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、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	Р3
	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	Р9
	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	P15
	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	P17

(添付書類)

様式第33		供給区域需要電力量想定書	P19
様式第33の2		調整力確保計画書	該当なし
様式第33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
	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	P27
様式第37		周波数滞在率実績表	P31
様式第38		電力系統の状況	P33
様式第38		電力潮流の状況	P34
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	P36

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>関西</u> (エリア指定断面1:8月15時)

供給区域	関西	(エリア指定断面1	:8月15時)				
		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
7	×力発電所(送	電端)					
	く力発電所(送	電端)					
有電	原子力発電所(送電端)						
	新エネルギー等発電所等 (送電端)						
î	計 (送電端)						
3	E 電事業者		624	287	459	400	4
供 4	 持定卸供給事業	者					
給調	一般送配電事業	者					
	己電事業者						
電分	·売電気事業者						
カ		取引所					
د	この他	その他	211	404	511	313	3
調達先	 		△ 835	△ 691	△ 970	△ 712	△ 7
	ホル :取引所、下₽	み・その他)	0	0	0	0	<i>△</i> '
	· 取 列 // 、 * 送電端)	A . C . (E)	0	0	0	0	
_	令電源供給力	(再規)	0	0	0	0	
			v .				00.7
	合計(送電端	i)	31, 170	31, 374	31,706	30, 074	29, 7
·要電力(i			26, 405	26, 691	26, 684	26, 768	26, 8
トっ迫時需要 (送電端)	E 抑制電力	小売電気事業者	0	0	0	0	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	
給予備力			4, 765	4, 683	5, 022	3, 306	2, 9
給予備率(%)			18.0%	17. 5%	18. 8%	12. 4%	10.
(下段:ひっ迫闘	持需要抑制電力反映時)	(18.0%)	(17. 5%)	(18.8%)	(12.4%)	(10.8
間整力確保量	ţ						
整力 (%)							
	水力発電所	折					
		一般					
		揚水					
	火力発電所	·					
		石炭					
		LNG					
		石油					
		LPG				,	
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		その他火力					
年度末電流	原子力発信						
構成		ギー等発電所等	1 000	0 100			
			1,609	2, 120			
		風力		2 27			
		太陽光	1, 505	2, 015		/	
		地熱			/		
		バイオマス	10	10			
		廃棄物	95	95	/		
		蓄電池			/		
		水素					
		アンモニア					
	その他						
	合計		1,609	2, 120	/		

(単位:10³kW)

					(単位:10°kW)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
405	405	400	005	20.4	20.4
407	405	400	395	394	394
373	407	440	484	509	552
△ 779	△ 812	△ 840	△ 878	△ 903	△ 946
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
29, 881	30, 288	30, 448	30, 567	30, 557	30, 581
26, 951	27, 004	27, 045	27, 066	27, 065	27, 013
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2, 930	3, 284	3, 403	3, 501	3, 492	3, 568
10. 9%	12. 2%	12. 6%	12. 9%	12. 9%	13. 2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
	I.		L		
				/	
				/ h	
				/ h	
				/	
				/	
				'	
				-	
				<u>_</u>	
3, 692				ļ.	5, 749
•				ļ ·	•
3, 599				-	5, 681
3, 599				}	5,001
				}	
10	,	/		}	10
83				<u> </u>	59
				Ļ	
				L	
	/				
3, 692					

年度別の電力量供給計画表

	_		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項	目			(参考)				
	水力	発電所(送電	端)					
保		発電所(送電	端)					
有電		原子力発電所 (送電端)						
源	新工	ネルギー等発	電所等(送電端)					
	合計	(送電端)						
	発電	事業者		4, 253	3, 150	3, 284	3, 142	3, 5
ţ	特定的	卸供給事業者						
合 調	一般	送配電事業者						
· 達	配電	事業者						
3 分	小売1	電気事業者						
ל			取引所					
t	その	也	その他	969	3, 431	4, 074	4,690	5, 2
_	▲ 達先未定		<u>,</u>	△ 5, 222	△ 6, 582	△ 7, 358	△ 7,832	△ 8,3
		· ≀引所、下段:	・その他)	43	17	17	9	0,0
_		所の揚水用動		40	11	11	3	
_		気工作物の書						
\vdash			电电刀里	43	17	17	9	
-	合計(送電端) 【エリ7】合計(送電端)			142, 746	128, 870			139,
_	」量(送1			+		132, 610 138, 587	130, 891	139,
安电刀	里 (区)	水力発電所		141, 831	138, 366	130, 361	139, 414	135,
		小刀光电別	én					
			一般					
		1122	揚水					
		火力発電所						
			石炭					
			LNG					
			石油					
			LPG				/	,
			その他ガス					
			歴青質混合物					
			その他火力					
電端電	電力量	原子力発電所	斤					
		新エネルギー	一等発電所等	969	3, 431			
			風力				/	
			風力					
			太陽光	774	3, 257			
				774	3, 257	/		
			太陽光		3, 257			
			太陽光 地熱 バイオマス	78	57			
			太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物				/	
			太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	78	57		/	
			太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	78	57		/	
		その他	太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	78	57		/	

