

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） 富山県富山市牛島町15番1号
（事業者名） 北陸電力送配電株式会社
（代表者名） 代表取締役社長 棚田 一
（代表者名） 代表取締役社長 棚田 一（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	P5
	第 3 表	月別の最大電力供給計画表	P7
	第 4 表	月別の電力量供給計画表	P11
	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	該当なし
	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	P19
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	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
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	P31
様式第 3 8		電力系統の状況	P33
様式第 3 8		電力潮流の状況	P35
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	P39

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 北陸 (エリア指定断面1: 8月15時)

年 度			2 0 2 2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	
項 目			(参考)					
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）		0	0	0	0	
		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）		0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		525	464	219	307	336
		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						
		その他	取引所					
			その他	55	35	37	38	86
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 96	△ 153	△ 256	△ 345	△ 422	
	合計（送電端）		484	375	0	0	0	
	【注1】小売電気事業者（供給力合計）		4,747	4,498	4,348	4,245	4,216	
	【注1】発電事業者（余力合計）		1,079	366	1,140	1,288	1,354	
	【注1】特定卸供給事業者（余力合計）		0	1	38	33	18	
	一般送配電事業者（補正）		△ 120	△ 38	△ 148	△ 153	△ 153	
	エリア外供給力（再掲）		△ 554	△ 434	△ 463	△ 467	△ 467	
【注1】合計（送電端）		6,287	5,326	5,634	5,758	5,857		
需要電力（送電端）		4,928	4,950	4,930	4,920	4,910		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	9					
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		1,359	376	704	838	947		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		27.6% (27.8%)	7.6% (7.6%)	14.3% (14.3%)	17.0% (17.0%)	19.3% (19.3%)		
調整力確保量		351	347					
調整力（％）		7.1%	7.0%					
年 度 末 電 源 構 成	水 力 火 力 原 子 力 新 エ ネ ル ギ ー 等 発 電 所 そ の 他 合 計	水力発電所	7	7				
		一般	7	7				
		揚水						
		火力発電所	0	0				
		石炭						
		L N G						
		石油	0	0				
		L P G						
		その他ガス						
		歴史質混合物						
		原子力発電所						
		新エネルギー等発電所	75	153				
		風力	2	9				
		太陽光	61	132				
		地熱						
		バイオマス	12	12				
		廃棄物						
		その他						
	合計	83	160					

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
313	326	329	297	322	325
181	242	300	310	342	373
△ 494	△ 568	△ 629	△ 606	△ 665	△ 697
0	0	0	0	0	0
4,186	4,159	4,130	4,113	4,095	4,088
1,221	1,215	1,238	1,282	1,279	1,282
1	1	1	1	1	1
△ 153	△ 152	△ 151	△ 150	△ 150	△ 150
△ 468	△ 467	△ 468	△ 468	△ 468	△ 468
5,749	5,790	5,846	5,852	5,889	5,918
4,890	4,880	4,870	4,860	4,840	4,830
859	910	976	992	1,049	1,088
17.6%	18.6%	20.0%	20.4%	21.7%	22.5%
(17.6%)	(18.6%)	(20.0%)	(20.4%)	(21.7%)	(22.5%)
7					7
7					7
0					0
0					0
917					1,970
696					1,643
209					316
12					12
925					1,978

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 北陸 (エリア指定断面2：1月10時)

年 度				2 0 2 2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
項 目				(参考)				
供給電力	保有電源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）		0	0	0	0	0
		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）		0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者		380	435	175	319	337
		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						
		その他	取引所					
			その他	15	14	24	44	96
		調達先未定		△ 53	△ 89	△ 199	△ 363	△ 433
	（上段：取引所、下段：その他）			26				
	合計（送電端）		342	387	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		5,103	4,472	4,331	4,237	4,208	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		38	524	1,051	1,454	1,508	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	0	37	33	19	
	一般送配電事業者（補正）		△ 237	△ 200	△ 197	△ 197	△ 196	
	エリア外供給力（再掲）		△ 773	△ 314	△ 366	△ 370	△ 371	
【エリア】合計（送電端）		5,300	5,245	5,421	5,890	5,971		
需要電力（送電端）		5,261	5,180	5,180	5,180	5,180		
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		39	65	241	710	791		
供給予備率（％）		0.7%	1.3%	4.7%	13.7%	15.3%		
（下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		(0.7%)	(1.3%)	(4.7%)	(13.7%)	(15.3%)		
調整力確保量		350	360					
調整力（％）		6.7%	6.9%					
年度末電源構成	水力発電所			7	7			
		一般		7	7			
		揚水						
	火力発電所			0	0			
		石炭						
		L N G						
		石油	0	0				
		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		75	153				
		風力	2	9				
		太陽光	61	132				
		地熱						
		バイオマス	12	12				
		廃棄物						
	その他							
	合計		83	160				

