

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） 高
（事業者名） 四
（代表者名） 取締役社長 横井 郁
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	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 - 2		調整力確保計画書	P19
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	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	P29
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	P31

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 四国 (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		434	460	109	252	300
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	120	172	227	250	307
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 191	△ 278	△ 336	△ 501	△ 607	
	合計（送電端）		363	354	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		4,715	4,113	4,128	4,113	4,099	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		978	1,413	1,737	1,815	1,813	
	一般送配電事業者（補正）			6	16	18	25	
	エリア外供給力（再掲）		△ 1,365	△ 1,391	△ 1,523	△ 1,546	△ 1,565	
【エリア】合計（送電端）		6,247	6,164	6,217	6,447	6,543		
需要電力（送電端）		5,029	4,920	4,930	4,910	4,900		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	195	81	81	81		
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		1,218	1,244	1,287	1,537	1,643		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		24.2% (28.1%)	25.3% (26.9%)	26.1% (27.7%)	31.3% (32.9%)	33.5% (35.2%)		
調整力確保量		363	354					
調整力（％）		7.2%	7.2%					
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所	水力発電所		1	2			
		一般	一般		1		2	
			揚水					
	火力発電所	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		522	486				
		風力		1	12			
		太陽光		498	447			
		地熱						
		バイオマス		22	27			
		廃棄物						
その他								
合計		523	488					

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
299	297	297	295	285	285
344	386	417	423	446	468
△ 643	△ 683	△ 714	△ 718	△ 731	△ 753
0	0	0	0	0	0
4,069	4,049	4,016	4,001	3,982	3,962
1,804	1,793	1,815	1,776	1,797	1,852
30	22	26	△ 0	△ 0	△ 0
△ 1,583	△ 1,596	△ 1,607	△ 1,617	△ 1,627	△ 1,592
6,545	6,547	6,570	6,496	6,510	6,567
4,880	4,870	4,860	4,840	4,830	4,810
81	81	81	81	81	81
1,665	1,677	1,710	1,656	1,680	1,757
34.1% (35.8%)	34.4% (36.1%)	35.2% (36.9%)	34.2% (35.9%)	34.8% (36.5%)	36.5% (38.2%)
2					2
2					2
1,214					1,862
268					478
919					1,357
27					27
1,215					1,863

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 四国

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		581	805	1,206	2,035	2,388	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	653	648	845	977	1,574	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,234	△ 1,453	△ 2,051	△ 3,012	△ 3,962		
	揚水式発電所の揚水用動力量								
	合計（送電端）		0	0	0	0	0		
	【ア】小売電気事業者（供給電力量合計）		23,857	24,152	24,601	24,503	24,405		
一般送配電事業者（補正）			1	0	0	0			
【ア】合計（送電端）		25,091	25,606	26,652	27,515	28,367			
需要電力量（送電端）			26,494	26,386	26,414	26,410	26,263		
送電端電力量		水力発電所	9	11					
		一般	9	11					
			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	1,224				1,443	
		風力	85	146					
			太陽光	599				565	
			地熱						
			バイオマス	541				732	
			廃棄物						
			その他						
	合計	1,234	1,454						
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
2,410	2,383	2,401	2,368	2,322	2,313
1,784	2,172	2,410	2,548	2,640	2,729
△ 4,194	△ 4,554	△ 4,810	△ 4,916	△ 4,962	△ 5,043
0	0	0	0	0	0
24,237	24,098	23,962	23,832	23,721	23,609
0	0	0	0	0	0
28,431	28,652	28,772	28,748	28,683	28,652
26,187	26,112	26,037	25,962	25,886	25,811
39					39
39					39
4,155					5,004
793					1,239
1,123					1,622
2,238					2,143
4,194					5,043

