

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） 高松市丸の内2番5号
（事業者名） 四国電力送配電株式会社
（代表者名） 代表取締役社長 社長執行役員 横井 郁夫
（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、2025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。

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	発電所及び蓄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	発電所及び蓄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	該当なし
様式第 3 3 の 3	第 1 表	年度別の調整力に関する計画書	P19
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P21
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
	第 4 表	新エネルギー等発電所等発電・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	P25
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P29
様式第 3 8		電力系統の状況	P31
様式第 3 8		電力潮流の状況	P33
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	P35

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 4 年度 (参考)	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 年度	2 0 2 8 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等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	発電事業者		267	289	295	303	303
		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	275	289	306	181	212
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 542	△ 578	△ 601	△ 484	△ 514	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	
	発動指令電源供給力（再掲）							
	【エリア】 合計（送電端）		5,598	6,527	5,608	5,258	5,143	
需要電力（送電端）		4,742	4,760	4,720	4,680	4,640		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者	68	6	0	0	0		
	一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		856	1,767	888	578	503		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		18.0% (19.5%)	37.1% (37.2%)	18.8% (18.8%)	12.4% (12.4%)	10.8% (10.8%)		
調整力確保量								
調整力（％）								
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所	水力発電所	2	2				
		一般	2	2				
		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						
		その他火力						
		原子力発電所						
		新エネルギー等発電所等		922				1,052
		風力	2	42				
		太陽光	908	995				
		地熱						
		バイオマス	4	7				
		廃棄物	8	8				
		蓄電池						
		水素						
		アンモニア						
	その他							
	合計		924	1,054				

欄外備考

(単位：10³kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
298	298	299	302	302	302
229	307	315	333	344	360
△ 527	△ 606	△ 614	△ 634	△ 646	△ 662
0	0	0	0	0	0
5,089	5,122	5,128	5,164	5,172	5,185
4,590	4,550	4,510	4,470	4,430	4,390
0	0	0	0	0	0
499	572	618	694	742	795
10.9%	12.6%	13.7%	15.5%	16.8%	18.1%
(10.9%)	(12.6%)	(13.7%)	(15.5%)	(16.8%)	(18.1%)
3					3
3					3
1,685					2,177
352					385
1,317					1,776
8					8
8					8
1,687					2,180

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 4年度 (参考)	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8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等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	発電事業者	1,704	2,183	2,287	2,402	2,409	
		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	1,259	1,385	1,489	1,606	1,897
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 2,963	△ 3,568	△ 3,775	△ 4,008	△ 4,306	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量							
合計（送電端）		0	0	0	0	0		
【エリア】 合計（送電端）		35,166	39,145	42,611	41,764	41,024		
需要電力量（送電端）			26,066	25,096	24,897	24,747	24,451	
送 電 端 電 力 量	水力発電所	水力発電所	7	7				
		一般	7	7				
		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						
		その他火力						
		原子力発電所						
	新エネルギー等発電所等	1,253	1,377					
	風力	28	46					
	太陽光	1,184	1,278					
	地熱							
	バイオマス	25	37					
	廃棄物	16	16					
	蓄電池							
	水素							
アンモニア								
その他								
合計	1,259	1,385						

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2 0 2 9 年度	2 0 3 0 年度	2 0 3 1 年度	2 0 3 2 年度	2 0 3 3 年度	2 0 3 4 年度
2, 449	2, 429	2, 460	2, 411	2, 448	2, 400
2, 173	2, 560	2, 672	2, 758	2, 859	2, 966
△ 4, 621	△ 4, 989	△ 5, 132	△ 5, 169	△ 5, 308	△ 5, 366
0	0	0	0	0	0
41, 404	38, 614	38, 819	38, 789	38, 912	38, 953
24, 225	24, 000	23, 842	23, 557	23, 349	23, 131
13					13
13					13
2, 160					2, 954
354					647
1, 739					2, 240
51					51
16					16
2, 173					2, 966

