供給計画届出書

経済産業大臣 殿

(住所) 沖縄県浦添市牧港五丁目2番1号

(事業者名) 沖縄電力株式会社

(代表者名) 本永 浩之

(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	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	該当なし

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>沖縄</u> (エリア指定断面1:8月12時)

共給区域	<u>沖縄</u>	(エリア指定断面1 年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
16 日			(参考)	2025年度	2020年度	2027年度	2020年度
項目	力発電所(送電	香·仲/	(参与)				
	力発電所(送電力発電所(送電						
#							
电	原子力発電所(送電端) 新エネルギー等発電所等(送電端)						
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	計(送電端)						
 	電事業者		399	412	187	200	2
 -	定卸供給事業						
PD 17/11	般送配電事業を						
	電事業者						
電 分 小	売電気事業者						
力	の他	取引所					
~	V.)但	その他	30	28	30	28	
調達先未	定						
(上段:	取引所、下段	: その他)	△ 19	△ 16	△ 17	△ 15	Δ
合計(总			411	424	201	212	2
	電源供給力(再揚)					
	合計(送電端)		1, 893	2, 167	2, 135	2, 225	2, 2
要電力(送			1, 616	1, 603	1, 612	1, 620	1, 6
		1 古命与古光本					1, 0
〜っ迫時需要 (送電端)	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	
	· 予備力(送電端)		277	564	523	605	(
:給予備率(%)		17. 1%	35. 2%	32. 4%	37. 3%	39.
千)	段:ひっ迫時	需要抑制電力反映時)	(17. 1%)	(35. 2%)	(32.4%)	(37. 3%)	(39. 5
整力確保量			203	203	0		
整力(%)			13.9%	14. 2%	0.0%		
	水力発電所		0	0			
		一般	0	0			
		揚水					
	火力発電所	: '					
		石炭					
		LNG					
		石油					
		LPG					
		その他ガス				/	
		歴青質混合物					
年度末電源		その他火力					
構成	原于刀発電						
構成	新エネルギー等発電所等		159	169			
						/	
		風力	0	0			
		風力 太陽光	0 159	0 169			
		太陽光					
		太陽光 地熱 バイオマス					
		太陽光 地熱	159	169			
		太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	159	169		/	
		太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	159	169		/	
	その他	太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	159	169		/	

					(単位:10 ³ kW)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
201	201	207	238	241	241
31	32	33	34	35	37
A 17	A 19	A 10	A 10	A 91	△ 22
△ 17	△ 18	△ 19	△ 19	△ 21	
215	215	222	253	256	256
2, 287	2, 289	2, 291	2, 293	2, 318	2, 320
1,655	1, 664	1,673	1, 682	1, 691	1, 700
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
632	625	618	611	627	620
38. 2%	37.5%	36. 9%	36. 3%	37. 1%	36. 5%
(38. 2%)	(37. 5%)	(36. 9%)	(36. 3%)	(37. 1%)	(36. 5%)
(30. 2/0)	(31. 3/0)	(50. 9/0)	(30. 3/0)	(37.1/0)	(30. 3/8)
0					0
0					0
			,		
			•		
220					269
0					C
220					268
0	/				(
0					(
220	_				269

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 沖縄

<u> 給区域</u>	<u> </u>	<u>沖縄</u>						
			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		新エネルギー等発電所等(送電端)						
	合計	(送電端)						
	発電	事業者		723	731	755	770	7
供特定		定卸供給事業者						
合 調	一般	送配電事業者						
達	室 配電	事業者						
自分	小売'	電気事業者		△ 85				
b	7.0	() la	取引所					
ŧ	その	怛	その他	164	134	147	159	1
	達先未定	=	•					
		対所、下段:	その他)	△ 16	△ 64	△ 70	△ 76	Δ
		直所の揚水用動						
蓄制	電用の電	意気工作物の蓄	香電力量					
合言	計(送電	i 端)		787	802	832	853	8
[I	ェリア】合	計 (送電端)		8, 188	8, 102	8, 121	8, 148	8, 1
要電力	7量(送1	電端)		8, 352	8, 147	8, 194	8, 260	8, 2
		水力発電所		0	0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	·	
			一般	0	0			/
			揚水					
		火力発電所						
			石炭					
			LNG					
			石油					
			LPG					/
			その他ガス	1				
			歴青質混合物	†				
			その他火力	† †				
電端官	電力量	原子力発電所		† †				
		新エネルギー		164	134			
			風力	0	0			
		1	太陽光	164	134			
					101		7	
				† †		/		
			地熱					
			地熱 バイオマス	0	0			
			地熱 バイオマス 廃棄物	0	0			
			地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	0	0			
			地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	0	0			
		その他	地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	0	0			