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
311	327	330	298	322	326
187	256	303	325	357	387
△ 498	△ 583	△ 633	△ 622	△ 679	△ 713
0	0	0	0	0	0
4,179	4,150	4,122	4,104	4,077	4,068
1,376	1,360	1,384	1,428	1,435	1,440
1	1	1	1	1	1
△ 198	△ 198	△ 198	△ 199	△ 198	△ 200
△ 371	△ 371	△ 371	△ 371	△ 371	△ 371
5,856	5,897	5,941	5,957	5,993	6,022
5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,160
686	727	771	787	823	862
13.3%	14.1%	14.9%	15.2%	15.9%	16.7%
(13.3%)	(14.1%)	(14.9%)	(15.2%)	(15.9%)	(16.7%)
7					7
7					7
0					0
0					0
917					1,970
696					1,643
209					316
12					12
925					1,978

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 北陸

年 度				2 0 2 2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	
項 目				(参考)					
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）		0	0	0	0	0	
		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）		0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		909	776	1,370	2,312	2,714	
		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							
		その他	取引所	142					
			その他	306	176	228	255	529	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 961 23	△ 952 103	△ 1,597	△ 2,567	△ 3,243	
	揚水式発電所の揚水用動力量								
	合計（送電端）			420	103	0	0	0	
	【エ7】 小売電気事業者（供給電力量合計）			27,195	26,384	25,592	25,152	25,054	
一般送配電事業者（補正）				△ 13	20	16	12		
【エ7】 合計（送電端）			28,552	27,323	27,210	27,735	28,309		
需要電力量（送電端）			28,776	28,588	28,479	28,449	28,395		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所		70	63				
		一般	70	63					
		揚水							
		火力発電所	火力発電所		0				0
			石炭						
			L N G						
			石油	0	0				
			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		891	889					
	風力	風力	54	115					
		太陽光	293	324					
		地熱							
		バイオマス	544	441					
		廃棄物		9					
	その他		397						
	合計		1,358	952					
	非化石電源比率（％）								

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2,543	2,716	2,740	2,491	2,684	2,703
1,156	1,687	2,075	2,208	2,447	2,657
△ 3,699	△ 4,404	△ 4,814	△ 4,699	△ 5,131	△ 5,360
0	0	0	0	0	0
25,011	24,864	24,777	24,715	24,711	24,611
8	4	1	△ 2	28	24
28,719	29,271	29,592	29,412	29,870	29,996
28,425	28,310	28,274	28,225	28,265	28,147
363					370
363					370
0					0
0					0
3,336					4,991
1,187					2,504
419					528
1,731					1,959
3,699					5,361

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

北陸

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間15時)	(月間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）	0	0	0	0	0	0	
		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）	0	0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者	361	347	387	418	464	403	
		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							
		その他	取引所						
			その他	21	26	29	33	35	28
	調達先未定		△ 112	△ 127	△ 134	△ 104	△ 153	△ 124	
	（上段：取引所、下段：その他）		22	20	23	28	28	25	
	合計（送電端）		292	266	306	375	375	332	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		3,815	3,422	3,719	4,495	4,498	3,834	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		492	727	818	604	366	506	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	0	0	1	1	0	
	一般送配電事業者（補正）		△ 196	80	△ 26	△ 23	△ 38	△ 38	
	エリア外供給力（再掲）		△ 285	△ 303	△ 420	△ 421	△ 434	△ 384	
	【エリア】合計（送電端）		4,492	4,602	4,927	5,527	5,326	4,733	
	需要電力（送電端）		3,860	3,515	4,040	4,950	4,950	4,380	
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		632	1,087	887	577	376	353		
供給予備率（％）		16.4%	30.9%	22.0%	11.7%	7.6%	8.1%		
（下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		(16.4%)	(30.9%)	(22.0%)	(11.7%)	(7.6%)	(8.1%)		
調整力確保量		270	246	283	347	347	307		
調整力（％）		7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%		

