

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） 広島県広島市中区小町4番33号
（事業者名） 中国電力ネットワーク株式会社
（代表者名） 代表取締役社長執行役員 松岡 秀夫
（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、2021年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 1 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 2 用紙の大きさは、日本工業規格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書	該当なし
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P11
	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	P13

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P15
様式第 3 3 - 2		調整力確保計画書	P17
様式第 3 4	第 1 表	揚水式水力発電所発電計画明細書	該当なし
	第 2 表	火力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
	第 3 表	原子力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
様式第 3 5	第 1 表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第 2 表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第 3 表	国別燃料調達計画書	該当なし
様式第 3 6		電気の取引に関する計画書	P19
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P23
様式第 3 8		電力系統の状況	P25
様式第 3 8		電力潮流の状況	P26
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	P27

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 中国 (エリア指定断面1: 8月15時)

年 度				2 0 2 0 年度 (参考)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 年度		
項 目										
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）								
		火力発電所（送電端）								
		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		997	1,238	697	823	827		
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	80	125	210	210	258		
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 319	△ 606	△ 885	△ 1,011	△ 1,063			
	合計（送電端）		758	757	22	22	22			
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		11,152	11,535	10,397	10,832	11,187			
	【エリア】発電事業者（余力合計）		69	426	1,277	1,296	633			
	一般送配電事業者（補正）			8	33	40	55			
エリア外供給力（再掲）		1,714	1,391	1,305	1,283	1,254				
【エリア】合計（送電端）		12,297	13,333	12,614	13,202	12,960				
需要電力（送電端）			10,354	10,320	10,350	10,360	10,357			
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	0	281	0	0	0			
		一般送配電事業者								
供給予備力（送電端）			1,943	3,013	2,264	2,842	2,603			
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			18.8% (18.8%)	29.2% (31.9%)	21.9% (21.9%)	27.4% (27.4%)	25.1% (25.1%)			
調整力確保量			735	735						
調整力（％）			7.1%	7.1%						
年 度 末 電 源 構 成				水力発電所						
				一般						
				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		809	1,627			
				風力		10	349			
				太陽光		799	1,278			
				地熱						
				バイオマス		0	0			
				廃棄物						
その他										
合計		809	1,627							

欄外備考

(単位: 10^3 kW)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
830	831	803	788	786	786
289	335	383	404	439	465
△ 1,097	△ 1,144	△ 1,163	△ 1,169	△ 1,203	△ 1,229
22	22	22	22	22	22
10,944	10,999	10,929	10,808	10,786	10,784
869	865	896	891	895	892
67	50	60	△ 0	△ 0	△ 0
1,237	1,293	1,288	1,282	1,278	1,274
12,999	13,080	13,070	12,890	12,905	12,926
10,354	10,351	10,349	10,346	10,343	10,340
0	0	0	0	0	0
2,645	2,729	2,721	2,544	2,562	2,586
25.5% (25.5%)	26.4% (26.4%)	26.3% (26.3%)	24.6% (24.6%)	24.8% (24.8%)	25.0% (25.0%)
2,458					3,446
548					901
1,911					2,544
0					0
2,458					3,446

様式第3 2

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中国

年 度				2 0 2 0年度 (参考)	2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4年度
項 目								
供 給 電 力 量	保 有 電 源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）						
		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		1,961	3,654	4,964	5,594	5,761
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	444	434	998	937	1,186
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 2,277	△ 3,962	△ 5,836	△ 6,404	△ 6,821
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計（送電端）			127	126	126	126	126
	【ア】 小売電気事業者（供給電力量合計）			57,304	53,921	51,904	51,347	54,773
一般送配電事業者（補正）				0	△ 0	△ 0	△ 0	
【ア】 合計（送電端）			59,708	58,010	57,866	57,877	61,720	
需要電力量（送電端）				58,430	59,185	59,417	59,665	59,489
送電端電力量		水力発電所		98	97			
			一般	98	97			
			揚水					
		火力発電所		113	111			
			石炭					
			L N G					
			石油	113	111			
			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		2,194	3,881			
			風力	32	92			
			太陽光	898	1,359			
			地熱					
			バイオマス	1,264	2,429			
			廃棄物					
			その他					
			合計	2,404	4,088			
非化石電源比率（％）								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
5,881	5,944	5,710	5,690	5,682	5,554
1,362	1,580	1,849	2,148	2,395	2,536
△ 7,117	△ 7,398	△ 7,434	△ 7,712	△ 7,951	△ 7,964
126	126	126	126	126	126
53,897	53,991	53,343	53,330	53,153	53,173
△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0
61,140	61,515	60,902	61,168	61,230	61,262
59,476	59,463	59,451	59,438	59,425	59,412
173					192
173					192
107					107
107					107
6,962					7,790
694					1,169
2,201					2,892
4,067					3,729
7,243					8,089