					(平区.10 KWII)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
790	795	802	804	809	814
183	191	199	206	214	223
100	131	133	200	211	220
△ 89	△ 95	△ 100	△ 106	△ 112	△ 118
884	891	900	905	912	919
8, 309	8, 333	8, 364	8, 375	8, 408	8, 435
8, 413	8, 459	8, 527	8, 549	8, 597	8, 643
0					0
0					0
				/	
				ľ	
183					
					223
0					0
183					
					0
183	,				0 223
	/				0
183					0 223
183					0 223
183					0 223

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

沖縄

DVWH			月別	4月	5月	6 月	7 8	οЯ	0.8
							7月	8月	9月
	項目		1 = 100	(月間20時)	(月間15時)	(月間15時)	(月間15時)	(月間12時)	(月間15時)
		水力発電所(送							
	保有	火力発電所(送	火力発電所(送電端)						
	電電	原子力発電所	原子力発電所(送電端)						
	源	新エネルギー等	新エネルギー等発電所等(送電端)						
		合計(送電端)							
		発電事業者		379	407	401	415	412	405
供		特定卸供給事業	特定卸供給事業者						
給		一般送配電事業者							
		配電事業者							
電	分	小売電気事業者	Ĭ						
カ		M.	取引所						
		その他	その他	15	24	28	27	28	28
	調達	調達先未定							
	(上)	段:取引所、下	段:その他)	△ 9	△ 13	△ 16	△ 15	△ 16	△ 16
	合計	(送電端)		385	417	413	427	424	418
	発動	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリフ	7】合計(送電端	41)	1,550	1, 811	1, 954	2, 018	2, 167	2, 094
需要	電力((送電端)		1,082	1, 303	1, 510	1, 601	1, 603	1,542
ひっ	迫時需	· 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)	•	468	508	444	417	564	552
供給	予備率	(%)		43. 3%	39.0%	29. 4%	26. 0%	35. 2%	35. 8%
(下	段:ひ	っ迫時需要抑制	(電力反映時)	(43.3%)	(39.0%)	(29.4%)	(26.0%)	(35.2%)	(35.8%)
調整	力確保	是量		203	203	203	203	203	203
調整	力(%	5)		21.0%	17. 5%	15. 1%	14. 2%	14. 2%	14.7%

- I		1			(十年:10 14)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間20時)	(月間20時)	(月間20時)
386	380	358	363	367	379
24	15	8	7	9	12
△ 13	△ 9	△ 5	△ 4	△ 5	△ 7
396	386	362	366	371	385
1, 963	1, 812	1,670	1, 744	1, 667	1, 913
1, 374	1, 127	975	1, 023	949	963
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
589	685	695	721	718	950
42. 8%	60. 7%	71. 2%	70. 5%	75. 7%	98. 6%
(42.8%)	(60.7%)	(71. 2%)	(70.5%)	(75. 7%)	(98.6%)
203	203	203	203	203	203
16. 5%	20.4%	23. 6%	22. 2%	24. 0%	23. 8%