様式第3 2

第3表

月 別 の 最 大 電 力 供 給 計 画 表

2 0 2 5 年 度

供給区域

四国

項 目			月 別		4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
					(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等（送電端）									
		合計（送電端）									
	調 達 分	発電事業者		180	123	280	284	289	275		
		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	78	178	216	290	289	212		
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 259	△ 301	△ 496	△ 574	△ 578	△ 487		
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0			
	発動指令電源供給力（再掲）										
【エリア】 合計（送電端）		5,216	5,481	5,957	6,965	6,527	5,429				
需要電力（送電端）		3,190	3,300	3,850	4,760	4,760	4,240				
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者	6	6	6	6	6	6				
	一般送配電事業者										
供給予備力（送電端）		2,026	2,181	2,107	2,205	1,767	1,189				
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		63.5% (63.7%)	66.1% (66.3%)	54.7% (54.9%)	46.3% (46.4%)	37.1% (37.2%)	28.0% (28.2%)				
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19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)
260	255	240	279	278	289
149	31	50	76	79	79
△ 409	△ 287	△ 291	△ 355	△ 357	△ 368
0	0	0	0	0	0
4,687	4,200	5,289	5,642	6,115	6,058
3,560	3,400	4,520	4,520	4,520	3,790
6	6	6	6	6	6
1,127	800	769	1,122	1,595	2,268
31.7% (31.8%)	23.5% (23.7%)	17.0% (17.1%)	24.8% (25.0%)	35.3% (35.4%)	59.8% (60.0%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

供給区域

四国

月別		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)
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等（送電端）					
		合計（送電端）					
	調達分	発電事業者	253	223	288	255	282
		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	96	196	227	307	226
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 349	△ 419	△ 515	△ 562	△ 601
	合計（送電端）		0	0	0	0	0
	発動指令電源供給力（再掲）						
	【エフ】合計（送電端）		4,601	4,979	5,162	5,753	5,608
			4,601	4,979	5,162	5,753	5,608
需要電力（送電端）		3,170	3,270	3,820	4,720	4,720	4,210
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）		1,431	1,709	1,342	1,033	888	1,164
供給予備率（％）		45.2%	52.3%	35.1%	21.9%	18.8%	27.6%
(下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(45.2%)	(52.3%)	(35.1%)	(21.9%)	(18.8%)	(27.6%)
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10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
266	261	255	289	290	290
151	36	51	78	91	81
△ 418	△ 297	△ 306	△ 368	△ 380	△ 371
0	0	0	0	0	0
4,389	4,080	5,106	5,106	5,164	4,653
3,530	3,370	4,480	4,480	4,480	3,760
0	0	0	0	0	0
859	710	626	626	684	893
24.3% (24.3%)	21.1% (21.1%)	14.0% (14.0%)	14.0% (14.0%)	15.3% (15.3%)	23.7% (23.7%)

様式第 3 2

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等（送電端）								
		合計（送電端）								
	調 達 分	発電事業者	150	92	189	197	195	185	1,008	
		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	133	152	132	117	154	106	794
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 283	△ 245	△ 320	△ 314	△ 349	△ 291	△ 1,802	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量									
合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	0		
【エリア】 合計（送電端）		2,724	2,704	2,822	3,655	3,756	3,193	18,854		
需要電力量（送電端）		1,869	1,823	1,938	2,267	2,342	1,994	12,233		

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
189	185	181	207	192	221	1,175	2,183
99	89	79	92	108	125	591	1,385
△ 288	△ 274	△ 259	△ 299	△ 300	△ 345	△ 1,766	△ 3,568
0	0	0	0	0	0	0	0
2,845	2,831	3,177	3,905	3,650	3,883	20,291	39,145
1,895	1,934	2,286	2,432	2,188	2,129	12,864	25,096

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	伊方北幹線	伊方発電所 ～ 大洲変電所	187	19
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	TACSR/AW680 → TACSR/HRAC610 14km TACSR/AW680 → TACSR/AC610 3km TACSR680 → TACSR/AC610 2km	2024/1	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	松山変電所	愛媛県松山市	△200

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	1		-	2026-10 (廃止)	高経年化対策

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 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8年度	2 0 2 9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)	14	14	14	14	14	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	71	73	67	67	67	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	16	20	58	60	67	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	298	369	454	511	572	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	57	59	31	29	27	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	271	286	289	289	287	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	202	202	200	200	190	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,543	1,559	1,592	1,543	1,522	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	289	295	303	303	298	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,183	2,287	2,402	2,409	2,449	
		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)					
				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)						
				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)						
				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)	204	212	122	121	119	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	929	1,009	1,118	1,208	1,266	
		太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	72	80	47	48	50	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	349	378	413	443	474	
		風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	4	34	52	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	46	25	△ 4	166	354	
		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	10	12	13	13	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	4	6	6	6	6	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	50	51	51	51	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	2	2	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	16	16	16	16	16	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	289	306	181	212	229	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,385	1,489	1,606	1,897	2,173	
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	578	601	484	514	527	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,568	3,775	4,008	4,306	4,621	

