

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
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32	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33		供給区域需要電力量想定書	P17
様式第33の2		調整力確保計画書	P19
様式第34	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35	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36		電気の取引に関する計画書	P21
様式第37		周波数滞在率実績表	P25
様式第38		電力系統の状況	P27
様式第38		電力潮流の状況	P29
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	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		2022年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度		
電力供給	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	474	512	212	224	229	
		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	220	272	314	197	278
	調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)							
	合計 (送電端)	376	367	0	0	0		
	【E7】小売電気事業者 (供給力合計)	5,098	4,652	2,596	2,050	2,037		
	【E7】発電事業者 (余力合計)	1,424	1,665	3,572	4,102	4,112		
	【E7】特定卸供給事業者 (余力合計)	0	4	34	29	21		
	一般送配電事業者 (補正)		73	76	76	76		
	エリア外供給力 (再掲)	△ 1,079	△ 1,418	△ 1,525	△ 1,530	△ 1,530		
	【E7】合計 (送電端)	7,217	7,177	6,805	6,678	6,751		
	需要電力 (送電端)	5,108	4,970	4,950	4,930	4,900		
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	75	71	71	71	71	
		一般送配電事業者						
供給予備力 (送電端)	2,109	2,207	1,855	1,748	1,851			
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)	41.3% (42.8%)	44.4% (45.8%)	37.5% (38.9%)	35.5% (36.9%)	37.8% (39.2%)			
調整力確保量	376	367						
調整力 (%)	7.4%	7.4%						
年度末電源構成	水力発電所	一般	2	2				
		揚水						
		合計	2	2				
	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	風力	769	942				
		太陽光	△ 5	49				
		地熱	749	865				
		バイオマス						
廃棄物		26	28					
その他								
合計	771	943						

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
225	223	213	213	212	212
313	323	336	350	360	372
△ 537	△ 546	△ 549	△ 563	△ 572	△ 584
0	0	0	0	0	0
2,026	1,861	1,857	1,849	1,842	1,840
4,122	4,250	4,266	4,315	4,321	4,324
3	3	3	4	4	4
76	76	76	76	76	76
△ 1,530	△ 1,530	△ 1,530	△ 1,488	△ 1,488	△ 1,488
6,765	6,736	6,751	6,806	6,815	6,827
4,870	4,850	4,820	4,800	4,770	4,740
71	71	71	71	71	71
1,895	1,886	1,931	2,006	2,045	2,087
38.9%	38.9%	40.1%	41.8%	42.9%	44.0%
(40.4%)	(40.3%)	(41.5%)	(43.3%)	(44.4%)	(45.5%)
2					2
2					2
1,704					2,179
311					329
1,354					1,811
39					39
1,706					2,181

年度		2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026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	1,020	1,077	1,606	1,729	1,758
		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	1,231	1,078	1,412	1,516	2,103
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 2,250	△ 2,155	△ 3,018	△ 3,245	△ 3,860
			140				
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	合計(送電端)		140	0	0	0	0
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		25,671	25,917	13,496	12,646	12,636
	一般送配電事業者(補正)			3,624	15,791	17,850	18,165
	【エリア】合計(送電端)		27,921	31,696	32,304	33,741	34,661
	需要電力量(送電端)		26,896	26,358	26,211	26,072	25,932
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	13	38			
		一般	13	38			
		揚水					
	火力発電所	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	2,237	2,117			
		風力	126	203			
		太陽光	1,230	1,102			
		地熱					
		バイオマス	881	811			
廃棄物							
その他							
合計		2,250	2,155				
非化石電源比率(%)							

欄外備考

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

四国

項目		月別							
		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)		
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	382	453	395	486	512	454	
		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	65	157	164	253	272	179
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 172	△ 287	△ 249	△ 391	△ 417	△ 309	
	合計 (送電端)		275	323	310	348	367	324	
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)		2,965	3,202	3,209	4,190	4,652	4,046	
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		1,056	1,013	2,196	2,016	1,665	1,486	
	【エリア】特定卸供給事業者 (余力合計)		1	2	2	4	4	2	
	一般送配電事業者 (補正)		73	93	73	76	73	73	
	エリア外供給力 (再掲)		△ 601	△ 599	△ 563	△ 1,399	△ 1,418	△ 1,410	
	【エリア】合計 (送電端)		4,542	4,919	6,038	7,024	7,177	6,240	
需要電力 (送電端)		3,340	3,420	3,860	4,970	4,970	4,250		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	71	71	71	71	71	71		
	一般送配電事業者								
供給予備力 (送電端)		1,202	1,499	2,178	2,054	2,207	1,990		
供給予備率 (%) (下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)		36.0% (38.1%)	43.8% (45.9%)	56.4% (58.3%)	41.3% (42.8%)	44.4% (45.8%)	46.8% (48.5%)		
調整力確保量		275	323	310	348	367	324		
調整力 (%)		8.2%	9.4%	8.0%	7.0%	7.4%	7.6%		

