

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） 土井 義宏

（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、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 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	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 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	P19
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	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	P28
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	P30

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 関西 (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		2,653	2,260	440	365	369	
		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	128	460	531	303	345	
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 790	△ 873	△ 971	△ 669	△ 715	
		合計（送電端）		1,991	1,847	0	0	0	
		【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		24,280	23,205	7,134	6,543	7,806	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		612	4,182	23,653	21,852	20,576		
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	8	67	23	23		
	一般送配電事業者（補正）		287	262	△ 4	△ 4	△ 4		
	エリア外供給力（再掲）		△ 709	464	△ 8	26	162		
	【エリア】合計（送電端）		27,961	30,377	31,821	29,082	29,115		
需要電力（送電端）			27,780	27,410	27,510	27,450	27,350		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	31	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）			181	2,967	4,311	1,632	1,765		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			0.7% (0.8%)	10.8% (10.8%)	15.7% (15.7%)	5.9% (5.9%)	6.5% (6.5%)		
調整力確保量			1,991	1,847					
調整力（％）			7.2%	6.7%					
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		1,694	1,912					
		風力							
		太陽光	1,694	1,912					
		地熱							
		バイオマス							
		廃棄物							
	その他								
	合計		1,694	1,912					

欄外備考

(単位: 10^3 kW)[illegible]

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 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 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	4,360	2,959	3,335	3,306	3,270	
		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	1	1	1	1	1	
		その他	取引所					
			その他	499	3,036	3,535	4,091	4,651
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 4,860 1,066	△ 5,996 226	△ 6,870 17	△ 7,398 7	△ 7,922 7	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計（送電端）		1,066	226	17	7	7	
【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		130,020	130,152	43,373	40,415	46,676		
一般送配電事業者（補正）		0	5,548	87,196	86,354	86,623		
【エリア】合計（送電端）		134,880	141,695	137,439	134,167	141,221		
需要電力量（送電端）			141,583	140,572	140,686	140,389	139,850	
送 電 端 電 力 量	水力発電所		83	88				
		一般	83	88				
		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		4,777	5,908				
		風力	184	176				
		太陽光	3,235	3,966				
		地熱						
		バイオマス	1,071	1,733				
		廃棄物	288	32				
その他								
合計		4,860	5,996					
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)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
3,321	3,350	3,458	3,210	3,442	3,402
1	1	1	1	1	1
5,257	5,798	6,374	6,945	7,559	8,095
△ 8,578	△ 9,149	△ 9,832	△ 10,155	△ 11,002	△ 11,497
7	7	7	7	7	7
7	7	7	7	7	7
46,558	46,300	37,543	37,276	37,343	37,195
86,556	86,633	103,240	103,728	104,229	104,670
141,691	142,082	150,615	151,160	152,574	153,363
139,803	138,991	138,564	138,102	138,016	137,178
199					300
199					300
8,379					11,197
178					165
6,387					9,205
1,784					1,797
30					30
8,578					11,497

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

関西

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（送電端）							
		合計（送電端）							
	調達分	発電事業者		1,857	1,600	1,797	2,105	2,260	2,148
		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	111	202	299	395	460	277
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 409	△ 529	△ 605	△ 733	△ 873	△ 578	
	合計（送電端）		1,559	1,273	1,491	1,767	1,847	1,847	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		14,669	15,441	18,210	22,110	23,205	20,674	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		4,903	3,985	4,029	4,162	4,182	3,586	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		2	4	6	7	8	5	
	一般送配電事業者（補正）		242	194	262	313	262	262	
	エリア外供給力（再掲）		△ 454	△ 550	△ 578	452	464	412	
	【エリア】合計（送電端）		21,784	21,426	24,603	29,093	30,377	26,951	
	需要電力（送電端）			17,976	18,279	21,166	27,410	27,410	23,139
	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）			3,808	3,147	3,437	1,683	2,967	3,812	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			21.2% (21.2%)	17.2% (17.2%)	16.2% (16.2%)	6.1% (6.1%)	10.8% (10.8%)	16.5% (16.5%)	
調整力確保量			1,559	1,273	1,491	1,767	1,847	1,847	
調整力（％）			8.7%	7.0%	7.0%	6.4%	6.7%	8.0%	