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

四国

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19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		388	383	407	456	460	454
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	33	112	114	154	172	123
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 115	△ 189	△ 215	△ 256	△ 278	△ 223
		合計（送電端）		306	306	306	354	354	354
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		3,108	2,922	3,271	4,111	4,113	3,492	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		1,204	1,677	1,770	1,401	1,413	1,772	
	一般送配電事業者（補正）		2	2	2	2	6	2	
	エリア外供給力（再掲）		△ 698	△ 689	△ 1,341	△ 1,368	△ 1,391	△ 1,400	
【エリア】合計（送電端）		4,734	5,095	5,564	6,124	6,164	5,844		
需要電力（送電端）			3,440	3,420	3,900	4,920	4,920	4,320	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	81	81	81	81	81	81	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1,294	1,675	1,664	1,204	1,244	1,524	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			37.6% (40.0%)	49.0% (51.4%)	42.7% (44.7%)	24.5% (26.1%)	25.3% (26.9%)	35.3% (37.1%)	
調整力確保量			306	306	306	354	354	354	
調整力（％）			8.9%	8.9%	7.8%	7.2%	7.2%	8.2%	

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間19時)	2月 (月間19時)	3月 (前半19時)
332	449	456	460	458	454
88	20	40	52	36	34
△ 170	△ 115	△ 142	△ 157	△ 140	△ 134
250	354	354	354	354	354
3,139	3,209	3,932	3,923	3,933	3,371
1,386	1,212	816	842	816	1,184
2	2	2	20	27	5
△ 1,361	△ 1,452	△ 1,478	△ 1,389	△ 1,372	△ 1,318
4,946	4,892	5,246	5,296	5,269	5,047
3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,970
81	81	81	81	81	81
1,386	1,242	716	766	739	1,077
38.9% (41.2%)	34.0% (36.2%)	15.8% (17.6%)	16.9% (18.7%)	16.3% (18.1%)	27.1% (29.2%)
250	354	354	354	354	354
7.0%	9.7%	7.8%	7.8%	7.8%	8.9%

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

四国

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19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		84	97	102	103	109	145
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	43	142	139	200	227	154
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 127	△ 239	△ 241	△ 303	△ 336	△ 299
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	0
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		3,132	2,960	3,329	4,119	4,128	3,498
	【エリア】発電事業者（余力合計）		1,348	1,761	1,867	1,460	1,737	2,069	
	一般送配電事業者（補正）		△ 0	5	△ 0	3	16	26	
	エリア外供給力（再掲）		△ 997	△ 780	△ 1,581	△ 1,503	△ 1,523	△ 1,534	
	【エリア】合計（送電端）		4,607	4,964	5,437	5,886	6,217	5,892	
需要電力（送電端）			3,440	3,420	3,900	4,930	4,930	4,330	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	81	81	81	81	81	81	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1,167	1,544	1,537	956	1,287	1,562	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			33.9% (36.3%)	45.2% (47.5%)	39.4% (41.5%)	19.4% (21.0%)	26.1% (27.7%)	36.1% (37.9%)	
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18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間19時)	2月 (月間19時)	3月 (前半19時)
161	157	170	174	174	238
108	22	53	64	39	40
△ 269	△ 178	△ 223	△ 239	△ 213	△ 278
0	0	0	0	0	0
3,156	3,225	3,948	3,938	3,948	3,395
2,040	1,488	856	948	890	1,542
△ 0	△ 0	21	35	38	33
△ 1,492	△ 1,569	△ 1,567	△ 1,504	△ 1,524	△ 1,524
5,464	4,891	5,048	5,159	5,088	5,247
3,560	3,650	4,530	4,530	4,530	3,980
81	81	81	81	81	81
1,904	1,241	518	629	558	1,267
53.5%	34.0%	11.4%	13.9%	12.3%	31.8%
(55.8%)	(36.2%)	(13.2%)	(15.7%)	(14.1%)	(33.9%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

四国

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		62	55	65	70	70	67	390
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	56	64	55	65	64	57	360
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 118	△ 119	△ 120	△ 135	△ 134	△ 124	△ 750	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	0	
【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		1,819	1,839	2,083	2,243	2,170	2,066	12,219		
一般送配電事業者（補正）		△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	1	0		
【エリア】 合計（送電端）		1,936	1,959	2,203	2,378	2,304	2,190	12,969		
需要電力量（送電端）		1,985	1,951	2,051	2,357	2,405	2,109	12,858		

