

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） 福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号  
（事業者名） 九州電力送配電株式会社  
（代表者名） 代表取締役社長 廣渡 健  
（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	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33		供給区域需要電力量想定書	P17
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	P19
	第2表	月別の調整力に関する計画書	P21
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	P25
様式第37		周波数滞在率実績表	P29
様式第38		電力系統の状況	P31
様式第38		電力潮流の状況	P32
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	P34

年度		2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	
供給電力	保有電源	水力発電所(送電端)					
		火力発電所(送電端)					
		原子力発電所(送電端)					
		新エネルギー等発電所等(送電端)					
		合計(送電端)					
	調達分	発電事業者	1,260	771	849	819	825
		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	9	118	125	184
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)			△ 704	△ 786	△ 815	△ 936
	合計(送電端)		1,269	185	187	189	187
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		16,352	4,686	3,859	3,508	2,670
	【エリア】発電事業者(余力合計)		529	12,468	12,428	12,188	12,220
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	37	35	53	37
	一般送配電事業者(補正)			204	926	841	1,475
	エリア外供給力(再掲)		△ 1,540	△ 1,027	△ 262	23	△ 146
	発動指令電源供給力(再掲)		0	0	0	0	0
	【エリア】合計(送電端)		18,150	18,284	18,222	17,593	17,525
	需要電力(送電端)		15,548	15,380	15,440	15,510	15,560
	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)		2,602	2,904	2,782	2,083	1,965	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		16.7% (16.7%)	18.9% (18.9%)	18.0% (18.0%)	13.4% (13.4%)	12.6% (12.6%)	
調整力確保量		1,062					
調整力(%)		6.9%					
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所	1	1			
		一般	1	1			
		揚水					
	火力発電所	石炭					
		LNG					
		石油					
		LPG					
		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	64	1,197			
		風力	6	156			
		太陽光	58	1,041			
		地熱					
		バイオマス					
廃棄物							
蓄電池							
その他							
合計		65	1,198				

欄外備考



様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 九州

年度		2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	
項目		(参考)					
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	8,386	6,488	7,402	8,375	8,577
		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					
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)	取引所					
		その他	623	398	410	1,093	1,963
	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	△ 67	△ 63	△ 63	△ 63	△ 63	
	合計（送電端）	1,385	819	823	818	812	
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	80,211	32,872	29,768	30,591	23,465	
	一般送配電事業者（補正）		62,419	64,254	65,036	72,283	
	【エリア】合計（送電端）	89,152	102,113	101,770	105,032	106,224	
	需要電力量（送電端）	85,613	84,769	85,216	85,697	86,319	
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	462	296			
		一般	462	296			
		揚水					
	火力発電所	火力発電所	867	864			
		石炭					
		LNG					
		石油	867	864			
		LPG					
		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	7,680	5,579			
		風力	203	353			
		太陽光	4,246	2,933			
		地熱	146				
		バイオマス	3,043	2,244			
		廃棄物					
蓄電池		43	49				
その他		△ 67	84				
合計	8,942	6,822					
非化石電源比率（%）							

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
8,883	8,954	8,918	8,929	8,886	8,854
2,405	3,217	3,862	4,517	5,174	5,436
△ 10,421	△ 11,309	△ 11,923	△ 12,593	△ 13,214	△ 13,449
△ 63	△ 63	△ 63	△ 63	△ 63	△ 63
804	799	794	791	783	779
23,322	23,399	23,289	23,378	23,508	23,596
72,141	72,122	72,035	72,316	72,073	72,044
106,688	107,629	108,041	109,077	109,579	109,868
86,167	86,354	86,245	86,371	85,996	85,868
775					812
775					812
849					824
849					824
9,514					12,500
2,636					5,102
4,165					4,675
2,665					2,673
49					49
86					91
11,225					14,227

