

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、2022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 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)

項目		年度	2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025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(送電端)			26	26	25	25	
		合計(送電端)			26	26	25	25	
	調達分	発電事業者		1,232	1,716	850	753	819	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他		9	33	50	73	156
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)			△ 559	△ 675	△ 577	△ 643	
		合計(送電端)		1,241	1,215	251	273	357	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		16,596	12,976	12,757	12,559	12,409		
	【エリア】発電事業者(余力合計)		142	1,618	3,606	2,045	2,220		
	一般送配電事業者(補正)			256	186	253	260		
エリア外供給力(再掲)		△ 1,443	△ 2,184	△ 2,136	△ 2,216	△ 2,223			
【エリア】合計(送電端)		17,979	16,625	17,475	15,707	15,888			
需要電力(送電端)		15,503	15,350	15,360	15,330	15,290			
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)		2,476	1,275	2,115	377	598			
供給予備率(%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		16.0% (16.0%)	8.3% (8.3%)	13.8% (13.8%)	2.5% (2.5%)	3.9% (3.9%)			
調整力確保量		1,052	1,061						
調整力(%)		6.9%	7.0%						
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	新エネルギー等発電所	64	376					
		風力	7	△ 88					
		太陽光	56	463					
地熱									
バイオマス									
廃棄物									
その他		50	50						
合計		115	427						

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		2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025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(送電端)					
		合計(送電端)					
	調達分	発電事業者	6,263	6,109	7,225	7,622	8,183
		一般送配電事業者	4				
		小売電気事業者	△492				
		取引所 その他	79	△269	△672	△983	△479
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△5,365	△5,290	△6,414	△6,833	△7,399	
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	合計(送電端)	489	549	139	△195	305	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)	81,331	78,621	81,027	79,667	78,932	
	一般送配電事業者(補正)		649	431	567	567	
【エリア】合計(送電端)	87,185	85,109	88,011	86,871	87,203		
需要電力量(送電端)	85,049	85,457	85,701	85,307	85,133		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	300	235			
		一般	300	235			
		揚水					
	火力発電所	火力発電所	882	876			
		石炭					
		LNG					
		石油	882	876			
		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	新エネルギー等発電所	5,445	4,729			
		風力	136	153			
		太陽光	3,069	2,036			
地熱		143	105				
バイオマス		2,090	2,413				
廃棄物		7	21				
その他							
合計	6,626	5,839					
非化石電源比率(%)							

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
8,221	8,210	8,140	8,167	8,166	8,177
337	1,057	1,595	2,007	2,429	3,018
△ 7,443	△ 7,435	△ 7,373	△ 7,405	△ 7,409	△ 7,422
1,116	1,832	2,363	2,770	3,185	3,772
78,663	78,864	78,532	78,482	78,322	78,488
567	566	566	567	567	566
87,788	88,698	88,834	89,223	89,482	90,249
84,932	84,958	84,518	84,293	84,072	84,077
441					516
441					516
846					822
846					822
7,271					9,856
1,743					3,996
2,297					2,652
116					111
3,093					3,075
21					21
8,559					11,194

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

九州

項目		月別						
		4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (後半14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(送電端)	22	23	24	26	26	26
		合計(送電端)	22	23	24	26	26	26
	調達分	発電事業者	1,128	1,362	1,468	1,700	1,716	1,515
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所 その他						
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 393	△ 435	△ 462	△ 545	△ 559	△ 495	
	合計(送電端)	731	955	1,035	1,198	1,215	1,069	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	9,570	9,574	10,708	12,903	12,976	11,420	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	1,473	1,099	1,715	1,921	1,618	2,533	
	一般送配電事業者(補正)	274	245	260	261	256	187	
	エリア外供給力(再掲)	△ 1,556	△ 1,544	△ 1,792	△ 2,155	△ 2,184	△ 2,157	
	【エリア】合計(送電端)	12,442	12,308	14,179	16,828	16,625	15,704	
需要電力(送電端)	10,370	10,530	11,990	15,350	15,350	13,240		
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)	2,072	1,778	2,189	1,478	1,275	2,464		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	20.0% (20.0%)	16.9% (16.9%)	18.3% (18.3%)	9.6% (9.6%)	8.3% (8.3%)	18.6% (18.6%)		
調整力確保量	718	814	869	1,061	1,061	915		
調整力(%)	7.0%	7.8%	7.3%	7.0%	7.0%	7.0%		