欄外備考

(単位：10³kW)

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19時)
402	382	447	467	518	514
146	22	91	68	68	70
△ 272	△ 145	△ 217	△ 203	△ 218	△ 216
276	259	321	332	367	367
3,314	3,169	3,958	4,308	3,820	3,756
1,825	1,430	1,048	1,425	1,964	2,125
2	0	1	1	0	0
73	73	73	73	73	73
△ 1,045	△ 1,466	△ 1,392	△ 1,404	△ 1,385	△ 1,573
5,761	5,076	5,617	6,341	6,442	6,537
3,690	3,700	4,580	4,580	4,580	3,950
71	71	71	71	71	71
2,071	1,376	1,037	1,761	1,862	2,587
56.1%	37.2%	22.6%	38.5%	40.7%	65.5%
(58.0%)	(39.1%)	(24.2%)	(40.0%)	(42.2%)	(67.3%)
276	259	321	332	367	367
7.5%	7.0%	7.0%	7.2%	8.0%	9.3%

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

四国

項目		月別						
		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)	
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	168	193	153	202	212	195
		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	90	190	200	294	314	213
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 258	△ 383	△ 352	△ 495	△ 527	△ 408
	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)		1,685	1,946	2,129	2,554	2,596	2,332
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		3,877	3,723	4,350	3,720	3,572	3,285
	【エリア】特定卸供給事業者 (余力合計)		31	32	33	34	34	33
	一般送配電事業者 (補正)		76	76	76	76	76	76
	エリア外供給力 (再掲)		△ 1,638	△ 1,646	△ 1,647	△ 1,525	△ 1,525	△ 1,517
【エリア】合計 (送電端)		5,926	6,159	6,939	6,879	6,805	6,133	
需要電力 (送電端)		3,330	3,420	3,850	4,950	4,950	4,240	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	71	71	71	71	71	71	
	一般送配電事業者							
供給予備力 (送電端)		2,596	2,739	3,089	1,929	1,855	1,893	
供給予備率 (%)		78.0%	80.1%	80.2%	39.0%	37.5%	44.6%	
(下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(80.1%)	(82.2%)	(82.1%)	(40.4%)	(38.9%)	(46.3%)	
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19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間19時)	2月 (月間19時)	3月 (前半19時)
185	189	178	182	199	197
177	40	121	92	71	75
△ 362	△ 228	△ 298	△ 274	△ 269	△ 272
0	0	0	0	0	0
2,149	1,841	2,138	2,005	1,951	1,842
3,327	3,906	4,022	4,383	4,410	4,083
32	30	31	31	30	31
116	104	76	76	76	76
△ 1,126	△ 1,536	△ 1,490	△ 1,490	△ 1,330	△ 648
5,987	6,110	6,566	6,768	6,736	6,304
3,680	3,690	4,560	4,560	4,560	3,940
71	71	71	71	71	71
2,307	2,420	2,006	2,208	2,176	2,364
62.7%	65.6%	44.0%	48.4%	47.7%	60.0%
(64.6%)	(67.5%)	(45.5%)	(50.0%)	(49.3%)	(61.8%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 四国

項目		月別							
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
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	86	94	53	92	92	85	502
		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	73	108	79	127	121	116	623
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 159	△ 202	△ 132	△ 219	△ 213	△ 201	△ 1,125
	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）		1,876	1,858	1,979	2,328	2,353	1,999	12,394
一般送配電事業者（補正）		165	202	451	475	344	350	1,988	
【エリア】合計（送電端）		2,201	2,262	2,562	3,022	2,910	2,549	15,507	
需要電力量（送電端）		1,956	1,924	2,019	2,371	2,435	2,102	12,807	