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)

(平位.10 KWII)					
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
3, 340	3, 487	3, 496	3, 550	3, 357	3, 557
0,01	0, 101	0, 100	0,000	0,001	0,001
9, 388	8,636	7, 952	7, 287	6, 569	5, 892
△ 12, 728	△ 12, 123	△ 11, 448	△ 10, 837	△ 9, 926	△ 9, 450
_ ,	3	3	3	3	4
	3	3	3	3	4
135, 389 142, 099	134, 364 142, 208	139, 349 142, 072	143, 983 142, 057	141, 031 141, 123	139, 942 140, 573
142, 09	142, 206	142,072	142, 007	141, 123	140, 575
	/				
	/ h				
	/ h				
	/				
	/				
	<u> </u>				
	<u> </u>				
	F				
	-				
	-				
9, 388					5, 892
9, 388	-				5, 892
9, 388	-				5, 892 5, 726
9, 26.	-				5, 726
9, 26:	-				5, 726 57
9, 26.	-				5, 726
9, 26:	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -				5, 726 57
9, 26:	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -				5, 726 57
9, 26:	-				5, 726 57
9, 26:	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -				5, 726 57

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	5月	6 月	7月	8月	9月
3	須 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)
		水力発電所(送	電端)						
	保	火力発電所(送	電端)						
	有電	原子力発電所 (送電端)							
	源	新エネルギー等発電所等 (送電端)							
		合計 (送電端)							
		発電事業者	発電事業者		329	376	338	287	370
供		特定卸供給事業者							
給	調	一般送配電事業	一般送配電事業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
力		その他	取引所						
		その他	その他	105	213	322	405	404	300
	調達先未定		△ 397	△ 542	△ 699	△ 743	△ 691	△ 670	
	(上	段:取引所、下戶	設:その他)	0	0	0	0	0	0
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動排	指令電源供給力	(再掲)	0	0	0	0	0	0
	【エリラ	7】合計(送電端	})	21, 932	23, 923	26, 055	31, 459	31, 374	29, 048
需要領	電力((送電端)		17, 205	18, 392	20, 903	26, 686	26, 691	23, 368
		要抑制電力	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0
(送1	電端)		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0
供給	予備力	(送電端)		4, 727	5, 531	5, 152	4, 773	4, 683	5, 680
供給	予備率	(%)		27. 5%	30. 1%	24. 6%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下)	没:ひ	〜っ迫時需要抑制	電力反映時)	(27.5%)	(30.1%)	(24.6%)	(17. 9%)	(17.5%)	(24.3%)
調整	力確保	:量			·	·			
調整	力(%	5)							

(単位:10³kW)

100		100	1 0	0.8	(平位:10 以)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
351	298	266	179	350	332
101	200		0.1	100	00
191		60	81	126	86
△ 542		△ 326	△ 259	△ 476	△ 418
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
24, 599	22, 732	27, 599	28, 380	28, 394	26, 472
18, 978	18, 404	23, 587	24, 735	24, 741	21,064
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5, 621	4, 328	4,012	3, 645	3,653	5, 408
29. 6%	23. 5%	17. 0%	14. 7%	14. 8%	25. 7%
(29.6%)	(23.5%)	(17.0%)	(14.7%)	(14.8%)	(25.7%)

第3表

月別の最大電力供給計画表 2026年度

供給区域

D 3/0H			IN H						
			月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
:	項目	1		(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)
		水力発電所(送電端)						
	保	火力発電所(火力発電所 (送電端)						
	有電	原子力発電所	原子力発電所(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端)							
		発電事業者		341	383	251	460	459	368
供		特定卸供給事業者							
給	調	一般送配電事業者							
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
カ		その他	取引所						
		ての他	その他	133	285	401	510	511	374
	調達先未定			△ 474	△ 668	△ 652	△ 969	△ 970	△ 741
	(上	段:取引所、7	▽段:その他)	0	0	0	0	0	0
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動:	指令電源供給力	」(再掲)	0	0	0	0	0	0
	【エリフ	ア】合計(送電	端)	23, 490	24, 393	26, 493	31, 946	31,706	29, 832
需要	電力((送電端)		17, 242	18, 401	20, 911	26, 684	26, 684	23, 370
ひっ	迫時需	· 言要抑制電力	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0
(送	電端)		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0
供給	予備力	」(送電端)		6, 248	5, 992	5, 582	5, 262	5, 022	6, 462
供給	予備率	3 (%)		36. 2%	32. 6%	26. 7%	19. 7%	18. 8%	27. 6%
(下.	段:ひ	つ迫時需要抑	制電力反映時)	(36. 2%)	(32.6%)	(26.7%)	(19.7%)	(18.8%)	(27.6%)
調整	力確保	是量							
調整	力(%	(o)							