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2024年度

供給区域

九州

項目		月別						
		4月 (月間20時)	5月 (月間14時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半14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	496	549	691	750	771	664
		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						
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)							
	合計 (送電端)	118	124	150	186	185	167	
	【E7】小売電気事業者 (供給力合計)	2,841	3,067	3,777	4,387	4,686	4,293	
	【E7】発電事業者 (余力合計)	10,793	10,503	11,731	12,617	12,468	12,433	
	【E7】特定卸供給事業者 (余力合計)	33	35	36	37	37	36	
	一般送配電事業者 (補正)	△ 1,264	△ 97	△ 949	311	204	△ 472	
	エリア外供給力 (再掲)	△ 1,743	△ 524	△ 1,436	△ 980	△ 1,027	△ 1,371	
	発動指令電源供給力 (再掲)	0	0	0	0	0	0	
	【E7】合計 (送電端)	12,912	14,095	15,378	18,206	18,284	17,045	
需要電力 (送電端)	9,760	10,760	12,130	15,380	15,380	13,420		
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)	3,152	3,335	3,248	2,826	2,904	3,625		
供給予備率 (%) (下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)	32.3% (32.3%)	31.0% (31.0%)	26.8% (26.8%)	18.4% (18.4%)	18.9% (18.9%)	27.0% (27.0%)		
調整力確保量								
調整力 (%)								

欄外備考



(単位 : 10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間19時)	2月 (月間10時)	3月 (前半20時)
579	444	593	588	606	592
65	2	17	25	19	14
△ 506	△ 323	△ 468	△ 462	△ 476	△ 483
138	124	142	150	150	123
3,788	3,155	3,257	3,449	3,199	2,748
10,958	11,385	13,437	13,505	13,588	12,585
36	35	36	36	36	36
△ 705	△ 722	△ 765	△ 526	△ 215	△ 383
△ 1,674	△ 1,811	△ 2,138	△ 1,862	△ 1,599	△ 1,461
0	0	0	0	0	0
14,720	14,299	16,574	17,076	17,232	15,591
11,230	11,510	13,820	14,480	14,480	11,970
3,490	2,789	2,754	2,596	2,752	3,621
31.1%	24.2%	19.9%	17.9%	19.0%	30.2%
(31.1%)	(24.2%)	(19.9%)	(17.9%)	(19.0%)	(30.2%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域 九州

項目		月別						
		4月 (月間20時)	5月 (月間14時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半14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	560	625	784	827	849	740
		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	7	34	90	103	125	110
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 448	△ 533	△ 724	△ 743	△ 786	△ 681
	合計(送電端)		119	125	151	188	187	169
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		2,119	2,364	3,150	3,791	3,859	3,577
	【エリア】発電事業者(余力合計)		10,075	9,777	12,008	13,069	12,428	12,259
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		33	34	35	35	35	35
	一般送配電事業者(補正)		△ 143	272	△ 468	269	926	398
	エリア外供給力(再掲)		△ 473	10	△ 966	△ 896	△ 262	△ 511
発動指令電源供給力(再掲)		0	0	0	0	0	0	
【エリア】合計(送電端)		12,651	13,105	15,599	18,094	18,222	17,118	
需要電力(送電端)		9,800	10,800	12,170	15,440	15,440	13,470	
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)		2,851	2,305	3,429	2,654	2,782	3,647	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		29.1% (29.1%)	21.3% (21.3%)	28.2% (28.2%)	17.2% (17.2%)	18.0% (18.0%)	27.1% (27.1%)	
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位 : 10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間19時)	2月 (月間10時)	3月 (前半20時)
629	477	600	579	551	642
106	68	110	119	143	85
△ 597	△ 421	△ 567	△ 547	△ 543	△ 603
<b>139</b>	<b>124</b>	<b>143</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>124</b>
<b>3,359</b>	<b>2,843</b>	<b>3,011</b>	<b>3,084</b>	<b>2,908</b>	<b>2,771</b>
<b>11,159</b>	<b>10,957</b>	<b>12,292</b>	<b>12,879</b>	<b>12,143</b>	<b>11,400</b>
<b>34</b>	<b>34</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>
<b>△ 548</b>	<b>△ 38</b>	<b>713</b>	<b>670</b>	<b>1,022</b>	<b>987</b>
△ 1,182	△ 690	△ 153	△ 167	134	154
0	0	0	0	0	0
<b>14,739</b>	<b>14,342</b>	<b>16,761</b>	<b>17,365</b>	<b>16,802</b>	<b>15,920</b>
<b>11,280</b>	<b>11,590</b>	<b>13,910</b>	<b>14,580</b>	<b>14,580</b>	<b>12,050</b>
3,459	2,752	2,851	2,785	2,222	3,870
<b>30.7%</b> (30.7%)	<b>23.7%</b> (23.7%)	<b>20.5%</b> (20.5%)	<b>19.1%</b> (19.1%)	<b>15.2%</b> (15.2%)	<b>32.1%</b> (32.1%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 九州