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
59	67	71	77	70	71	415	805
53	44	42	45	46	58	288	648
△ 112	△ 111	△ 113	△ 122	△ 116	△ 129	△ 703	△ 1,453
0	0	0	0	0	0	0	0
1,933	1,866	2,065	2,144	1,998	1,929	11,934	24,152
△ 0	△ 0	△ 0	1	△ 0	△ 0	0	1
2,045	1,977	2,177	2,266	2,114	2,058	12,637	25,606
2,035	2,046	2,353	2,509	2,303	2,282	13,528	26,386

様式第32

第6の1表

主要送電線路の整備計画書

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	西条火力線	西条火力変電所 ～ 西条変電所	187	7
着工準備中	該当なし			
その他	該当なし			

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	ACSR330×2→ZTACIR/AC380×2 6km TACSR680 → XTACIR/AC790 1km	2019-11	2021-5	電源対応

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	該当なし		
着工準備中	高知	高知県高知市	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	187/66	200→300	1→1		2021/9	2022/4	高経年化対策 需要対策

様式第32

第8表

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 四国（エリア指定断面1：8月15時）

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	
受電（調達）	発電事業者									
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	8	8	8	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	16	30	30	30	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	7	12	12	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	94	94	125	175	175	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	20	23	22	22	21	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	95	101	101	101	100	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	79	79	215	258	258	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	612	994	1,779	2,083	2,105	
		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	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	97	139	152	175	193	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	387	539	625	726	816	
		太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	58	71	80	89	96	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	83	118	150	182	208	
		風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	1	25	37	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	52	45	60	524	619	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	9	9	9	9	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	15	16	16	16	16	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	119	133	133	133	133	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	172	227	250	307	344	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	648	845	977	1,574	1,784	
		合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	632	336	501	607	643
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,453	2,051	3,012	3,962	4,194

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
8	8	8	8	8	水力
30	30	30	30	30	
12	12	12	12	12	風力
175	175	175	175	175	
21	21	19	20	20	太陽光（全量）
100	100	100	99	99	
256	256	256	246	246	バイオマス
2,078	2,096	2,064	2,019	2,010	
207	229	227	243	257	太陽光（全量）
900	978	1,050	1,119	1,182	
103	115	114	122	130	太陽光（余剰）
238	266	292	314	341	
59	57	64	63	63	風力
892	1,023	1,064	1,064	1,064	
1	1	1	1	1	水力
9	9	9	9	9	
16	16	16	16	16	バイオマス
133	133	133	133	133	
386	417	423	446	468	
2,172	2,410	2,548	2,640	2,729	
683	714	718	731	753	
4,554	4,810	4,916	4,962	5,043	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 四国 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量	家庭用その他		10,469	10,254	10,168	10,117	10,010
	業務用		5,510	5,604	5,627	5,645	5,633
	産業用その他		8,842	9,071	9,159	9,189	9,169
	合計（使用端）		24,821	24,929	24,954	24,951	24,812
	合計（需要端）		24,854	24,962	24,987	24,984	24,845
	合計（送電端）		26,215	26,386	26,414	26,410	26,263
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			5,029	4,920	4,930	4,910	4,900
年負荷率（%）			59.5%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%
送配電損失率（%）			5.2%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%
想定の前提となる指標等			想定の前提とした主な指標は以下の通り。 【四国の人口】 2030年度：332.9万人（2019年度実績：372.1万人） 【国内総生産】 2030年度：555.2兆円（2019年度実績：533.6兆円） 【鉱工業生産指数（2015年=100）】 2030年度：104.5（2019年度実績：99.9）				
想定の方法			【家庭用その他】 一口当たり電力量は時系列傾向により想定、 口数は人口/口数の時系列傾向と四国の人口から想定。 これらを掛け合わせることで電力量を算出。 【業務用】 国内総生産と時系列傾向との重相関より電力量を想定。 【産業用その他】 鉱工業生産指数と時系列傾向との重相関により電力量を想定。 【最大電力】 需要電力量から負荷率を用いて想定。				

