その他)		_ ,	_ ,	_ , _	,
			所の揚水用動						
	-		気工作物の蓄						
	_	(送電		1,2,0,0	0	0	0	0	
		7】合計(送電端)			117, 238	121, 015	116, 008	115, 348	111,
要	_	1 (送電			130, 661	128, 614	128, 886	129, 029	129,
_	- 0, 0 1	_ (,,,	水力発電所		119	87	==-,	===, ===	
				一般	119	87			
				揚水					
			火力発電所	12373					
) () () () (E) () (石炭					
				LNG					
				石油					
				L P G					
								/	
				その他ガス					
				歴青質混合物 その他火力	+				
∠ ∈	 電端電	力县	百フ ナ が 赤コ						
ΣĦ	电响电	ノノ里	原子力発電所 新エネルギー		6 170	9 670			
			刺山不ルヤー		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	1				
				水素	1				
			7	アンモニア	+ +				
			その他		1				
			合計		6, 297	3, 765	/		

(単位:10⁶kWh)

(単位:10°kWh) 2034年度					
1 ><	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
5, 820	5, 762	5, 753	5, 775	5, 763	5, 786
0,020	0, 102	0,100	0,110	0,100	0,100
0.055	F 450	0.444	5 505	5.054	
8, 675	7, 158	6, 141	5, 765	5, 371	5,006
△ 14, 494	△ 12,920	△ 11,894	△ 11,540	△ 11, 133	△ 10,792
	_		_		_
0	0	0	0	0	0
109, 655	110, 416	113, 584	113, 345	121, 806	114, 778
129, 396	129, 717	130, 030	130, 203	129, 971	129, 747
87			<u>-</u>	•	87
87	/				87
	/ -				
	/				
	/				
		/			
0.505					
8, 587					4,919
8, 587 1					4, 919
1					1
1 8, 427					1 4, 758
1 8, 427 14					1 4, 758 14
1 8, 427					1 4, 758
1 8, 427 14					1 4, 758 14
1 8, 427 14					1 4, 758 14
1 8, 427 14					1 4, 758 14
1 8, 427 14					1 4, 758 14
1 8, 427 14					1 4, 758 14
1 8, 427 14					1 4, 758 14

第3表

月別の最大電力供給計画表 2025年度

供給	区域		<u>中部</u>						
			月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
1	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)
		水力発電所(送電端)						
	保力	火力発電所(送電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端)							
		発電事業者		392	459	509	617	566	615
供		特定卸供給事	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業	者						
力		その他	取引所						
		CVIE	その他	125	305	479	650	582	431
	調達先未定		△ 517	△ 764	△ 988	△ 1,267	△ 1,148	△ 1,045	
	(上	段:取引所、下	·段:その他)						
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動	指令電源供給力	」(再掲)						
	【エリフ	ア】合計(送電:	端)	22, 410	23, 088	24, 318	27, 267	27, 188	27, 496
需要領	電力((送電端)		17, 580	17, 750	19, 510	23, 130	23, 130	22, 120
		要抑制電力	小売電気事業者						
(送)	電端)		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	3 (%)		27. 5%	30. 1%	24. 6%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下)	段:ひ	つ迫時需要抑制	制電力反映時)	(27.5%)	(30. 1%)	(24.6%)	(17.9%)	(17. 5%)	(24. 3%)
調整	力確保	量							
調整	力(%	5)							

(単位:10³kW)

					(十四:10 111)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(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	C
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%		17. 0%	14. 7%	14. 8%	25. 79
(29.6%)	(21.7%)	(17. 0%)	(14.7%)	(14.8%)	(25. 7%)
(20.0/0/	(21.170)	(21.070)	(11.1/0/	(11.0/0)	(20.1/0)

第3表

月別の最大電力供給計画表 2026年度

供給区域 中部

127/194	_		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)
	Î	水力発電所(送電端)						
	保	火力発電所(送電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端)							
		発電事業者		536	528	631	704	670	619
供		特定卸供給事	特定卸供給事業者						
給	調	一般送配電事	業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
力		その他	取引所						
		ての他	その他	141	351	531	709	636	472
	調達先未定		△ 678	△ 879	△ 1,162	△ 1,413	△ 1,306	△ 1,090	
	(上	(上段:取引所、下段:その他)							
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動:	指令電源供給力	」(再掲)						
	【エリフ	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
		· 要抑制電力	小売電気事業者						
(送	電端)		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	£ (%)		36. 2%	32. 6%	26. 7%	19. 7%	18. 8%	18.0%
(下	段:ひ	へ迫時需要抑制	制電力反映時)	(36. 2%)	(32.6%)	(26. 7%)	(19.7%)	(18.8%)	(18.0%)
調整	力確保	是量							
調整	力(%	(a)							

