

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、2023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。
  - 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	P19
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
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 九州 (エリア指定断面1：8月15時)

年 度			2 0 2 2年度 (参考)	2 0 2 3年度	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6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）						
		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）						
	調 達 分	発電事業者	1, 255	1, 830	817	856	882	
		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	104	161	132	277
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 635	△ 641	△ 719	△ 747	
	合計（送電端）		1, 264	1, 299	337	269	412	
	【エリア7】小売電気事業者（供給力合計）		15, 990	14, 474	14, 432	14, 393	14, 522	
	【エリア7】発電事業者（余力合計）		416	2, 110	2, 314	981	1, 305	
	【エリア7】特定卸供給事業者（余力合計）		0	1	57	28	45	
	一般送配電事業者（補正）			23	28	28	20	
	エリア外供給力（再掲）		△ 1, 542	△ 1, 594	△ 1, 551	△ 1, 555	△ 1, 495	
	【エリア7】合計（送電端）		17, 670	18, 541	17, 809	16, 417	17, 050	
需要電力（送電端）		15, 497	15, 370	15, 410	15, 380	15, 350		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	16			4	4	
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		2, 173	3, 171	2, 399	1, 037	1, 700		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		14. 0% (14. 1%)	20. 6% (20. 6%)	15. 6% (15. 6%)	6. 7% (6. 8%)	11. 1% (11. 1%)		
調整力確保量		1, 061	1, 062					
調整力（％）		6. 9%	7. 0%					
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所		1	1				
		一般	1	1				
		揚水						
	火力発電所							
		石炭						
		L N G						
		石油						
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
		原子力発電所						
	新エネルギー等発電所		64	1, 507				
	風力	7	225					
	太陽光	57	1, 282					
	地熱							
	バイオマス							
	廃棄物							
	その他							
	合計		65	1, 508				

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
891	887	891	887	881	880
379	432	483	546	586	671
△ 761	△ 754	△ 761	△ 761	△ 757	△ 760
510	564	612	672	710	791
14,521	14,514	14,511	14,487	14,486	14,497
843	773	777	1,222	1,225	1,206
1	1	1	1	1	1
20	20	20	20	20	20
△ 1,495	△ 1,495	△ 1,494	△ 1,495	△ 1,495	△ 1,499
16,656	16,627	16,682	17,164	17,199	17,275
15,310	15,270	15,230	15,180	15,130	15,080
4	4	4	4	4	4
1,346	1,357	1,452	1,984	2,069	2,195
8.8%	8.9%	9.5%	13.1%	13.7%	14.6%
(8.8%)	(8.9%)	(9.6%)	(13.1%)	(13.7%)	(14.6%)
1					1
1					1
4,923					7,723
1,918					3,457
3,005					4,266
4,924					7,724

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			2 0 2 2年度 (参考)	2 0 2 3年度	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6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）						
		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）						
	調 達 分	発電事業者	7,904	6,098	7,127	8,485	8,801	
		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	△ 2,411					
		その他	取引所					
			その他	78	△ 106	△ 70	114	1,706
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 7,004	△ 5,287	△ 6,324	△ 7,691	△ 8,012	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計（送電端）		△ 1,433	705	733	908	2,494	
【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		80,677	81,633	80,742	80,390	81,085		
一般送配電事業者（補正）			157	197	198	134		
【エリア】合計（送電端）		86,248	87,783	87,997	89,187	91,726		
需要電力量（送電端）		85,474	85,551	85,534	85,378	85,196		
送 電 端 電 力 量	水力発電所		381	309				
		一般	381	309				
		揚水						
	火力発電所		885	874				
		石炭						
		L N G						
		石油	885	874				
		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		7,082	4,809				
		風力	168	195				
		太陽光	3,902	2,231				
		地熱	138	116				
		バイオマス	2,867	2,268				
		廃棄物	7	0				
		その他		0				
合計		8,348	5,992					
非化石電源比率（％）								

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
8,962	8,944	8,962	8,941	8,943	8,932
2,642	3,292	3,913	4,499	5,198	5,963
△ 8,177	△ 8,167	△ 8,190	△ 8,174	△ 8,179	△ 8,176
3,427	4,070	4,685	5,266	5,962	6,719
81,185	80,855	80,832	80,635	80,838	80,692
134	134	134	134	133	133
92,922	93,225	93,841	94,208	95,112	95,721
85,213	84,762	84,537	84,259	84,205	83,692
712					784
712					784
857					828
857					828
10,035					13,284
2,328					4,697
4,021					4,926
116					116
3,548					3,523
22					22
0					0
11,604					14,895