欄外備考

(単位：10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間14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)
25	24	25	3	0	24
25	24	25	3	0	24
1,367	1,211	1,481	1,451	1,448	1,179
11	△ 11	△ 5	△ 2	△ 7	△ 11
△ 412	△ 300	△ 420	△ 423	△ 411	△ 422
<b>990</b>	<b>924</b>	<b>1,082</b>	<b>1,029</b>	<b>1,031</b>	<b>770</b>
<b>10,131</b>	<b>10,037</b>	<b>12,164</b>	<b>12,607</b>	<b>12,482</b>	<b>10,506</b>
<b>2,972</b>	<b>3,099</b>	<b>2,449</b>	<b>2,454</b>	<b>1,888</b>	<b>1,567</b>
<b>54</b>	<b>54</b>	<b>50</b>	<b>58</b>	<b>60</b>	<b>110</b>
△ 1,856	△ 1,954	△ 2,014	△ 1,954	△ 1,990	△ 1,868
<b>14,560</b>	<b>14,413</b>	<b>16,164</b>	<b>16,570</b>	<b>15,871</b>	<b>13,376</b>
<b>11,280</b>	<b>11,520</b>	<b>14,460</b>	<b>14,640</b>	<b>14,640</b>	<b>12,390</b>
3,280	2,893	1,704	1,930	1,231	986
<b>29.1%</b> (29.1%)	<b>25.1%</b> (25.1%)	<b>11.8%</b> (11.8%)	<b>13.2%</b> (13.2%)	<b>8.4%</b> (8.4%)	<b>8.0%</b> (8.0%)
827	798	1,002	1,014	1,014	859
7.4%	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

2023年度

供給区域

九州

項目		月別						
		4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (後半14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(送電端)	22	23	25	26	26	26
		合計(送電端)	22	23	25	26	26	26
	調達分	発電事業者	527	576	627	830	850	757
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所 その他	△ 7	43	62	37	50	40
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 416	△ 463	△ 490	△ 654	△ 675	△ 602	
	合計(送電端)	126	179	224	239	251	221	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	9,449	9,386	10,481	12,698	12,757	11,325	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	2,896	3,071	4,002	4,099	3,606	3,889	
	一般送配電事業者(補正)	267	281	184	179	186	267	
	エリア外供給力(再掲)	△ 1,816	△ 1,654	△ 2,111	△ 2,073	△ 2,136	△ 2,109	
	【エリア】合計(送電端)	13,154	13,379	15,381	17,869	17,475	16,305	
	需要電力(送電端)	10,380	10,540	12,000	15,360	15,360	13,240	
	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)	2,774	2,839	3,381	2,509	2,115	3,065		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	26.7% (26.7%)	26.9% (26.9%)	28.2% (28.2%)	16.3% (16.3%)	13.8% (13.8%)	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14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)
25	24	26	25	24	24
25	24	26	25	24	24
652	503	627	645	628	608
27	3	16	19	21	25
△ 525	△ 382	△ 494	△ 502	△ 484	△ 491
179	148	175	186	188	166
9,980	9,909	12,161	12,437	12,347	10,484
4,025	4,462	2,831	2,678	3,437	3,741
77	47	84	116	139	222
△ 2,000	△ 2,085	△ 2,113	△ 2,134	△ 2,067	△ 1,630
14,786	14,949	15,745	15,918	16,595	15,104
11,290	11,530	14,470	14,650	14,650	12,400
3,496	3,419	1,275	1,268	1,945	2,704
<b>31.0%</b> (31.0%)	<b>29.7%</b> (29.7%)	<b>8.8%</b> (8.8%)	<b>8.7%</b> (8.7%)	<b>13.3%</b> (13.3%)	<b>21.8%</b> (21.8%)

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（送電端）								
		合計（送電端）								
	調達分	発電事業者	505	512	485	562	585	525	3,174	
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	△ 346	△ 290	△ 119	△ 122	△ 201	△ 4	△ 1,082
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 451	△ 454	△ 418	△ 477	△ 499	△ 452	△ 2,750		
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）	△ 291	△ 232	△ 52	△ 37	△ 115	70	△ 658		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	5,828	5,941	6,295	7,214	7,356	6,358	38,992		
	一般送配電事業者（補正）	60	62	61	75	79	75	411		
	【エリア】合計（送電端）	6,046	6,224	6,722	7,729	7,818	6,955	41,495		
需要電力量（送電端）	6,293	6,331	6,735	7,877	8,033	7,030	42,299			