(単位:10³kW)

		1			(平位・10 以)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
342	133	320	336	348	330
229	38	61	96	137	92
△ 571	△ 170	△ 380	△ 431	△ 485	△ 422
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
23, 609	22, 308	26, 934	28, 283	28, 617	26, 172
18, 990	18, 428	23, 632	24, 817	24, 825	21, 150
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
4,619	3, 880	3, 302	3, 466	3, 792	5, 022
24. 3%	21. 1%	14. 0%	14. 0%	15. 3%	23. 7%
(24. 3%)	(21. 1%)	(14.0%)	(14.0%)	(15. 3%)	(23.7%)

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								
		水力発電所(送電端)							
	保	火力発電所 (送電端)								
	有電	原子力発電所	原子力発電所(送電端)							
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)							
		合計 (送電端)								
		発電事業者		284	286	270	260	196	284	1,580
供		特定卸供給事業者								
給	調	一般送配電事業者								
電	達	配電事業者								
	分	小売電気事業	者							
力		その他	取引所							
量		ての世	その他	324	367	347	324	254	242	1, 857
	調達	先未定		△ 608	△ 653	△ 616	△ 584	△ 450	△ 526	△ 3, 437
	(上	段:取引所、7	下段:その他)	2	2	2	2	2	2	10
	揚水	式発電所の揚加	k用動力量							
	蓄電	用の電気工作物	めの蓄電電力量							
	合計	(送電端)		2	2	2	2	2	2	10
	【エリ	リア】合計 (送電端)		8, 903	9, 335	10, 330	11, 549	12, 065	10, 963	63, 144
需要領	電力量	社 (送電端)		9, 984	9, 974	10, 780	12, 726	13, 275	11, 145	67, 884

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: $10^6 kWh$)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
296	274	242	167	270	322	1, 571	3, 150
327	358		228	194	230	1, 574	
△ 623	△ 632	△ 479	△ 395	△ 464	△ 553	△ 3, 145	△ 6,582
2	1	1	1	1	1	7	17
2	1	1	1	1	1	7	17
9, 637	9, 890	11, 906	12, 780	11, 389	10, 125	65, 727	128, 870
10, 383	10, 589	12, 423	13, 403	12,020	11,664	70, 482	138, 366

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)
	新加古川線増強	新加古川(変)~宝塚(開)	275	25. 3
工事中				
	北近江線π引込	北近江線No. 136, 138~北近江(開)	500	1.0
着工準備中	北近江(開)新設	-	500	_
その他				
その他 -				

欄外備考

※2024年6月28日策定 中部関西間連系線に係る広域系統整備計画

回線数	電線の種類および太さ (nm²)	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/AC 810*4	2028-4	2030-3	安定供給対策 ※
6	-	2027-3	2030-3	安定供給対策 ※

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			
J. 1			
	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
着工準備中	高砂	兵庫県高砂市	△250
有工华佣中	信貴	大阪府柏原市	750
	西大阪	大阪府箕面市	300
	洛南	京都府京田辺市	300
	東大阪	大阪府大東市	150
	新綾部	京都府綾部市	△1, 100
その他	東大阪	大阪府大東市	△300
~ V)∏E	猪名川	兵庫県川辺郡	△750
	湖南	滋賀県大津市	△100

変圧器							
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	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
3	500/154	750×2	2		2028-11	2032-1	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	$450 \times 1 \rightarrow 200 \times 1$	1		2027-1	2028-1	高経年化対策
3	500/154	$750\times4{\longrightarrow}750\times5$	4→5		2027-4	2029-6	需要対策
3	275/77	$300 \times 2 \rightarrow 300 \times 3$	2→3		2026-3	2028-6	需要対策
3	275/77	$300 \times 2 \rightarrow 300 \times 3$	2→3		2026-10	2029-12	需要対策
3	275/154	$300 \times 1,450 \times 1$ $\rightarrow 450 \times 2$	2		2027-3	2028-7	安定供給対策
3	275/77	200×1, 300×3	4		-	2029-9 (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

広域系統整備計画

計画名称	工事内容
中部関西間連系線に係る 広域系統整備計画	【送電線】 北近江線π引込: ・北近江開閉所への既設500kV北近江線π引込 ・2 回線 新設1km程度 ・TACSR/AC 810mm2 4 導体 【開閉所】 北近江開閉所新設: ・500kV GIS 6回線新設 【その他】 ・電磁誘導対策 ・給電システム改修

着工年月	使用開始 年月
2027-3	2030-3

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)