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
87	87	93	96	104	107	575	1,077
74	57	60	83	81	100	455	1,078
△ 161	△ 144	△ 154	△ 179	△ 185	△ 207	△ 1,030	△ 2,155
0	0	0	0	0	0	0	0
2,079	1,967	2,215	2,462	2,349	2,451	13,523	25,917
153	419	400	325	275	65	1,636	3,624
2,393	2,530	2,769	2,966	2,809	2,723	16,189	31,696
2,006	2,037	2,381	2,529	2,355	2,243	13,551	26,358

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	該当なし			
着工準備中	伊方北幹線	伊方発電所～大洲変電所	187	19
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	TACSR/AW680 → TACSR/HRAC610 14km TACSR/AW680 → TACSR/AC610 3km TACSR680 → TACSR/AC610 2km	2024-2	2028-9	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	該当なし		
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				

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						
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027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)	8	14	14	14	14	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	31	69	67	67	67	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	10	10	40	47	43	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	179	180	304	344	324	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	39	37	19	19	19	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	170	171	172	172	171	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	88	151	151	149	149	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	696	1,186	1,186	1,175	1,176	
		小計			最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	特定卸供給事業者			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)						
		小計			最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
				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)					
	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)							
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)							
	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)	199	223	127	139	148		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	694	929	1,047	1,163	1,271		
	太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	59	69	41	46	52		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	238	272	307	345	381		
	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	7	13	68	89		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	24	80	11	390	584		
	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)	7	8	11	11	11		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	14	15	22	22		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	115	124	140	193	194		
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	272	314	197	278	313	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,078	1,412	1,516	2,103	2,439	
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	784	527	421	507	537		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,155	3,018	3,245	3,860	4,177		

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 四国 (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		10,202	10,064	9,922	9,814	9,707
	業務用		5,581	5,701	5,684	5,684	5,682
	産業用その他		9,417	9,189	9,209	9,185	9,162
	合計(使用端)		25,200	24,954	24,815	24,683	24,551
	合計(需要端)		25,232	24,987	24,848	24,716	24,584
	合計(送電端)		26,488	26,358	26,211	26,072	25,932
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			5,108	4,970	4,950	4,930	4,900
年負荷率(%)			59.2%	60.4%	60.4%	60.4%	60.4%
送配電損失率(%)			4.7%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%
想定的前提となる指標等		想定的前提とした主な指標は以下の通り。 【四国の人口】2032年度：327.8万人(2021年度実績：365.9万人) 【国内総生産】2032年度：587.7兆円(2021年度実績：536.8兆円) 【鉱工業生産指数】(2015年=100)2032年度：103.5(2021年度実績：95.5)					
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により電力量を想定。 【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：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備考
9,625	9,492	9,384	9,277	9,194	9,062	
5,694	5,675	5,675	5,669	5,681	5,661	
9,165	9,119	9,099	9,077	9,081	9,036	
24,484	24,286	24,158	24,023	23,956	23,759	
24,517	24,319	24,191	24,056	23,989	23,792	
25,862	25,653	25,518	25,376	25,304	25,097	
4,870	4,850	4,820	4,800	4,770	4,740	
60.5%	60.4%	60.4%	60.4%	60.4%	60.4%	
5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	

様式第33の2

調整力確保計画書

供給区域

四国

(8月)

	発電所名 (号機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
<p>保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)</p>					
<p>調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)</p>					

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
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023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	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
				(月間19時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)		
発電事業者	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	7	7	8	8	8		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	4	3	4	3	4	18	
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	25	16	13	7	10	13		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	16	13	10	10	9	10	68	
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	8	22	23	36	39	24		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	17	17	15	17	18	14	97	
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	74	84	42	87	88	85		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	53	60	25	62	62	57	319	
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	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)							
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)								
	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)								
	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)								
	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)	40	109	114	185	199	126		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	48	80	49	92	80	85	434	
	太陽光(余剰買取)	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	33	35	54	59	39		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	21	27	18	25	30	23	143	
	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	2	1	1	1	1	1		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 3	△ 8	2	△ 0	0	△ 2	△ 12	
	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)	10	12	13	13	13	13		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	9	9	9	9	9	54	
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	65	157	164	253	272	179	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	73	108	79	127	121	116	623
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	447	610	559	739	784	633		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	159	202	132	219	213	201	1,125	