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2021年度

供給区域

中国

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		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		980	1,085	1,150	1,229	1,238	1,066
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	△ 6	68	70	114	125	77
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 290	△ 474	△ 482	△ 585	△ 606	△ 480	
	合計（送電端）		685	678	737	757	757	663	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		8,239	8,278	10,040	11,053	11,535	10,054	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		340	368	432	439	426	369	
	一般送配電事業者（補正）		△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	8	△ 0	
	エリア外供給力（再掲）		905	735	1,362	1,373	1,391	1,402	
【エリア】合計（送電端）		9,553	9,797	11,692	12,834	13,333	11,565		
需要電力（送電端）			7,480	7,390	8,110	10,320	10,320	9,220	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	281	281	281	281	281	281	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			2,073	2,407	3,582	2,514	3,013	2,345	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			27.7% (31.5%)	32.6% (36.4%)	44.2% (47.6%)	24.4% (27.1%)	29.2% (31.9%)	25.4% (28.5%)	
調整力確保量			668	637	688	735	735	645	
調整力（％）			9.0%	8.6%	8.5%	7.1%	7.1%	7.0%	

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間10時)	1 2 月 (月間10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
1, 035	1, 014	1, 069	1, 101	1, 158	1, 111
42	△ 11	8	12	89	87
△ 390	△ 251	△ 322	△ 357	△ 491	△ 444
688	752	755	756	756	754
9, 268	8, 676	8, 832	9, 688	9, 668	9, 700
386	373	366	432	257	245
△ 0	△ 0	1	41	56	6
1, 203	1, 153	1, 146	1, 195	1, 347	1, 433
10, 731	10, 052	10, 277	11, 275	11, 227	11, 149
7, 720	8, 350	10, 140	10, 250	10, 250	9, 010
281	281	281	281	281	281
3, 011	1, 702	137	1, 025	977	2, 139
39. 0% (42. 6%)	20. 4% (23. 8%)	1. 4% (4. 1%)	10. 0% (12. 7%)	9. 5% (12. 3%)	23. 7% (26. 9%)
672	734	735	735	735	735
8. 7%	8. 8%	7. 3%	7. 2%	7. 2%	8. 2%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2022年度

供給区域

中国

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		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		379	518	532	682	697	603
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	86	136	129	184	210	123
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 449	△ 638	△ 645	△ 844	△ 885	△ 708
		合計（送電端）		17	15	15	22	22	18
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		7, 178	7, 456	8, 978	10, 590	10, 397	9, 485
	【エリア】発電事業者（余力合計）		894	959	952	1, 282	1, 277	1, 270	
	一般送配電事業者（補正）		△ 0	11	△ 0	7	33	56	
	エリア外供給力（再掲）		871	826	1, 062	1, 286	1, 305	1, 326	
【エリア】合計（送電端）		8, 537	9, 078	10, 591	12, 745	12, 614	11, 537		
需要電力（送電端）			7, 500	7, 410	8, 140	10, 350	10, 350	9, 240	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1, 037	1, 668	2, 451	2, 395	2, 264	2, 297	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			13. 8% (13. 8%)	22. 5% (22. 5%)	30. 1% (30. 1%)	23. 1% (23. 1%)	21. 9% (21. 9%)	24. 9% (24. 9%)	
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間10時)	12月 (月間10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
547	547	613	628	570	524
107	57	80	106	98	93
△ 638	△ 586	△ 672	△ 713	△ 646	△ 598
16	18	20	21	21	19
8,544	8,279	9,838	10,145	9,956	9,333
1,258	1,286	1,285	1,295	1,283	1,292
△ 0	△ 0	47	71	73	68
1,169	1,149	1,300	1,291	1,300	1,291
10,455	10,168	11,862	12,245	11,978	11,310
7,740	8,370	10,170	10,280	10,280	9,040
0	0	0	0	0	0
2,715	1,798	1,692	1,965	1,698	2,270
35.1% (35.1%)	21.5% (21.5%)	16.6% (16.6%)	19.1% (19.1%)	16.5% (16.5%)	25.1% (25.1%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