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)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量		家庭用その他		9,796	9,638	9,491	9,358	9,174
		業務用		5,187	5,119	5,052	5,001	4,924
		産業用その他		9,032	9,051	9,076	9,118	9,097
		合計(使用端)		24,015	23,808	23,619	23,477	23,195
		合計(需要端)		24,046	23,841	23,652	23,510	23,228
		合計(送電端)		25,124	25,096	24,897	24,747	24,451
需要電力(送電端)(10 ³ kW)				4,742	4,760	4,720	4,680	4,640
年負荷率(%)				60.5%	60.2%	60.2%	60.2%	60.2%
送配電損失率(%)				4.3%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%
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】2034年度：318.0万人(2023年度実績：357.8万人) 【鉱工業生産指数】(2020年=100)2034年度：110.5(2023年度実績：102.9)				
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】時系列傾向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)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備 考
9,018	8,862	8,731	8,554	8,402	8,251	
4,861	4,800	4,752	4,679	4,620	4,561	
9,102	9,105	9,134	9,113	9,127	9,129	
22,981	22,767	22,617	22,346	22,149	21,941	
23,014	22,800	22,650	22,379	22,182	21,974	
24,225	24,000	23,842	23,557	23,349	23,131	
4,590	4,550	4,510	4,470	4,430	4,390	
60.2%	60.2%	60.2%	60.2%	60.2%	60.1%	
5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	

様式第33の3 第1表
年度別の調整力に関する計画書

供給区域		四国		(8月)				
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エ7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				4,153	4,045	3,377	3,336	3,191
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				10	0	0	4	4
合 計				4,163	4,045	3,377	3,339	3,195

欄外備考

(単位：10³kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
3,206	3,206	3,206	3,206	3,206	3,206	3,206
4	5	6	7	8	9	10
3,210	3,211	3,212	3,213	3,214	3,215	3,216

様式第33の3 第2表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 四国 2025年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				4,153	3,092	3,078	3,119	3,538
【E7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				4,153	3,092	3,078	3,119	3,538

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
3,377	2,952	2,728	2,968	3,627	3,750	3,750	3,413
0	0	0	0	0	0	0	0
3,377	2,952	2,728	2,968	3,627	3,750	3,750	3,413

様式第33の3 第2表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 四国 2026年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				4,153	3,338	3,331	3,329	3,551
【E7】特定卸供給事業者（合計）				4	4	4	4	4
合 計				4,157	3,342	3,335	3,333	3,554

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
3,336	3,163	2,689	3,112	3,245	3,608	3,606	3,097
4	4	4	4	4	4	4	4
3,339	3,167	2,692	3,116	3,248	3,612	3,610	3,101

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2025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 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	12	13	15	14	14	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	6	6	7	9	7	8	43
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	24	23	21	11	16	18	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	26	23	16	17	16	14	111
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	14	34	40	56	57	39	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	26	27	23	27	28	23	153
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	130	54	206	203	202	204	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	92	37	143	145	144	140	701
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	180	123	280	284	289	275	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	150	92	189	197	195	185	1,008
	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)	53	124	145	200	204	140	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	102	110	90	75	109	75	559
		太陽光（余剰買取） 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	18	47	56	78	72	59	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	33	34	29	33	36	27	192
		風力 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	8	5	7	7	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 6	4	8	4	4	△ 1	13
		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)	4	4	4	4	4	4	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	3	18
		10万kW以下一括 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	2	2	2	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	2	1	1	8
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	78	178	216	290	289	212	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	133	152	132	117	154	106	794
		合 計	最大受給電力(10 ³ kW)	259	301	496	574	578	487	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	283	245	320	314	349	291	1,802

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2026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 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	13	14	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)	26	24	26	12	20	22	
			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)	15	35	42	59	59	41	
			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)	200	151	206	169	202	204	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	253	223	288	255	295	282	
			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)	59	128	149	208	212	146	
			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)	21	52	62	85	80	64	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力 四国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	8	8	5	7	7	
			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)	5	6	6	6	6	5	
			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)	2	2	2	2	2	2	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	96	196	227	307	306	226	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	349	419	515	562	601	508	
			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