(単位:10³kW)

					(十四:10 111)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(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%)
- 					

第4表

月別の電力量供給計画表

		(送電端) 7】合計(送電	: 鑑)	8, 849	0 8, 742	9, 368	0 11, 112	0 11, 122	10, 120	59, 31
			物の蓄電電力量							
		式発電所の揚								
	(上	段:取引所、	下段:その他)							
	調達	先未定		△ 799	△ 832	△ 766	△ 744	△ 796	△ 810	△ 4,74
Ł		CV/IE	その他	390	395	377	324	382	336	2, 20
h		その他	取引所							
	分	小売電気事業	美者							
髗	達	配電事業者								
4	調	一般送配電事	季業者							
Ļ		特定卸供給事	事業者							
		発電事業者		409	437	389	420	414	474	2, 5
		合計(送電端	片)							
	電源		- 等発電所等 (送電端)	† †						
	有	原子力発電所		+						
	保	火力発電所		+ +						
	項	水力発電所	(大學和)	+						
			月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計

(単位:10⁶kWh)

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

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)
	下伊那分岐線	南信幹線No. 147~下伊那変電所	500	0.3
工事中	恵那分岐線	愛岐幹線No. 93~恵那変電所	500	1
上事中	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
	関ケ原北近江線	関ケ原開閉所〜北近江開閉所	500	2
着工準備中	関ケ原開閉所	_	500	_
	三岐幹線 関ケ原開閉所π引込	三岐幹線No. 47,49~関ケ原開閉所	500	0.2
その他				
CANIE				

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)
	下伊那	長野県下伊那郡豊丘村	600
	恵那	岐阜県恵那市	400
工事中	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
	駿遠	静岡県掛川市	100
着工準備中	西濃	岐阜県本巣市	150
	北四日市	三重県四日市市	1, 350
	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
その他	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

	変圧器						
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	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
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		1	2025- 4 (廃止)	系統対策
3	275/154	450	1		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)

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【関ケ原開閉所】 【送電線】 ・500kV 送電線新設…関ケ原開閉所~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

着工年月	使用開始 年月
2026–11	2030- 6

電気の取引に関する計画書 受電 (調達) <u>供給区域 中部</u> (エリア指定断面1:8月15時)