中国

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		283	325	312	328	332	305	1,884
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	30	43	53	20	37	40	222
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 303	△ 358	△ 356	△ 337	△ 357	△ 335	△ 2,046	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）		10	9	9	10	12	10	59	
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		4,073	3,885	4,078	4,726	4,863	4,347	25,971	
一般送配電事業者（補正）		0	0	0	0	0	0	0		
【エリア】 合計（送電端）		4,386	4,253	4,442	5,074	5,231	4,691	28,076		
需要電力量（送電端）		4,411	4,338	4,548	5,158	5,350	4,673	28,478		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月	下期計	年度計
286	249	277	294	332	334	1,771	3,654
24	45	15	15	49	65	212	434
△ 300	△ 285	△ 280	△ 296	△ 369	△ 387	△ 1,916	△ 3,962
9	10	12	13	12	12	67	126
4,162	4,284	4,971	5,177	4,770	4,588	27,951	53,921
0	0	0	0	0	0	0	0
4,471	4,578	5,262	5,486	5,150	4,987	29,934	58,010
4,483	4,757	5,537	5,674	5,233	5,023	30,707	59,185

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	新山口	山口県美祢市	800
	笠岡	岡山県笠岡市	50
	西島根	島根県益田市	1,000
着工準備中	該当なし		
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	400×2	2		2019-4	2021-6	系統対策
3	220/110	250→300	1→1		2020-8	2021-5	高経年化対策
3	500/220	1,000	1		2020-4	2022-3	電源対応

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
受電（調達）	発電事業者								
		1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	1	0
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	8	10	10	10
		1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	176	201	228	223	220
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	936	1,022	1,161	1,179	1,174
		1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	12	12	17
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	74	74	204	224	350
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	9	9	9	10
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	62	64	63	72	73
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	110	280	278	278	278
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,009	2,037	2,094	2,062	2,044
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,238	697	823	827	830
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,654	4,964	5,594	5,761	5,881
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	1	1
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6	7	7	7	7
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0
		太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	54	84	70	95	111
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	179	315	296	398	554
		太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	77	99	115	131	147
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	237	301	363	413	465
		風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 7	25	23	30	29
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	11	375	270	368	335
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	125	210	210	258	289
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	434	998	937	1,186	1,362
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,363	907	1,034	1,085	1,119
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4,088	5,962	6,530	6,947	7,243

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
1	0	0	0	0	風力
10	10	10	10	10	
218	217	203	201	201	太陽光（全量）
1,170	1,167	1,161	1,157	1,153	
17	17	17	17	17	風力
362	362	362	362	362	
10	10	9	9	9	水力
73	70	67	67	67	
278	251	251	251	251	バイオマス
2,083	1,844	1,847	1,831	1,834	
831	803	788	786	786	
5,944	5,710	5,690	5,682	5,554	
1	1	1	1	1	太陽光（全量）
7	7	7	7	7	
0	0	0	0	0	太陽光（余剰）
1	1	1	1	1	
					バイオマス
0	0	0	0	0	
132	159	162	171	182	太陽光（全量）
666	809	880	944	1,005	
164	181	185	197	212	太陽光（余剰）
517	568	621	673	726	
38	41	56	69	69	風力
389	464	640	770	797	
335	383	404	439	465	
1,580	1,849	2,148	2,395	2,536	
1,166	1,186	1,191	1,225	1,251	
7,524	7,560	7,838	8,077	8,089	