給区域	<u>関西</u>	(エリア指定	断面1:8月15時) -					
区分	事業者	エリア	項目	2025年度	2026年度	年度 E 2027年度 2028年度 202		
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	10	11	13	21	
	10/J KW J. 16	(利四	年間受給電力量(10°kWh)	95	117	128	229	;
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	13	13	28	28	
	10/J KW9X 10	因日	年間受給電力量(10°kWh)	170	170	170	170	
発	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	165	164	88	82	
発電事	10/J KW9X 10	因日	年間受給電力量(10°kWh)	956	954	1,006	1,004	1,
業	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	0	0	0	0	
者	10/3/1/8/1 15	RI	年間受給電力量(10°kWh)	3	2	3	3	
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	48	90	89	89	
	10/3/11/0/1	MI	年間受給電力量(10°kWh)	614	738	741	740	
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	4	4	4	4	
	10/3/11/0/1	MI	年間受給電力量(10°kWh)	37	37	37	37	
	小 計	+	最大受給電力(10°kW)	287	459	400	400	
	, ,		年間受給電力量(10°kWh)	3, 150	3, 284	3, 142	3, 567	3,
			最大受給電力(10°kW)					
特			年間受給電力量(10°kWh)					
定卸			最大受給電力(10°kW)					
供			年間受給電力量(10°kWh)					
給事			最大受給電力(10°kW)					
業			年間受給電力量(10°kWh)					
者	小 計	+	最大受給電力(10°kW)					
	.4		年間受給電力量(10°kWh)					
			最大受給電力(10°kW)					
_			年間受給電力量(10°kWh)					
般送			最大受給電力(10°kW)					
配			年間受給電力量(10°kWh)					
電事			最大受給電力(10°kW)					
へ 業			年間受給電力量(10°kWh)					
者	小 計	-	最大受給電力(10°kW)					
	, ,		年間受給電力量(10°kWh)					
			最大受給電力(10°kW)					
			年間受給電力量(10°kWh)					
配			最大受給電力(10°kW)					
電事			年間受給電力量(10°kWh)					
業			最大受給電力(10°kW)					
者			年間受給電力量(10°kWh)					
	小 計	+	最大受給電力(10°kW)					
	, ,		年間受給電力量(10°kWh)					
			最大受給電力(10°kW)					
小			年間受給電力量(10°kWh)					
売			最大受給電力(10°kW)					
電気			年間受給電力量(10°kWh)					
事			最大受給電力(10°kW)					
業者			年間受給電力量(10°kWh)					
	小計	+	最大受給電力(10°kW)					
	.4 н		年間受給電力量(10°kWh)					
	非電気事業者(10万	関西	最大受給電力(10°kW)	5	5	5	5	
	kW以下事業者)		年間受給電力量(10°kWh)	57	57	57	57	
	非電気事業者(10万	関西	最大受給電力(10°kW)	13	13	11	11	
そ	kW以下事業者)		年間受給電力量(10°kWh)	117	117	110	109	
の	太陽光 (全量買取)	関西	最大受給電力(10°kW)	183	265	169	186	
	(工业内4人)	12.11	年間受給電力量(10°kWh)	2, 253	2, 804	3, 331	3, 808	4,
他	太陽光 (余剰買取)	関西	最大受給電力(10°kW)	203	228	127	128	
	. 10072 (217/19/10/7)	Pall	年間受給電力量(10°kWh)	1,004	1, 096	1, 192	1, 261	1,
	小 計	ŀ	最大受給電力(10°kW)	404	511	313	330	
	-4 н		年間受給電力量(10°kWh)	3, 431	4, 074	4, 690	5, 235	5,
	合 計		最大受給電力(10°kW)	691	970	712	730	
	ы ні		年間受給電力量(10°kWh)	6, 582	7, 358	7,832	8, 802	9,

年度			Alle de		
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
27	27		27		水力
325 29	325 29	325	325		水力
170	170		25 153		風力 風力
79	76		74		太陽光(全量)
997	994		982		太陽光(全量)
0	0	0	0		太陽光(余剰)
3	3	2	2	2	太陽光(余剰)
88	87	86	85	85	バイオマス
747	722	727	700		バイオマス
4	4		4		廃棄物
37	37		37		廃棄物
405 3, 357	400 3, 550	395 3, 496	394 3, 487	394 3, 340	
3, 331	3, 330	3, 430	3, 407	3, 340	
5	5		5		バイオマス
57	57		57	57	
11	11		9		廃棄物
109	109		75	70	
252	281		341		太陽光(全量)
4, 998	5, 640 143		6, 891 154	7, 571	太陽光(余剰)
1,405	1,481	1,546	1,614	1,690	
407	440		509	552	
6, 569	7, 287	7, 952	8, 636	9, 388	
812	840		903		
9, 926	10, 837		12, 123	12, 728	