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18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)
1,386	1,739	2,082	2,141	2,106	2,001
0	0	0	0	0	0
220	9	101	70	56	48
△ 420	△ 256	△ 401	△ 365	△ 314	△ 241
1,186	1,492	1,782	1,847	1,847	1,808
17,394	18,001	21,246	22,325	22,116	19,655
799	923	2,408	3,415	3,502	3,562
4	0	2	1	1	1
288	240	242	105	217	177
△ 313	280	474	402	364	195
20,091	20,912	26,081	28,057	27,996	25,443
18,904	19,136	23,492	25,180	25,180	21,145
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
1,187	1,776	2,589	2,877	2,816	4,298
6.3% (6.3%)	9.3% (9.3%)	11.0% (11.0%)	11.4% (11.4%)	11.2% (11.2%)	20.3% (20.3%)
1,186	1,492	1,782	1,847	1,847	1,808
6.3%	7.8%	7.6%	7.3%	7.3%	8.6%

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

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（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	307	339	380	413	440	362	
		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	130	238	355	461	531	331
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 437	△ 577	△ 735	△ 874	△ 971	△ 693	
	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）		4,930	4,923	5,795	7,007	7,134	6,775	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		18,715	18,973	20,415	23,174	23,653	22,879	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		61	63	65	66	67	64	
	一般送配電事業者（補正）		△ 4	△ 4	△ 4	△ 4	△ 4	△ 4	
	エリア外供給力（再掲）		73	129	197	△ 12	△ 8	52	
	【エリア】合計（送電端）		24,139	24,532	27,005	31,118	31,821	30,407	
	需要電力（送電端）		18,316	18,623	21,566	27,510	27,510	23,576	
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）		5,823	5,909	5,439	3,608	4,311	6,831		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		31.8% (31.8%)	31.7% (31.7%)	25.2% (25.2%)	13.1% (13.1%)	15.7% (15.7%)	29.0% (29.0%)		
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10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
272	99	298	289	281	280
0	0	0	0	0	0
261	10	127	89	59	58
△ 533	△ 109	△ 425	△ 377	△ 339	△ 337
0	0	0	0	0	0
4,788	4,245	5,605	5,754	6,183	4,536
19,565	21,053	23,532	22,620	22,533	21,054
63	59	61	60	60	60
68	48	△ 4	△ 4	△ 4	△ 4
△ 159	275	258	105	△ 65	△ 501
25,016	25,514	29,619	28,808	29,111	25,983
19,260	19,498	23,936	25,270	25,270	21,543
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5,756	6,016	5,683	3,538	3,841	4,440
29.9%	30.9%	23.7%	14.0%	15.2%	20.6%
(29.9%)	(30.9%)	(23.7%)	(14.0%)	(15.2%)	(20.6%)

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（送電端）								
		合計（送電端）								
	調 達 分	発電事業者	276	288	227	245	287	229	1,552	
		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	259	360	356	230	367	305	1,876
	調達先未定		△ 535	△ 648	△ 583	△ 475	△ 654	△ 534	△ 3,429	
	（上段：取引所、下段：その他）		38	33	28	32	28	25	184	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）		38	33	28	32	28	25	184	
【エ7】 小売電気事業者（供給電力量合計）		8,882	8,773	9,558	11,784	12,281	10,733	62,010		
一般送配電事業者（補正）		487	611	712	475	473	273	3,031		
【エ7】 合計（送電端）		9,903	10,032	10,854	12,733	13,408	11,540	68,469		
需要電力量（送電端）		10,305	10,139	10,803	12,854	13,468	11,385	68,954		

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
179	239	258	262	234	236	1,407	2,959
0	0	0	0	0	0	0	1
197	251	143	170	172	226	1,160	3,036
△ 376	△ 490	△ 401	△ 432	△ 406	△ 462	△ 2,567	△ 5,996
9	8	9	7	6	4	42	226
9	8	9	7	6	4	42	226
9,639	9,956	12,136	13,114	12,114	11,183	68,142	130,152
249	306	351	561	699	351	2,518	5,548
10,264	10,751	12,888	14,107	13,219	11,996	73,226	141,695
10,615	10,684	12,496	13,588	12,414	11,821	71,618	140,572

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	該当なし			

欄外備考

※ マスタープランにて検討

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	電源対応 中部関西間連系 ※
6	—	未定	未定	電源対応 中部関西間連系 ※

