

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） 大阪府大阪市北区中之島3丁目6番16号
（事業者名） 関西電力送配電株式会社
（代表者名） 白銀 隆之

（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、2024年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 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	P19
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	P21
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P23
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	P27
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P35
様式第 3 8		電力系統の状況	P37
様式第 3 8		電力潮流の状況	P38
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	P40

年 度			2 0 2 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7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		2,805	312	453	447	448	
		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		0	0	0	0	0	
		その他	取引所						
			その他	168	623	678	376	395	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,126	△ 935	△ 1,131	△ 823	△ 843		
	合計（送電端）		1,847	0	0	0	0		
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		26,492	19,635	11,329	12,068	9,840		
	【エリア】発電事業者（余力合計）		5,950	6,846	15,253	14,763	17,713		
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	23	30	25	36		
	一般送配電事業者（補正）		267	4,022	3,602	2,434	1,539		
	エリア外供給力（再掲）		△ 128	1,467	1,571	1,151	1,169		
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】合計（送電端）		35,681	31,461	31,345	30,113	29,971		
需要電力（送電端）		26,107	26,467	26,562	26,550	26,613			
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）		9,574	4,994	4,783	3,563	3,358			
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		36.7% (36.7%)	18.9% (18.9%)	18.0% (18.0%)	13.4% (13.4%)	12.6% (12.6%)			
調整力確保量		1,847							
調整力（％）		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等		2,291	2,706					
		風力							
		太陽光	2,168	2,583					
		地熱							
		バイオマス	67	67					
		廃棄物	57	57					
		蓄電池							
		その他							
	合計		2,291	2,706					

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
439	446	444	441	436	432
0	0	0	0	0	0
406	436	466	497	516	555
△ 845	△ 882	△ 910	△ 938	△ 952	△ 987
0	0	0	0	0	0
9,641	5,823	5,737	5,687	5,542	5,501
17,855	22,414	22,413	22,437	21,534	20,630
11	12	12	13	13	13
1,716	938	1,267	1,120	2,018	2,769
1,195	1,166	1,424	1,240	2,014	2,724
30,068	30,067	30,338	30,194	30,059	29,900
26,660	26,646	26,608	26,563	26,521	26,457
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3,408	3,421	3,730	3,631	3,538	3,443
12.8%	12.8%	14.0%	13.7%	13.3%	13.0%
(12.8%)	(12.8%)	(14.0%)	(13.7%)	(13.3%)	(13.0%)
4,114					6,099
4,114					6,099
4,114					6,099

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域

関西

年 度			2 0 2 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7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	5,587	3,139	3,499	3,582	3,785	
		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	2	2	2	2	2	
		その他	取引所					
			その他	594	4,365	4,597	5,076	5,574
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 6,183 166	△ 7,506 19	△ 8,097 2	△ 8,659 2	△ 9,360 2	
	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）		166	19	2	2	2	
	【エリア7】小売電気事業者（供給電力量合計）		130,620	123,017	72,448	78,351	61,538	
	一般送配電事業者（補正）		0	7,924	44,159	39,095	59,380	
	【エリア7】合計（送電端）		136,803	138,446	124,704	126,105	130,278	
	需要電力量（送電端）		138,173	134,714	135,523	135,938	137,155	
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	91	89				
		一般	91	89				
		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等	6,092	7,378				
	風力	風力	245	176				
		太陽光	3,768	5,305				
		地熱						
		バイオマス	1,879	1,834				
		廃棄物	200	64				
		蓄電池						
		その他		38				
	合計	6,183	7,506					
	非化石電源比率（％）							

欄外備考

最終保障供給契約に基づく、供給電力量は調達先未定（下段）に計上している。

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
3,811	3,833	3,622	3,838	3,787	3,844
2	2	2	2	2	2
6,081	6,622	7,163	7,739	8,241	8,811
△ 9,893	△ 10,457	△ 10,787	△ 11,578	△ 12,030	△ 12,656
2	2	2	2	2	2
2	2	2	2	2	2
60,236	33,042	32,678	32,455	31,535	31,242
60,452	87,675	88,163	87,764	77,157	65,726
130,582	131,174	131,628	131,797	120,722	109,624
137,365	137,565	137,561	137,890	137,461	137,258
264					285
264					285
9,591					12,333
177					160
7,336					10,031
2,069					2,133
10					9
38					38
9,893					12,656

