

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） 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、2021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、日本工業規格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書	P11
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P13
	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 - 2		調整力確保計画書	P19
様式第 3 4	第 1 表	揚水式水力発電所発電計画明細書	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	該当なし

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 沖縄 (エリア指定断面1: 8月12時)

年 度				2 0 2 0年度 (参考)	2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4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		485	486	190	181	181
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	34	35	41	46	49
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 17	△ 18	△ 24	△ 29	△ 32
	合計（送電端）			501	502	207	198	198
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）			1,614	1,620	1,683	1,711	1,753
	【エリア】発電事業者（余力合計）			0	0	417	417	417
	一般送配電事業者（補正）			△ 60	△ 77	△ 75	△ 64	△ 63
	エリア外供給力（再掲）							
【エリア】合計（送電端）			2,072	2,063	2,256	2,290	2,336	
需要電力（送電端）			1,501	1,501	1,518	1,537	1,549	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	0	7	7	7	7	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	
供給予備力（送電端）			571	562	738	753	787	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			38.0％ (38.0%)	37.5％ (37.9%)	48.6％ (49.1%)	49.0％ (49.4%)	50.8％ (51.2%)	
調整力確保量			301	301	0			
調整力（％）			22.1%	22.3%	0.0%			
年度末電源 構成		水力発電所	水力発電所	0	0			
			一般	0	0			
			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					
			原子力発電所					
		新エネルギー等発電所	102	112				
			風力	0	0			
			太陽光	102	112			
			地熱					
			バイオマス					
			廃棄物	0	0			
その他								
合計		102	112					

欄外備考

(単位：10³kW)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
180	193	205	195	184	198
52	55	59	62	65	68
△ 35	△ 38	△ 41	△ 44	△ 47	△ 50
198	211	223	213	203	217
1,580	1,697	1,696	1,695	1,691	1,691
417	417	417	417	417	417
△ 62	△ 75	△ 85	△ 75	△ 62	△ 75
2,167	2,288	2,291	2,294	2,295	2,299
1,557	1,565	1,573	1,580	1,588	1,596
7	7	7	7	7	7
0	0	0	0	0	0
610	723	718	714	707	703
39.2%	46.2%	45.7%	45.2%	44.6%	44.0%
(39.6%)	(46.6%)	(46.1%)	(45.6%)	(45.0%)	(44.4%)
0					0
0					0
162					210
0					0
162					210
0					0
162					210

様式第3 2

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 沖縄

年 度				2 0 2 0 年度 (参考)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 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		687	698	707	720	722
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者		△ 54				
		その他	取引所					
			その他	122	121	144	158	169
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 14	△ 65	△ 87	△ 100	△ 110	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計（送電端）		741	754	764	777	781	
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		6,992	7,331	7,218	7,275	7,293	
一般送配電事業者（補正）			△ 221	△ 179	△ 179	△ 179		
【エリア】 合計（送電端）		7,747	7,929	7,890	7,974	8,005		
需要電力量（送電端）				7,963	7,990	8,084	8,204	8,248
送電端電力量	水力発電所			0	0			
		一般		0	0			
		揚水						
	火力発電所			677	688			
		石炭						
		L N G						
		石油	677	688				
		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		132	132				
	風力	10	11					
	太陽光	121	121					
	地熱							
	バイオマス							
	廃棄物	0	0					
	その他							
	合計		809	820				
非化石電源比率（％）				8.6%	8.9%			

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
727	732	737	741	746	750
179	190	201	212	223	234
△ 120	△ 130	△ 140	△ 150	△ 160	△ 170
786	792	797	803	808	814
7,304	7,309	7,322	7,338	7,352	7,376
△ 179	△ 179	△ 179	△ 179	△ 179	△ 179
8,032	8,052	8,081	8,112	8,142	8,181
8,290	8,330	8,372	8,413	8,455	8,497
0					0
0					0
716					749
716					749
190					235
11					2
179					233
0					0
906					984
8.9%					8.0%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2021年度