欄外備考

(単位: 10^6kWh)

(単位：10 km)						
2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備 考
9,931	9,852	9,772	9,693	9,614	9,535	
5,636	5,639	5,641	5,644	5,647	5,650	
9,174	9,179	9,184	9,189	9,194	9,199	
24,740	24,669	24,598	24,527	24,455	24,384	
24,773	24,702	24,631	24,560	24,488	24,417	
26,187	26,112	26,037	25,962	25,886	25,811	
4,880	4,870	4,860	4,840	4,830	4,810	
61.3%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%	61.3%	
5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	

様式第 3 3 - 2
調整力確保計画書
供給区域 四国

(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

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2021年度

供給区域 四国 (エリア指定断面)

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間19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	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	1	0	0	0	1	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	18	10	10	5	7	8	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	6	5	5	4	5	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	3	13	12	18	20	13	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	10	8	9	11	7	54
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	62	55	79	78	79	79	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	44	39	52	56	56	54	300
	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	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	59	56	87	97	63	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	35	40	35	40	40	36	226
		太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	7	40	42	52	58	45	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	9	7	9	8	8	48
		風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	0	1	0	0	1	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	4	5	4	5	5	3	25
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1	4
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	12	14	15	15	15	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	9	8	11	10	10	58
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	33	112	114	154	172	123	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	56	64	55	65	64	57	360
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	421	495	521	611	632	577		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	118	119	120	135	134	124	750	

欄外備考

[illegible]

0	0	0	0	0	0			水力
0	0	0	0	1	0			
11	20	19	23	23	24			風力
6	8	13	13	11	10			
9	0	3	4	2	2			太陽光（全量）
8	6	5	6	7	9	41	95	
62	75	79	79	78	73			バイオマス
45	53	53	58	51	53	312	612	

42	2	14	21	11	10			太陽光（全量）
30	24	22	24	26	34	160	387	
29	2	11	15	7	6			太陽光（余剰）
8	6	5	5	6	6	35	83	
1	1	0	1	1	2			風力
5	4	4	5	3	6	27	52	
1	1	1	1	1	1			水力
1	1	1	1	1	1	4	8	
15	15	15	15	16	16			バイオマス
10	10	10	10	10	12	61	119	
88	20	40	51	36	34			
53	44	42	45	46	58	288	648	
420	469	496	511	494	488			
112	111	113	122	116	129	703	1,453	

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

供給区域 四国 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間19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 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	18	10	10	5	7	8	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	3	14	13	20	23	14	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	63	74	79	78	79	123	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	84	97	102	103	109	145	
			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	太陽光(全量買取) 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	16	77	73	120	139	85	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光(余剰買取) 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	46	48	62	71	52	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	16	16	16	16	16	16	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	43	142	139	200	227	154	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	127	239	241	303	336	299	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間19時)	2月 (月間19時)	3月 (前半19時)	下期計	年度計	
0	0	0	0	2	3			水力
11	20	19	23	23	24			風力
9	0	3	4	2	2			太陽光（全量）
141	137	148	148	146	209			バイオマス
161	157	170	174	174	238			
57	2	22	29	14	13			太陽光（全量）
33	2	13	17	7	8			太陽光（余剰）
0	1	1	1	1	2			風力
1	1	1	1	1	1			水力
16	16	16	16	16	16			バイオマス
108	22	53	64	40	40			
269	178	223	239	213	278			

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)	60.0 ± 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)	0.38%
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

