

様式第 3 2（第 4 6 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 3 3 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 松岡 秀夫
（一般送配電事業者）

電気事業法第 2 9 条第 1 項の規定により、2 0 2 3 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 A 4 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	該当なし
	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	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 の 2		調整力確保計画書	P17
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	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 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	1,325	1,633	901	790	802	
		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	148	172	276	166	261
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 725	△ 1,048	△ 1,155	△ 934	△ 1,041
	合計（送電端）		747	757	22	22	22	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		11,099	11,540	12,038	11,199	10,633	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		468	956	1,306	1,604	1,564	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	8	118	89	41	
	一般送配電事業者（補正）			△ 8	△ 6	△ 6	△ 6	
	エリア外供給力（再掲）		1,145	2,015	2,036	2,040	2,053	
	【エリア】合計（送電端）		13,039	14,300	14,633	13,843	13,294	
	需要電力（送電端）			10,638	10,430	10,430	10,418	10,405
	ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者	12	101	0	5	0	
一般送配電事業者		0	0	0	0	0		
供給予備力（送電端）			2,401	3,870	4,203	3,425	2,889	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			22.6% (22.7%)	37.1% (38.1%)	40.3% (40.3%)	32.9% (32.9%)	27.8% (27.8%)	
調整力確保量			725	735				
調整力（％）			6.8%	7.1%				
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所	18	20				
		一般	18	20				
		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	△ 433	△ 249				
	風力	風力	△ 150	△ 146				
		太陽光	△ 469	△ 352				
		地熱						
		バイオマス	186	249				
		廃棄物						
		その他						
	合計	△ 415	△ 229					

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
788	790	790	783	745	745
310	354	397	406	486	508
△ 1,076	△ 1,122	△ 1,166	△ 1,168	△ 1,210	△ 1,232
21	21	21	21	21	21
10,555	10,472	10,464	10,460	10,496	10,414
1,588	1,588	1,587	1,586	1,562	1,561
11	11	11	12	12	12
△ 6	△ 6	△ 6	△ 6	△ 6	△ 6
2,051	2,054	2,054	2,055	2,056	2,060
13,245	13,208	13,243	13,242	13,295	13,235
10,393	10,380	10,368	10,355	10,343	10,330
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2,852	2,828	2,875	2,887	2,952	2,905
27.4%	27.2%	27.7%	27.9%	28.5%	28.1%
(27.4%)	(27.2%)	(27.7%)	(27.9%)	(28.5%)	(28.1%)
26					26
26					26
985					2,560
252					936
395					1,373
338					251
1,012					2,586

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中国

年 度			2022年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
項 目							
供 給 電 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	5,127	5,806	6,154	6,503	6,786
		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	965	1,470	2,629	3,034	3,586
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 4,918	△ 6,758	△ 8,654	△ 9,409	△ 10,243
	揚水式発電所の揚水用動力量		△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3
	合計（送電端）		1,171	515	126	126	125
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		60,506	60,660	58,894	58,085	58,046
	一般送配電事業者（補正）			6,044	8,215	11,014	11,769
	【エリア】合計（送電端）		66,595	73,976	75,889	78,633	80,183
	需要電力量（送電端）		60,042	59,922	59,799	59,736	59,674
送 電 端 電 力 量	水力発電所	一般	174	206			
		揚水					
		合計	174	206			
	火力発電所	石炭	119	117			
		L N G					
		石油	119	117			
		L P G					
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		合計					
	原子力発電所						
	新エネルギー等発電所		5,798	6,951			
	風力	風力	191	156			
		太陽光	2,121	2,240			
		地熱					
		バイオマス	3,486	4,556			
		廃棄物					
	その他		△ 2	△ 2			
	合計		6,089	7,272			
	非化石電源比率（％）						

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
6,709	6,839	6,822	6,724	6,527	6,386
4,308	4,881	5,207	5,592	6,045	6,292
△ 10,888	△ 11,592	△ 11,900	△ 12,188	△ 12,443	△ 12,550
△ 3	△ 3	△ 3	△ 4	△ 4	△ 4
126	125	125	125	125	125
57,307	57,403	57,213	57,154	56,978	56,383
11,850	12,039	12,051	12,043	11,745	11,717
80,170	81,158	81,290	81,510	81,291	80,774
59,774	59,549	59,486	59,423	59,524	59,298
355					347
355					347
111					110
111					110
10,550					12,220
1,329					2,312
3,622					4,854
5,599					5,054
△ 2					△ 2
11,013					12,675