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
467	407	500	501	485	575	2,935	6,109
△ 44	195	394	265	51	△ 48	813	△ 269
△ 403	△ 346	△ 429	△ 427	△ 422	△ 513	△ 2,540	△ 5,290
20	256	465	338	114	14	1,208	549
5,872	6,186	7,226	7,297	6,533	6,516	39,629	78,621
42	40	39	40	35	40	238	649
6,337	6,828	8,159	8,103	7,104	7,083	43,615	85,109
6,474	6,658	7,745	8,096	7,187	6,998	43,158	85,457

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	日向幹線	東九州(変)～ひむか(変)	500	124
	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	西部ガスひびき火力線	若松(変) ～ひびき天然ガス(発)(仮称)	220	4
その他	鹿児島幹線	人吉(変)～南九州(変)	220	△35

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 810×4	2014-11	2022-6	安定供給対策 系統対策
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)	2021-4	2029-10	高経年化対策
2	TACSR 410×2 (3km) TACSR 610×2 (1km)	2023-3	2025-4	電源対応
2	ACSR 410×1	—	2022-6 (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
	都城	宮崎県都城市	150
	大隅	鹿児島県鹿屋市	190
	西福岡	福岡県福岡市	△ 60
	上津役	福岡県北九州市	50
着工準備中	若松	福岡県北九州市	250
	弓削	熊本県熊本市	300
	唐津	佐賀県唐津市	100
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		2021-6	2023-4	電源対応
3	220/110	150	1		2021-9	2024-3	電源対応
3	110/66 →220/110/66	60 →250/100/200	1→1		2022-3	2025-2	電源対応
3	220/66	180×2 →300×1	2→1		2020-9	2022-4	高経年化対策
3	220/66	150→200	1→1		2021-6	2023-6	高経年化対策
3	220/66	250	1		2022-11	2024-10	電源対応
3	220/110/66	300/100/250	1		2024-3	2025-6	需要対策
3	220/66	150→250	1→1		2022-7	2023-11	高経年化対策

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	
受電（調達）	発電事業者	1万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	2	2	2
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	21	21	21	21	21	
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	20	29	27	32	32
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	232	335	303	368	438
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	11	15	42	56	55
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	252	384	395	628	624
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	198	248	132	132	128
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,210	2,781	3,086	3,091	3,083
		10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	309	362	355	404	404
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,413	2,718	2,843	3,112	3,093
	小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			年間受給電力量(10 <sup>6</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>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		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
				年間受給電力量(10 <sup>6</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>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			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			年間受給電力量(10 <sup>6</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)	6	6	6	3	3	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	54	56	58	58	58	
	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>6</sup> kWh)	8	7	7	7	7	
	風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	2	2	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	11	12	18	18	18	
	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)	4	4	4	4	4	
	太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 34	△ 26	△ 9	13	33	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 746	△ 1,260	△ 2,019	△ 1,880	△ 1,719	
	太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	66	73	42	47	50	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	511	595	708	790	869	
	風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 8	△ 5	32	89	167	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 110	△ 86	242	525	1,102	
小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	33	50	73	156	256		
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 269	△ 672	△ 983	△ 479	337		
合計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,748	900	826	975	1,070		
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	5,839	6,553	6,638	7,704	8,559		