## 様式第32

## 第3表

月別の最大電力供給計画表

2023年度

供給区域

九州

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間20時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(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（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者		1,371	1,445	1,602	1,805	1,830	1,701
		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	1	46	62	79	104	76
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 380	△ 487	△ 552	△ 602	△ 635	△ 548
	合計（送電端）		992	1,004	1,113	1,283	1,299	1,229	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		10,246	10,217	11,686	14,107	14,474	12,829	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		2,099	2,170	1,999	2,093	2,110	3,010	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	1	1	1	1	1	
	一般送配電事業者（補正）		23	48	23	26	23	23	
	エリア外供給力（再掲）		△ 1,376	△ 1,409	△ 1,582	△ 1,569	△ 1,594	△ 1,581	
	【エリア】合計（送電端）		13,740	13,927	15,373	18,112	18,541	17,640	
	需要電力（送電端）			10,000	10,480	12,030	15,370	15,370	13,200
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）			3,740	3,447	3,343	2,742	3,171	4,440	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			37.4% (37.4%)	32.9% (32.9%)	27.8% (27.8%)	17.8% (17.8%)	20.6% (20.6%)	33.6% (33.6%)	
調整力確保量			877	841	910	1,062	1,062	992	
調整力（％）			8.9%	8.1%	7.7%	7.0%	7.0%	7.6%	

欄外備考



(単位：10<sup>3</sup>kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間19時)	1 2 月 (月間19時)	1 月 (月間19時)	2 月 (月間19時)	3 月 (前半20時)
1, 485	1, 327	1, 553	1, 613	1, 530	1, 243
61	14	30	38	29	32
△ 523	△ 402	△ 478	△ 514	△ 468	△ 491
1, 022	939	1, 105	1, 137	1, 091	784
11, 277	11, 109	13, 683	13, 843	13, 719	11, 717
3, 521	2, 209	1, 060	1, 151	1, 995	2, 167
1	0	0	0	0	0
23	23	23	23	23	23
△ 1, 622	△ 1, 572	△ 1, 589	△ 1, 558	△ 1, 480	△ 1, 054
16, 368	14, 682	16, 348	16, 668	17, 295	15, 181
11, 090	11, 520	13, 930	14, 540	14, 540	12, 230
5, 278	3, 162	2, 418	2, 128	2, 755	2, 951
47. 6%	27. 5%	17. 4%	14. 6%	18. 9%	24. 1%
(47. 6%)	(27. 5%)	(17. 4%)	(14. 6%)	(18. 9%)	(24. 1%)
829	802	965	1, 007	1, 007	847
7. 6%	7. 0%	7. 0%	7. 0%	7. 0%	7. 0%

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

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間20時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(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（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者		556	620	657	779	817	699
		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	27	82	111	126	161	114
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 441	△ 503	△ 517	△ 600	△ 641	△ 539
	合計（送電端）		141	200	251	305	337	275	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		10,318	10,173	11,653	14,108	14,432	12,620	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		2,723	2,987	3,233	2,381	2,314	2,777	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		55	56	56	56	57	56	
	一般送配電事業者（補正）		28	28	28	28	28	28	
	エリア外供給力（再掲）		△ 968	△ 923	△ 976	△ 1,514	△ 1,551	△ 1,523	
	【エリア】合計（送電端）		13,707	13,946	15,737	17,478	17,809	16,295	
	需要電力（送電端）		10,020	10,510	12,060	15,410	15,410	13,230	
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）			3,687	3,436	3,677	2,068	2,399	3,065	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			36.8% (36.8%)	32.7% (32.7%)	30.5% (30.5%)	13.4% (13.4%)	15.6% (15.6%)	23.2% (23.2%)	
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19時)	3月 (前半20時)
641	487	652	715	700	684
97	28	49	65	51	50
△ 509	△ 364	△ 514	△ 569	△ 553	△ 563
229	150	187	211	198	171
11,213	11,102	13,481	13,734	13,582	11,600
2,725	2,549	2,537	2,714	2,691	3,198
56	55	55	56	55	55
43	36	28	28	28	28
△ 1,538	△ 1,504	△ 1,535	△ 1,503	△ 1,543	△ 1,527
14,776	14,256	16,802	17,312	17,107	15,615
11,120	11,550	13,970	14,580	14,580	12,260
3,656	2,706	2,832	2,732	2,527	3,355
<b>32.9%</b>	<b>23.4%</b>	<b>20.3%</b>	<b>18.7%</b>	<b>17.3%</b>	<b>27.4%</b>
(32.9%)	(23.4%)	(20.3%)	(18.7%)	(17.3%)	(27.4%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