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

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	1,216	1,273	1,341	1,623	1,633	1,360	
		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	26	99	116	167	172	106
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 590	△ 740	△ 857	△ 1,033	△ 1,048	△ 787	
	合計（送電端）		652	632	599	757	757	679	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		8,388	8,997	10,107	11,911	11,540	9,988	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		639	781	902	882	956	953	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		1	5	5	8	8	5	
	一般送配電事業者（補正）		△ 9	12	△ 9	△ 5	△ 8	△ 8	
	エリア外供給力（再掲）		1,426	1,462	1,738	1,953	2,015	1,986	
	【エリア】合計（送電端）		10,261	11,166	12,462	14,585	14,300	12,403	
	需要電力（送電端）			7,570	7,470	8,350	10,430	10,430	9,310
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	101	101	101	101	101	101	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0	
供給予備力（送電端）			2,691	3,696	4,112	4,155	3,870	3,093	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			35.5% (36.9%)	49.5% (50.8%)	49.2% (50.4%)	39.8% (40.8%)	37.1% (38.1%)	33.2% (34.3%)	
調整力確保量			635	617	584	735	735	662	
調整力（％）			8.4%	8.3%	7.0%	7.1%	7.1%	7.1%	

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)
1,073	1,000	1,361	1,398	1,365	1,276
88	△ 2	38	28	12	13
△ 607	△ 396	△ 670	△ 669	△ 630	△ 639
553	602	729	757	747	650
8,183	8,169	10,016	10,845	10,165	8,603
1,003	941	1,011	1,005	997	948
4	0	2	2	1	1
△ 8	△ 8	△ 8	△ 8	△ 8	△ 7
1,908	1,893	1,867	1,920	1,853	1,580
10,343	10,100	12,420	13,269	12,532	10,833
7,700	8,360	10,130	10,370	10,370	9,020
101	101	101	101	101	101
0	0	0	0	0	0
2,643	1,740	2,290	2,899	2,162	1,813
34.3%	20.8%	22.6%	28.0%	20.8%	20.1%
(35.6%)	(22.0%)	(23.6%)	(28.9%)	(21.8%)	(21.2%)
538	584	708	735	725	631
7.0%	7.0%	7.0%	7.1%	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

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		545	648	731	886	901	747
		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	52	142	167	264	276	172
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 581	△ 776	△ 883	△ 1,128	△ 1,155	△ 903	
	合計（送電端）		17	15	15	22	22	17	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		8,304	8,501	9,226	11,197	12,038	10,805	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		1,012	1,010	1,037	1,311	1,306	1,248	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		112	115	116	119	118	115	
	一般送配電事業者（補正）		△ 6	△ 6	△ 6	△ 6	△ 6	△ 6	
	エリア外供給力（再掲）		1,505	1,456	1,605	2,018	2,036	2,015	
	【エリア】合計（送電端）		10,019	10,409	11,270	13,771	14,633	13,081	
	需要電力（送電端）		7,570	7,470	8,350	10,430	10,430	9,310	
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		
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0		
供給予備力（送電端）		2,449	2,939	2,920	3,341	4,203	3,771		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		32.4% (32.4%)	39.3% (39.3%)	35.0% (35.0%)	32.0% (32.0%)	40.3% (40.3%)	40.5% (40.5%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

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)
707	501	687	684	663	662
144	31	80	69	46	49
△ 836	△ 514	△ 746	△ 731	△ 687	△ 692
15	18	20	22	22	19
9, 280	9, 256	10, 427	11, 465	11, 068	10, 679
1, 225	1, 242	1, 264	1, 302	1, 310	1, 290
114	110	112	112	111	111
23	16	△ 6	△ 6	△ 6	△ 6
1, 906	1, 903	1, 902	1, 951	1, 944	1, 812
11, 492	11, 155	12, 563	13, 626	13, 191	12, 784
7, 700	8, 360	10, 130	10, 370	10, 370	9, 020
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3, 792	2, 795	2, 433	3, 256	2, 821	3, 764
49. 2%	33. 4%	24. 0%	31. 4%	27. 2%	41. 7%
(49. 2%)	(33. 4%)	(24. 0%)	(31. 4%)	(27. 2%)	(41. 7%)