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

<u>供給区域</u> <u>沖縄</u>

	_		月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
1	項 目			(月間20時)	(月間15時)	(月間15時)	(月間15時)	(月間12時)	(月間15時)
		水力発電所(注	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		163	171	167	187	187	187
供		特定卸供給事	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							
力		7 0 114	取引所						
		その他	その他	16	25	31	29	30	30
	調達先未定								
	(上	没:取引所、下	段:その他)	△ 9	△ 14	△ 17	△ 16	△ 17	△ 16
	合計	(送電端)		170	182	181	200	201	200
	発動	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリフ	7】合計(送電站		1, 777	1, 950	2, 009	2, 096	2, 135	2, 126
需要	電力(送電端)		1, 088	1, 311	1, 519	1,610	1, 612	1, 551
ひっき	迫時需	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)	-	689	639	490	486	523	575
供給	予備率	(%)		63. 3%	48. 7%	32. 3%	30. 2%	32. 4%	37. 1%
(下)	没:ひ	つ迫時需要抑制	電力反映時)	(63. 3%)	(48.7%)	(32.3%)	(30.2%)	(32.4%)	(37. 1%)
調整	力確保	量		0	0	0	0	0	0
調整	力(%	,)		0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(124 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
3月	2月	1月	12月	11月	10月
(月間20時)	(月間20時)	(月間20時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間15時)
179	163	176	163	156	154
14	10	8	9	17	26
△ 8	△ 6	△ 5	△ 5	△ 10	△ 14
185	167	180	167	163	166
1,760	1, 709	1, 819	1, 665	1, 820	2, 017
969	954	1, 028	980	1, 133	1, 381
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
791	755	791	685	687	636
81. 6%	79. 2%	76. 9%	69. 8%	60. 6%	46.0%
(81.6%)	(79. 2%)	(76. 9%)	(69.8%)	(60.6%)	(46.0%)
0	0	0	0	0	0
0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

沖縄

<u> </u>	<u> </u>		<u>1中和电</u>							
			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	(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		51	62	72	84	80	71	419
供		特定卸供給事業者								
給	調	一般送配電事業者								
æ	達	配電事業者								
電	分	小売電気事業	者							
カ		7 0 14	取引所							
量		その他	その他	12	12	11	12	15	13	75
	調達	先未定								
	(上	段:取引所、7	下段:その他)	△ 6	△ 6	△ 5	△ 5	△ 8	△ 5	△ 35
	揚水。	式発電所の揚力	k用動力量							
	蓄電周	用の電気工作物	物の蓄電電力量							
	合計	(送電端)		56	68	78	91	88	78	459
	【エリフ	7】合計(送電	端)	559	643	768	887	872	792	4, 521
需要電	11力量	(送電端)		566	646	772	899	880	799	4, 561

						,	1 122 1 20 11.111/
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
63	53	51	51	46	50	313	731
13	12	9	8	8	10	60	134
△ 6	△ 7	△ 5	△ 4	△ 4	△ 4	△ 29	△ 64
69			55	50		343	802
700			595				8, 102
698	593	594	597	528	577	3, 586	8, 147

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			
上事中				
着工準備中	該当なし			
有 上 中				
7- 0 lih	該当なし			
その他				

回線数	電線の種類および太さ (mm²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由

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	增加出力 (MVA)
工事中	友寄	沖縄県八重瀬町	75
工事生			
着工準備中	該当なし		
有工平佣工			
その他	友寄	沖縄県八重瀬町	△ 125
-C 0711B			

	変圧	E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	132/66	125×1→200×1	1→1	_	2018-7	2026-11 (2B)	高経年化対策
3	132/66	125	1	_	-	2026-11(3B) (廃止)	系統対策

第8表

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

(エリア指定断面1:8月12時) 供給区域 沖縄 年度 エリア 区分 事業者 項目 2025年度 2026年度 2027年度 2028年度 2029年度 電 業 最大受給電力(10°kW) 412 187 201 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 731 755 770 784 790 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) 卸供 年間受給電力量(10°kWh) 給事 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 業 者 最大受給電力(10°kW) 小 計 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 最大受給電力(103kW) 送配 年間受給電力量(10°kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 鈭 最大受給電力(10°kW) 小 年間受給電力量(10°kWh) 受電 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 調 最大受給電力(10°kW) 配 達 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) 最大受給電力(10°kW) 小 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) 最大受給電力(10°kW) 売電気事 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 業 年間受給電力量(10°kWh) 者 最大受給電力(103kW) 小 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 風力 沖縄 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 0 0 10万kW以下一括 沖縄 年間受給電力量(10°kWh) 16 16 14 15 最大受給電力(10°kW) 15 そ 10万kW以下一括 沖縄 年間受給電力量(10°kWh) 75 80 85 89 94 の 14 最大受給電力(10°kW) 13 13 14 16 10万kW以下一括 沖縄 伽 年間受給電力量(10°kWh) 60 67 75 82 89 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 0 0 10万kW以下一括 年間受給電力量(10°kWh) 28 30 29 最大受給電力(10°kW) 28 31 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 134 147 159 172 183 最大受給電力(10°kW) 440 217 227 242 232 숨 計 年間受給電力量(10°kWh) 866 902 929 956 973