### 現大受給電力(10°Na) 122 122 128 133 133 135 135 135 135 135 135 135 135		域	<u>中部</u>	(エリノ 拍及	断面1:8月15時)	1				
中部 最大受給電力(10°%) 125 126 138 138 137 中部 中部 最大受給電力(10°%) 24 25 54 54 57 中部 年級交給電力(10°%) 24 25 54 54 57 58 中部 年級交給電力(10°%) 171 175 91 98 5 中部 年級交給電力(10°%) 171 175 91 98 5 中部 年級交給電力(10°%) 248 348	区	分	事業者	エリア	項目	年度 2025年度 2026年度 2027年度 20		00000	00007	
中部	—				目 1 委 44 孝 1 (+ 0 *1 四)					
# 中部			10万kW以下一括	中部						
中部										1, 3
中部	37%		10万kW以下一括	中部						
中部	電事	発電								
# 中部		事	10万kW以下一括	中部		171	175	91	98	
中部		業		,	年間受給電力量(10°kWh)	1, 187	1, 171	1, 171	1,302	1, 2
# 日間受給能力強(10*km) 2,3887 2,687 2,688 2,683 4		者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	248	348	348	348	;
### 中間受給電力量(10*km)			1000	1 747	年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2, 387	2, 667	2, 687	2, 686	2, 6
中間受給電力廉(10*18m) 5,166 5,531 5,555 5,769 5,			小 計	.	最大受給電力(10°kW)	566	670	621	633	
中間受給電力量(10*18h) 最大受給電力量(10*18h) 最大受給電力量(10*18h) また受給電力量(10*18h) またしまた また受給電力量(10*18h) またしまた またしまた またしきを含むしまた またしまた			. 4	'	年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5, 165	5, 531	5, 555	5, 769	5,
展大受給電力(10°1487)					最大受給電力(10°kW)					
### (中間受給電力量(10*km)		特			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
最大受給電力(10°148)		定卸			最大受給電力(10°kW)					
中間受給電力版(10°km)		供			年間受給電力量(10°kWh)					
計 展大受給電力(10°48) 年間受給電力(10°48) 展大受給電力(10°48) 日本受給電力(10°48) 日本の受給電力(10°48) 日本の受給		給事			最大受給電力(10°kW)					
中間受給能力量(10°km)		業			年間受給電力量(10°kWh)					
中部受給電力量(10*km)		者	.1 =1		最大受給電力(10°kW)					
年間受給電力量(10°km)			小 計	r	年間受給電力量(10°kWh)					
最大受給電力(10°km)					最大受給電力(10°kW)					
# 田の受給電力量(10*km)		_			年間受給電力量(10°kWh)					
### ### ### #########################		般			最大受給電力(10°kW)					
### ### ### #########################		送配			年間受給電力量(10°kWh)					
# 日間受給電力量(10*km)		電								
計		事業								
中部 中部 中部 中部 中部 中部 中部 中部		業 者								
展大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力目(10°kWh) 最大受給電力目(10°kWh) 最大受給電力目(10°kWh) 申間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 中間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力10°kW) 中間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力目(10°kWh) 中間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 中間受給電力目(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 年間受給電力目(10°kWh) 非間受給電力目(10°kWh) 非間受給電力目(10°kWh) 非間受給電力目(10°kWh) 非同受給電力目(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受力(10°kWh) 非同受力(10°kWh) 非同受給電力(10°kWh) 非同受力(10°kWh)			小 計	-						
年間受給電力量(10°k兩) 最大受給電力(10°k兩) 日表大受給電力(10°k兩) 日表大受給電力(10°k兩) 日本門受給電力量(10°k兩) 日本円受給電力量(10°k兩) 日本日受給電力量(10°k兩) 日本日では、	ŀ									
最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kW) 日間受給電力量(10°kW) 年間受給電力量(10°kW) 年間受給電力量(10°kW) 年間受給電力量(10°kW) 年間受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個受給電力量(10°kW) 第一個可受給電力量(10°kW) 第一個可受給電力(10°kW) 第一個可受給電力(10	受	配 電								
中間受給電力量(10*km)	電									
□ 日子会給電力 (10°kW)	調									
# 問受給電力量(10°kWh)	童	事								
計		業者								
年間受給電力量(10°kWh)		78								
展大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) を間受給電力量(10°kWh) を同受給電力量(10°kWh) を同受力を同受力を同受力を同受力を同受力を同受力を同受力を同受力を同受力を同受力			小 計	-						
年間受給電力量(10 ⁴ kWh) 最大受給電力(10 ³ kW) 年間受給電力量(10 ⁴ kWh) 1,626 1,930 2,143 2,248 2,448										
最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 1,626 1,930 2,143 2,248 2, 最大受給電力(10°kW) 351 366 203 205 年間受給電力量(10°kWh) 1,892 1,980 2,074 2,147 2, 最大受給電力(10°kW) 7 7 7 7 7 年間受給電力量(10°kWh) 87 87 87 87 87 年間受給電力量(10°kWh) 87 87 87 87 87 年間受給電力量(10°kWh) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0										
# 同受給電力量(10°kWh)		小			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
最大受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 1,626 1,930 2,143 2,248 2, 一中部 最大受給電力(10°kWh) 1,626 1,930 2,143 2,248 2, 一中部 最大受給電力量(10°kWh) 1,892 1,980 2,074 2,147 2, 一中部 最大受給電力量(10°kWh) 7 7 7 7 7 年間受給電力量(10°kWh) 87 87 87 87 87 年間受給電力量(10°kWh) 87 87 87 87 87 年間受給電力量(10°kWh) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0		売			最大受給電力(10°kW)					
中部 日間受給電力量(10°kWh) 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日 日		電気			年間受給電力量(10°kWh)					
計		事			最大受給電力(10°kW)					
# 日間受給電力量(10°kWh) 224 263 166 173		業者			年間受給電力量(10°kWh)					
年間受給電力量(10°kWh) 224 263 166 173 173 174 174 174 174 174 174 174 175 17			小 計	L.	最大受給電力(10°kW)					
中部			,1, bi		年間受給電力量(10°kWh)					
中部			太陽光 (全量買取)	712 717	最大受給電力(10°kW)	224	263	166	173	
中部 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) 1,892 1,980 2,074 2,147 2, 最大受給電力(10 ³ kW) 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7			A 物儿 (土里貝収)	中市	年間受給電力量(10°kWh)	1,626	1, 930	2, 143	2, 248	2,
年間受給電力量(10°kWh) 1,892 1,980 2,074 2,147 2, 最大受給電力(10°kWh) 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7			그램가 (스펙==)		最大受給電力(10°kW)	351	366	203	205	
中部 年間受給電力量(10 ⁶ kWh) 87 87 87 87 87 87 87 日 最大受給電力(10 ³ kW) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0			太陽光 (余剰買取)	中部	年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,892	1,980	2,074	2, 147	2,
年間受給電力量(10°kWh) 87 87 87 日本 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 0 年間受給電力量(10°kWh) 0 1 1 1 日本 最大受給電力(10°kWh) 0 0 0 0 年間受給電力量(10°kWh) 14 14 14 14 日本 最大受給電力(10°kWh) 146 146 146 146 日本 最大受給電力(10°kWh) 582 636 376 386 年間受給電力量(10°kWh) 3,765 4,158 4,465 4,642 5, 最大受給電力(10°kWh) 1,148 1,306 997 1,019 1,019				I In	最大受給電力(10°kW)	7	7	7	7	
中部 年間受給電力量(10°kWh) 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		そ	10万kW以下一括	中部	年間受給電力量(10°kWh)	87	87	87	87	
中部 年間受給電力量(10°kWh) 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	ļ				最大受給電力(10°kW)	0	0	0	0	
中部 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	ļ	0	10万kW以下一括	中部		0	1	1	1	
中部 年間受給電力量(10°kWh) 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14		他				-	_	-	0	
中部 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 0 年間受給電力量(10°kWh) 146 146 146 146 計 最大受給電力(10°kWh) 582 636 376 386 年間受給電力量(10°kWh) 3,765 4,158 4,465 4,642 5, 最大受給電力(10°kW) 1,148 1,306 997 1,019 1,019			10万kW以下一括	中部		_				
中部 年間受給電力量(10°kWh) 146 146 146 146 146 146 146 146 146 146										
計 最大受給電力(10°kW) 582 636 376 386 年間受給電力量(10°kWh) 3,765 4,158 4,465 4,642 5 最大受給電力(10°kW) 1,148 1,306 997 1,019 1			10万kW以下一括	中部		-		-		
計 年間受給電力量(10°kWh) 3,765 4,158 4,465 4,642 5 最大受給電力(10°kW) 1,148 1,306 997 1,019 1										
最大受給電力(10°kW) 1,148 1,306 997 1,019 1.			小 計	ŀ						
最大受給電力(10 ³ kW) 1,148 1,306 997 1,019 1.										
	ļ		合 計		最大受給電力(10°kW)	1, 148	1, 306	997	1, 019	1,
年間受給電力量(10 ⁶ kWh) 8,930 9,688 10,020 10,411					最大受給電力(10°kW)	1, 148	1, 306	997	1,019	