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	482	491	521	563	568	466	3,092	
		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	112	135	120	93	123	109	692
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 527	△ 569	△ 585	△ 599	△ 633	△ 526	△ 3,439	
	揚水式発電所の揚水用動力量		△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 2	
	合計（送電端）		67	57	56	58	57	49	343	
【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		4,637	4,504	4,692	5,383	5,483	4,966	29,663		
一般送配電事業者（補正）		429	448	488	502	544	492	2,903		
【エリア】 合計（送電端）		5,660	5,577	5,821	6,541	6,717	6,033	36,348		
需要電力量（送電端）		4,416	4,397	4,547	5,227	5,387	4,699	28,673		

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
381	355	487	497	448	546	2,714	5,806
105	139	117	130	138	148	778	1,470
△ 446	△ 461	△ 573	△ 599	△ 563	△ 677	△ 3,319	△ 6,758
△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 2	△ 3
40	33	31	28	22	17	171	515
4,542	4,764	5,592	5,695	5,334	5,070	30,998	60,660
467	461	582	575	528	529	3,141	6,044
5,495	5,719	6,777	6,898	6,448	6,292	37,629	73,976
4,527	4,764	5,589	5,755	5,461	5,153	31,249	59,922

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				
着工準備中				
その他	新徳山幹線	新徳山変電所～新徳山幹線No. 144	220	△29.3

欄外備考

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	-	2023-12 (廃止)	系統対策

区分	事業者	エリア	項目	年度				
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
受電（調達）	発電事業者							
	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	太陽光（全量買取）						
		太陽光（余剰買取）						
		風力						
		10万kW以下一括						
		10万kW以下一括						
		小計						
		合計						

添付書類

供給区域需要電力量想定書

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備 考
19,427	19,290	19,206	19,123	19,091	18,955	
10,690	10,646	10,630	10,615	10,628	10,584	
26,459	26,427	26,466	26,506	26,618	26,585	
56,576	56,363	56,302	56,244	56,337	56,124	
56,631	56,418	56,357	56,299	56,392	56,179	
59,774	59,549	59,486	59,423	59,524	59,298	
10,393	10,380	10,368	10,355	10,343	10,330	
65.5%	65.5%	65.5%	65.5%	65.5%	65.5%	
5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	

○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。

〔中間期〕 短期と長期との等差接続。

様式第 3 3 の 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 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：10³kW)

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

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達)

2 0 2 3 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										
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	17	13	12	14	10	13	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	9	10	10	8	9	58
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	37	17	14	11	13	14	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	17	15	12	14	10	11	78
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	53	158	180	295	307	179	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	153	165	144	158	166	138	923
		10万kW以下一括	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	0	1
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	325	327	365	376	376	349	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	199	205	233	253	251	230	1,371
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,216	1,273	1,341	1,623	1,633	1,360	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	482	491	521	563	568	466	3,092
	特定卸供給事業者			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)							
	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)							
	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	太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	14	43	52	62	69	43	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	35	28	39	7	18	25	151
		太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	20	59	67	108	106	66	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	40	38	32	33	30	210
		風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 9	△ 4	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 8	△ 3	△ 4	△ 7	1	2	△ 19
		10万kW以下一括	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)	8	7	8	9	8	7	47
10万kW以下一括		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)	41	64	40	52	62	45	303	
小 計			最大受給電力(10 ³ kW)	26	99	116	167	172	106		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	112	135	120	93	123	109	692	
合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,242	1,371	1,456	1,790	1,804	1,466		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	594	626	641	657	691	575	3,784	

欄外備考

[illegible]

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達)