		年度			
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
20001/2	2001 12	2002 12	2000 12	2004 12	
201	207	238	241	241	
795	802	804	809	814	
0	0	0	0	0	風力
0	0	0		0	
0	0	0	0		水力
0	0	0		0	
16	16	16			太陽光(全量)
96	99	101	104		1
16	17	18	19		太陽光(余剰)
95	100	105	110	116	
0	0	0			廃棄物
0	0	0		0	
32	33	34	35	37	
191	199	206	214	223	·
233	240	272	276	278	
986	1,001	1,011			
	1,001	1, 011	1, 021	1,001	

添付書類

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>沖縄</u> (8月)

用	途	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	3, 570	3, 554	3, 579	3, 610	3, 623	
	業務用		2, 897	2, 915	2, 930	2, 949	2, 953	
需要電		産業用その他	1, 314	1, 306	1, 311	1, 324	1, 323	
力量		合計 (使用端)	7, 781	7, 775	7, 820	7, 883	7, 899	
		合計 (需要端)	7, 786	7, 780	7, 826	7, 889	7, 903	
	合計 (送電端)		8, 091	8, 147	8, 194	8, 260	8, 275	
需要電力 (送電端) (10 ³ kW)			1, 616	1, 603	1, 612	1, 620	1,628	
年負荷	i 率(%)		57. 2%	58. 0%	58. 0%	58. 0%	58. 0%	
送配電	遺損失率	£ (%)	3.8% 4.5% 4.5% 4.5%					
想定の前提となる指標等			電力広域的運営推進機関「需要想定の前提となる経済見通し」(総人口)					
想定の方法		想定手法は以下の通り。 家庭用その他:電力量は口数に原単位を乗じて算出。 口数は人口見通し値と人口/口数から想定。 (人口/口数は時系列傾向により想定) 原単位は時系列傾向により想定。 業務用:時系列傾向により想定。						

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
3, 646	3, 674	3,710	3, 727	3, 755	3, 782	
2, 964	2, 976	2, 995	2, 998	3, 010	3, 021	
1, 418	1, 424	1, 433	1, 434	1, 440	1, 445	
8, 028	8, 074	8, 138	8, 159	8, 205	8, 248	
8, 034	8, 078	8, 143	8, 165	8, 210	8, 254	
8, 413	8, 459	8, 527	8, 549	8, 597	8, 643	
1,655	1, 664	1,673	1, 682	1, 691	1,700	
58.0%	58.0%	58.0%	58.0%	58.0%	58.0%	
4.5%	4. 5%	4. 5%	4. 5%	4.5%	4. 5%	

産業用その他:時系列傾向により想定。一部のお客さまについては別途想定し積上げ。 最大電力:需要電力量から算出した送電端電力量と、過去実績平均により想定した負荷率により算出。 <u>供給区域</u> <u>沖縄</u> (8月)

供給区域	<u>沖縄</u>	(8月) 発電所等名(号機)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
促. 右	雪 酒	76-6/7/ O H (5 //4/	2020 /2	20201/2		30301/2
(上段:確	電源 保調整力、 れ以外)					
下段:そ	れ以外)					
調 う	達 分 【保調整力、 ・れ以外)					
下段:そ	れ以外)					
欄外備考						