項目		月別							上期計	
		4月	5月	6月	7月	8月	9月			
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	531	554	505	616	627	542	3,375	
		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	△ 319	△ 228	△ 10	△ 5	△ 80	38	△ 604
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 152	△ 260	△ 422	△ 520	△ 453	△ 501	△ 2,308		
	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	△ 7	△ 7	△ 7	△ 6	△ 6	△ 6	△ 39		
	合計（送電端）	53	58	66	86	88	73	424		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	2,762	2,793	2,695	3,012	3,235	2,871	17,368		
	一般送配電事業者（補正）	4,192	4,001	4,727	5,647	5,869	4,835	29,272		
	【エリア】合計（送電端）	7,160	7,112	7,910	9,264	9,645	8,280	49,372		
	需要電力量（送電端）	6,195	6,078	6,581	7,896	7,968	6,874	41,592		

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
520	440	512	518	512	611	3,113	6,488
△ 46	259	469	339	130	△ 151	1,002	398
△ 404	△ 634	△ 908	△ 780	△ 577	△ 393	△ 3,695	△ 6,004
△ 4	△ 5	△ 6	△ 2	△ 0	△ 7	△ 24	△ 63
66	60	67	75	66	60	395	819
2,689	2,525	2,597	2,672	2,437	2,583	15,504	32,872
4,378	4,750	6,497	6,656	5,758	5,109	33,147	62,419
7,538	7,969	10,069	10,183	8,837	8,146	52,741	102,113
6,433	6,443	7,831	8,224	7,260	6,986	43,177	84,769

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	ひびき若松線	若松(変) ～	220	4
	新小倉線	、梶田(開) ～到津(変)(1号線) ～梶田(開)(2号線)	220	7→7(1号線) 8→8(2号線)
着工準備中	川内原子力北線	川内原子力北線No.13～No.15	220	1→1
その他	川薩開閉所	—	220	—

欄外備考

回線数	電線の種類および太さ (mm <sup>2</sup> )	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	TACSR 410×2 (3km) TACSR 610×2 (1km)	2023-5	2025-4	電源対応
3→2	POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500× 2 (5km) (1号線)→CV600×3 (4km)、 CV1, 400×3 (2km)、CV800×3 (1km) (1 号線) POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500× 2 (6km) (2, 3号線)→CV600×3 (6km)、 CV1, 400×3 (2km) (2号線)	2021-5	2029-10	高経年化対策
2	ACSR 410×4 (0.3km) TACSR 610×2 (0.3km)	2025-12	2026-11	系統対策
4	—	—	2026-11 (廃止)	系統対策

様式第32

第6の2表

主要変電所の整備計画書

区分	名称	所在地	増加出力 (MVA)
工事中	弓削	熊本県熊本市	300
	若松	福岡県北九州市	250
	大隅	鹿児島県鹿屋市	190
	上津役	福岡県北九州市	20
着工準備中	熊本	熊本県菊池郡大津町	1,000
	人吉	熊本県人吉市	300
	出水	鹿児島県出水市	250
	三池	福岡県大牟田市	70
	人吉	熊本県人吉市	120
その他	該当なし		