		年度			
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
134	1		134		その他(電源種別混同等)
1, 355			1, 355		水力, その他(電源種別混同等)
49	1		47		風力
399	399	399	399		風力
98	93	92	93		太陽光(全量)
1, 297	1, 292	1, 290	1, 304		太陽光(全量)
352	-		352		バイオマス
2, 712	2, 729	2,709	2, 704		バイオマス
629	629	628	626	635	
5, 763	5, 775	5, 753	5, 762	5, 820	
224			347		太陽光(全量)
2, 832			4, 410	5, 855	
217		224	233		太陽光(余剰)
2, 290	2, 368	2, 435	2, 500	2, 572	
-			7		水力
87			87		水力
(0	0	0		風力
			1		風力
(0	0	0		地熱
14	. 14	14	14		地熱
(0	0	0		バイオマス
146	146	146	146	146	バイオマス
448			587	716	
5, 37	5, 765	6, 141	7, 158	8, 675	
1,077	1, 105	1, 129	1, 213	1, 350	
11, 133	11, 540	11, 894	12, 920	14, 494	

添付書類

供給区域需要電力量想定書

供給区	<u>域 中部</u> (8月)					
用	年度別 途	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
	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
需要電	産業用その他	63, 477	63, 977	64, 528	64, 781	65, 457
力量	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				ニエリア)
想定の			口数は、人口を明	原単位は,時系列 力量を算出。	傾向により想定。	

(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	<u>中部</u>		(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								
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		1 =1						
		小 計						
【エリ	ア】小売電気事業者(含	分計)		0	0	0	0	0
【エリ	7】発電事業者(合計)			18, 939	15, 398	14, 744	14, 821	14, 890
【エリ	7】特定卸供給事業者	(合計)	·	131	6	12	25	99
	合 割	ŀ		19, 070	15, 404	14, 755	14, 846	14, 988