供給区域

沖縄

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
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)	
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		459	466	473	483	486	484
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	0	7	22	23	35	28
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		0	△ 3	△ 11	△ 12	△ 18	△ 15
		合計（送電端）		459	470	483	494	502	497
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		1,230	1,466	1,455	1,537	1,620	1,626	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		0	0	0	0	0	0	
	一般送配電事業者（補正）		△ 76	△ 71	△ 63	△ 73	△ 77	△ 81	
	エリア外供給力（再掲）								
	【エリア】合計（送電端）		1,614	1,867	1,886	1,971	2,063	2,057	
	需要電力（送電端）			1,036	1,193	1,441	1,457	1,501	1,472
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	7	7	7	7	7	7	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0	
供給予備力（送電端）			578	674	445	514	562	585	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			55.8% (56.4%)	56.5% (57.1%)	30.9% (31.4%)	35.3% (35.7%)	37.5% (37.9%)	39.7% (40.2%)	
調整力確保量			301	301	301	301	301	301	
調整力（％）			32.4%	28.1%	23.2%	23.0%	22.3%	22.6%	

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間20時)	2月 (月間20時)	3月 (月間20時)
487	479	481	464	475	479
10	0	0	0	0	0
△ 5	0	0	0	0	0
491	479	481	464	475	479
1,527	1,364	1,313	1,307	1,272	1,367
0	0	0	0	0	0
△ 92	△ 94	△ 109	△ 92	△ 106	△ 113
1,931	1,749	1,685	1,679	1,642	1,732
1,297	1,120	967	1,009	997	931
7	7	7	7	7	7
0	0	0	0	0	0
634	629	718	670	645	801
48.9% (49.4%)	56.2% (56.7%)	74.2% (74.9%)	66.4% (67.0%)	64.7% (65.3%)	86.0% (86.7%)
301	301	301	301	301	301
25.7%	29.8%	34.6%	33.0%	33.3%	35.8%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2022年度

供給区域

沖縄

月 別			4月	5月	6月	7月	8月	9月	
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)	
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		157	153	188	190	190	181
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	0	8	26	27	41	33
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		0	△ 5	△ 15	△ 16	△ 24	△ 20
		合計（送電端）		157	157	199	201	207	194
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		1,305	1,434	1,477	1,582	1,683	1,616	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		311	311	417	417	417	417	
	一般送配電事業者（補正）		△ 69	△ 52	△ 73	△ 74	△ 75	△ 72	
	エリア外供給力（再掲）								
	【エリア】合計（送電端）		1,704	1,854	2,036	2,142	2,256	2,175	
需要電力（送電端）			1,047	1,207	1,457	1,474	1,518	1,489	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	7	7	7	7	7	7	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0	
供給予備力（送電端）			657	647	579	668	738	686	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			62.8% (63.4%)	53.6% (54.2%)	39.7% (40.2%)	45.3% (45.8%)	48.6% (49.1%)	46.0% (46.5%)	
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%	

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19時)	1 月 (月間20時)	2 月 (月間20時)	3 月 (月間20時)
163	157	176	175	161	154
12	0	0	0	0	0
△ 7	0	0	0	0	0
168	157	176	175	161	154
1, 543	1, 330	1, 160	1, 226	1, 473	1, 431
311	311	311	311	311	311
△ 64	△ 65	△ 99	△ 97	△ 87	△ 84
1, 966	1, 732	1, 548	1, 615	1, 859	1, 812
1, 312	1, 132	978	1, 020	1, 008	941
7	7	7	7	7	7
0	0	0	0	0	0
654	600	570	595	851	871
49. 8%	53. 0%	58. 3%	58. 3%	84. 4%	92. 6%
(50. 3%)	(53. 6%)	(58. 9%)	(58. 9%)	(85. 0%)	(93. 3%)
0	0	0	0	0	0
0. 0%	0. 0%	0. 0%	0. 0%	0. 0%	0. 0%

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

沖縄

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		51	60	70	75	75	67	398
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	10	11	10	13	15	12	70
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 5	△ 5	△ 5	△ 7	△ 8	△ 7	△ 38	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）		55	65	75	82	82	72	431	
【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		521	580	669	767	770	703	4,010		
一般送配電事業者（補正）		△ 18	△ 19	△ 18	△ 19	△ 19	△ 18	△ 111		
【エリア】 合計（送電端）		563	631	731	837	841	764	4,367		
需要電力量（送電端）		575	647	748	859	849	769	4,446		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月	下期計	年度計
60	50	49	48	45	48	300	698
10	10	7	8	7	8	51	121
△ 5	△ 6	△ 4	△ 4	△ 4	△ 4	△ 27	△ 65
64	55	52	52	48	52	324	754
640	547	550	548	501	534	3,321	7,331
△ 19	△ 18	△ 19	△ 19	△ 18	△ 19	△ 110	△ 221
691	590	587	586	536	572	3,562	7,929
688	583	583	590	531	568	3,544	7,990