九州

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	上期計
項 目									
供 給 電 力 量	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		原子力発電所（送電端）							
		新エネルギー等発電所（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	488	510	485	591	598	523	3,194
		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	△ 331	△ 300	△ 99	△ 80	△ 182	24	△ 969
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 435	△ 453	△ 419	△ 506	△ 512	△ 450	△ 2,773
	揚水式発電所の揚水用動力量								
	合計（送電端）		△ 278	△ 243	△ 33	5	△ 96	97	△ 548
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		6,015	6,135	6,464	7,433	7,598	6,631	40,275
	一般送配電事業者（補正）		10	11	11	16	16	14	78
	【エリア】合計（送電端）		6,181	6,356	6,861	7,960	8,029	7,191	42,578
	需要電力量（送電端）		6,259	6,219	6,646	7,859	8,020	6,966	41,969

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月	下期計	年度計
515	412	493	477	459	549	2, 904	6, 098
25	218	402	304	74	△ 160	863	△ 106
△ 452	△ 352	△ 423	△ 403	△ 396	△ 488	△ 2, 514	△ 5, 287
88	278	471	378	137	△ 99	1, 254	705
6, 132	6, 313	7, 516	7, 609	7, 091	6, 699	41, 358	81, 633
11	10	16	16	15	11	79	157
6, 683	6, 952	8, 426	8, 406	7, 639	7, 098	45, 204	87, 783
6, 471	6, 623	7, 814	8, 161	7, 479	7, 034	43, 582	85, 551

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	新鹿児島線 川内原子力(発)π引込	新鹿児島線No. 9、12 ～川内原子力(発)	220	2→4
	新小倉線	新小倉(発)、槻田(開)～到津 (変)(1号線) 新小倉(発)～槻田(開)(2号 線)	220	7→7(1号線) 8→8(2号線)
着工準備中	ひびき若松線	若松(変) ～ひびき(発)	220	4
その他	日鉄戸畑線	戸畑共同火力(発)～東田(変)	220	△ 9

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
1→2	ACSR 410×1→TACSR 610×2	2020-8	2023-12	系統対策
3→2	POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500×2 (5km) →CV600×3 (4km)、CV1, 400×3 (2km)、 CV800×3 (1km) (1号線) POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500×2 (6km) →CV600×3 (6km)、CV1, 400× 3 (2km) (2号線)	2021-5	2029-10	高経年化対策
2	TACSR 410×2 (3km) TACSR 610×2 (1km)	2023-5	2025-4	電源対応
2	OF600×1 (5km)、OF1, 000×1 (4km) (1 号線) OF600×1 (5km)、OF1, 000×1 (4km)、 OF1, 500×1 (0.3km) (2号線)	—	2023-4 (廃止)	高経年化対策

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	新日向	宮崎県日向市	250
	上津役	福岡県北九州市	50
	唐津	佐賀県唐津市	100
	都城	宮崎県都城市	150
	若松	福岡県北九州市	250
	大隅	鹿児島県鹿屋市	190
着工準備中	弓削	熊本県熊本市	300
	上津役	福岡県北九州市	20
	熊本	熊本県菊池郡大津町	1,000
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	250/150/200	1		2021-8	2023-4	電源対応
3	220/66	150→200	1→1		2021-7	2023-6	高経年化対策
3	220/66	150→250	1→1		2022-9	2023-11	高経年化対策
3	220/110	150	1		2021-10	2024-3	電源対応
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	220/110/66	300/100/250	1		2024-4	2025-6	需要対策
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