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間10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)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
350	361	409	435	434	393
24	15	16	14	11	16
△ 113	△ 89	△ 92	△ 89	△ 85	△ 93
19	21	24	26	26	23
280	308	357	387	387	340
3,381	3,578	4,127	4,472	4,473	3,929
1,186	971	600	524	512	1,447
0	0	0	0	0	0
△ 79	△ 237	△ 213	△ 200	△ 143	△ 334
△ 305	△ 258	△ 300	△ 314	△ 308	△ 281
4,863	4,687	4,938	5,245	5,288	5,451
3,725	4,100	4,755	5,180	5,180	4,520
1,138	587	183	65	108	931
30.5%	14.3%	3.9%	1.3%	2.1%	20.6%
(30.5%)	(14.3%)	(3.9%)	(1.3%)	(2.1%)	(20.6%)
261	287	333	360	360	360
7.0%	7.0%	7.0%	6.9%	6.9%	8.0%

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

北陸

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間15時)	(月間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）		0	0	0	0	0	
		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）		0	0	0	0	0	
	調達分	発電事業者		85	94	102	169	219	198
		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							
		その他	取引所						
			その他	25	32	32	36	37	32
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 110	△ 127	△ 133	△ 205	△ 256	△ 230	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	【エ7】 小売電気事業者（供給力合計）		3,677	3,303	3,574	4,344	4,348	3,706	
	【エ7】 発電事業者（余力合計）		1,784	1,267	1,004	1,365	1,140	1,482	
	【エ7】 特定卸供給事業者（余力合計）		37	37	38	38	38	37	
一般送配電事業者（補正）		△ 330	△ 216	△ 119	△ 131	△ 148	△ 187		
エリア外供給力（再掲）		△ 318	△ 329	△ 449	△ 449	△ 463	△ 408		
【エ7】 合計（送電端）		5,278	4,518	4,630	5,821	5,634	5,268		
需要電力（送電端）		3,845	3,500	4,025	4,930	4,930	4,360		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1,433	1,018	605	891	704	908	
供給予備率（％）			37.3%	29.1%	15.0%	18.1%	14.3%	20.8%	
（下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			(37.3%)	(29.1%)	(15.0%)	(18.1%)	(14.3%)	(20.8%)	
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10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)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
191	174	176	175	173	177
31	24	25	24	21	27
△ 221	△ 197	△ 200	△ 199	△ 194	△ 203
0	0	0	0	0	0
3,261	3,462	3,987	4,331	4,332	3,797
1,151	1,392	1,286	1,051	993	1,743
37	37	37	37	37	37
△ 45	△ 203	△ 234	△ 197	△ 139	△ 330
△ 331	△ 279	△ 348	△ 366	△ 361	△ 329
4,626	4,886	5,276	5,421	5,417	5,450
3,725	4,100	4,755	5,180	5,180	4,520
901	786	521	241	237	930
24.2%	19.2%	11.0%	4.7%	4.6%	20.6%
(24.2%)	(19.2%)	(11.0%)	(4.7%)	(4.6%)	(20.6%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

北陸

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）	0	0	0	0	0	0	0
		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）	0	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	76	78	71	38	74	64	401
		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							
		その他	取引所						
	その他		16	25	27	12	28	25	131
	調達先未定		△ 92	△ 103	△ 98	△ 50	△ 102	△ 88	△ 532
	（上段：取引所、下段：その他）		8	8	8	10	10	8	53
	揚水式発電所の揚水用動力量								
	合計（送電端）		8	8	8	10	10	9	53
【上7】小売電気事業者（供給電力量合計）		2,055	1,898	1,941	2,183	2,259	2,022	12,359	
一般送配電事業者（補正）		△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	△ 1	△ 0	△ 9	
【上7】合計（送電端）		2,145	1,999	2,037	2,231	2,360	2,110	12,883	
需要電力量（送電端）		2,293	2,013	2,171	2,428	2,409	2,223	13,537	