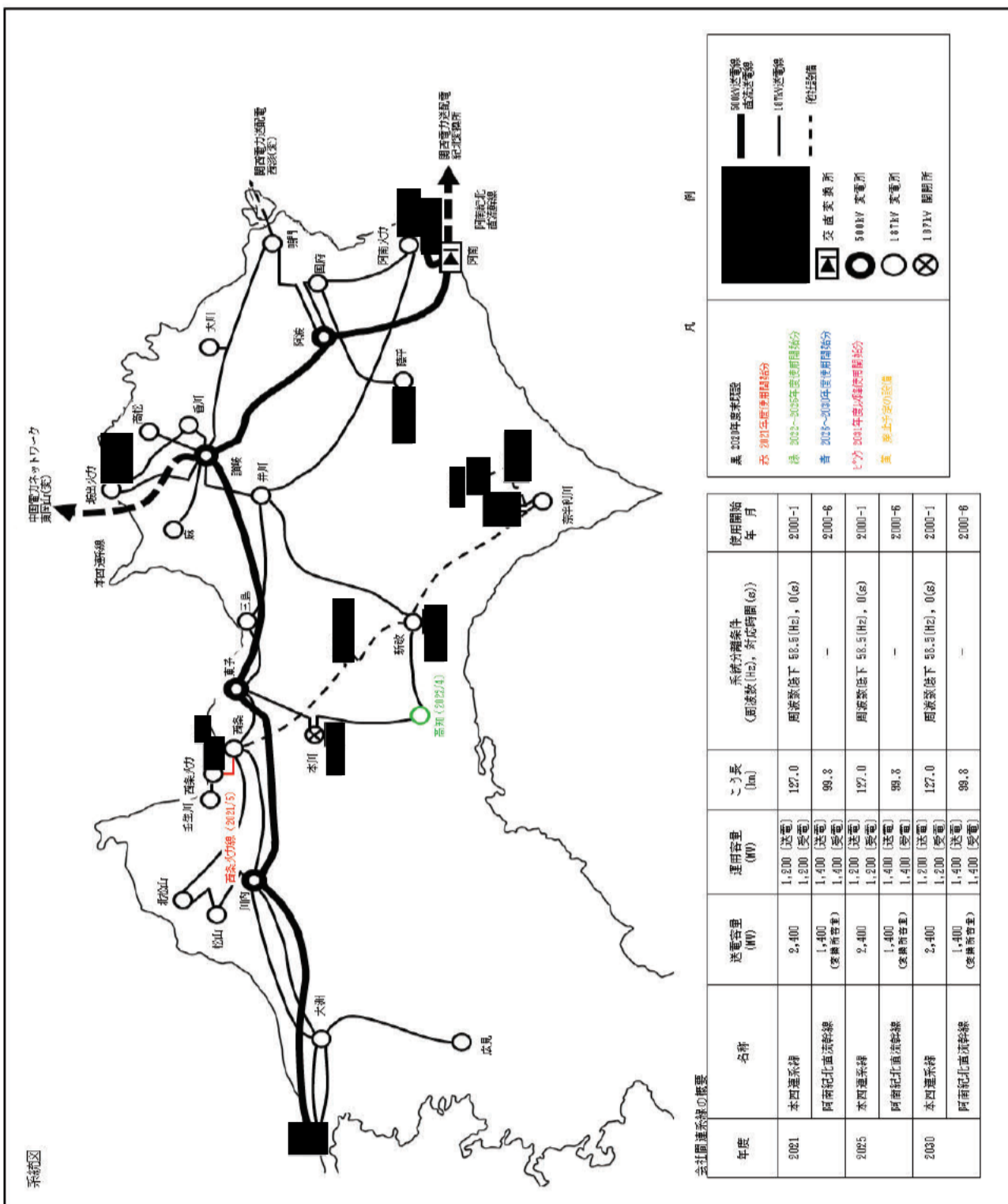
周波数滞在率実績表

2 0 2 0 年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 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)	0.50%
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)	—