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	西大阪	大阪府箕面市	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	伊丹	兵庫県伊丹市	300
	御坊	和歌山県御坊市	1,500
その他	北葛城	奈良県葛城市	△200
	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

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	275/77	300	1		2022-5	2023-6	需要対策
3	275/77	300×1,200×2 →300×2	3→2		2022-12	2024-6	高経年化対策
3	275/77	300×1,200×1 →200×1	2→1		2023-2	2025-10	高経年化対策
3	275/154	300	1		2023-4	2024-6	高経年化対策
3	500/154	750×2	2		2026-11	2030-1	電源対応
3	275/77	200×1	1		—	2023-9 (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		—	2025-7 (廃止)	高経年化対策
3	500/154	750	1		—	2026-3 (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 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				
					2 0 2 3 年度	2 0 2 4 年度	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 年度
受電（調達）	発電事業者								
		東大阪都市清掃施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	32	31	30	30	30
						</			

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 関西 (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		48,704	48,545	48,113	47,805	47,491
	業務用		34,110	34,255	34,217	34,304	34,161
	産業用その他		50,209	50,523	51,124	51,074	51,024
	合計（使用端）		133,023	133,323	133,454	133,183	132,676
	合計（需要端）		133,234	133,534	133,665	133,394	132,887
	合計（送電端）		140,271	140,572	140,686	140,389	139,850
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			27,780	27,410	27,510	27,450	27,350
年負荷率（%）			57.6%	58.4%	58.4%	58.4%	58.4%
送配電損失率（%）			5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%
想定の前提となる指標等			主な経済指標（電力広域的運営推進機関公表値）は以下のとおり。 関西人口：2021年度実績 2,044万人、2022年度 2,035万人、 国内総生産（2015暦年連鎖価格）：2021年度実績 537兆円、 鉱工業生産指数（2015暦年＝100）：2021年度実績 95.5				
想定の方法			主な想定方法は以下のとおり。 家庭用その他：口数×原単位により想定。 業務用：国内総生産との相関により想定。 産業用その他：鉱工業生産指数との相関により想定。 需要電力：負荷率により想定。				

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
47,300	46,854	46,536	46,214	46,011	45,553	
34,227	34,105	34,077	34,049	34,114	33,993	
51,112	50,918	50,867	50,786	50,850	50,642	
132,639	131,877	131,480	131,049	130,975	130,188	
132,850	132,088	131,691	131,260	131,186	130,399	
139,803	138,991	138,564	138,102	138,016	137,178	
27,260	27,180	27,100	27,010	26,910	26,830	
58.4%	58.4%	58.4%	58.4%	58.4%	58.4%	
5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	4.9%	4.9%	

2023年度 2,025万人、2024年度 2,014万人、2032年度 1,909万人
2022年度 546兆円、2023年度 552兆円、2024年度 557兆円、2032年度 588兆円
2022年度 97.0、2023年度 98.9、2024年度 101.9、2032年度 103.5

様式第33の2
調整力確保計画書
供給区域 関西

(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

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											
		東大阪都市清掃施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ³ kWh)	3	3	3	3	2	3	17	
		大阪広域環境施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	12	11	10	13	8	7		
				受給電力量(10 ³ kWh)	8	7	7	7	5	5	38	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	5	3	3	1	2	2		
				受給電力量(10 ³ kWh)	2	1	1	1	1	1	7	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	25	45	66	87	98	58		
				受給電力量(10 ³ kWh)	48	51	48	50	51	42	290	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	11	13	13	13	13	15		
				受給電力量(10 ³ kWh)	19	21	19	22	22	22	125	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,857	1,600	1,797	2,105	2,260	2,148		
				受給電力量(10 ³ kWh)	276	288	227	245	287	229	1,552	
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)									
			受給電力量(10 ³ kWh)									
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)									
			受給電力量(10 ³ kWh)									
	配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)									
			受給電力量(10 ³ kWh)									
小売電気事業者												
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0			
			受給電力量(10 ³ kWh)	0	0	0	0	0	0	1		
その他	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	77	145	216	287	335	197			
			受給電力量(10 ³ kWh)	222	306	315	201	319	278	1,641		
	太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	34	58	83	108	125	80			
			受給電力量(10 ³ kWh)	36	54	41	28	49	27	235		
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	111	202	299	395	460	277			
		受給電力量(10 ³ kWh)	259	360	356	230	367	305	1,876			
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,968	1,802	2,096	2,500	2,720	2,425			
			受給電力量(10 ³ kWh)	535	648	583	475	654	534	3,429		