2023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)	0.50%
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

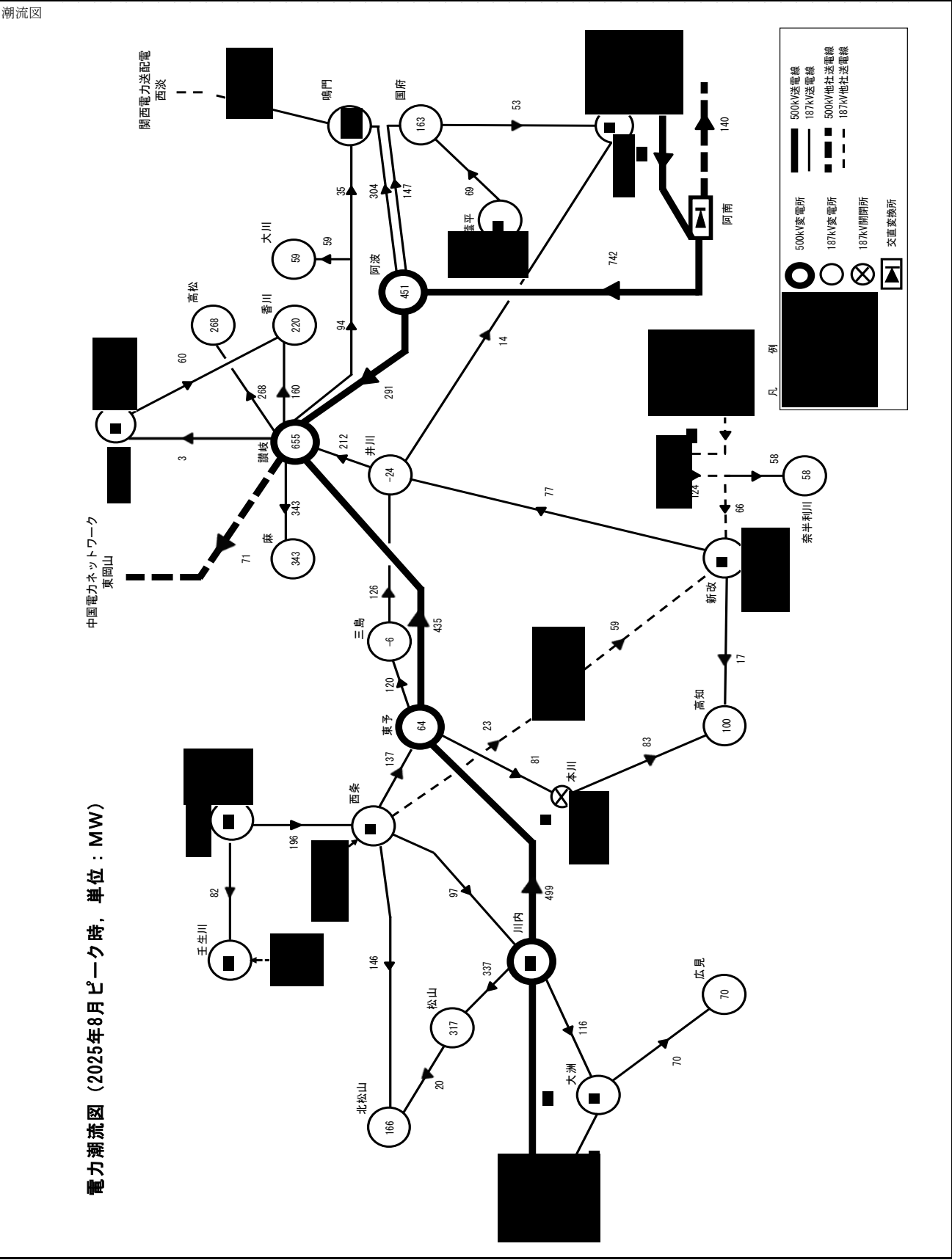
様式第 3 7
周波数滞在率実績表

2 0 2 4 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)	1.22%
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)	0.38%
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)	—