添付書類

供給区域需要電力量想定書

供給区域 関西 (8月)

用 用	年度別	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
	家庭用その他	48, 301	48, 027	47, 724	47, 629	47, 278	
	業務用	33, 683	33, 853	33, 760	33, 853	33, 761	
需要電	産業用その他	48, 738	49, 297	49, 892	50, 693	51, 477	
电力量	合計(使用端)	130, 722	131, 177	131, 376	132, 175	132, 516	
	合計 (需要端)	130, 912	131, 367	131, 566	132, 365	132, 706	
	合計 (送電端)	137, 925	138, 366	138, 587	139, 414	139, 761	
需要電	.力(送電端)(10 ³ kW)	26, 405	26, 691	26, 684	26, 768	26, 866	
年負荷	率(%)	59.6%	59. 2%	59. 3%	59. 3%	59. 4%	
送配電	損失率(%)	5. 1%	5. 1%	5. 1%	5. 1%	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)					

(単位:10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
47, 036	46, 786	46, 643	46, 254	45, 969	45, 677	
33, 762	33, 762	33, 856	33, 763	33, 764	33, 764	
52, 509	53, 298	54, 248	54, 759	55, 187	55, 380	
133, 307	133, 846	134, 747	134, 776	134, 920	134, 821	
133, 497	134, 036	134, 937	134, 966	135, 110	135, 011	
140, 573	141, 123	142, 057	142, 072	142, 208	142, 095	
26, 951	27, 004	27, 045	27, 066	27, 065	27, 013	
59. 5%	59. 7%	59. 8%	59. 9%	60.0%	60.0%	
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。 (2025~2034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)

DYNH ICY 200	MH.	图 (0/1)						
	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								
N H EIM								
		小 計						
調達分								
原列生力								
	小 計							
【エリ	ア】小売電気事業者(行	 計)		0	0	0	0	0
[I]	【エリア】発電事業者(合計)			14, 367	10, 855	10, 092	10, 381	10, 154
【エリ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)				76	77	80	8
	合 計				10, 931	10, 169	10, 461	10, 162

(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
10, 261	9, 901	10, 589	11, 230	11,836	11, 831	11,821
63	68	71	74	77	80	83
10, 324	9, 969	10, 660	11, 304	11, 913	11, 911	11, 904

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

DYNH ESTAN	INI		20201及							
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月		
保有電源										
PR [] AE(0)										
	小 計									
調達分										
	小 計									
【エリ	『】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0		
【エリ	【エリア】発電事業者(合計)				7, 720	7, 720	8, 493	9, 991		
【エリ	7】特定卸供給事業者((合計)		78	77	77	77	77		
	合 計	+		12, 560	7, 797	7, 797	8, 570	10, 068		

(単位:10³kW)

() == 1 = 1 = 1							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
C	0	0	0	0	0	0	0
9, 850	11, 095	11, 108	10, 282	8, 465	8, 184	9, 524	10, 092
78	77	77	77	77	77	77	77
9, 928	11, 172	11, 185	10, 359	8, 542	8, 261	9, 601	10, 169

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

2026年度

DAME ESTA	MH		20201及							
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月		
保有電源										
PR [] AE(0)										
	小 計									
調達分										
	小 計									
【エリフ	ア】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0		
【エリ	【エリア】発電事業者(合計)				8, 630	8, 069	7, 595	10, 067		
【エリ	7】特定卸供給事業者((合計)		80	80	80	80	80		
	合 計				8, 710	8, 149	7, 675	10, 147		

(単位:10³kW)

							, , I
8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
10, 381	10, 118	7, 682	8, 536	9, 578	10, 555	10, 644	8, 830
80	80	80	80	80	80	80	80
10, 461	10, 198	7, 762	8, 616	9, 658	10, 635	10, 724	8, 910

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)