(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

<u> </u>	-1. <u>bb</u>		2020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								
PIN IT PERM								
		小 計						
調達分								
阿生力								
		小 計						
【エリ	7】小売電気事業者(合	`計)		0	0	0	0	0
【エリ	【エリア】発電事業者 (合計)				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 割	r -		18, 017	12, 723	13, 070	13, 394	14, 667

(単位:10³kW)

							(==
8月	9月	10月	11月	12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
 2026年度

<u> </u>	<u> </u>		2020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								
PICTO PERMI								
		小 計						
調達分								
刚建刀								
		小 計						
【エリ	【エリア】小売電気事業者(合計)				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 割	-		18, 102	13, 075	12, 687	13, 621	14, 725

(単位:10³kW)

8月	9月	10月	11月	12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) 2025年度
 供給区域
 中部
 (エリア指定断面)

合区域	<u>中部</u>	(エリア指定	91 田 /		1			1	1	
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
			最大受給電力(10°kW)							
	10万kW以下一括	中部		120	142	131	145	123	126	
			受給電力量(10°kWh)	113	132	113	130	101	109	
	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	38	15	20	22	24		
発電			受給電力量(10°kWh)	34	26	18	18	18	20	
事	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	31	92	155	202	171	121	
業			受給電力量(10°kWh)	121	129	117	120	116	98	
者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	203	210	204	248	248	348	
		, ,,,,	受給電力量(10°kWh)	141	150	140	152	179	246	1,
	小 計	+	最大受給電力(10°kW)	392	459	509	617	566	615	\setminus
	.,,		受給電力量(10°kWh)	409	437	389	420	414	474	2,
			最大受給電力(10°kW)							
特			受給電力量(10°kWh)							
定卸			最大受給電力(10°kW)							
供			受給電力量(10°kWh)							
給			最大受給電力(10°kW)							
事業			受給電力量(10°kWh)							
者			最大受給電力(10°kW)							
	小 書	r	受給電力量(10°kWh)							
			最大受給電力(10°kW)							
_			受給電力量(10°kWh)							
般			最大受給電力(10°kW)							
送配			受給電力量(10°kWh)							
電			最大受給電力(10 kW)							
事			受給電力量(10°kWh)							
業者			最大受給電力(10 kWI)							
	小 計	ł	受給電力量(10 kWh)							
2			最大受給電力(10°kW)							
Ĺ			受給電力量(10°kWh)							
司 電			最大受給電力(10°kW)							
事			受給電力量(10°kWh)							
業者			最大受給電力(10°kW)							
19			受給電力量(10°kWh)							
	小 計	ł	最大受給電力(10°kW)							
			受給電力量(10°kWh)							
			最大受給電力(10°kW)							
小			受給電力量(10°kWh)							
売			最大受給電力(10°kW)							
電気			受給電力量(10°kWh)							
事			最大受給電力(10°kW)							\setminus
業者			受給電力量(10°kWh)							
自	小言	4	最大受給電力(10°kW)							
			受給電力量(10°kWh)							
	十四北 (人見四下)	el-1-1-17	最大受給電力(10°kW)	51	114	185	237	224	165	
	太陽光(全量買取)	中部	受給電力量(10°kWh)	163	151	170	137	188	170	
	上阴火 (人名四天)	ودبات رياس	最大受給電力(10°kW)	66	183	286	404	351	259	
	太陽光(余剰買取)	中部	受給電力量(10°kWh)	208	223	186	166	174	148	1,
		1 100	最大受給電力(10 ³ kW)	7	8	8	8	7	7	
そ	10万kW以下一括	中部	受給電力量(10°kWh)	9	8	7	6	8	7	
			最大受給電力(10°kW)	0		0		0		
0	10万kW以下一括	中部	受給電力量(10°kWh)	0	0	0		0		
他			最大受給電力(10 kWI)	0	0	0	0	0	·	
	10万kW以下一括	中部	受給電力量(10 kWh)	1	1	1	1	1	1	
				0	0	0	0	0		
	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	9				_	_	
			受給電力量(10°kWh)	_	12	13	14	11	11	
	小 書	ŀ	最大受給電力(10°kW)	125	305	479	650	582	431	
	1		受給電力量(10°kWh)	390	395	377	324	382	336	2,
	合 計		最大受給電力(10°kW)	517	764	988	1, 267	1, 148	1, 045	
			受給電力量(10°kWh)	799	832	766	744	796	810	4,