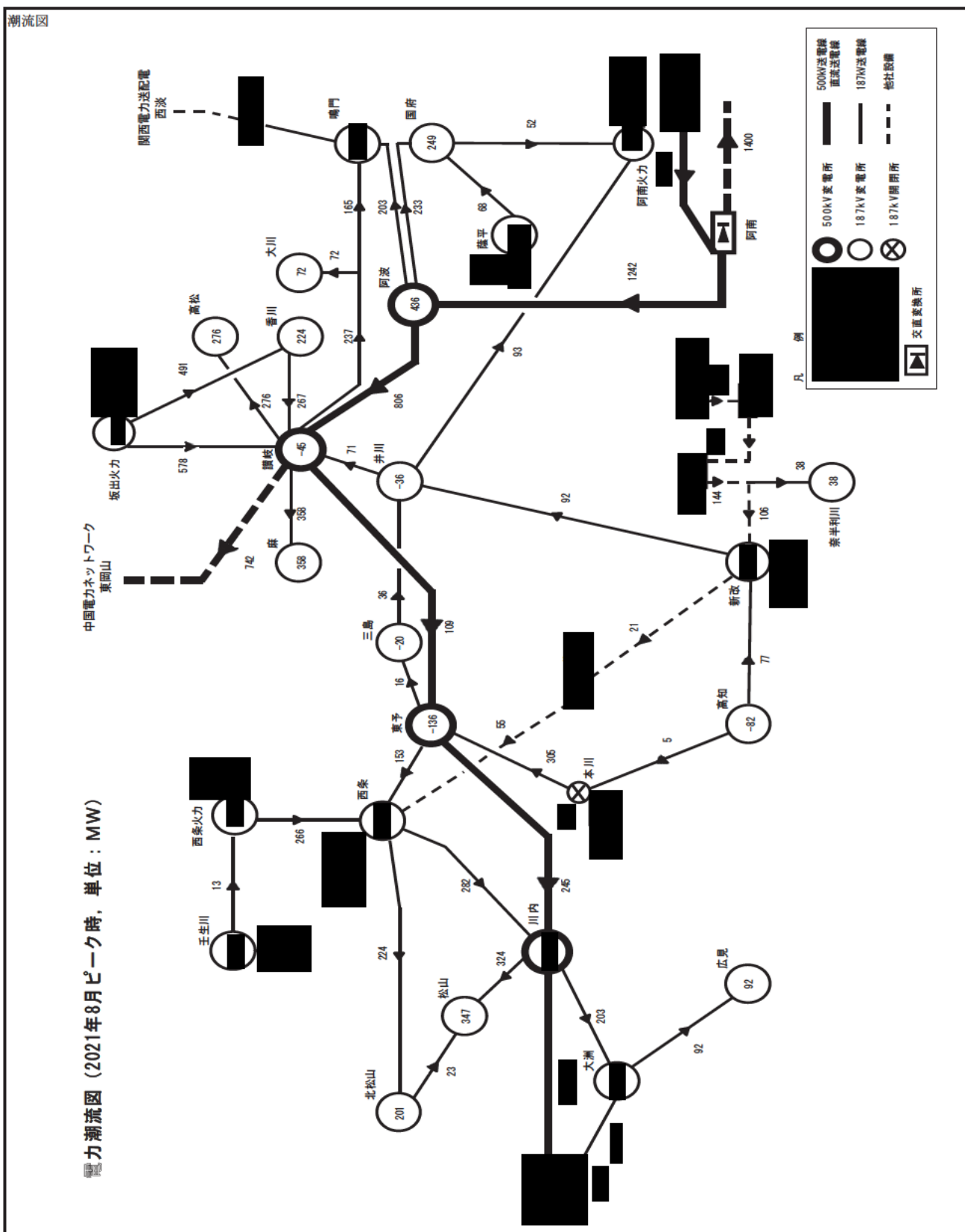
欄外備考

様式第 38 表
電力系統の状況



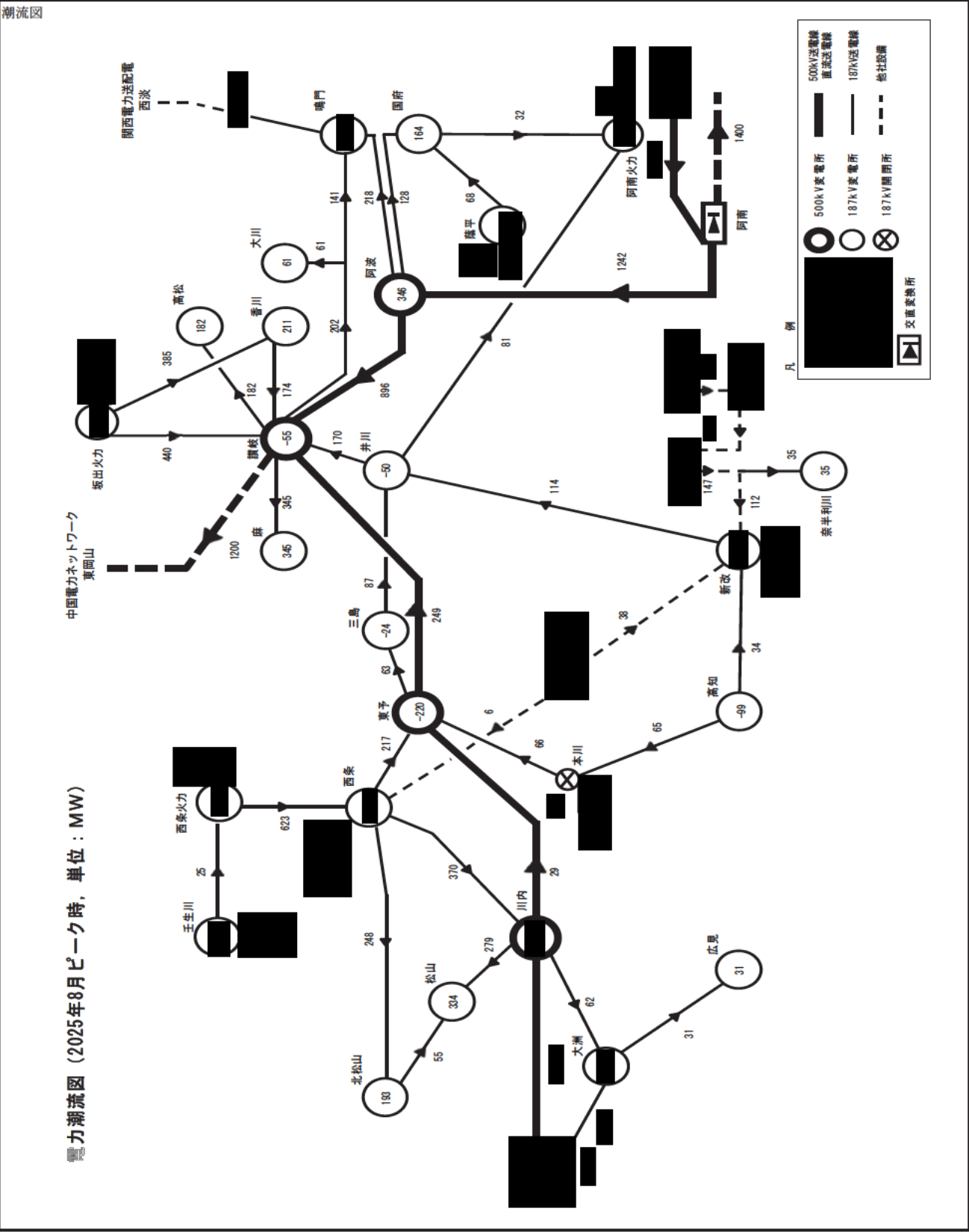
欄外備考

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 742	742	0
[送電分] 1,400	1,400	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

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力			
		送電分	受電分
[送電分]	1,200	1,200	0
[送電分]	1,400	1,400	0

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

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位 : MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 1,018	1,018	0
[送電分] 1,400	1,400	0