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)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		32,679	32,276	32,281	32,032	31,882
	業務用		18,462	18,791	18,878	18,781	18,724
	産業用その他		29,636	30,247	30,388	30,359	30,399
	合計(使用端)		80,777	81,314	81,547	81,172	81,005
	合計(需要端)		80,864	81,401	81,634	81,259	81,092
	合計(送電端)		84,689	85,457	85,701	85,307	85,133
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			15,503	15,350	15,360	15,330	15,290
年負荷率(%)			62.4%	63.6%	63.5%	63.5%	63.6%
送配電損失率(%)			4.5%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%
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：2021年度 1,271万人、2022年度 1,264万人、2023年度 1,256万人、 2031年度 1,192万人(数値は九州エリア) ・GDP：2021年度 541.4兆円、2022年度 557.1兆円、2023年度 564.3兆円、 2031年度 596.1兆円(2015暦年連鎖価格) ・IIP：2021年度 96.4、2022年度 101.6、2023年度 102.0、 2031年度 104.2(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<sup>6</sup>kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
31,736	31,685	31,463	31,326	31,195	31,147	
18,640	18,591	18,438	18,335	18,229	18,171	
30,439	30,563	30,519	30,545	30,571	30,682	
80,815	80,839	80,420	80,206	79,995	80,000	
80,902	80,926	80,507	80,293	80,082	80,087	
84,932	84,958	84,518	84,293	84,072	84,077	
15,260	15,220	15,180	15,140	15,100	15,060	
63.5%	63.5%	63.6%	63.6%	63.6%	63.6%	
4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	

様式第33-2  
調整力確保計画書  
供給区域 九州

(8月)

	送電所名(号機)	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022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15時)	6月 (後半14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）	1万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	2	2	2	2	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	3	1	2	1	2	11		
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	14	12	20	21	20	19	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	14	16	16	22	21	22	111		
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	33	14	23	8	11	10	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	21	19	17	17	16	16	105		
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	20	104	148	187	198	157	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	189	200	179	212	223	197	1,200		
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	310	285	251	309	309	290	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	211	202	192	210	222	202	1,238		
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
	小計			受給電力量(10 <sup>6</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>6</sup> kWh)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							△	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							△
		小計			受給電力量(10 <sup>6</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>6</sup> kWh)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							△	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							△
		小計			受給電力量(10 <sup>6</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)	1	3	5	6	6	5	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	6	5	5	5	6	5	32		
	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>6</sup> kWh)	1	1	1	1	1	1	4		
	風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	1	1	0	1	1	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	1	1	1	1	1	5		
	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>6</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)	△ 5	△ 21	△ 30	△ 36	△ 34	△ 27	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 321	△ 280	△ 160	△ 182	△ 260	△ 70	△ 1,273		
	太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	6	35	46	52	66	52	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	9	17	27	38	32	47	169		
	風力	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 30	△ 14	△ 19	△ 8	△ 8	△ 9	△		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 40	△ 34	7	15	19	14	△ 19		
小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 25	5	4	16	33	23	△		
小計			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 346	△ 290	△ 119	△ 122	△ 201	△ 4	△ 1,082		
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,103	1,367	1,472	1,717	1,748	1,539	△		
合計			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	159	222	366	440	384	521	2,092		

欄外備考



電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023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15時)	6月 (後半14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）	1万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	2	2	2	2	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	28	25	31	29	29	31	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	45	19	31	12	15	14	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	23	107	152	233	248	199	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	10万kW以下一括	九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	303	294	256	359	362	339	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
	小計			受給電力量(10 <sup>6</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>6</sup> kWh)							
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							/
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						/
		小計			受給電力量(10 <sup>6</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>6</sup> kWh)							
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							/
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						/
		小計			受給電力量(10 <sup>6</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)	1	3	4	5	6	5	/
				受給電力量(10 <sup>6</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>6</sup> kWh)							
風力		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	1	1	0	1	1	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
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>6</sup> kWh)								
太陽光（全量買取）		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	10	14	△ 25	△ 26	△ 21	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
太陽光（余剰買取）		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	8	38	51	59	73	60	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
風力		九州	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 20	△ 10	△ 10	△ 5	△ 5	△ 6	/	
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 7	43	62	37	50	40		
小計			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	520	619	689	867	900	797		
合計			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								

欄外備考

10月 (月間14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)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----



2	2	2	0	2	2			廃棄物
---	---	---	---	---	---	--	--	-----



23	23	24	23	26	29			水力
----	----	----	----	----	----	--	--	----

30	41	53	51	61	60			風力
----	----	----	----	----	----	--	--	----

112	1	39	55	21	19			太陽光 (全量)
-----	---	----	----	----	----	--	--	----------

341	301	361	357	359	366			バイオマス
-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	-------



--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

3	0	1	1	1	0			太陽光 (全量)
---	---	---	---	---	---	--	--	----------

1	0	0	0	0	0			太陽光 (余剰)
---	---	---	---	---	---	--	--	----------

1	2	2	2	2	2			風力
---	---	---	---	---	---	--	--	----

1	1	1	1	1	1			水力
---	---	---	---	---	---	--	--	----

△ 11	△ 0	△ 5	△ 7	△ 3	△ 3			太陽光 (全量)
------	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	----------