欄外備考

[illegible]

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											
		東大阪都市清掃施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ³ kWh)								
		大阪広域環境施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	7	6	5	6	6	6		
				受給電力量(10 ³ kWh)								

欄外備考

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)	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)	0.55%
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

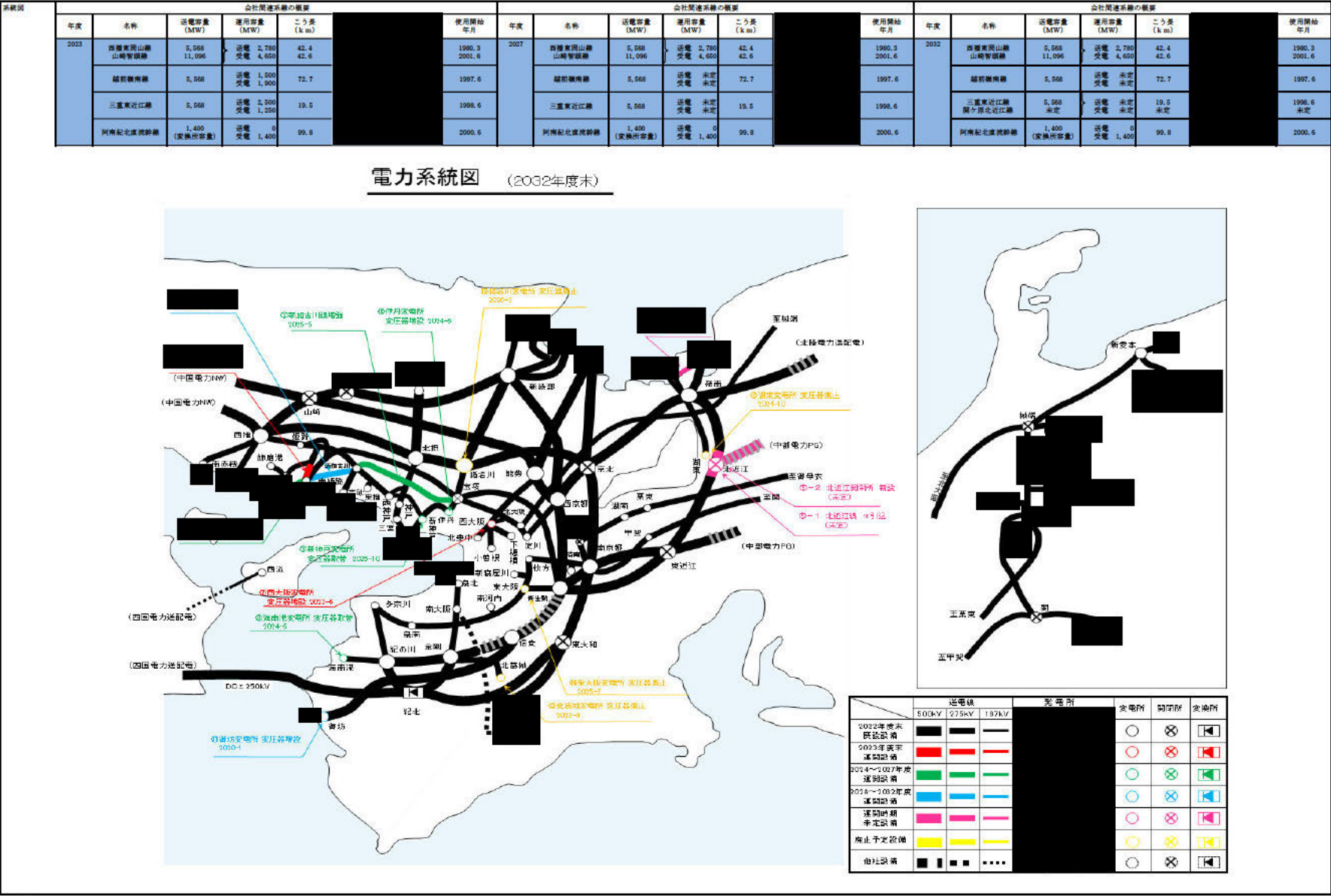
周波数滞在率実績表

2022年度

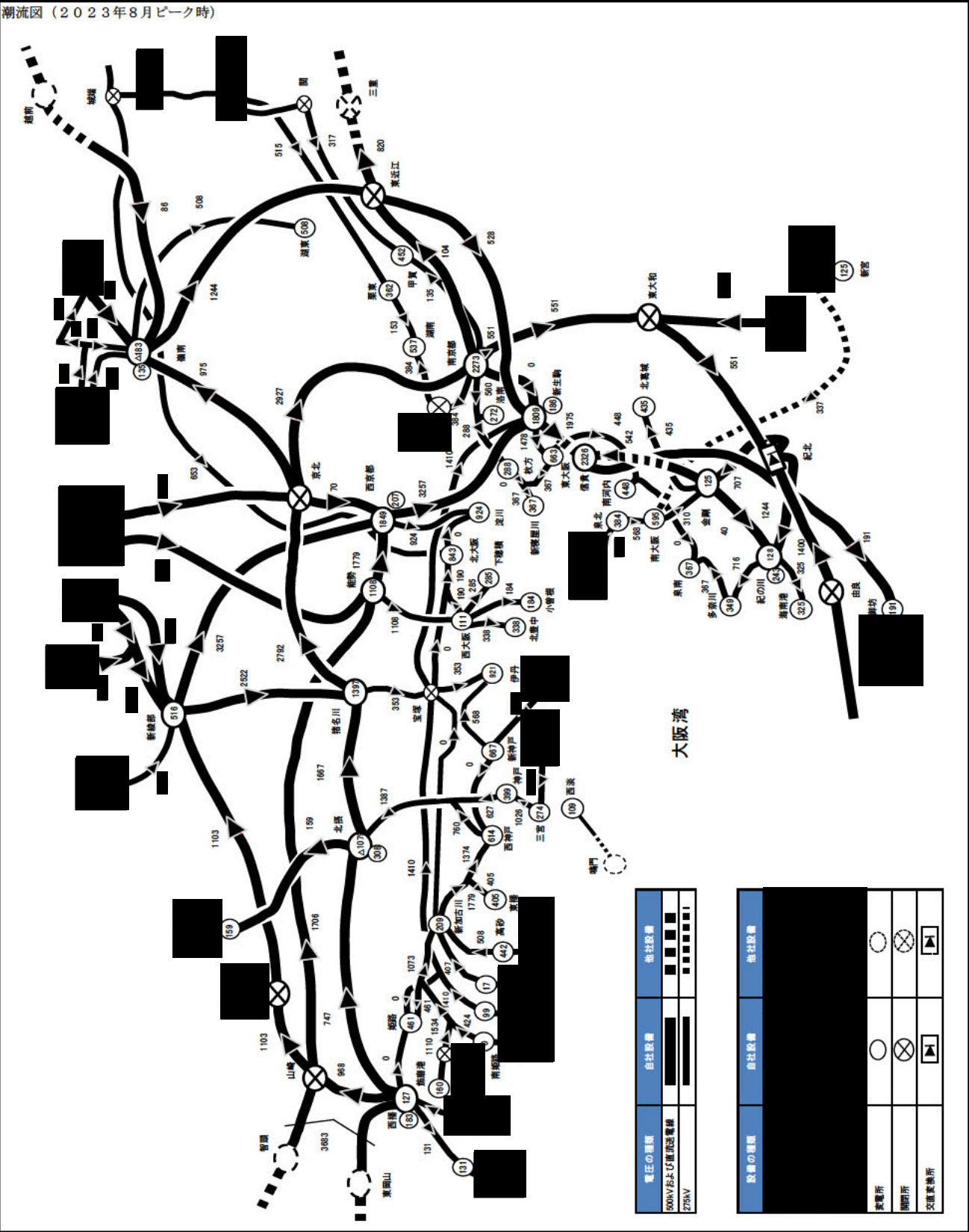
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.47%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0.33%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	-