様式第3 2

第3表

月 別 の 最 大 電 力 供 給 計 画 表

2 0 2 4 年 度

供給区域

関西

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等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	283	368	407	419	312	397	
		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	0	0	0	0	0	0	
		その他	取引所						
			その他	76	326	467	561	623	410
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 360	△ 693	△ 874	△ 981	△ 935	△ 807
		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）		15,506	15,842	16,571	19,780	19,635	19,123
	【エリア】 発電事業者（余力合計）		4,787	4,744	5,058	6,407	6,846	7,212	
	【エリア】 特定卸供給事業者（余力合計）		15	19	21	23	23	20	
	一般送配電事業者（補正）		1,536	1,834	3,400	4,137	4,022	896	
	エリア外供給力（再掲）		△ 159	△ 14	1,439	1,780	1,467	△ 1,272	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】 合計（送電端）		22,204	23,133	25,924	31,327	31,461	28,059	
	需要電力（送電端）		17,089	17,661	20,451	26,467	26,467	22,093	
	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	0	0	0	0	0	0	
供給予備力（送電端）		5,115	5,472	5,473	4,860	4,994	5,966		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		29.9% (29.9%)	31.0% (31.0%)	26.8% (26.8%)	18.4% (18.4%)	18.9% (18.9%)	27.0% (27.0%)		
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18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)
362	262	307	155	148	293
0	0	0	0	0	0
347	40	154	129	131	103
△ 709	△ 302	△ 462	△ 285	△ 279	△ 395
0	0	0	0	0	0
15,612	16,691	18,321	18,783	19,206	16,101
5,562	5,507	6,509	5,768	6,109	6,054
19	15	17	16	16	16
2,079	△ 65	1,580	3,572	3,074	3,539
39	△ 1,934	△ 187	1,864	1,150	1,239
23,981	22,450	26,887	28,423	28,684	26,104
18,297	18,073	22,421	24,105	24,105	20,043
0	0	2	2	2	2
0	0	0	0	0	0
5,684	4,377	4,466	4,318	4,579	6,061
31.1% (31.1%)	24.2% (24.2%)	19.9% (19.9%)	17.9% (17.9%)	19.0% (19.0%)	30.2% (30.2%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

関西

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	292	371	413	304	453
		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	0	0	0	0	0
		その他	取引所				
		その他	53	340	472	619	678
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 345	△ 711	△ 885	△ 923	△ 1,131
	合計（送電端）		0	0	0	0	0
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		7,784	8,115	9,049	11,222	11,329
	【エリア】発電事業者（余力合計）		11,096	10,867	12,681	15,055	15,253
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		21	25	27	29	30
	一般送配電事業者（補正）		2,942	3,522	3,728	3,896	3,602
	エリア外供給力（再掲）		893	1,309	1,530	1,984	1,571
	発動指令電源供給力（再掲）						
	【エリア】合計（送電端）		22,187	23,239	26,370	31,126	31,345
需要電力（送電端）		17,189	17,775	20,575	26,562	26,562	22,227
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	0	0	0	0	0	0
供給予備力（送電端）		4,998	5,464	5,795	4,564	4,783	6,016
供給予備率（％） (下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)		29.1% (29.1%)	30.7% (30.7%)	28.2% (28.2%)	17.2% (17.2%)	18.0% (18.0%)	27.1% (27.1%)
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18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)
424	326	253	303	376	360
0	0	0	0	0	0
360	12	132	102	112	83
△ 784	△ 338	△ 386	△ 405	△ 488	△ 443
0	0	0	0	0	0
8,239	8,196	9,583	10,674	11,256	10,778
11,344	12,786	16,147	16,366	15,926	15,334
25	20	22	22	22	21
3,642	1,122	963	1,319	895	298
1,868	△ 233	△ 371	△ 17	△ 556	△ 987
24,035	22,462	27,101	28,785	28,587	26,874
18,396	18,153	22,493	24,170	24,170	20,119
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5,639	4,309	4,608	4,615	4,417	6,755
30.7% (30.7%)	23.7% (23.7%)	20.5% (20.5%)	19.1% (19.1%)	18.3% (18.3%)	33.6% (33.6%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