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	220/110/66	300/100/250	1		2024-2	2025-6	需要対策
3	220/66	250	1		2023-1	2024-10	電源対応
3	110/66 →220/110/66	60 →250/100/200	1→1		2022-4	2025-2	電源対応
3	220/66	180 →200	1→1		2023-10	2025-6	高経年化対策
3	500/220	1,000	1		2024-12	2027-6	需要対策
3	220/110/66	300/150/150	1		2025-2	2026-12	電源対応
3	220/66	250	1		2026-6	2027-11	電源対応
3	220/110/66	180/180/120 →250/200/250	1→1		2025-1	2026-6	高経年化対策
3	220/110/66	180/180/60 →300/150/150	1→1		2026-2	2027-10	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 九州 (エリア指定断面1：8月15時)

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
受電（調達）	発電事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	29	30	38	51	78	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	292	330	457	623	772	
		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	16	17	88	87	104	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	362	391	1,038	1,059	1,278	
		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	237	266	124	117	107	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,530	3,163	3,148	3,135	3,120	
		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	263	308	338	340	337	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,244	2,452	2,675	2,698	2,665	
		小計							
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)				
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)					
	小計								
	一般送配電事業者				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)				
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)					
		小計							
		配電事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)				
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
小計									
小売電気事業者				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
	小計								
	その他	非電気事業者(10万kW以下事業者)	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	1	1
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)			3	3	3	3	3		
太陽光(全量買取)		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	20	9	31	48	58	
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 657	△ 1,099	△ 783	△ 616	△ 404		
太陽光(余剰買取)		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	95	97	49	52	51	
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,060	1,167	1,259	1,347	1,448		
風力		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	3	17	103	198	218	
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 9	339	614	1,229	1,358		
小計			118	125	184	298	328		
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)			398	410	1,093	1,963	2,405		
合計			890	974	1,003	1,124	1,182		
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)			6,885	7,812	9,468	10,540	11,288		

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 九州 (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	31,375	31,400	31,307	31,220	31,217
	業務用	18,353	18,508	18,514	18,501	18,520
	産業用その他	30,026	30,612	31,124	31,681	32,257
	合計(使用端)	79,754	80,520	80,945	81,402	81,994
	合計(需要端)	79,844	80,609	81,035	81,492	82,084
	合計(送電端)	84,642	84,769	85,216	85,697	86,319
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)		15,548	15,380	15,440	15,510	15,560
年負荷率(%)		62.0%	62.9%	63.0%	63.1%	63.2%
送配電損失率(%)		5.7%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%
想定的前提となる指標等		前提となる経済指標は以下の通り。 ・人口：2023年度 1,256.7万人、2024年度 1,249.4万人、2025年度 1,242.2万人、 2033年度 1,181.4万人(数値は九州エリア) ・GDP：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 ・IIP：2023年度 104.3、2024年度 106.0、2025年度 107.1、 2033年度 111.3(2020暦年=100)				
想定の方法		・家庭用その他：口数に別途時系列傾向により想定した「原単位」を乗じて想定。 口数については、「人口」を時系列傾向により想定した「口数 あたり人口」で除して算出。 ・業務用：電力量をGDPで除した「原単位」を時系列傾向により想定し、GDP の将来見通しを乗じて想定。 ・産業用その他：電力量とIIPの相関により想定。 ・需要電力(送電端)：8月送電端電力量、8月最大3日日負荷率等に基づき想定。				

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備考
31,046	30,961	30,875	30,877	30,712	30,625	
18,439	18,431	18,369	18,356	18,234	18,169	
32,365	32,636	32,680	32,810	32,741	32,771	
81,850	82,028	81,924	82,043	81,687	81,565	
81,939	82,117	82,013	82,133	81,776	81,655	
86,167	86,354	86,245	86,371	85,996	85,868	
15,570	15,600	15,580	15,560	15,530	15,510	
63.2%	63.2%	63.2%	63.2%	63.2%	63.2%	
4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	