欄外備考

様式第 3 8
電力系統の状況



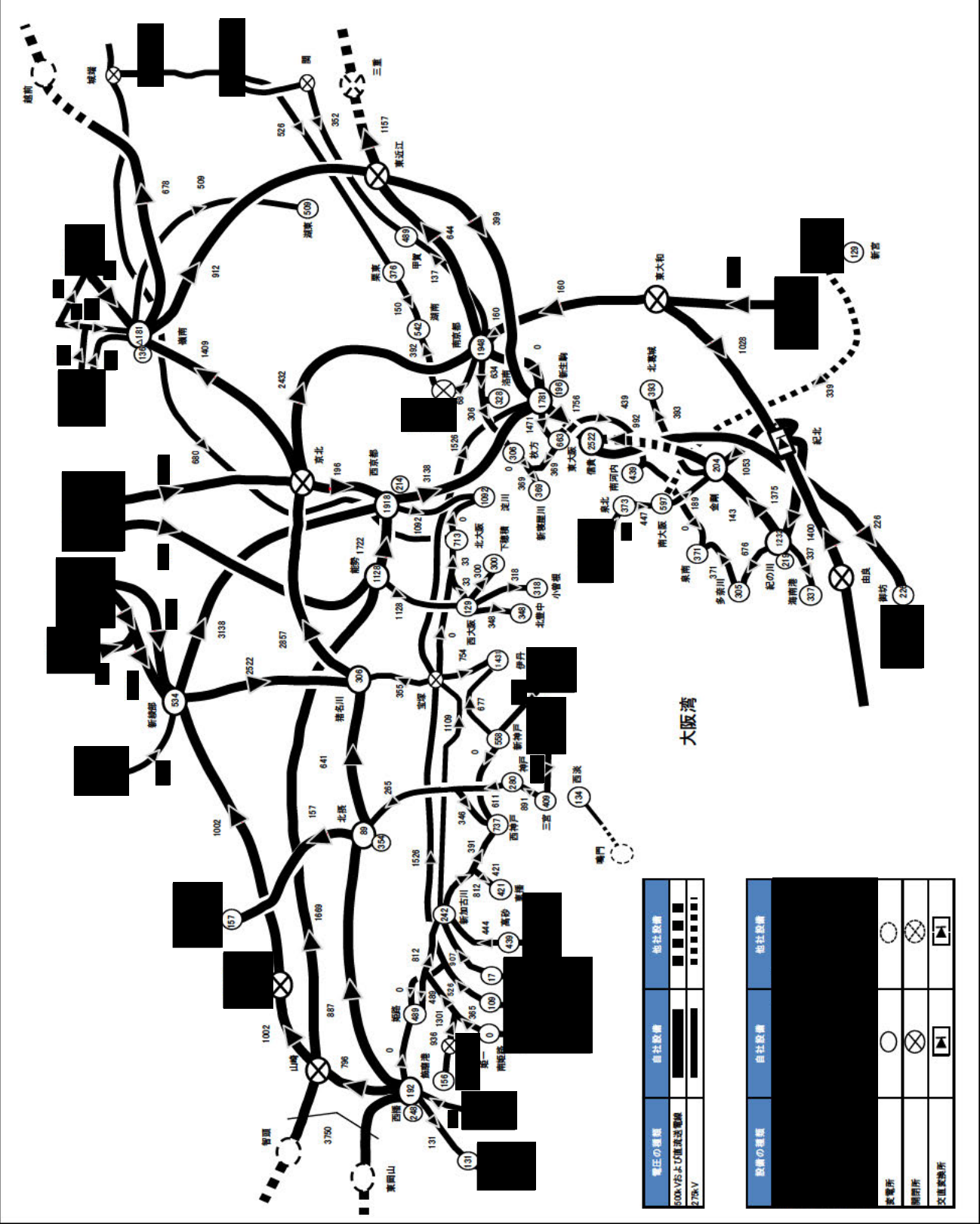
備考欄



欄外備考

様式第38
電力潮流の状況

潮流図（2027年8月ピーク時）



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
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650
越前嶺南線	5,568	1,500	1,900
三重東近江線	5,568	2,500	1,250
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[受電分]	3,683	0	3,683
[受電分]	86	0	86
[送電分]	820	820	0
[受電分]	1,400	0	1,400

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
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650
越前嶺南線	5,568	未定	未定
三重東近江線	5,568	未定	未定
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[受電分]	3,750	0	3,750
[送電分]	678	678	0
[送電分]	1,157	1,157	0
[受電分]	1,400	0	1,400

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
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650
越前嶺南線	5,568	未定	未定
三重東近江線 関ヶ原北近江線	5568 未定	未定	未定
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[受電分]	3,750	0	3,750
[送電分]	779	779	0
[送電分]	2,521	2,521	0
[受電分]	1,400	0	1,400