様式第32

第6の1表

主要送電線路の整備計画書

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	該当なし			
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

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	友寄	沖縄県八重瀬町	150
着工準備中	該当なし		
その他	該当なし		

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	132/66	125×2 →200×2	2→2	—	2017-10	2021-4(1B) 2024-5(2B)	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 沖縄（エリア指定断面1：8月12時）

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
受電（調達）	発電事業者								
		小 計		最大受給電力(10³kW)	486	190	181	181	180
				年間受給電力量(10⁶kWh)	698	707	720	722	727
		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)						
	小売電気事業者		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)					
	その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	沖縄	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	沖縄	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0
		風力	沖縄	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10⁶kWh)	0	0	0	0	0
		太陽光（全量買取）	沖縄	最大受給電力(10³kW)	30	36	40	43	46
				年間受給電力量(10⁶kWh)	103	124	136	146	155
		太陽光（余剰買取）	沖縄	最大受給電力(10³kW)	5	5	5	6	6
				年間受給電力量(10⁶kWh)	18	20	21	22	24
		小 計		最大受給電力(10³kW)	35	41	46	49	52
				年間受給電力量(10⁶kWh)	121	144	158	168	179
	合 計			最大受給電力(10³kW)	520	231	226	230	232
				年間受給電力量(10⁶kWh)	820	850	877	891	906

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
194	205	195	184	198	
732	737	741	746	750	
0	0	0	0	0	水力
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	廃棄物
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	風力
0	0	0	0	0	
49	52	55	58	61	太陽光（全量）
165	175	184	194	204	
6	7	7	7	8	太陽光（余剰）
25	26	27	28	30	
55	59	62	65	68	
190	201	212	223	234	
249	263	257	250	266	
922	938	953	969	984	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 沖縄 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量	家庭用その他		3,494	3,500	3,537	3,587	3,602
	業務用		2,735	2,826	2,866	2,919	2,939
	産業用その他		1,329	1,347	1,360	1,373	1,380
	合計（使用端）		7,558	7,674	7,763	7,879	7,921
	合計（需要端）		7,562	7,679	7,768	7,884	7,926
	合計（送電端）		7,857	7,990	8,084	8,204	8,248
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			1,501	1,501	1,518	1,537	1,549
年負荷率（%）			59.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%
送配電損失率（%）			3.8%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%
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。一部のお客さまについては別途想定し積上げ。 2021～2023年度は別途想定した新型コロナ影響を織り込んだ。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備 考
3,628	3,653	3,679	3,705	3,730	3,756	
2,947	2,954	2,962	2,969	2,977	2,985	
1,387	1,392	1,399	1,406	1,413	1,420	
7,962	8,000	8,040	8,080	8,120	8,161	
7,967	8,005	8,045	8,085	8,125	8,166	
8,290	8,330	8,372	8,413	8,455	8,497	
1,557	1,565	1,573	1,580	1,588	1,596	
60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	60.8%	
3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	3.9%	

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。
2021～2023年度は別途想定した新型コロナ影響を織り込んだ。
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。

	発 電 所 名 (号 機)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 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)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度

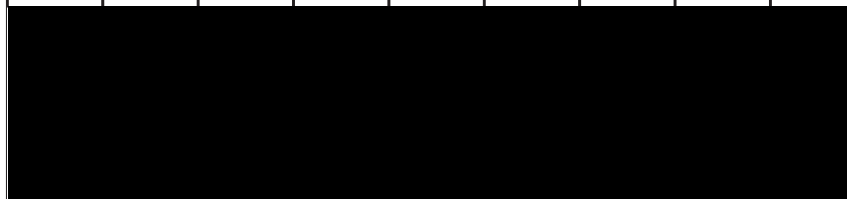
電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2021年度