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2024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)	12	12	12	15	14	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)	25	15	13	8	10	13	
				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)	8	22	23	35	37	24	
				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)	123	144	105	144	151	145	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	168	193	153	202	212	195	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	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）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	47	126	133	210	223	143		
			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)	14	40	43	64	69	47		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	16	10	9	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)	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)	12	14	14	14	14	14		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	90	190	200	294	314	213	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	258	383	352	495	527	408		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								

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)	0.37%
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

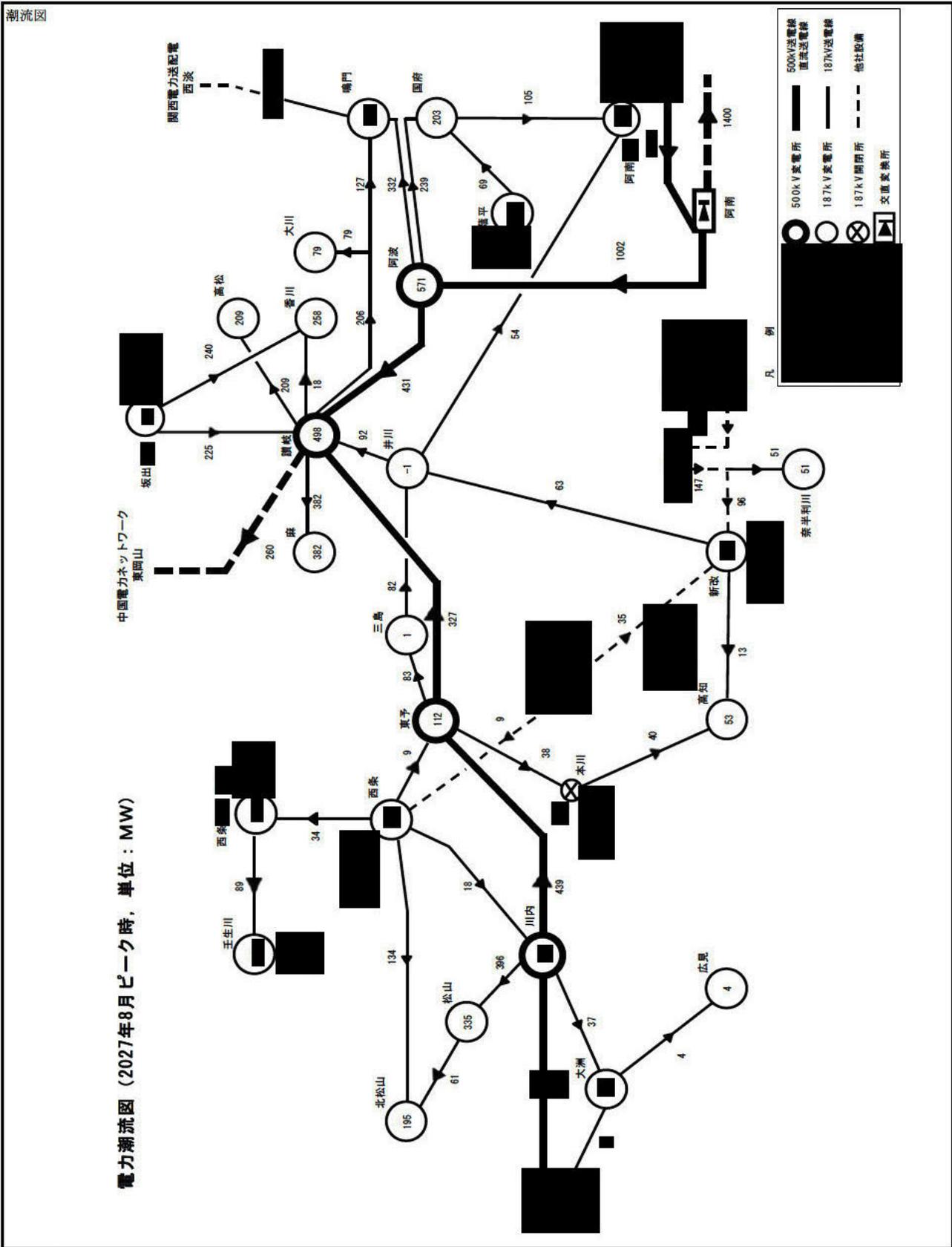
様式第37

周波数滞在率実績表

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



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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	0

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	0

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	260	260	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

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	0

欄外備考

(単位 : MW)

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