添付書類

供給区域需要電力量想定書

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備 考
19,563	19,468	19,373	19,278	19,183	19,088	
10,592	10,624	10,656	10,688	10,720	10,752	
26,347	26,399	26,451	26,503	26,555	26,607	
56,502	56,491	56,480	56,469	56,458	56,447	
56,556	56,545	56,534	56,523	56,512	56,501	
59,476	59,463	59,451	59,438	59,425	59,412	
10,354	10,351	10,349	10,346	10,343	10,340	
65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	
4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	

○最大電力

〔短期〕

左記で算出した電力量と日負荷率の実績傾向等から算出。

〔長期〕

左記で算出した電力量と日負荷率の実績傾向等から算出。

様式第 3 3 - 2
調整力確保計画書
供給区域 中国

(8 月)

	発 電 所 名 (号 機)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 年度
保 有 電 源 (上 段 : 確 保 調 整 力 、 下 段 : そ れ 以 外)					
調 達 分 (上 段 : 確 保 調 整 力 、 下 段 : そ れ 以 外)					

欄外備考

(単位：10³kW)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計
受電（調達）	発電事業者									
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	0	0	1	3
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	18	106	101	162	176	102	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	91	97	84	91	97	81	540
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	6	5	4	5	3	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	6	4	5	5	6	33
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	9	8	9	9	9	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	6	5	5	6	4	5	30
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	74	110	118	115	110	109	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	41	79	81	85	82	78	446
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	980	1,085	1,150	1,229	1,238	1,066	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	283	325	312	328	332	305	1,884
	一般送配電事業者		最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小売電気事業者		最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)							
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	その他	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	2	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	1	1	1	1	1	4
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	1	1
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	4	30	30	47	54	34	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	22	31	7	19	23	114
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	8	45	45	70	77	46	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	23	27	26	19	23	21	138
		中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 17	△ 7	△ 7	△ 5	△ 7	△ 4	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 7	△ 7	△ 5	△ 7	△ 5	△ 6	△ 36
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 6	68	70	114	125	77	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	30	43	53	20	37	40	222
		合計	最大受給電力(10 ³ kW)	975	1,152	1,220	1,342	1,363	1,143	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	313	367	364	348	369	344	2,105

欄外備考

0	1	1	1	1	1			風力
0	1	1	1	1	1	4	7	
69	2	25	34	17	15			太陽光（全量）
79	58	51	53	65	91	396	936	
7	10	10	13	15	15			風力
6	6	8	8	7	7	41	74	

[illegible]

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2022年度

供給区域 中国 (エリア指定断面)

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計
受電（調達）	発電事業者										
		1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	21	121	113	180	201	112	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	6	6	4	5	3	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	9	8	9	9	9	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	208	223	209	286	280	280	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	379	518	532	682	697	603	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	2	1	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	8	45	45	73	84	47	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	10	57	55	88	99	58	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	68	32	29	22	25	17	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	86	136	129	184	210	123	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	466	653	661	866	907	726		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								

欄外備考

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 1 9 年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.00 ± 0.20 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)	0.40%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	—
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.32%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	—