	,	,		,	,		-	
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
114	97	92		82	107	510		その他(電源種別混同等)
92	74	80		74	116	510	_	水力,その他(電源種別混同等)
29 28	53 34	69		68	61	040		風力
56 56	2	48 11		45 33	42 20	249	_	太陽光(全量)
85	72	67		82	108	486		太陽光(全量)
348	348	329		300	348	400		へ物ル(土里) バイオマス
253	246	229		202	229	1, 378		バイオマス
547	499	501	501	482	535			
458	426	424	417	402	496	2, 623	5, 165	
						\setminus		
						\setminus		
00	4.0	0.1		Fo	40			十四北 (今县)
151	16	31 83		56	40	0.40		太陽光(全量)
151 122	151 7	83 27		82 68	84 45	648	1, 626	太陽光(余剰)
122	157	111	111	107	146	788	1,892	A. 物元(示判 <i>)</i>
155	5	5		4	5	100		水力
7	7	7			7	43		水力
0	0	0			0	40		風力
0	0	0			0	0		風力
0	0	0			0			地熱
1	1	1			1	7		地熱
0	0	0			0			バイオマス
12	14	14			12	76		バイオマス
216	27	62		128	91			
325	330	217		210	250	1, 561	3, 765	
763	526	563	672	610	626			
784	755	641	646	612	746	4, 184	8, 930	

電気の取引に関する計画書 受電 (調達) 2026年度

<u>供給区域 中部 (エリア指定断面)</u> 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計

区分	分	事業者	エリア	項目	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
	<i>) 1</i>	7 不日	- / /	-81	(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	134	143	135	146	122	128	
		10/3/1/9/ 10	Ч	受給電力量(10°kWh)							
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	43	17	20	22	25	19	
	発	103911115(1 111	1 44	受給電力量(10°kWh)							
	電事	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	32	91	147	189	175	124	
	業	10/3/1/9/1	- Inde	受給電力量(10°kWh)							
	者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	328	276	330	348	348	348	
		10/J KWJZ 15	पन प	受給電力量(10°kWh)							
		小 計	L	最大受給電力(10°kW)	536	528	631	704	670	619	
		\1, п		受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							
	特			受給電力量(10°kWh)							
	定卸			最大受給電力(10°kW)							\setminus
	供			受給電力量(10°kWh)							
	給 事			最大受給電力(10°kW)							\backslash
	業			受給電力量(10°kWh)							
	者	小 計	L	最大受給電力(10°kW)							
		۱۱, ۱۱		受給電力量(10°kWh)							
l [最大受給電力(10°kW)							
	_			受給電力量(10°kWh)							
	般 送			最大受給電力(10°kW)							
	配			受給電力量(10°kWh)							
	電事			最大受給電力(10°kW)							
	業			受給電力量(10°kWh)							
	者	小 計	L	最大受給電力(10°kW)							
		۱۱ ۱۱		受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							\setminus
受電				受給電力量(10°kWh)							
	配			最大受給電力(10°kW)							\setminus
調達	電事			受給電力量(10°kWh)							
進	業			最大受給電力(10°kW)							\setminus
	者			受給電力量(10°kWh)							
		小 計	L.	最大受給電力(10°kW)							\setminus
		۱۱, ۱۱		受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							\setminus
	小			受給電力量(10°kWh)							
	売			最大受給電力(10°kW)							\setminus
	電気			受給電力量(10°kWh)							
	事			最大受給電力(10°kW)							
	業 者			受給電力量(10°kWh)							
		小 計		最大受給電力(10°kW)							
		74· pi		受給電力量(10°kWh)							
		太陽光 (全量買取)	中部	最大受給電力(10°kW)	59	140	217	278	263	194	
		/ A - A - A - A - A - A - A - A - A - A	1 144	受給電力量(10°kWh)							
		太陽光(余剰買取)	中部	最大受給電力(10°kW)	75	203	306	423	366	271	
		ハロックロ (カハバ) 只 4X/	ημη 1	受給電力量(10°kWh)							
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	7	8	8	8	7	7	
	そ	10/2/10/1 30	ημη 1	受給電力量(10°kWh)							
	Ø	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	0	0	0	0	0	0	
	-		1 114	受給電力量(10°kWh)							
	他	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	0	0	0	0	0	0	
			1 114	受給電力量(10°kWh)							
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10°kW)	0	0	0	0	0	0	
		707471001 111	1 44	受給電力量(10°kWh)							
		i		最大受給電力(10°kW)	141	351	531	709	636	472	
1		小 到	<u> </u>								
L		小計	r 	受給電力量(10°kWh)							
		小 計 合 計	<u> </u>		678	879	1, 162	1, 413	1, 306	1, 090	