共給区場	<u>k</u>	<u>関西</u>	(エリア指定)	斯面)							
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
		7 /10 11		~-	(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
		1071 1111 7 15	88 312	最大受給電力(10°kW)	10	11	11	12	10	9	
		10万kW以下一括	関西	受給電力量(10°kWh)	9	4	8	13	9	8	5
				最大受給電力(10°kW)	30	18	18	8	13	14	
		10万kW以下一括	関西	受給電力量(10°kWh)	16	12	9	10	9	9	6
	発			最大受給電力(10°kW)	30	82	128	169	165	113	
	電	10万kW以下一括	関西	受給電力量(10°kWh)	96	103	91	96	102	84	57
	事			最大受給電力(10°kW)	0	0	0	0	0	0	$\overline{}$
	業者	10万kW以下一括	関西	受給電力量(10°kWh)	0	0	0	0	0	0	
				最大受給電力(10 kwii)	40	36	39	44	48	52	
		10万kW以下一括	関西								
				受給電力量(10°kWh)	33	31	32	36	38	52	22
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10°kW)	5	4	2	4	4	4	
				受給電力量(10°kWh)	3	3	2	3	3	3	1
		小 計	ŀ	最大受給電力(10°kW)	293	329	376	338	287	370	
_				受給電力量(10°kWh)	284	286	270	260	196	284	1, 58
				最大受給電力(10°kW)							_
	特			受給電力量(10°kWh)							
	定卸			最大受給電力(10°kW)							
	供			受給電力量(10°kWh)							
	給			最大受給電力(10°kW)							
	事業			受給電力量(10°kWh)							
	者			最大受給電力(10°kW)							
		小 計	ŀ	受給電力量(10°kWh)							
-				最大受給電力(10°kW)							
	一般			受給電力量(10°kWh)							
	送			最大受給電力(10°kW)							
受	配電			受給電力量(10°kWh)							
電	事			最大受給電力(10°kW)							
<u>~</u>	業			受給電力量(10°kWh)							
調達	者	小 計	-	最大受給電力(10°kW)							_
		, ,,	'	受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							
				受給電力量(10°kWh)							
	配			最大受給電力(10°kW)							
	電			受給電力量(10°kWh)							
	事業			最大受給電力(10°kW)							
	者			受給電力量(10°kWh)							
			I	最大受給電力(10°kW)							
		小 計	ŀ	受給電力量(10°kWh)							
 				最大受給電力(10 kwii)							
	小			受給電力量(10°kWh)							
	売電			最大受給電力(10°kW)							
	気			受給電力量(10°kWh)							
	事業			最大受給電力(10°kW)							
	来 者			受給電力量(10°kWh)							
		小 計	+	最大受給電力(10°kW)							
		(1. b)	'	受給電力量(10°kWh)							
Γ		非電気事業者(10万	見見 再ご	最大受給電力(10°kW)	7	6	7	6	5	7	
		kW以下事業者)	関西	受給電力量(10°kWh)	5	4	5	5	4	5	:
		非電気事業者(10万		最大受給電力(10°kW)	18	15	16	9	13	13	
	そ	kW以下事業者)	関西	受給電力量(10°kWh)	13	11	11	7	9	9	
				最大受給電力(10°kW)	39	86	136	183	183	133	
	の	太陽光 (全量買取)	関西	受給電力量(10°kWh)	191	224	233	220	152	148	1, 1
	他			最大受給電力(10 kwii)	42	106	164	207	203	147	1, 1
		太陽光 (余剰買取)	関西								
			<u> </u>	受給電力量(10°kWh)	116	127	98	93	90	80	6
		小 計	+	最大受給電力(10°kW)	105	213	322	405	404	300	_
L				受給電力量(10°kWh)	324	367	347	324	254	242	1, 85
		合 計		最大受給電力(10°kW)	397	542	699	743	691	670	_
J				受給電力量(10°kWh)	608	653	616	584	450	526	3, 43

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
								Luci
10	6	7	7 5	8 5	9	44	95	水力水力
16		35	38	37	30			風力
12	14	22	22	19	17	106	170	風力
66	1	11	19	31	21			太陽光 (全量)
74		52	53	62	86	385	956	太陽光 (全量)
0		0	0	0	0	1		太陽光(余剰)
80	83	77	94	92	90			バイオマス
65	64	61	71	62	71	392	614	バイオマス
5	5	5	5	5	5			廃棄物
3		3	3	3	3	20	37	廃棄物
351 296	298 274	266	179 167	350 270	332 322	1 571	3, 150	
296	214	242	107	210	342	1, 571	3, 130	
						_		
\vdash								
							$\overline{}$	
6	7 5	5	5	12	6			バイオマス
5 9		14	4 17	8 16	5 12	30	57	廃棄物
7		10	12	11	9	57	117	POLICIE IN
84	7	22	31	51	36			太陽光(全量)
237	267	166	158	124	134	1,086	2, 253	
91	4	19	29	47	32			太陽光(余剰)
79	78 30	57 60	54	51	83	401	1,004	
191 327	358	237	81 228	126 194	86 230	1,574	3, 431	
542	328	326	259	476	418	1,014	0, 101	
623	632	479	395	464	553	3, 145	6, 582	