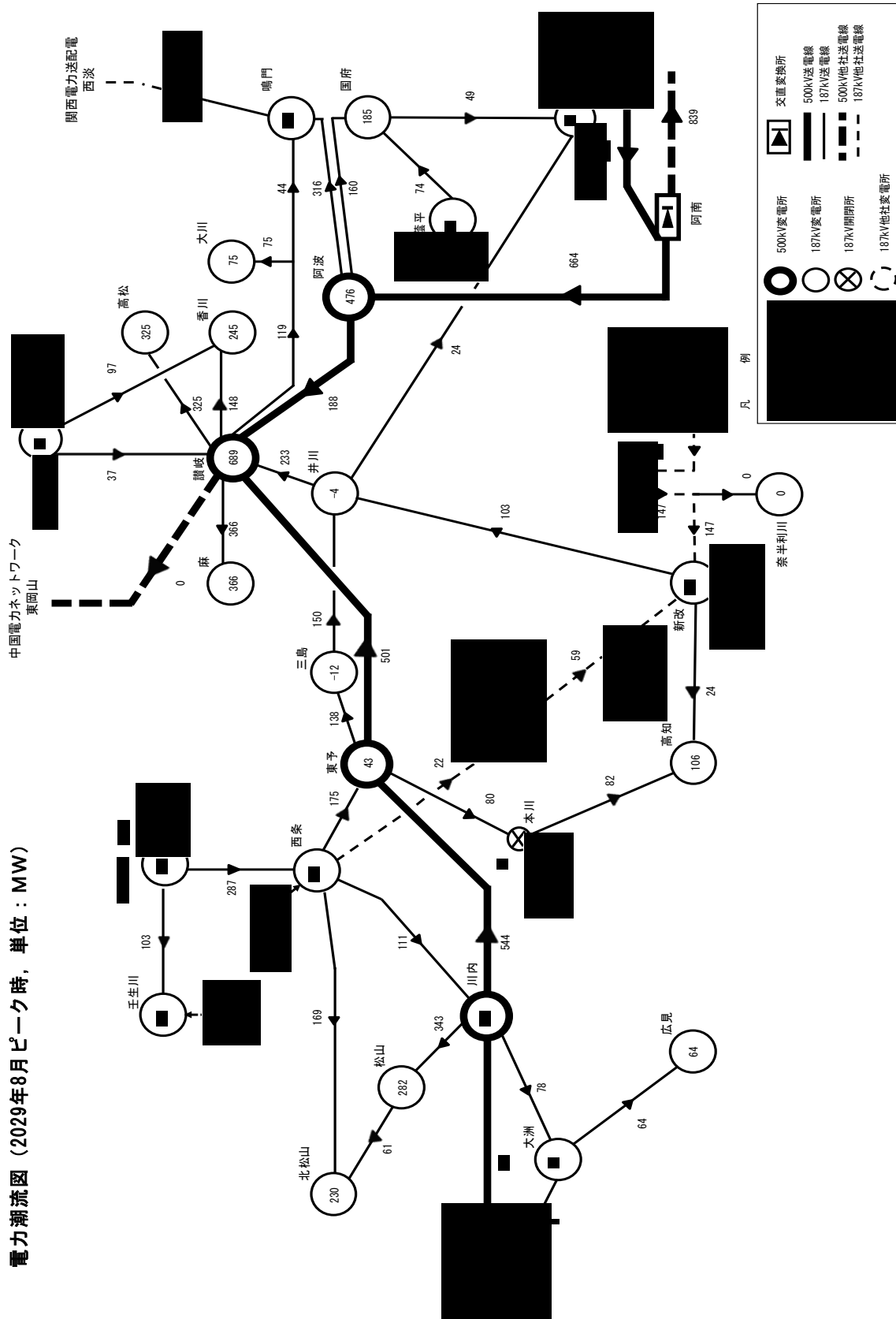
欄外備考





欄外備考

電力潮流図 (2029年8月ピーク時, 単位: MW)



欄外備考

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

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
東岡山変電所（本四連系線）	2,400	1,450	1,200	[送電分] 71
阿南変換所（阿南紀北直流幹線）	1,400	700	0	[送電分] 140

欄外備考

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

2029年度(第5年度)

(8 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
東岡山変電所（本四連系線）	2,400	1,200	1,200	[送電分] 0
阿南変換所（阿南紀北直流幹線）	1,400	1,400	0	[送電分] 839

欄外備考

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

2034年度(第10年度)		(8 月)		(単位 : MW)
連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
東岡山変電所 (本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[送電分] 0
阿南変換所 (阿南紀北直流幹線)	1,400	1,400	0	[送電分] 934

欄外備考