関西

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	314	322	292	291	193	293	1,704	
		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	0	0	0	0	0	0	1	
		その他	取引所							
			その他	415	490	499	376	401	385	2,565
	調達先未定		△ 730	△ 812	△ 791	△ 667	△ 594	△ 677	△ 4,270	
	（上段：取引所、下段：その他）		3	3	3	3	2	1	14	
	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）		3	3	3	3	2	1	14	
【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		9,424	9,424	9,738	11,366	11,084	10,243	61,278		
一般送配電事業者（補正）		417	553	419	663	970	1,016	4,038		
【エリア】合計（送電端）		10,570	10,788	10,948	12,696	12,648	11,936	69,586		
需要電力量（送電端）		9,862	9,836	10,456	12,374	13,117	10,927	66,572		

欄外備考

最終保障供給契約に基づく、供給電力量は調達先未定（下段）に計上している。

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
286	263	267	159	147	314	1,435	3,139
0	0	0	0	0	0	1	2
356	350	267	245	271	311	1,800	4,365
△ 642	△ 614	△ 533	△ 404	△ 418	△ 625	△ 3,236	△ 7,506
1	1	1	1	1	1	5	19
1	1	1	1	1	1	5	19
9,558	9,195	11,010	11,476	10,697	9,803	61,739	123,017
851	720	592	334	644	744	3,885	7,924
11,052	10,528	12,136	12,214	11,760	11,172	68,860	138,446
10,194	10,250	11,950	13,001	11,548	11,199	68,142	134,714

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				
	新加古川線増強	新加古川(変)～宝塚(開)	275	25.3
着工準備中	北近江線 北近江(開) π 引込	北近江線No. 136, 138～北近江(開)	500	0.5
	北近江(開) 新設	—	500	—
その他				

欄外備考

※計画策定プロセスにて検討。

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 (19.7km)、ACSR 330*2 (5.6km)→ ACSR 410*4	2021-7	2025-5	電源対応 高経年化対策
2	TACSR 810*4	未定	未定	安定供給対策 ※
6	—	未定	未定	安定供給対策 ※

様式第3-2

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	伊丹	兵庫県伊丹市	300
	海南港	和歌山県海南市	△100
	新神戸	兵庫県神戸市	△300
着工準備中	御坊	和歌山県御坊市	1,500
	新生駒	奈良県生駒市	300
	新綾部	京都府綾部市	△1,000
	高砂	兵庫県高砂市	△250
その他	新綾部	京都府綾部市	△1,100
	湖東	滋賀県米原市	△200
	東大阪	大阪府大東市	△300
	猪名川	兵庫県川辺郡	△750
	湖南	滋賀県大津市	△100

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	275/154	300	1		2023-4	2024-6	高経年化対策
3	275/77	300×1, 200×2 →300×2	3→2		2022-12	2024-5	高経年化対策
3	275/77	300×1, 200×1 →200×1	2→1		2023-2	2025-3	高経年化対策
3	500/154	750×2	2		2027-11	2031-1	電源対応
3	275/77	300	1		2026-4	2027-6	需要対策
3	500/275→500/77	1, 000×2→500×2	2→2		2027-7	2030-4	高経年化対策
3	275/77	450×1→200×1	1		2027-2	2028-2	高経年化対策
3	275/77	200×1, 300×3	4		—	2029-9 (廃止)	高経年化対策
3	275/77	100×2	2		—	2024-10 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	300	1		—	2025-12 (廃止)	高経年化対策
3	500/154	750	1		—	2026-3 (廃止)	高経年化対策
3	275/77	100	1		—	2025-10 (廃止)	高経年化対策

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 関西 (エリア指定断面1：8月15時)