2026年度 電気の取引に関する計画書 受電 (調達) (エリア指定断面) 供給区域 関西 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 事業者 エリア (後半15時) 最大受給電力(10°kW) 11 12 12 11 10 13 10万kW以下一括 関西 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 29 18 18 13 15 10万kW以下一括 関西 受給電力量(10°kWh) 89 127 最大受給電力(10°kW) 35 169 164 114 10万kW以下一括 関西 雷 受給電力量(10°kWh) 事 最大受給電力(10°kW) 業 10万kW以下一括 関西 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 88 79 90 84 47 10万kW以下一括 関西 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 関西 受給電力量(10°kWh) 383 251 459 368 最大受給電力(10°kW) 341 460 計 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 卸 受給電力量(106kWh) 供給 最大受給電力(10°kW) 事 受給電力量(10°kWh) 業 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般 最大受給電力(10°kW) 配 受給電力量(10°kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 電 受給電力量(10°kWh) 調 業 最大受給電力(10°kW) 計 達 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 配 電事 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 業 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 売 電 受給電力量(10°kWh) 気事 最大受給電力(10°kW) 業 受給電力量(10°kWh) 者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万kW以下事業者) 関西 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 15 16 非電気事業者(10万 kW以下事業者) 関西 受給電力量(10°kWh) そ 最大受給電力(10°kW) 57 135 196 263 265 189 0) 関西 太陽光 (全量買取) 受給電力量(10⁶kWh) 他 最大受給電力(10°kW) 129 183 228 165 太陽光 (余剰買取) 関西 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 285

欄外備考

小 計

合 計

474

668

受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW)

受給電力量(10°kWh)

401

652

510

511

374

741

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
7	c	0		0	10			4.4
7	6	8	8	9	10			水力 水力
16	27	35	36	38	29			風力風力
64	3	9	20	30	19			太陽光(全量)
0	0	0	0	0	0			太陽光(全量) 太陽光(余剰)
0	0	0	0	0	0			太陽光(余剰)
78	86	85	90	89	90			バイオマス バイオマス
5	5	5	5	5	5			廃棄物
240	199	220	226	240	220			廃棄物
342	133	320	336	348	330			
		-						
						/		
							/	
6	7	5	5	12	6			バイオマス
9	12	14	17	16	12			廃棄物
115	12	25	42	61	42			太陽光(全量)
99	7	17	33	49	32			太陽光(余剰)
								1 1997 - 1997
229	38	61	96	137	92			
571	170	380	431	485	422			