2 0 2 4 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										
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	29	24	22	25	21	23	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	36	17	14	12	13	13	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	55	163	190	285	301	175	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	239	259	319	373	375	349	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		小 計		最大受給電力(10³kW)	545	648	731	886	901	747	
				受給電力量(10⁶kWh)							
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
	小 計		最大受給電力(10³kW)								
			受給電力量(10⁶kWh)								
	一般送配電事業者			最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
		小 計		最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
	配電事業者			最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
		小 計		最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
	小売電気事業者			最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
		小 計		最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
	その他	太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10³kW)	24	72	87	134	146	89	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10³kW)	23	68	79	124	124	77	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		風力	中国	最大受給電力(10³kW)	5	2	2	6	6	7	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)							
		小 計		最大受給電力(10³kW)	52	142	167	264	276	172	
				受給電力量(10⁶kWh)							
合 計		最大受給電力(10³kW)	597	791	898	1,150	1,177	919			
		受給電力量(10⁶kWh)									

欄外備考

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)	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)	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)	0.55%
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

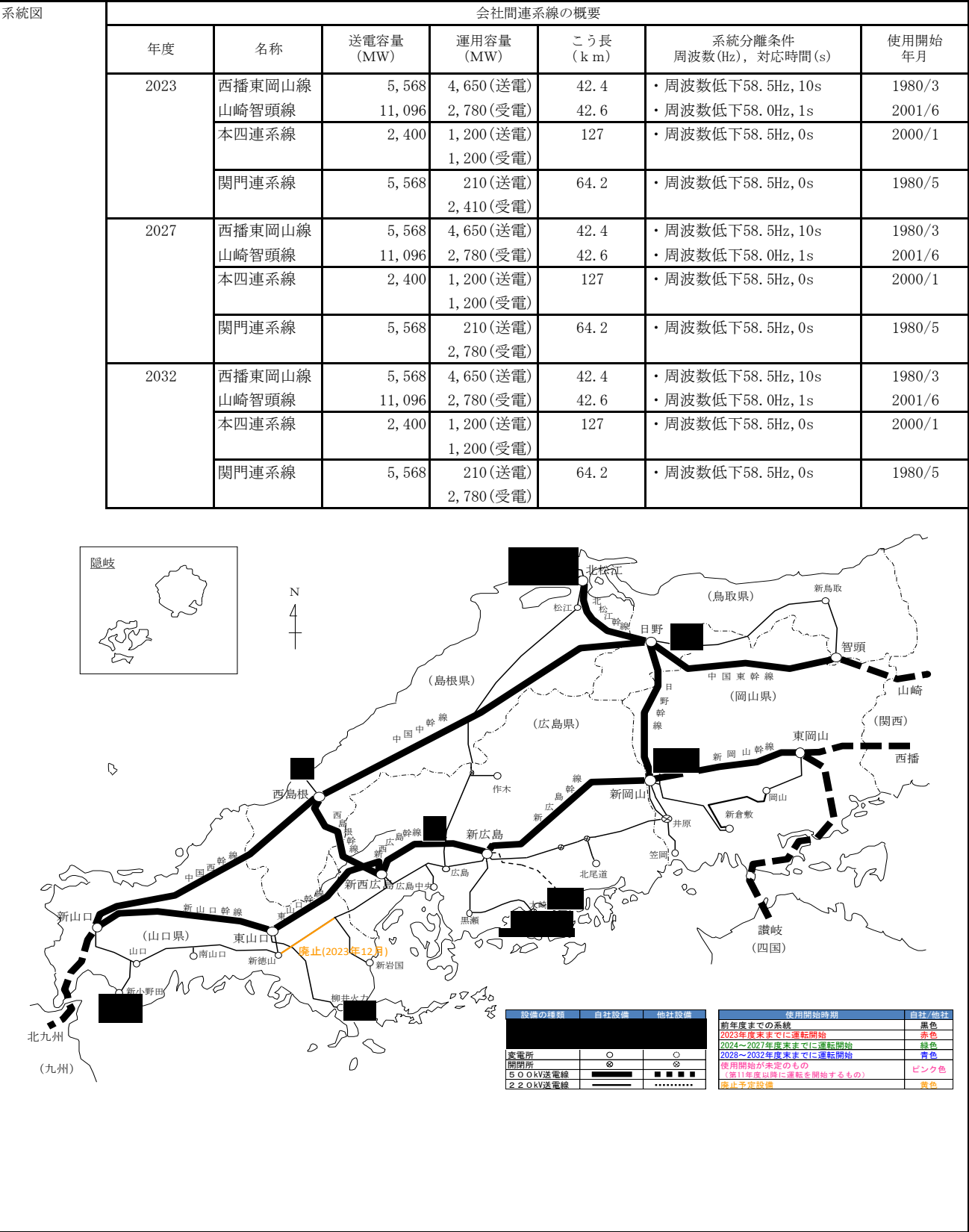
様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 2 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)	0.45%
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)	0.35%
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