供給区域 沖縄 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (月間15時)	8月 (月間12時)	9月 (月間15時)	上期計
受電(調達)	発電事業者									
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	459	466	473	483	486	484	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	51	60	70	75	75	67	398
	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)							
	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	非電気事業者(10万kW以下事業者)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	0
		非電気事業者(10万kW以下事業者)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	0
		風力	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	0
		太陽光(全量買取)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	7	19	20	30	25	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	9	9	11	13	11	60
		太陽光(余剰買取)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	3	3	5	3	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	2	2	2	2	2	10
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	0	7	22	23	35	28	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	11	10	13	15	12	71
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	459	473	494	506	520	512	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	60	70	81	88	90	79	468

欄外備考

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間19時)	1 2 月 (月間19時)	1 月 (月間20時)	2 月 (月間20時)	3 月 (月間20時)	下期計	年度計
------------------	------------------	------------------	----------------	----------------	----------------	-----	-----



487	479	481	464	475	479		
60	50	49	48	45	48	300	698
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0	0
10	0	0	0	0	0		
8	9	6	7	6	7	43	103
0	0	0	0	0	0		
2	2	1	1	1	1	8	18
10	0	0	0	0	0		
10	10	7	8	7	8	51	121
497	479	481	464	475	479		
70	61	56	57	52	56	351	819

水力

廃棄物

風力

太陽光（全量）

太陽光（余剰）

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2022年度

供給区域 沖縄 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (月間15時)	8月 (月間12時)	9月 (月間15時)	上期計
受電(調達)	発電事業者									
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	158	153	188	190	190	181	
			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)							
	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	非電気事業者(10万kW以下事業者)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		非電気事業者(10万kW以下事業者)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光(全量買取)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	8	23	24	36	30	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光(余剰買取)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	3	3	5	3	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	0	8	26	27	41	33	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	158	161	214	217	231	214	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間20時)	2月 (月間20時)	3月 (月間20時)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----

[illegible]

水力

廃棄物

風力

太陽光（全量）

太陽光（余剰）

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 1 9 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)	1.42%
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)	1.42%
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