			1				I	1
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			その他(電源種別混同等)
116	98	93	18	81	109			水力, その他(電源種別混同等)
27	47	65	55	62	72			風力
	11	00	00	02	12			風力
62	3	11	41	33	16			太陽光(全量)
								太陽光(全量)
348	348	304	320	300	348			バイオマス
								バイオマス
552	496	473	495	476	544	\setminus]
								-
								1
								1
								1
								1
								1
								1
]
]
								ł
								1
								1
								1
								1
								1
								1
]
107	20	34	80	69	42			太陽光 (全量)
							ļ.,	
135	10	27	81	73	39			太陽光(余剰)
							_	. .
6	5	5	4	4	6			水力
	^			^	^			水力
0	0	0	0	0	0			風力
0	0	0	0	0	0			風力 地熱
	0	0	0	0	0			地熱
0	0	0	0	0	0			地烈 バイオマス
	0	0	0	0	0			バイオマス
248	34	66	165	146	86			7 1 4 1 4 1
240	54	00	100	140	00			1
801	531	539	660	622	631			1
001	551	003	000	022	001			1

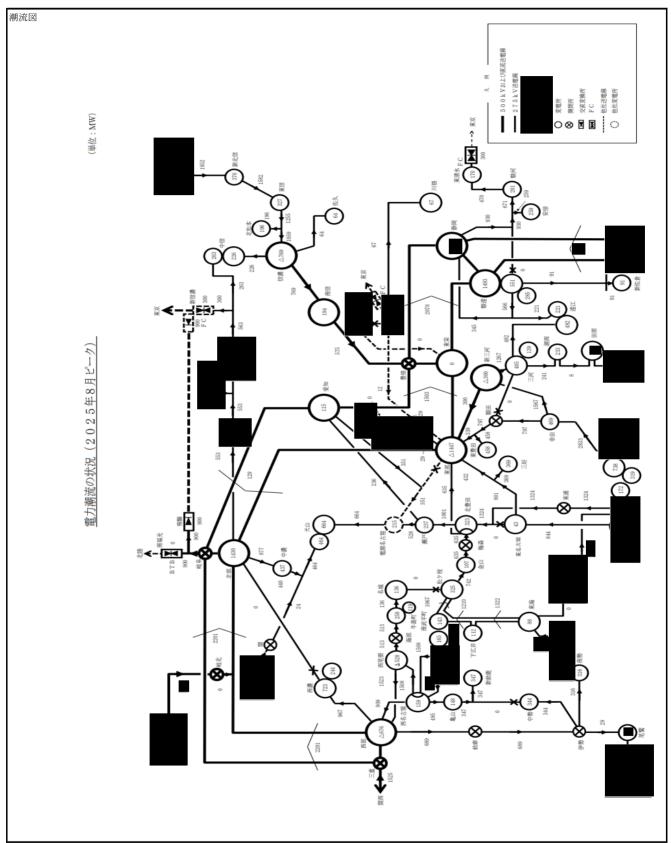
2023年度

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)	

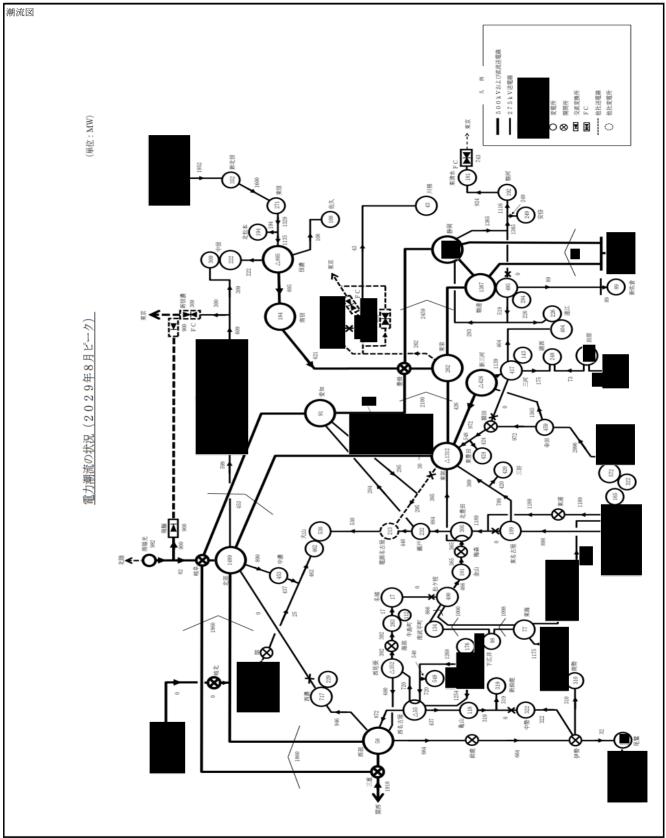
2024年度

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)	