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	(単位:10°kW) 2034年度

様式第33の3 第1表 年度別の調整力に関する計画書

正/八二因 7 3 日四日							
<u>沖縄</u>		(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
	小 計						
	小 計						
7】小売電気事業者(6	合計)						
7】発電事業者(合計)			1, 360	966	1, 211	1, 179	1, 270
7】特定卸供給事業者	(合計)						
合 計	 		1, 360	966	1, 211	1, 179	1, 270
	発電所等名 7] 小売電気事業者 (イ) 発電事業者 (合計) 特定卸供給事業者	<u>沖縄</u> 発電所等名 (号機)	沖縄 (8月) 発電所等名 (号機) 小 計 小 計 小 計 プ 小売電気事業者(合計) 子 発電事業者(合計) 予 特定卸供給事業者(合計)	沖縄 (8月) 発電所等名 (号機) 種類 調整力 小計 小計 小計 小計 小売電気事業者(合計) 1,360 小野特定卸供給事業者(合計) 1,360	沖縄 (8月) 発電所等名 (号機) 種類 調整力 2024年度 (参考) 小 計 小 計 小 計 小 計 7] 小売電気事業者(合計) 1,360 966 7] 特定卸供給事業者(合計) 966	沖縄 (8月) 発電所等名 (号機) 種類 調整力 2024年度 (参考) 小 計 (参考) 小 売電気事業者(合計) 1,360 966 1,211 付] 特定卸供給事業者(合計) 1,360 966 1,211	沖縄 (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 小計 小計 一個 「日本の本書 日本の本書 日本の本書 </td

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
1, 311	1, 320	1, 320	1, 320	1, 320	1, 249	1, 249
1, 311	1, 320	1, 320	1, 320	1, 320	1, 249	1, 249

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 沖縄

2025年度

T VIH D SX	11.1-0		201010							
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月		
保有電源										
PICTO PEDIA										
		小 計	T							
調達分										
W-3/2270										
	小 計									
【エリア】小売電気事業者(合計)										
【エリア】発電事業者 (合計)			1, 360	941	1,040	1, 083	1, 120			
【エリア】特定卸供給事業者(合計)										
	合 割	t T		1, 360	941	1,040	1, 083	1, 120		

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
1, 211	1, 156	1, 146	1, 077	1,005	1, 052	1, 008	1, 154
1, 211	1, 156	1, 146	1, 077	1,005	1, 052	1,008	1, 154

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 沖縄

2026年度

T VIH D SX	11.1-0		101010							
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月		
保有電源										
PICTO PEDIA										
		小 計	_							
調達分										
がりたり										
		小 計								
【エリブ	【エリア】小売電気事業者(合計)									
【エリア】発電事業者 (合計)			1, 360	1, 081	1, 131	1, 140	1, 183			
【エリア】特定卸供給事業者(合計)										
	合 計	i i		1, 360	1, 081	1, 131	1, 140	1, 183		

							, , , ,
8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
1, 179	1, 184	1, 134	1, 042	1,001	1, 088	1, 017	1,060
1, 179	1, 184	1, 134	1,042	1,001	1, 088	1,017	1,060

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2025年度

(エリア指定断面) 供給区域 沖縄 7月 上期計 4月 5月 6月 8月 9月 事業者 エリア 区分 項目 電事業者 最大受給電力(103kW) 379 407 401 415 412 小 計 受給電力量(10°kWh) 51 62 72 84 80 最大受給電力(10°kW) 特定 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 卸供 受給電力量(10°kWh) 給事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 業者 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(103kW) 送配 受給電力量(10°kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 業 最大受給電力(10°kW) 小 受給電力量(10°kWh) 受電 最大受給電力(103kW) 受給電力量(10°kWh) (調達) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 事 最大受給電力(103kW) 者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 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) 業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 沖縄 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 10万kW以下一括 沖縄 受給電力量(10°kWh) 0 16 最大受給電力(10°kW) 13 15 15 16 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) の 最大受給電力(103kW) 11 13 13 13 12 10万kW以下一括 沖縄 他 受給電力量(10°kWh) 6 最大受給電力(10°kW) 0 0 0 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 28 最大受給電力(103kW) 15 24 28 27 小 受給電力量(10°kWh) 12 12 11 12 15 440 最大受給電力(103kW) 394 430 429 442 433 計 合 受給電力量(10°kWh) 62 74 83