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 九州 (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)				0	0	0	0	0
【E7】 発電事業者 (合計)				8,789	7,472	7,152	7,387	7,130
【E7】 特定卸供給事業者 (合計)				4	0	2	2	4
合 計				8,793	7,472	7,154	7,389	7,134

欄外備考



(単位：10<sup>3</sup>kW)

2027年度	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
7,155	7,155	7,185	7,495	7,495	7,494	7,494
4	4	4	4	4	4	4
7,159	7,159	7,189	7,498	7,498	7,498	7,498

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 九州 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)				0	0	0	0	0
【E7】 発電事業者 (合計)				8,380	5,762	5,587	6,198	7,037
【E7】 特定卸供給事業者 (合計)				2	2	2	2	2
合 計				8,382	5,764	5,589	6,200	7,039

欄外備考

(單位：10<sup>3</sup>kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
7,152	6,620	5,906	6,367	7,440	7,455	7,449	6,140
2	2	2	2	2	2	2	2
7,154	6,622	5,908	6,369	7,442	7,457	7,451	6,142

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 九州 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)				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者(合計)				8,734	5,405	5,023	5,935	7,076
【E7】特定卸供給事業者(合計)				2	2	2	2	2
合計				8,736	5,407	5,025	5,937	7,078

欄外備考

(單位：10<sup>3</sup>kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
7,387	7,367	6,494	6,156	7,139	7,154	7,148	6,237
2	2	2	2	2	2	2	2
7,389	7,369	6,496	6,158	7,141	7,156	7,150	6,239

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2024年度

供給区域 九州（エリア指定断面）

区分	事業者	エリア	項目	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
				(月間20時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半14時)		
発電事業者	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	27	25	33	31	29	27		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	24	24	27	31	28	28	162	
	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	32	21	27	15	16	16		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	22	26	23	26	29	25	152	
	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	18	88	184	209	237	170		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	228	242	208	254	269	223	1,424	
	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	260	250	257	267	263	242		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	180	180	157	197	192	172	1,079	
	小計										
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
		小計									
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
小計											
配電事業者				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
	小計										
	小売電気事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
小計											
その他		非電気事業者(10万kW以下事業者)	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	1	1	1	
	受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)			0	0	0	0	0	0	2	
	太陽光(全量買取)	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 7	△ 1	11	16	20	12		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 371	△ 302	△ 95	△ 109	△ 186	△ 65	△ 1,128	
	太陽光(余剰買取)	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	8	35	75	86	95	75		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	53	65	72	94	88	85	457	
	風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	11	3	4	3	3	3		
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 1	9	13	10	18	17	66	
	小計			13	38	91	105	118	92		
				△ 319	△ 228	△ 10	△ 5	△ 80	38	△ 604	
	合計			509	587	782	855	890	755		
				213	326	495	612	547	580	2,771	

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 九州（エリア指定断面）

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間20時)	5月 (月間14時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半14時)	上期計
発電事業者	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	29	27	34	32	30	28	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	38	19	26	13	17	17	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	18	101	216	240	266	196	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	315	312	316	312	308	287	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
	小計									
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
小計										
一般送配電事業者				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
	小計									
	配電事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
小計										
小売電気事業者				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
	小計									
	その他	非電気事業者(10万kW以下事業者)	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	1	1	1
受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)										
太陽光(全量買取)		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 10	△ 11	△ 6	1	9	7	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
太陽光(余剰買取)		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	7	37	81	91	97	79	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
風力		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	9	7	15	11	17	22	
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)							
小計			7	34	90	103	125	110		
合計			567	659	875	931	974	850		

欄外備考





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)	0.47%
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