欄外備考

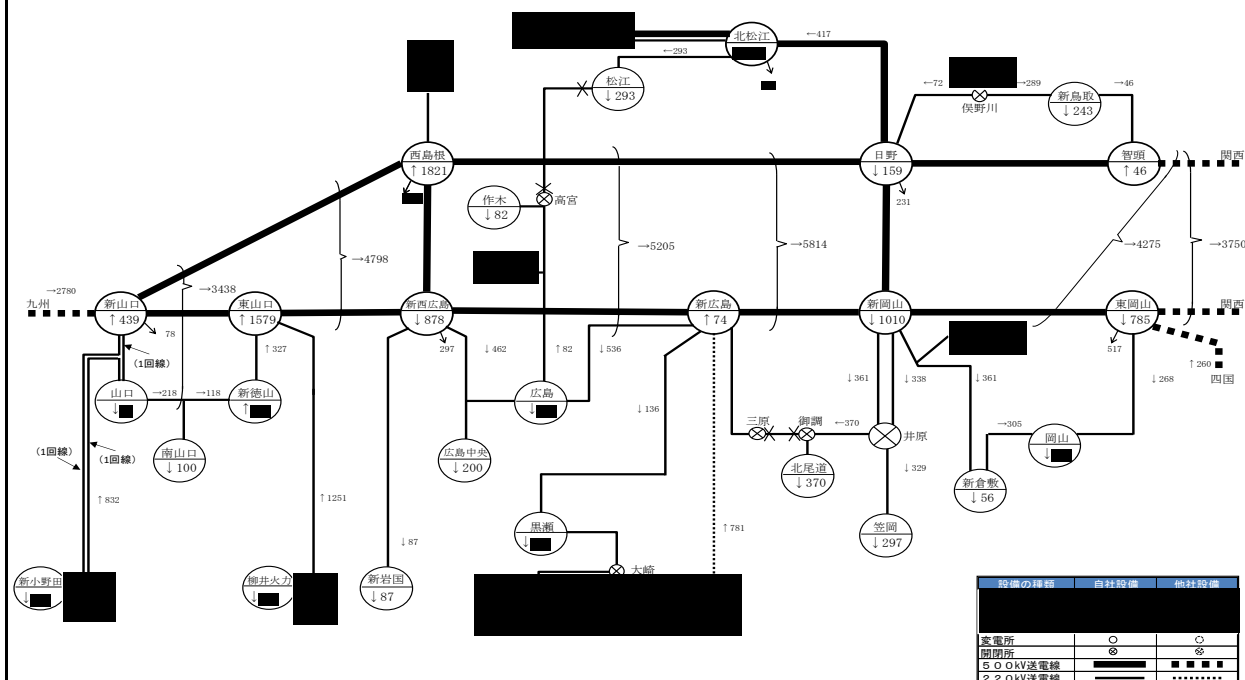
電力潮流の状況

2023年8月ピーク時

中国電力ネットワーク株式会社
(単位: MW)

設備の種類	自社設備	他社設備
変電所	○	◇
開閉所	⊗	⊕
500kV送電線	—	- - -
220kV送電線		

中国電力ネットワーク株式会社
(単位: MW)



– 26 –

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
東岡山(西播東岡山線) 智頭(山崎智頭線)	5,568 11,096	4,650	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	210	2,410

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	3,683	3,683	0
[受電分]	1,200	0	1,200
[受電分]	2,410	0	2,410

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
東岡山(西播東岡山線) 智頭(山崎智頭線)	5,568 11,096	4,650	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	210	2,780

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	3,750	3,750	0
[受電分]	260	0	260
[受電分]	2,780	0	2,780

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
東岡山(西播東岡山線) 智頭(山崎智頭線)	5,568 11,096	4,650	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	210	2,780

欄外備考

(単位 : MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	3,750	3,750	0
[受電分]	0	0	0
[受電分]	2,678	0	2,678