様式第 3 7

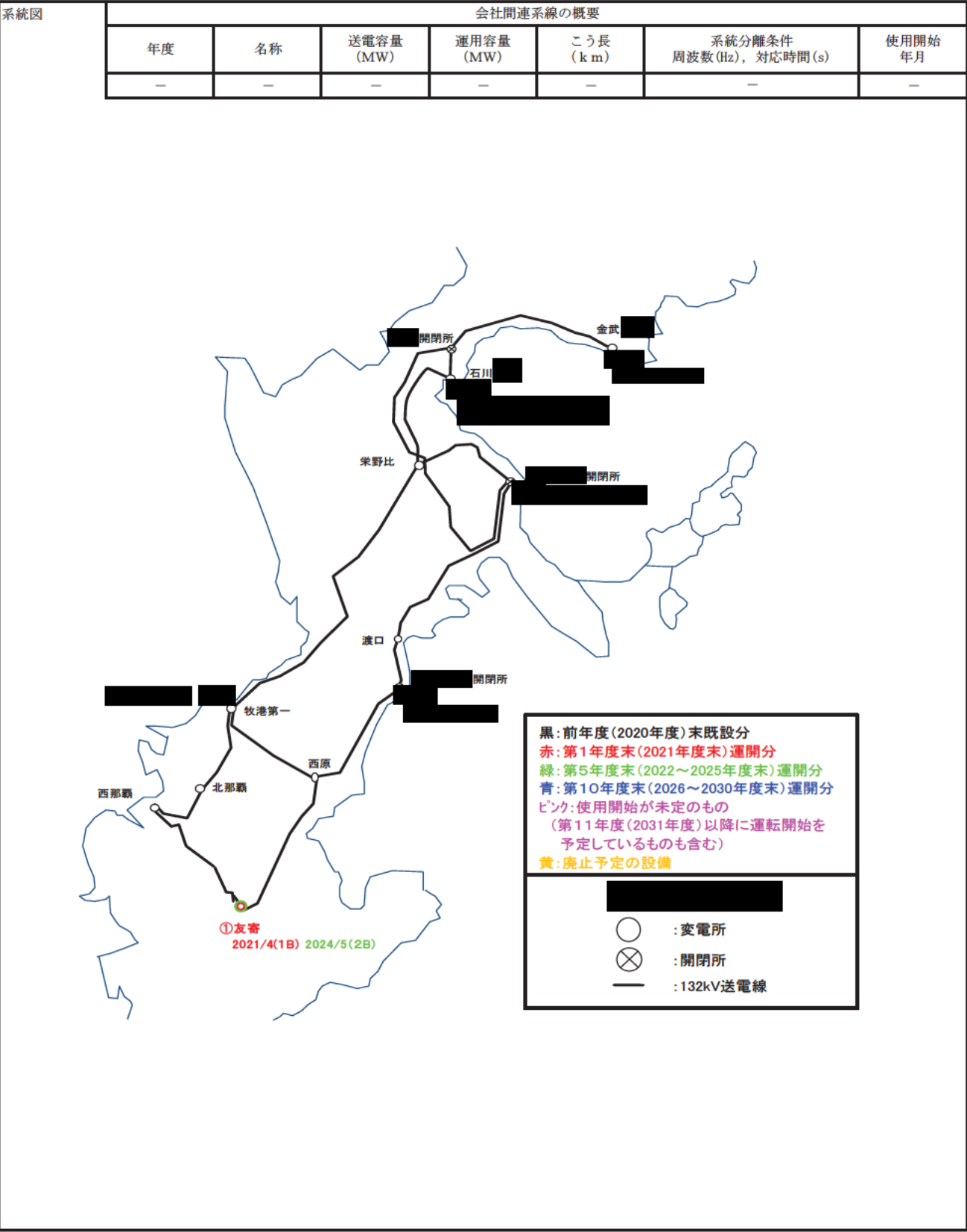
周波数滞在率実績表

2 0 2 0 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)	0.70%
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)	0.33%
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)	沖縄-該当なし