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
(月間15時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間20時)	(月間20時)	(月間20時)		
				1			
386	380	358	363	367	379		
63	53	51	51	46	50	313	731
						_	
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	_	0	0	_	
						_	
0	0	0			0		0
13	8	4			7	_	
7	7	5	4	5	5	33	75
11	7	4	3	4	6		
6	5	4			5	27	60
0		0			0		
0	0	0			0	0	0
						<u> </u>	- 0
24	15	8			12		
13	12	9	8	8	10	60	134
410	395	366	370	376	392		
75	65	60	58	54	60	373	866
	30	30	50		30	1 5.0	

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2026年度

(エリア指定断面) 供給区域 沖縄 7月 上期計 4月 5月 6月 8月 9月 エリア 区分 事業者 項目 電事業者 最大受給電力(10°kW) 163 171 167 187 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 特定 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 卸供 受給電力量(10°kWh) 給事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 業者 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 受給電力量(10°kWh) 般 最大受給電力(103kW) 送配 受給電力量(10°kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 業 最大受給電力(10°kW) 小 受給電力量(10°kWh) 受 電 最大受給電力(103kW) 受給電力量(10°kWh) (調達) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 事 最大受給電力(103kW) 者 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) 売電気事 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 沖縄 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 0 0 10万kW以下一括 沖縄 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 16 16 15 16 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) の 最大受給電力(103kW) 12 14 14 14 10万kW以下一括 沖縄 他 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 0 0 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 25 最大受給電力(103kW) 16 31 29 30 30 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 179 196 198 216 217 216 合 計 受給電力量(10°kWh)

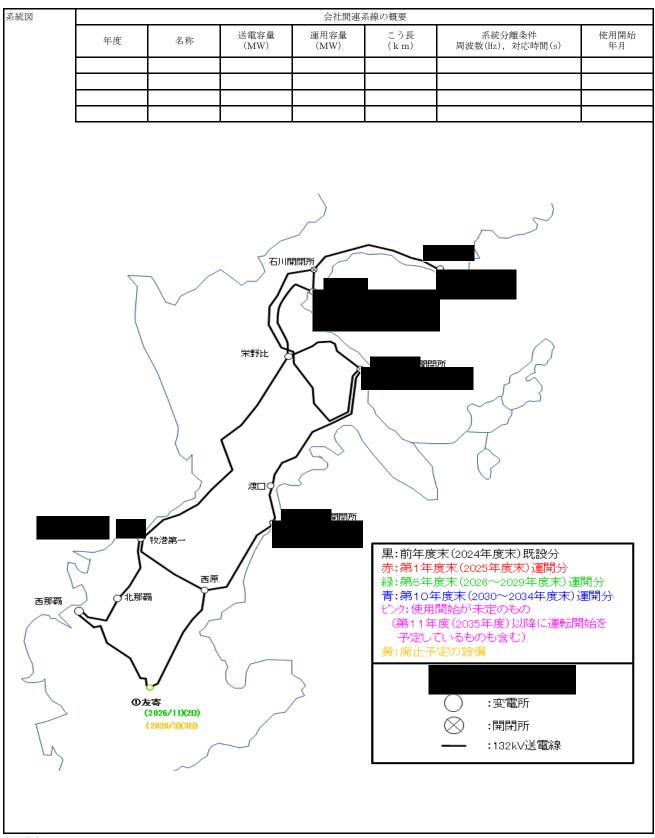
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間20時)	(月間20時)	(月間20時)			
154	150	160	170	160	170			1
154	156	163	176	163	179			
						/		
0	0	0	0	0	0			風力
0	0	0	0	0	0			水力
14	9	5	4	5	7			太陽光(全量)
12	8	4	4	5	7	_		太陽光(余剰)
0	0	0	0	0	0			廃棄物
26	17	9	8	10	14			
26								
180	173	172	184	173	193			
	ı	l	1				l	ı

2023年度

事業者における規定変動幅(Hz)	60.0 ± 0.3 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)	1.17%
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)	沖縄-該当なし
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)	沖縄-該当なし

2024年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.3 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. 62%
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)	沖縄-該当なし
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. 23%
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)	沖縄-該当なし



欄外備考