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2 0 2 3 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
受電（調達）	発電事業者								
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	30	31	29	54	70
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	306	313	329	553	709
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	12	17	56	65	63
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	273	360	603	699	699
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	205	216	123	116	114
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	2,262	2,446	3,042	3,023	3,012
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	368	356	446	446	444
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	2,268	3,005	3,513	3,529	3,548
		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>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
	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>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
	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>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
	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>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)					
	その他	太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	14	59	28	58	78
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 698	△ 773	△ 965	△ 191	21
		太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	79	87	45	46	50
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	601	681	768	845	919
		風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	7	53	166	245
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 89	△ 59	221	962	1,612
		太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	6	6	3	3	3
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	59	60	62	62	63
		太陽光（余剰買取）	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>3</sup> kWh)	7	7	7	7	7
		風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	2	2	2
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	11	11	17	17	17
		10万kW以下一括	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>3</sup> kWh)	3	3	3	3	3
		小 計			104	161	132	277	379
					年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 106	△ 70	114	1,706
	合 計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,933	978	988	1,159	1,271
				年間受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	5,992	7,057	8,599	10,507	11,604

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)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
需要電力量	家庭用その他		32,176	32,118	31,888	31,752	31,619
	業務用		18,673	18,686	18,593	18,537	18,458
	産業用その他		30,377	30,432	30,740	30,783	30,822
	合計（使用端）		81,226	81,236	81,221	81,072	80,899
	合計（需要端）		81,318	81,326	81,311	81,162	80,989
	合計（送電端）		85,474	85,551	85,534	85,378	85,196
需要電力（送電端）（10 <sup>3</sup> kW）			15,497	15,370	15,410	15,380	15,350
年負荷率（%）			63.0%	63.4%	63.4%	63.4%	63.4%
送配電損失率（%）			4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%
想定の前提となる指標等			前提となる経済指標は以下の通り。 ・人口：2022年度 1,263.2万人、2023年度 1,255.7万人、2024年度 1,248.1万人、 2032年度 1,183.1万人（数値は九州エリア） ・GDP：2022年度 546.2兆円、2023年度 551.6兆円、2024年度 557.1兆円、 2032年度 587.7兆円 ・IIP：2022年度 97.0、2023年度 98.9、2024年度 101.9、 2032年度 103.5（2015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:  $10^6 \text{kWh}$ )

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備 考
31,574	31,357	31,219	31,087	31,035	30,816	
18,400	18,244	18,140	17,996	17,898	17,701	
30,940	30,886	30,914	30,926	31,024	30,952	
80,915	80,487	80,272	80,009	79,957	79,469	
81,005	80,577	80,362	80,099	80,047	79,559	
85,213	84,762	84,537	84,259	84,205	83,692	
15,310	15,270	15,230	15,180	15,130	15,080	
63.4%	63.4%	63.4%	63.4%	63.4%	63.4%	
4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	

様式第33の2  
調整力確保計画書  
供給区域 九州

(8月)

	発 電 所 名 ( 号 機 )	2 0 2 3 年 度	2 0 2 4 年 度	2 0 2 5 年 度	2 0 2 6 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：10<sup>3</sup>kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度

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		
受電（調達）	発電事業者											
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	25	24	30	29	30	26		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	23	24	27	32	29	30	165	
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	33	18	22	10	12	11		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	22	20	18	19	16	19	114	
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	14	109	147	179	205	143		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	211	223	189	223	234	194	1,274	
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	293	320	335	366	368	351		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	161	170	171	216	217	193	1,128	
		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)								
				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)								
				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)								
				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)								
				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	太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	4	5	9	14	11		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 310	△ 304	△ 157	△ 156	△ 244	△ 55	△ 1,226	
		太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	6	40	55	63	79	56		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	14	21	36	52	46	53	222	
		風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 9	△ 4	△ 4	△ 1	2	2		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	△ 43	△ 25	14	17	9	20	△ 9	
		太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	3	5	6	6	4		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	6	6	6	5	6	5	34	
		太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	1	1	1	1	1		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	1	1	1	1	1	1	4	
		風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	0	1	1		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)	1	1	1	1	1	1	5	
		10万kW以下一括	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	
		小 計										
		合 計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,372	1,491	1,665	1,884	1,933	1,777		
	受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)			156	210	386	511	416	547	2,225		

欄外備考

[illegible]