系統図		会社間連系線の概要							
	年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (km)	系統分離条件 周波数(Hz),対応時間(s)	使用開始 年月		
		三重東近江線	5, 568	送電1,170 受電2,500	20	58. 5, 10 58. 0, 1 61. 0, 1	1998-6		
		佐久間FC	300		_	_	1965-10		
	2025年度	新信濃1号FC	300	2, 100	_	_	1977-12		
	2020 T.X	新信濃 2 号 F C	300		_	_	1992-5		
		東清水2号FC	300			_	2013-2		
		飛騨信濃直流幹線	900		89	_	2021-3		
		南福光BTB	300	300		_	1999-3		
		三重東近江線	5, 568	送電3,100	20	58. 5, 10 58. 0, 1	1998-6		
		南福光連系設備	6, 580	受電3, 290	_	61. 0, 1	1999-3		
		佐久間FC	300		_	_	1965-10		
		新信濃1号FC	300		_	_	1977-12		
	2029年度	新信濃2号FC	300			_	1992-5		
		東清水2号FC	300	3,000	_	_	2013-2		
		飛騨信濃直流幹線	900		89	_	2021-3		
		東清水1, 3号FC	600		_	_	2028-3		
		新佐久間FC	300		_	_	2027年度		
		三重東近江線	5, 568		_	58. 5, 10	1998-6		
		南福光連系設備	6, 580	未定**		58. 0, 1 61. 0, 1	1999-3		
		関ケ原北近江線	13, 368		2	·	2030-6		
		佐久間FC	300	4	_	_	1965-10		
	2034年度	新信濃1号FC	300	-	_	_	1977-12		
		新信濃 2 号 F C	300	2,000	_		1992-5		
		東清水2号FC	300	3,000			2013-2		
		飛騨信濃直流幹線 東清水1,3号FC	900 600		89 —	_	2021-3 2028-3		
		新佐久間FC	300		_	_	2027年度		
	275kV送電線 変電所 開閉所 交直変換所 FC、BTB 他社送電線 他社変電所 2025年度に使用開始する 2026年~2029年度に使り (2030年~2034年度に使り 使用開始時期が未定のも (第11年度以降に使用しているものも含む)	目開始する設備 目開始する設備 5の 相始を予定	関西 三統幹線 関ケ原(間) π引込 (2030/46) 三重東近江線	380/4.6) 版北 🛇	南福光達系所 BTB (2026/4) 飛騨宴換研交面変換装	東京	東信		
	廃止予定設備	阿巴·	// 北四	電子 (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)	城 電原名古屋 地がす。 新戸 金山 3 (東海) 金山 3 (東海) 東京 (東京 10 東京) 東京 (東京 10 東京) 東京 (東京 10 東京	下伊郎 (2031-10) 南闾 爱知	3		



欄外備考



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

2025年度(第1年度) (8月) (単位: MW)

2025年度(第1年度) (8月) (8月)					
連系地点名	送電容量	選用容量 送電分 受電分		受給電力	
三重東近江線	5, 568		受電分 2,500	[受電分] 1,525	
佐久間FC	300				
新信濃1号FC	300				
新信濃2号FC	300	2, 100	2, 100	[送電分] 1,500	
東清水2号FC	300				
飛騨信濃直流幹線	900				
南福光BTB	300	300	300	C	

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)

(2029年度(第5年度) (8月) (里位:MW				
详需 容量	運用容量		受給電力	
心电行里	送電分	受電分	又和电刀	
5, 568		3, 290	「巫帚八」	
6, 580			[受電分] 2,900	
300				
300		3,000		
300				
300	3,000		[送電分] 2,243	
900				
600				
300				
	送電容量 5,568 6,580 300 300 300 900	送電容量 運用 5,568 3,100 6,580 300 300 300 300 300 300 3,000 900 600	送電容量 運用容量 5,568 3,100 6,580 3,100 300 3,290 300 300 300 3,000 900 3,000 600 600	

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) (8月)

No. of the last	W.Z.C. I	運用容量			
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力	
三重東近江線	5, 568				
南福光連系設備	6, 580	未定**	未定 [※]	[受電分] 3,479	
関ケ原北近江線	13, 368				
佐久間FC	300	3, 000			
新信濃1号FC	300		3, 000		
新信濃2号FC	300				
東清水2号FC	300			[送電分] 1,24€	
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