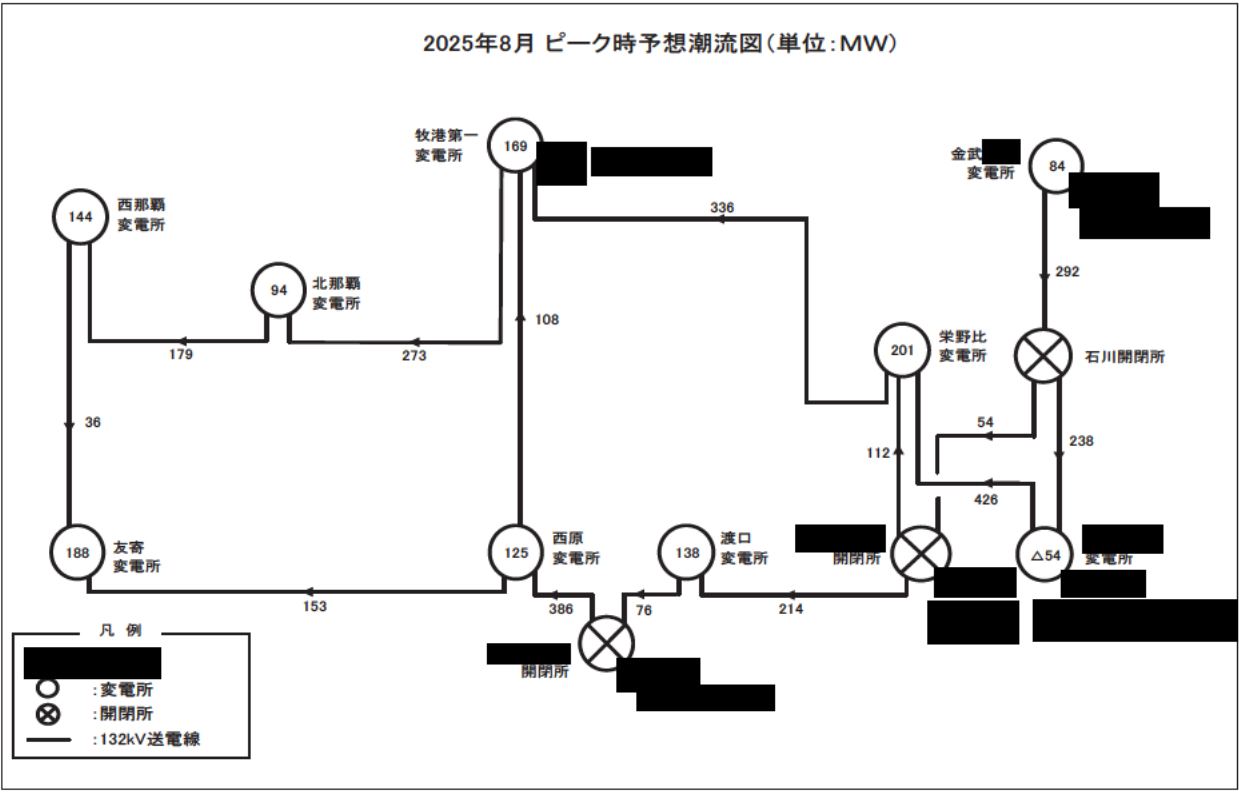
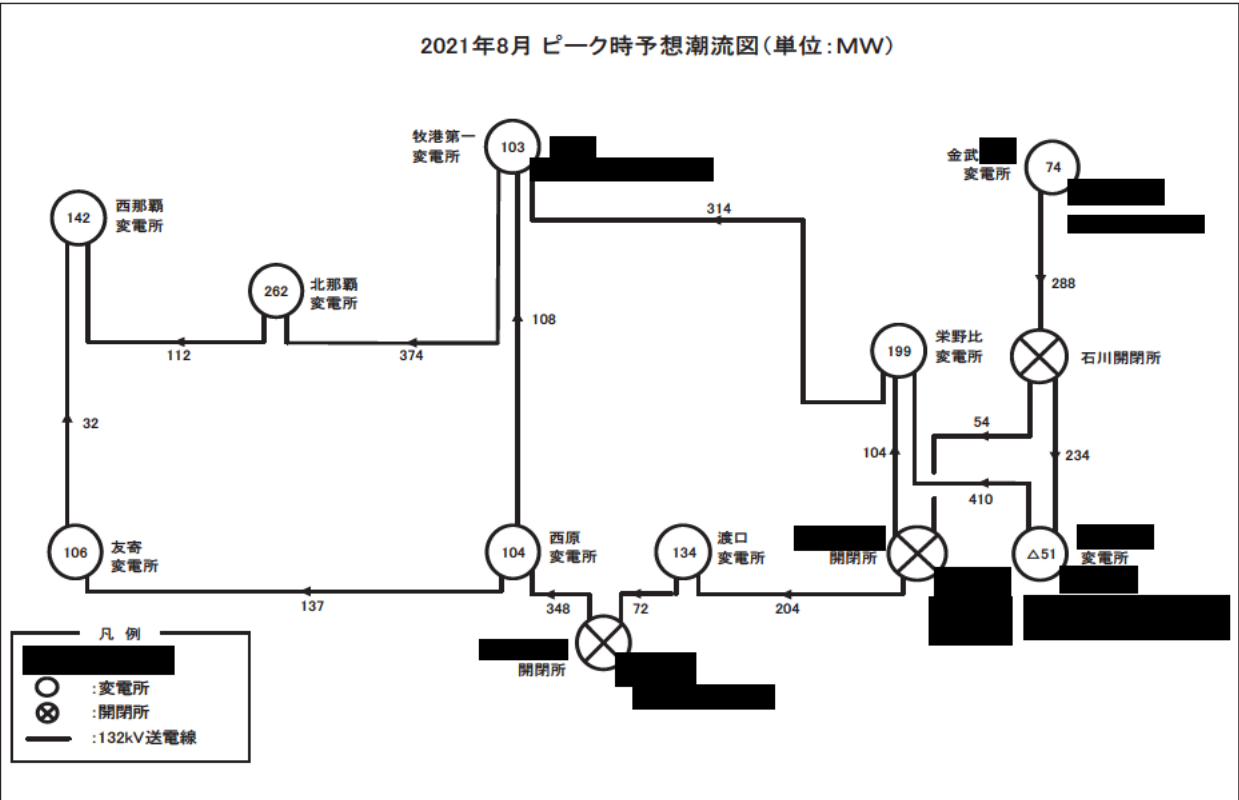
欄外備考

様式第38表
電力系統の状況



様式第38表
電力潮流の状況

潮流図



欄外備考