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
受電（調達）	発電事業者									
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	12	12	28	27	27	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	176	177	177	177	177	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	228	218	110	107	98	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	1,232	1,206	1,246	1,257	1,252	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	2	2	2	2	2	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	47	49	94	93	93	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	376	627	775	777	777	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)			15	15	15	
				年間受給電力量(10⁶kWh)		5	10	10	10	
		小 計		最大受給電力(10³kW)	312	453	447	448	439	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	3,139	3,499	3,582	3,785	3,811	
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
					最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
					最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
			小 計		最大受給電力(10³kW)					
	年間受給電力量(10⁶kWh)									
	一般送配電事業者			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	配電事業者			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	小売電気事業者	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	2	2	2	2	2	
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	
年間受給電力量(10⁶kWh)				2	2	2	2	2		

そ の 他	非電気事業者（10万 kW以下事業者）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	24				
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	232				
	非電気事業者（10万 kW以下事業者）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	5				
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	64				
	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	400	458	254	267	277
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3, 273	3, 698	4, 071	4, 481	4, 909
	太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	194	220	122	128	129
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	796	900	1, 005	1, 094	1, 172
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	623	678	376	395	406
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4, 365	4, 597	5, 076	5, 574	6, 081
合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	935	1, 131	823	843	845	
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7, 506	8, 097	8, 659	9, 360	9, 893	

欄外備考

					バイオマス
					廃棄物
301	325	349	365	395	太陽光（全量）
5,366	5,823	6,309	6,733	7,218	
135	141	148	151	160	太陽光（余剰）
1,256	1,340	1,430	1,509	1,593	
436	466	497	516	555	
6,622	7,163	7,739	8,241	8,811	
882	910	938	952	987	
10,457	10,787	11,578	12,030	12,656	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 関西 (8月)

用途			年度別	前年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
需要電力量		家庭用その他		45,469	44,913	44,494	44,328	44,261
		業務用		33,285	33,218	33,334	33,200	33,275
		産業用その他		49,160	49,553	50,652	51,366	52,536
		合計(使用端)		127,914	127,684	128,480	128,894	130,072
		合計(需要端)		128,113	127,882	128,678	129,092	130,271
		合計(送電端)		134,984	134,714	135,523	135,938	137,155
需要電力(送電端)(10 ³ kW)				26,107	26,467	26,562	26,550	26,613
年負荷率(%)				58.9%	58.1%	58.2%	58.4%	58.7%
送配電損失率(%)				5.1%	5.1%	5.1%	5.0%	5.0%
想定の前提となる指標等				想定の前提となる指標 家庭用その他：関西人口 業務用：国内総生産(GDP) 産業用その他：鉱工業生産指数(IIP)				
想定の方法				【家庭用その他】 ・関西人口と一口あたり人口の傾向から算定した口数と原単位を乗じて算定。 【業務用】 ・電力量と国内総生産(GDP)・時系列の相関により想定。 ・大阪・関西万博の需要を個別に算定し、加算。(2025年度)				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備 考
43,960	43,773	43,564	43,480	43,134	42,916	
33,167	33,151	33,134	33,208	33,101	33,084	
53,169	53,572	53,806	54,139	54,193	54,245	
130,296	130,496	130,504	130,827	130,428	130,245	
130,494	130,694	130,702	131,026	130,626	130,443	
137,365	137,565	137,561	137,890	137,461	137,258	
26,660	26,646	26,608	26,563	26,521	26,457	
58.8%	58.9%	59.0%	59.1%	59.2%	59.2%	
5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	

【産業用その他】

- ・電力量と鉱工業生産指数(IIP)・時系列の相関により想定。
- ・データセンター需要を個別に算定し、加算。(2024～2033年度)

【最大電力】

- ・負荷率により想定。

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 関西 (8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度
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）				13,746	11,994	11,301	11,669	12,052
【E7】特定卸供給事業者（合計）				3	0	0	2	3
合 計				13,749	11,994	11,301	11,671	12,056

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	2033年度
0	0	0	0	0	0	0
11,725	11,694	11,690	11,686	11,684	11,683	11,682
3	3	3	3	3	3	3
11,728	11,697	11,693	11,690	11,688	11,686	11,685

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 関西 2024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）				13,001	8,850	8,108	8,540	10,484
【E7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				13,001	8,850	8,108	8,540	10,484