欄外備考

様式第 3 7

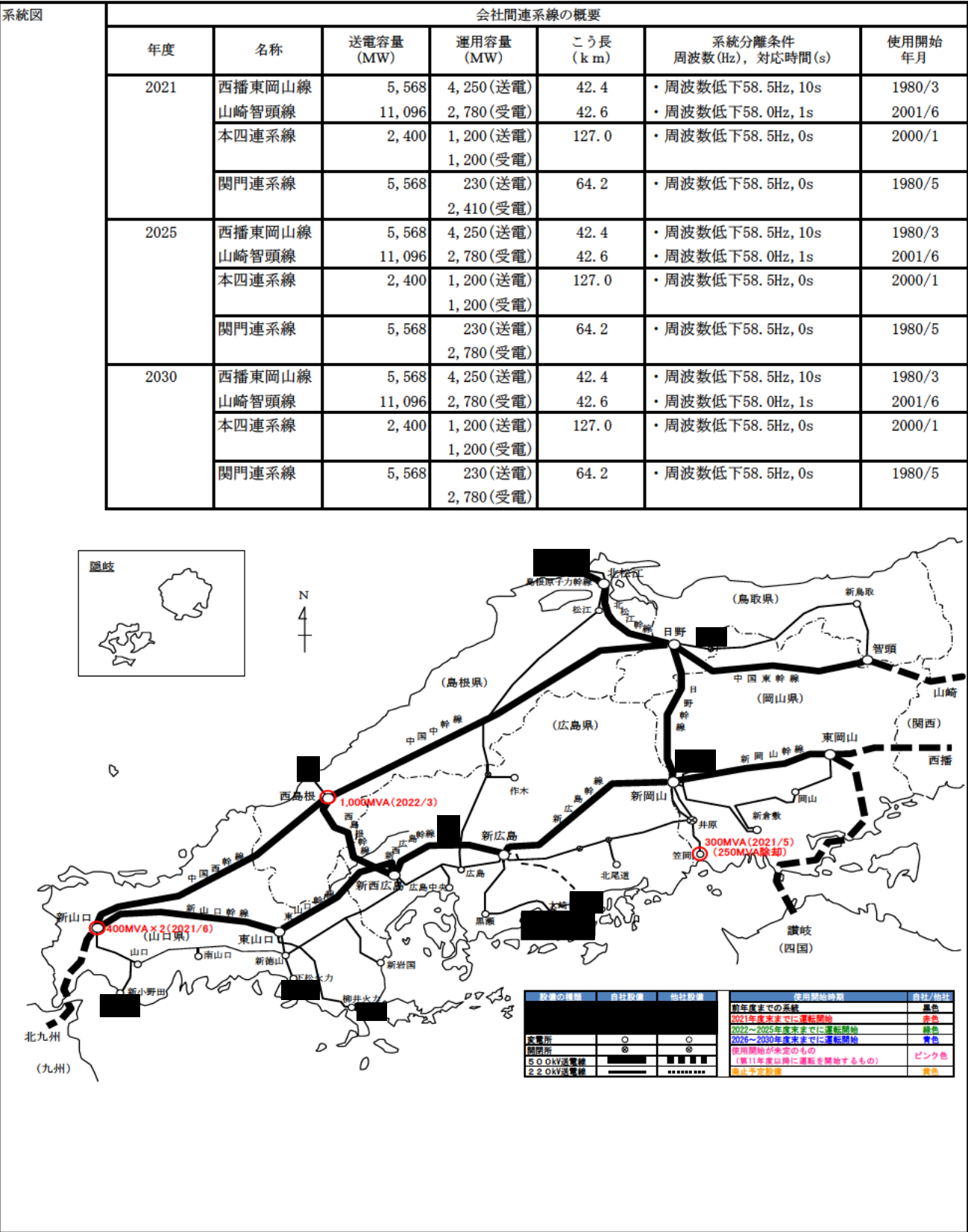
周波数滞在率実績表

2 0 2 0 年度

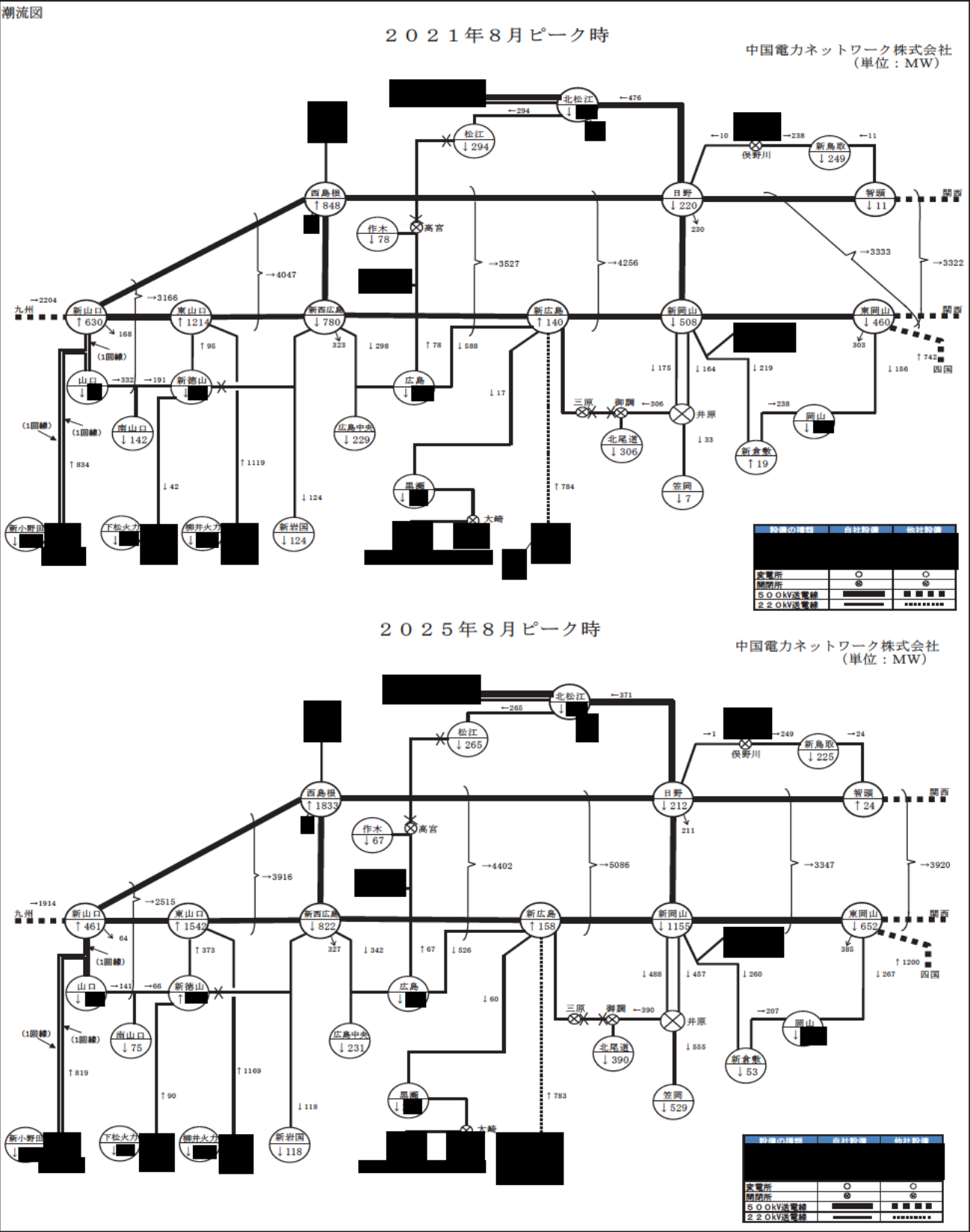
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.00 ± 0.20 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.52%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	—
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 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



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

2021年度（第1年度）（8月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線）	5,568 11,096	4,250	2,780
東岡山 （本四連系線）	2,400	1,200	1,200
新山口 （関門連系線）	5,568	230	2,410

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 3,322	3,322	0
[受電分] 742	0	742
[受電分] 2,204	0	2,204

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2025年度（第5年度）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線）	5,568 11,096	4,250	2,780
東岡山 （本四連系線）	2,400	1,200	1,200
新山口 （関門連系線）	5,568	230	2,780

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力			
		送電分	受電分
[送電分]	3,920	3,920	0
[受電分]	1,200	0	1,200
[受電分]	1,914	0	1,914

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2030年度（第10年度）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線）	5,568 11,096	4,250	2,780
東岡山 （本四連系線）	2,400	1,200	1,200
新山口 （関門連系線）	5,568	230	2,780

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力			
		送電分	受電分
[送電分]	4,210	4,210	0
[受電分]	1,018	0	1,018
[受電分]	2,256	0	2,256