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
66	54	64	60	59	72	375	776
13	29	14	△ 5	△ 6	△ 0	45	176
△ 79	△ 84	△ 78	△ 55	△ 53	△ 71	△ 420	△ 952
7	7	9	10	9	9	50	103
7	7	9	10	9	9	50	103
1,977	2,112	2,427	2,603	2,462	2,444	14,025	26,384
0	0	△ 3	△ 1	△ 0	△ 1	△ 4	△ 13
2,056	2,195	2,502	2,658	2,514	2,515	14,441	27,323
2,089	2,247	2,672	2,882	2,632	2,529	15,051	28,588

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	加賀変電所	石川県金沢市	400
着工準備中			
その他			

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	400	1		2021-11	2023-12	安定供給対策

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 北陸 (エリア指定断面1：8月15時)

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
受電（調達）	発電事業者								
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	5	5	5	5
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	4	3	9	9	8
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	62	61	62	62	62
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	32	35	18	17	17
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	116	128	133	133	133
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	9				
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	464	219	307	336	313
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	776	1,370	2,312	2,714	2,543
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)				
	年間受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	8	8	8	8
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	79	79	79	79	79
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	4	4	4
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	37	37	37	37
		太陽光（全量買取）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	3	5	7
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 8	3	16	32	49
		太陽光（余剰買取）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	23	24	13	14	15
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	65	72	77	84	90
		風力	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	10	55	147
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	38	46	297	901
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	35	37	38	86	181
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	176	228	255	529	1,156
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	499	256	345	422	494	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	952	1,597	2,567	3,243	3,699	

欄外備考

年度					備考
2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	
0	0	0	0	0	水力
5	5	5	5	5	
8	8	6	6	4	風力
62	62	47	35	30	
15	15	15	15	15	太陽光（全量）
133	132	131	131	130	
					廃棄物
326	329	297	322	325	
2,716	2,740	2,491	2,684	2,703	
8	8	8	8	8	バイオマス
79	79	79	79	79	
4	4	4	4	4	水力
37	37	37	37	37	
7	9	11	13	14	太陽光（全量）
67	84	101	116	135	
15	16	16	17	18	太陽光（余剰）
96	102	107	114	119	
207	263	271	300	328	風力
1,410	1,774	1,885	2,101	2,288	
242	300	310	342	373	
1,687	2,075	2,208	2,447	2,657	
568	629	606	665	697	
4,404	4,814	4,699	5,131	5,360	

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 北陸 (エリア指定断面2：1月10時)

区分	事業者	エリア	項目	年度				
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
受電（調達）	発電事業者							
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	0	0	0
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	5	5	5	5
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	11	11	9	9	8
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	62	61	62	62	62
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	2	3	18	17	17
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	116	128	133	133	133
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	9				
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	435	175	319	337	311
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	776	1,370	2,312	2,714	2,543
	特定卸供給事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	一般送配電事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	配電事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	小売電気事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(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)	9	9	9	9	9
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	79	79	79	79	79
		非電気事業者(10万kW以下事業者)	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	4	4	4
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	37	37	37	37
		太陽光(全量買取)	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	3	5	7
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 8	3	16	32	49
		太陽光(余剰買取)	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	16	17	18
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	65	72	77	84	90
		風力	最大受給電力(10 ³ kW)	1	11	13	62	150
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	38	46	297	901
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	14	24	44	96	187
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	176	228	255	529	1,156
		合計	最大受給電力(10 ³ kW)	449	199	363	433	498
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	952	1,597	2,567	3,243	3,699

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 北陸 (8月)