2024年度

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	
受電（調達）	発電事業者											
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	29	25	32	30	31	25		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	31	16	25	12	17	13		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	14	111	152	183	216	147		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	352	333	288	356	356	334		
				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)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
	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)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
	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)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
	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)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
	その他	太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4	26	37	47	59	41		
				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)	6	43	60	67	87	61		
				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)	14	8	8	4	7	6		
				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)	0	3	4	5	6	4		
				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)	0	1	1	1	1	1		
				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)	1	1	1	0	1	1		
				受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	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)									
	小 計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	27	82	111	126	161	114			
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)									
	合 計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	583	702	767	906	978	813			
			受給電力量(10 <sup>3</sup> kWh)									

- 23 -

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間19時)	1 2 月 (月間19時)	1 月 (月間19時)	2 月 (月間19時)	3 月 (前半20時)	下期計	年度計	

## 様式第 3 7

## 周波数滞在率実績表

2 0 2 1 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)	0.57%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	

欄外備考

様式第 3 7

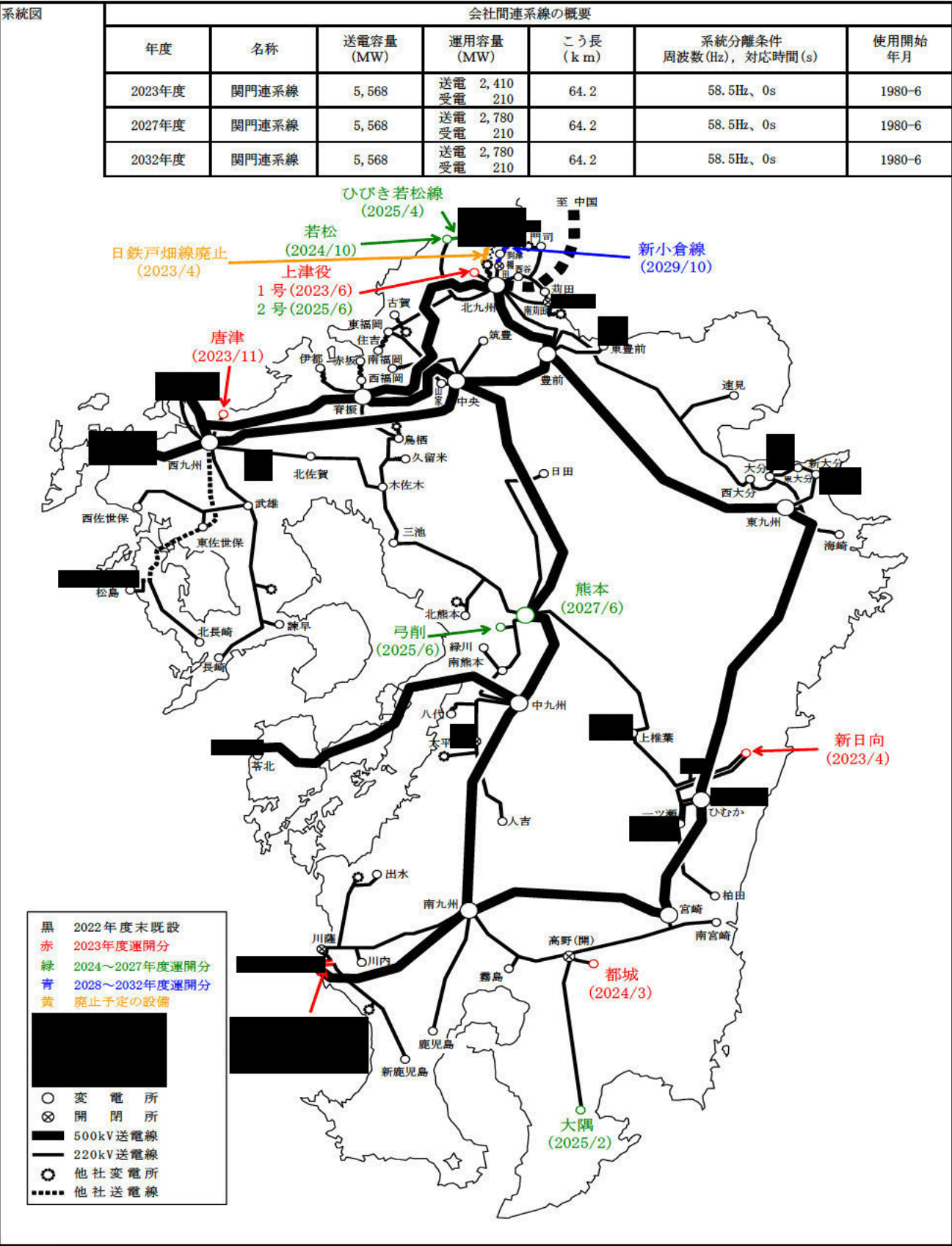
周波数滞在率実績表

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38  
電力系統の状況

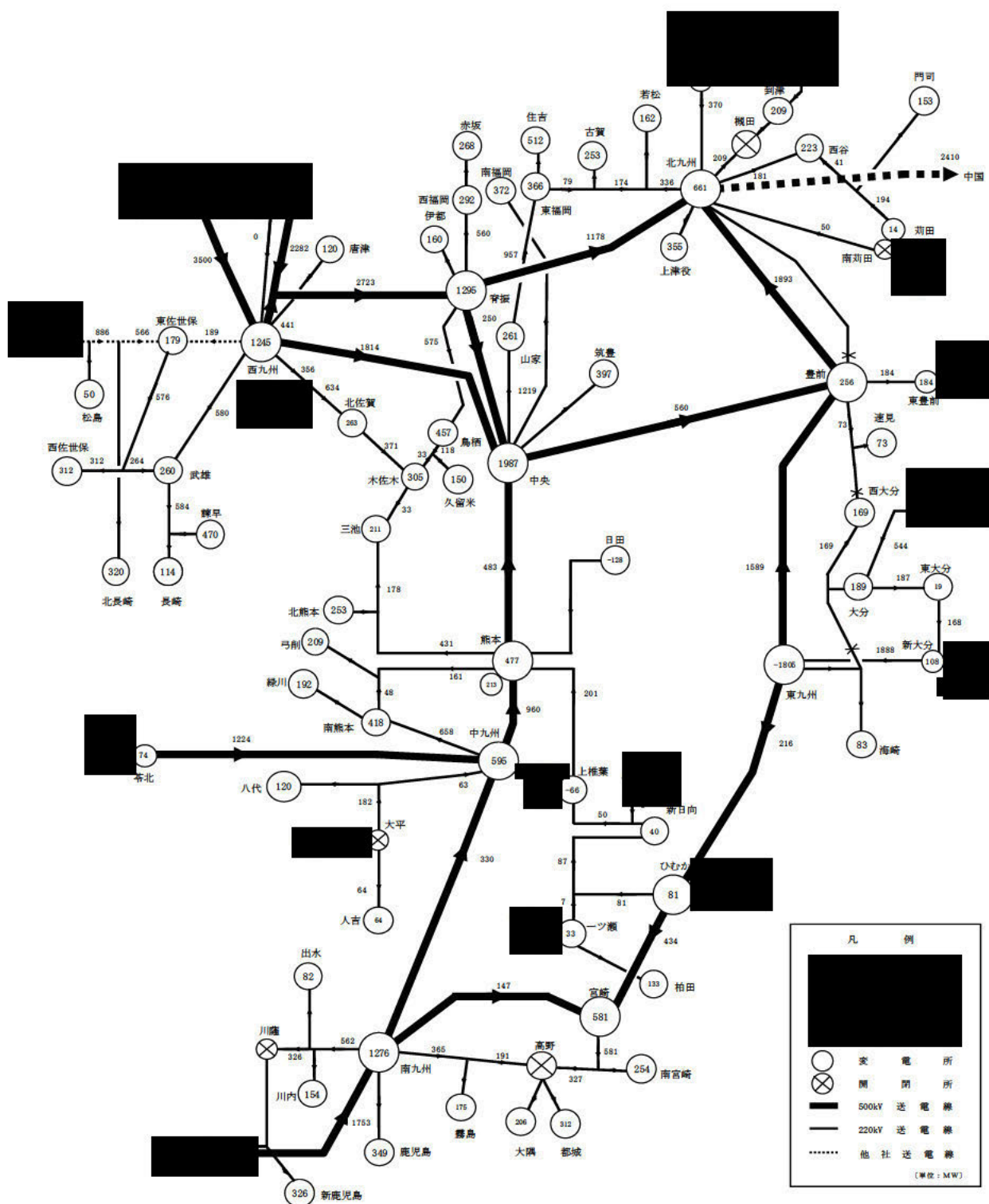


欄外備考



様式第38  
電力潮流の状況

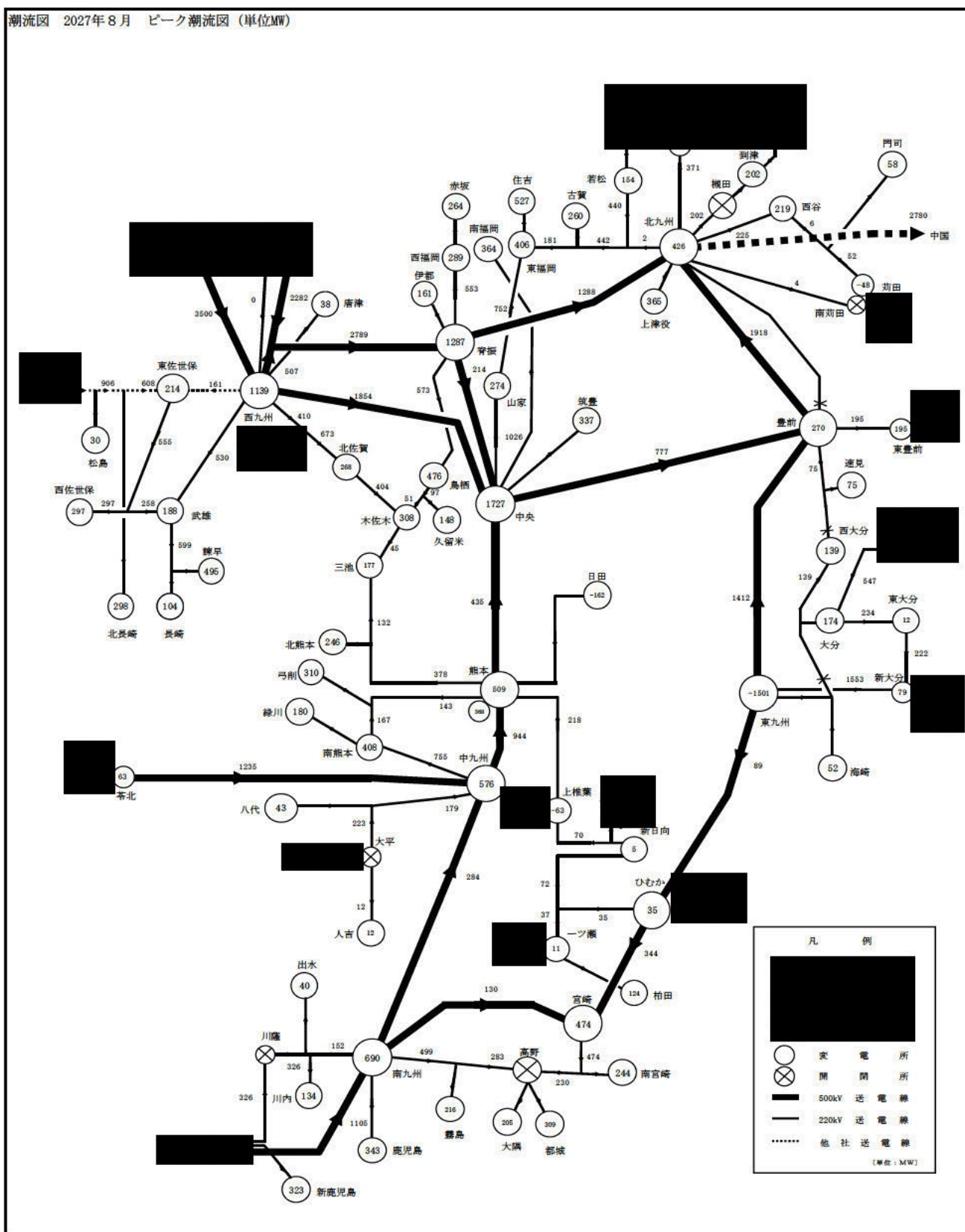
潮流図 2023年8月 ピーク潮流図 (単位MW)



欄外備考

様式第38  
電力潮流の状況

潮流図 2027年8月 ピーク潮流図 (単位MW)



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  
2023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
新山口（関門連系線）	5,568	2,410	210

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 2,410	2,410	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

2027年度(第5年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
新山口（関門連系線）	5,568	2,780	210

欄外備考

(単位 : MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	2,780	2,780	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

2032年度(第10年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
新山口（関門連系線）	5,568	2,780	210

欄外備考

(単位 : MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	2,678	2,678	0