35	1	12	16	7	6			太陽光 (余剰)
----	---	----	----	---	---	--	--	----------

△ 2	△ 0	5	6	13	18			風力
-----	-----	---	---	----	----	--	--	----

27	3	16	19	21	25			
----	---	----	----	----	----	--	--	--

678	506	643	663	648	633			
-----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--

様式第37  
周波数滞在率実績表

2020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)	0.48%
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

様式第37

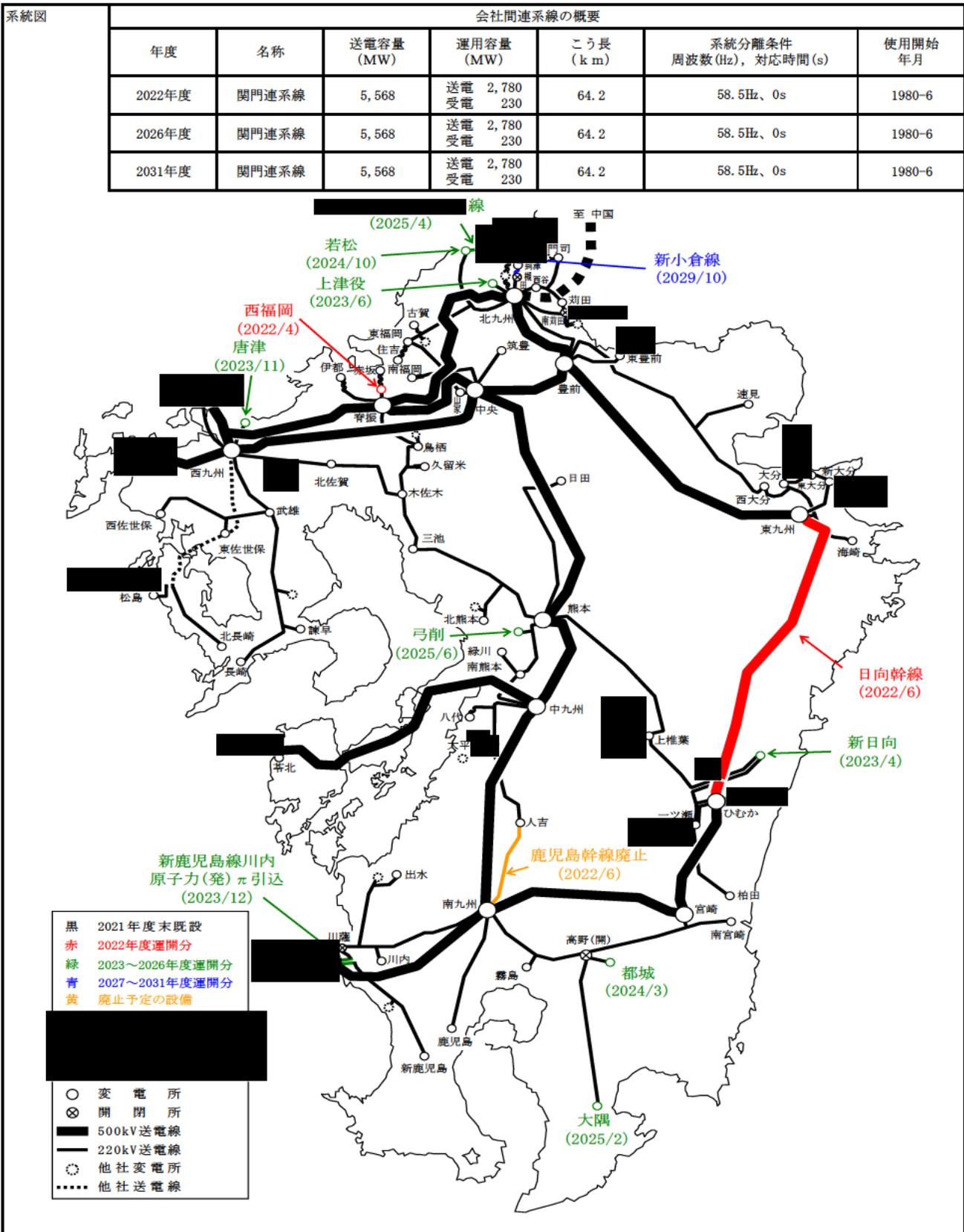
周波数滞在率実績表

2021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

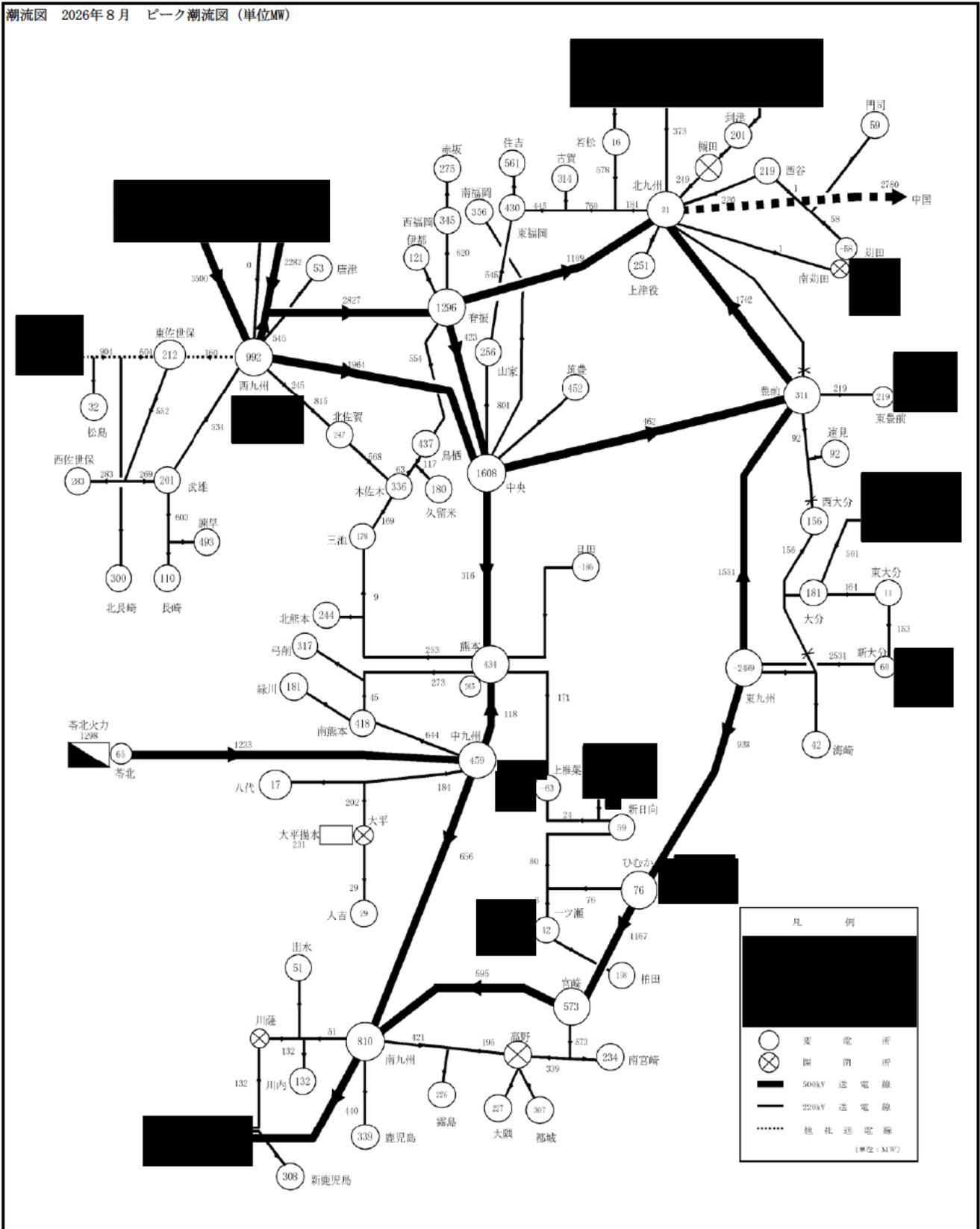
様式第38表  
電力系統の状況



欄外備考



様式第38表  
電力潮流の状況



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

2022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	2,780	230

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	2,420	2,420	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

2026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	230

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	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

2031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	230

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	2,780	0