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
11,301	10,420	9,167	10,839	12,285	12,388	12,389	10,028
0	0	0	0	0	0	0	0
11,301	10,420	9,167	10,839	12,285	12,388	12,389	10,028

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 関西 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）				13,381	8,672	8,681	9,818	11,565
【E7】特定卸供給事業者（合計）				2	2	2	2	2
合 計				13,383	8,674	8,683	9,820	11,567

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
11,669	11,040	9,332	10,205	12,493	13,131	13,129	12,383
2	2	2	2	2	2	2	2
11,671	11,042	9,334	10,207	12,495	13,133	13,131	12,385

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2024年度

供給区域

関西

(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	関西	最大受給電力(10³kW)	29	19	19	9	12	15	
				受給電力量(10⁶kWh)	16	14	10	11	9	10	70
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	18	114	162	208	228	145	
				受給電力量(10⁶kWh)	124	133	116	123	130	108	734
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0	0	1
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	41	38	32	40	47	43	
				受給電力量(10⁶kWh)	32	30	27	33	35	33	189
				最大受給電力(10³kW)							
				受給電力量(10⁶kWh)							
		小 計		最大受給電力(10³kW)	283	368	407	419	312	397	
				受給電力量(10⁶kWh)	314	322	292	291	193	293	1,704
	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)							
				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)							
				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	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0	0	1
				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)	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0	0		

その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	関西	最大受給電力(10³kW)	25	32	47	22	24	22	
			受給電力量(10⁵kWh)	18	24	34	16	18	16	126
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	関西	最大受給電力(10³kW)	12	11	8	6	5	6	
			受給電力量(10⁵kWh)	9	8	6	4	4	4	35
	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10³kW)	24	187	272	358	400	256	
			受給電力量(10⁵kWh)	311	361	370	285	304	298	1,930
	太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10³kW)	15	96	140	175	194	126	
			受給電力量(10⁵kWh)	77	97	89	69	75	67	474
	小計		最大受給電力(10³kW)	76	326	467	561	623	410	
			受給電力量(10⁵kWh)	415	490	499	376	401	385	2,565
合計		最大受給電力(10³kW)	360	693	874	981	935	807		
		受給電力量(10⁵kWh)	730	812	791	667	594	677	4,270	

欄外備考

22	23	26	26	26	23			バイオマス
16	17	20	19	18	17	106	232	
5	7	6	9	8	5			廃棄物
3	5	5	7	5	4	29	64	
212	5	79	61	62	48			太陽光（全量）
272	264	198	175	202	231	1,343	3,273	
108	5	42	34	35	27			太陽光（余剰）
65	65	44	44	46	59	322	796	
347	40	154	129	131	103			
356	350	267	245	271	311	1,800	4,365	
709	302	462	285	279	395			
642	614	533	404	418	625	3,236	7,506	

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2025年度

供給区域

関西

(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	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	28	19	19	10	12	13
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	19	111	154	202	218	140
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	関西	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	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	47	42	44	47	49	93
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	関西	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)	292	371	413	304	453	443
				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)						
		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	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				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)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						

その他	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	34	226	313	417	458	296	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	19	114	158	201	220	144	
			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)							
	最大受給電力(10 ³ kW)		53	340	472	619	678	440		
	受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	345	711	885	923	1,131	883	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

239	6	86	66	73	54			太陽光（全量）
121	6	46	36	39	29			太陽光（余剰）
360	12	132	102	112	83			
784	338	386	405	488	443			