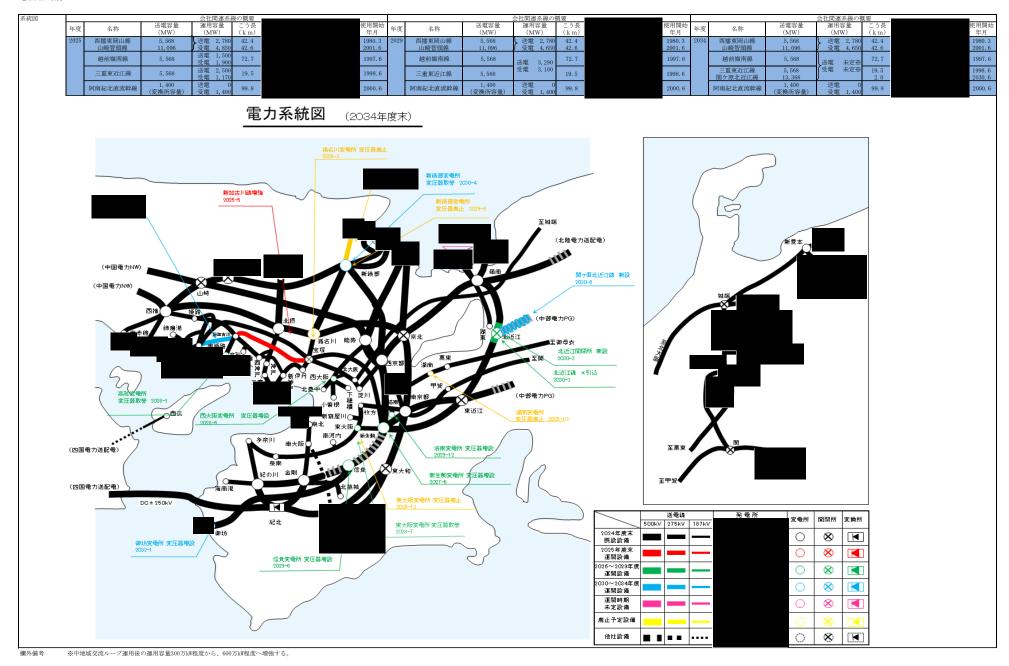
2023年度

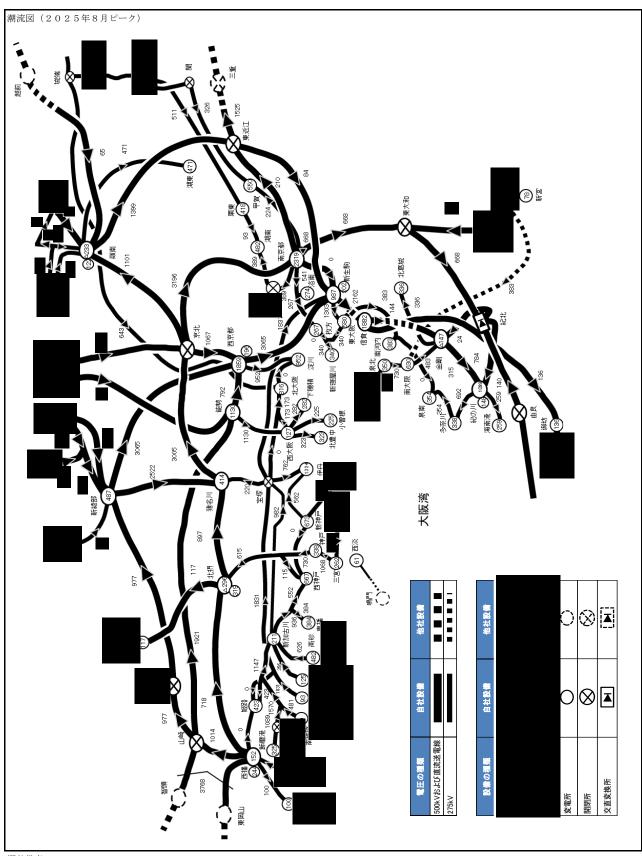
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (実測期間内)	0. 50%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100. 00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (8月)	0. 35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	-

2024年度

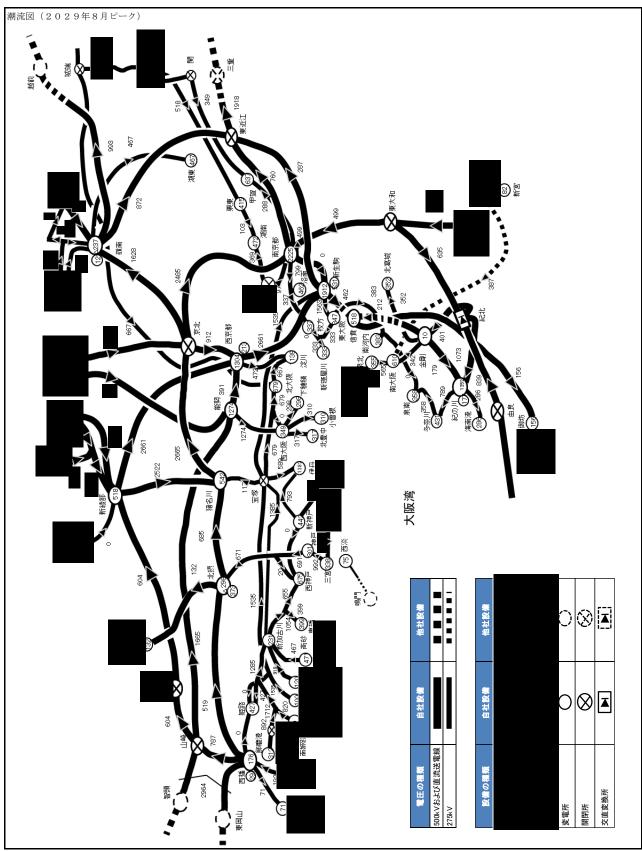
事業者における規定変動幅(Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (実測期間内)	0. 43%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率(%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	-

様式第38 電力系統の状況





欄外備考



欄外備考

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1年度) (8月) (単位: MW)

2025年度(第1年度)	(8月)			(単位:MW)		
連系地点名	送電容量	運用	運用容量			
建 术地总石	达电谷里	送電分	受電分	受給電力		
西播東岡山線 山崎智頭線	5, 568 11, 096	2, 780	4, 850	[受電分] 3,768		
越前嶺南線	5, 568	1,500	1,900	[受電分] 65		
三重東近江線	5, 568	2, 500	1, 170	[送電分] 1,525		
阿南紀北直流幹線	1, 400	0	1, 400	[受電分] 140		

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)

2029年度(第5年度)	(8月)	運用容量			
連系地点名	送電容量			受給電力	
西播東岡山線 山崎智頭線	5, 568 11, 096	送電分 2,780	受電分 4,650	[受電分] 2,968	
越前嶺南線	5, 568	3, 290	3, 100	[送電分] 993	
三重東近江線	5, 568			[送電分] 1,918	
阿南紀北直流幹線	1, 400	0	1, 400	[受電分] 839	

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		可处置工	
		送電分	受電分	受給電力	
西播東岡山線 山崎智頭線	5, 568 11, 096	2, 780	4, 650	[受電分] 3,107	
越前嶺南線	5, 568	未定※	未定※	[送電分] 576	
三重東近江線関ケ原北近江線	5, 568 13, 368			[送電分] 2,860	
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1, 400	[受電分] 93-	

欄外備考

※中地域交流ループ運用後の運用容量300万kW程度から、600万kW程度へ増強する。