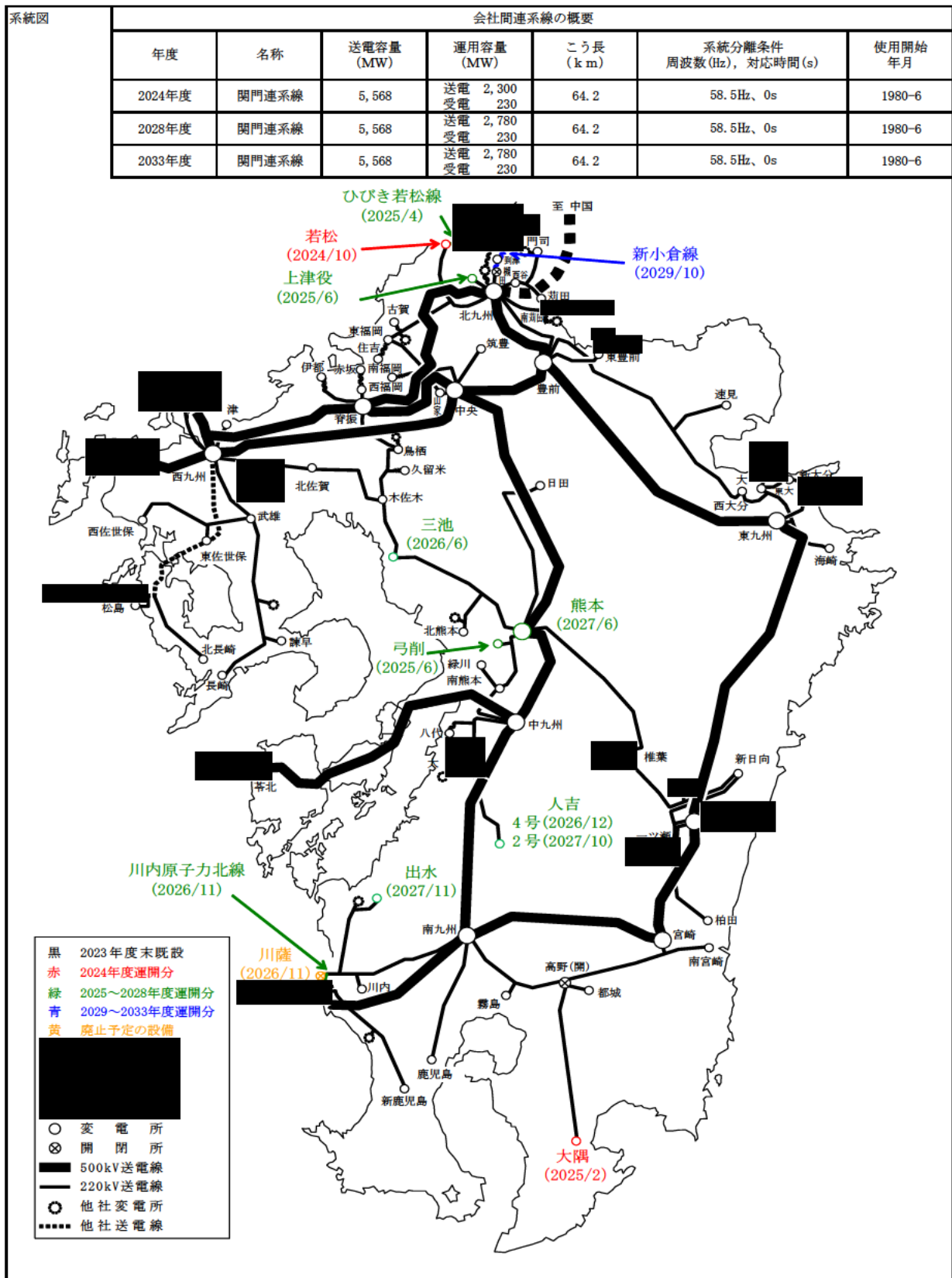
様式第37

周波数滞在率実績表

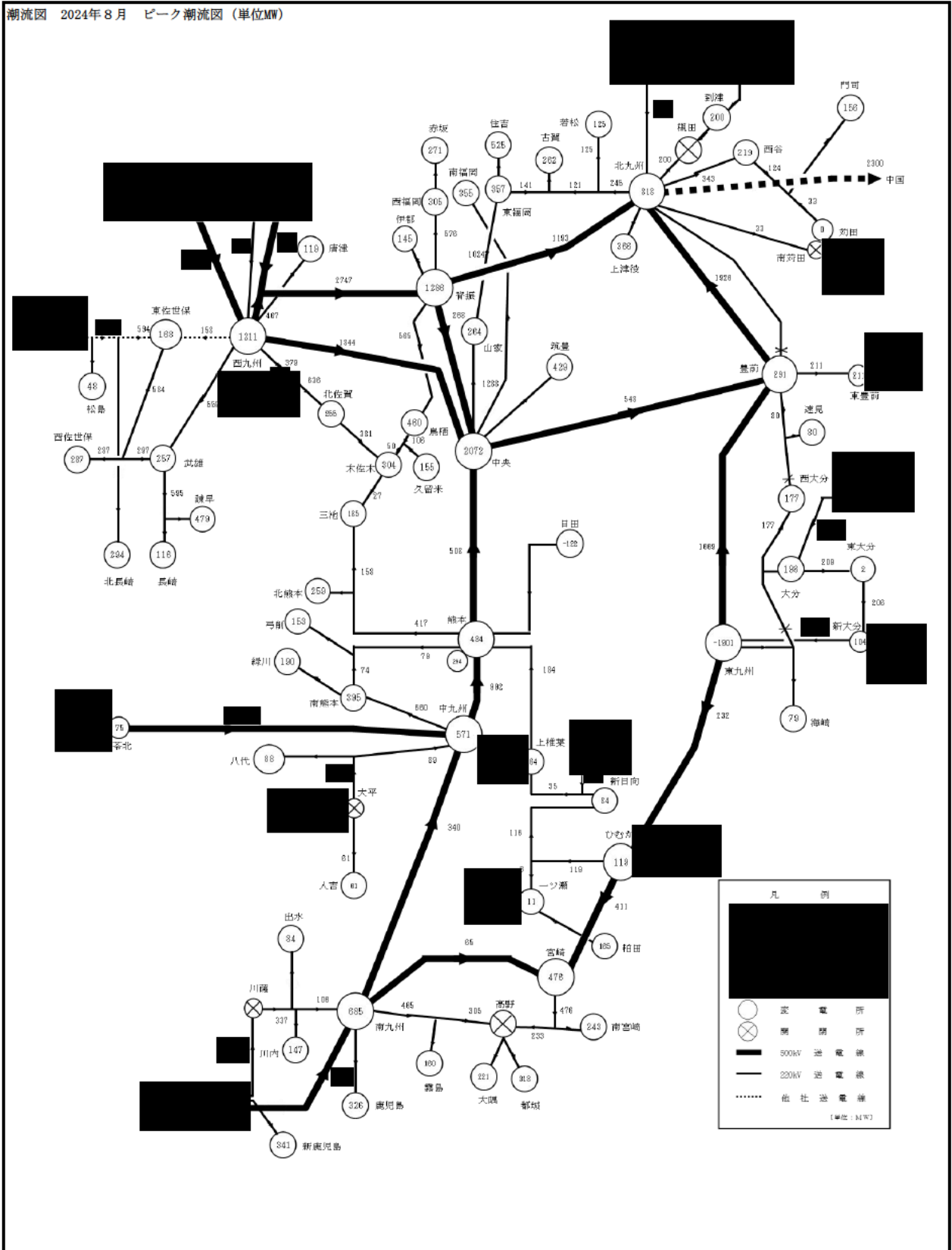
2023年度

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)	0.48%
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)	