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

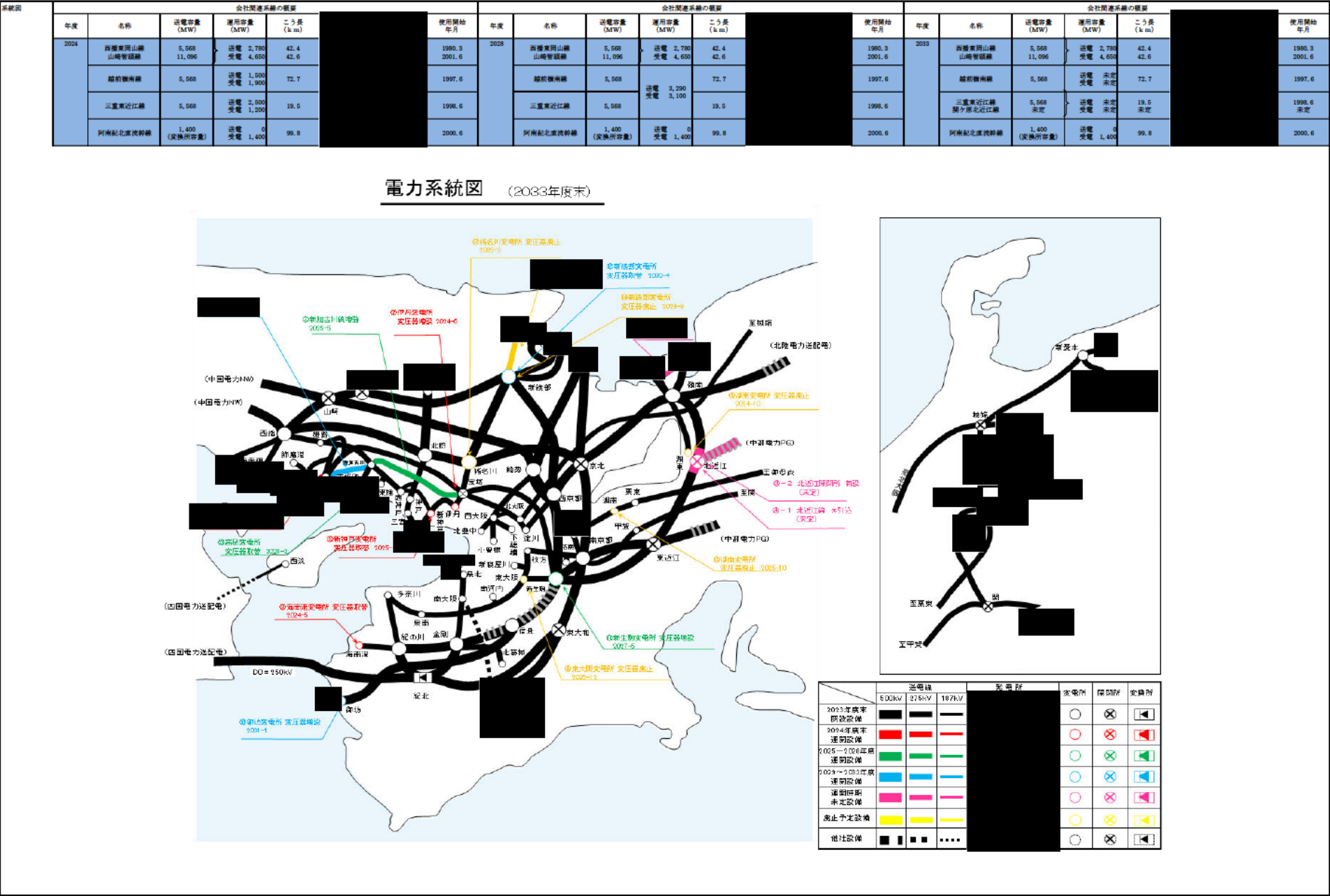
様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 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



欄外備考



潮流図（2028年8月ピーク時）



電圧の系統	自社設備	他社設備
500kVおよび直流送電線	■	■
275kV	■	■
設備の系統	自社設備	他社設備
発電所	○	○
調圧所	⊗	⊗
変電設備所	▶	▶

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

2024年度(第1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		
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650	[受電分]	3,499
越前嶺南線	5,568	1,500	1,900	[送電分]	108
三重東近江線	5,568	2,500	1,200	[送電分]	1,658
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400	[受電分]	1,400

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

2028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	
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650	[受電分] 3,850
越前嶺南線	5,568	3,290	3,100	[送電分] 1,008
三重東近江線	5,568			[送電分] 1,681
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400	[受電分] 1,400

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

2033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		
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650	[受電分]	3,850
越前嶺南線	5,568	未定	未定	[送電分]	953
三重東近江線 関ヶ原北近江線	5,568 未定	未定	未定	[送電分]	2,242
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400	[受電分]	1,400

欄外備考