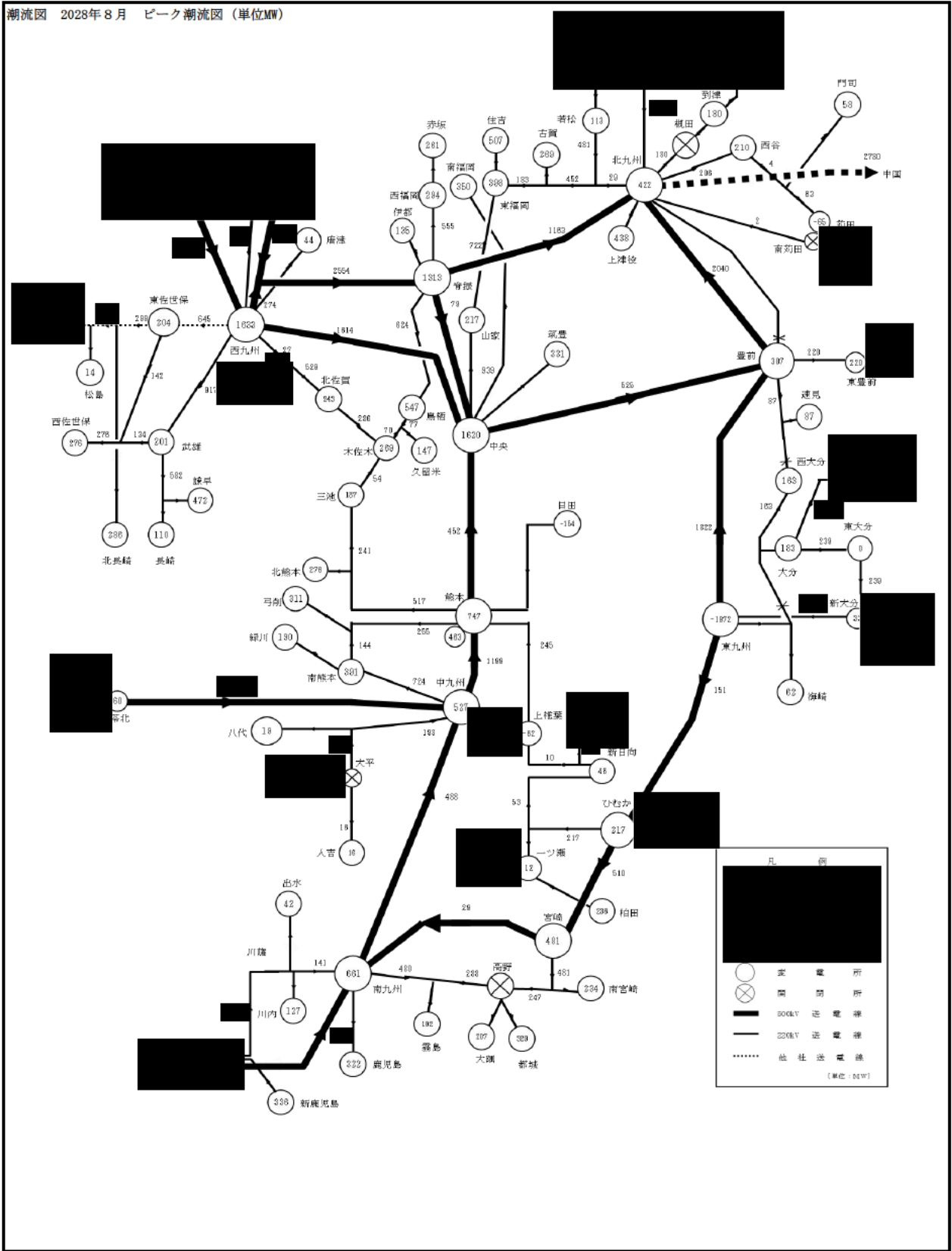
欄外備考



欄外備考



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

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	
新山口 (関門連系線)	5,568	2,300	230	[送電分] 2,300

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

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	
新山口 (関門連系線)	5,568	2,780	230	[送電分] 2,780

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	
新山口 (関門連系線)	5,568	2,780	230	[送電分] 2,780

欄外備考