用途			年度別	前 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
需 要 電 力 量		家庭用その他	9,145	9,058	8,947	8,902	8,866	
		業務用	4,891	4,889	4,861	4,833	4,804	
		産業用その他	13,260	13,385	13,419	13,464	13,477	
		合計（使用端）	27,296	27,332	27,227	27,199	27,147	
		合計（需要端）	27,322	27,359	27,254	27,226	27,174	
		合計（送電端）	28,424	28,588	28,479	28,449	28,395	
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			4,928	4,950	4,930	4,920	4,910	
年負荷率（%）			65.8%	65.7%	65.9%	66.0%	66.0%	
送配電損失率（%）			3.9%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	
想定の前提となる指標等			主要な経済指標は以下の通り。 人口：2021年度実績 291.0万人、2022年度 288.7万人、2023年度 286.6万人、 2024年度 284.5万人、2032年度 267.7万人 鉱工業生産指数：2021年度実績 95.5、2022年度 97.0、2023年度 98.9、 2024年度 101.9、2032年度 103.5 （数値は2015年＝100とした指数）					
想定の方法			主な用途の想定手法は以下の通り。 家庭用その他：人口との相関や時系列傾向等により想定。 業務用：時系列傾向等により想定。 産業用その他：鉱工業生産指数との相関等により想定。 需要電力：最大3日日量比率や日負荷率等の想定諸元に基づき想定。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2 0 2 7 年度	2 0 2 8 年度	2 0 2 9 年度	2 0 3 0 年度	2 0 3 1 年度	2 0 3 2 年度	備 考
8, 842	8, 779	8, 740	8, 690	8, 676	8, 610	
4, 806	4, 782	4, 772	4, 761	4, 763	4, 739	
13, 528	13, 505	13, 519	13, 533	13, 584	13, 561	
27, 176	27, 066	27, 031	26, 984	27, 023	26, 910	
27, 203	27, 093	27, 058	27, 011	27, 050	26, 937	
28, 425	28, 310	28, 274	28, 225	28, 265	28, 147	
4, 890	4, 880	4, 870	4, 860	4, 840	4, 830	
66. 2%	66. 2%	66. 3%	66. 3%	66. 5%	66. 5%	
4. 3%	4. 3%	4. 3%	4. 3%	4. 3%	4. 3%	

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 北陸 (1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		9,145	9,058	8,947	8,902	8,866
		業務用		4,891	4,889	4,861	4,833	4,804
		産業用その他		13,260	13,385	13,419	13,464	13,477
		合計(使用端)		27,296	27,332	27,227	27,199	27,147
		合計(需要端)		27,322	27,359	27,254	27,226	27,174
		合計(送電端)		28,424	28,588	28,479	28,449	28,395
需要電力(送電端)(10 ³ kW)				5,170	5,180	5,180	5,180	5,180
年負荷率(%)				62.8%	62.8%	62.8%	62.7%	62.6%
送配電損失率(%)				3.9%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%
想定の前提となる指標等			主要な経済指標は以下の通り。 人口：2021年度実績 291.0万人、2022年度 288.7万人、2023年度 286.6万人、 2024年度 284.5万人、2032年度 267.7万人 鉱工業生産指数：2021年度実績 95.5、2022年度 97.0、2023年度 98.9、 2024年度 101.9、2032年度 103.5 (数値は2015年＝100とした指数)					
想定の方法			主な用途の想定手法は以下の通り。 家庭用その他：人口との相関や時系列傾向等により想定。 業務用：時系列傾向等により想定。 産業用その他：鉱工業生産指数との相関等により想定。 需要電力：最大3日日量比率や日負荷率等の想定諸元に基づき想定。					

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
8,842	8,779	8,740	8,690	8,676	8,610	
4,806	4,782	4,772	4,761	4,763	4,739	
13,528	13,505	13,519	13,533	13,584	13,561	
27,176	27,066	27,031	26,984	27,023	26,910	
27,203	27,093	27,058	27,011	27,050	26,937	
28,425	28,310	28,274	28,225	28,265	28,147	
5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,160	
62.6%	62.5%	62.4%	62.3%	62.2%	62.3%	
4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	

様式第33の2
調整力確保計画書

供給区域 北陸

(8月)

発 電 所 名 (号 機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026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

様式第33の2

調整力確保計画書

供給区域 北陸

(1月)

発 電 所 名 (号 機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026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

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (月間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	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ³ kWh)	0	0	1	0	0	2
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	4	2	4	4	4
				受給電力量(10 ³ kWh)	5	4	3	2	3	20
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	10	19	23	28	32	21
				受給電力量(10 ³ kWh)	13	15	12	14	13	77
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	4	3		
				受給電力量(10 ³ kWh)	2	2	3	2		9
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	361	347	387	418	464	403
				受給電力量(10 ³ kWh)	76	78	71	38	74	64
		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)						
			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)						
		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)						
		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			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)						
	その他	非電気事業者 (10万kW以下事業者)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	10	9	8	9	8	9
				受給電力量(10 ³ kWh)	7	7	6	7	6	39
		非電気事業者 (10万kW以下事業者)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	4	4	3	3
				受給電力量(10 ³ kWh)	4	4	3	4	3	20
		太陽光 (全量買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 0	△ 1	0	△ 0	1	1
				受給電力量(10 ³ kWh)	△ 3	4	10	△ 5	11	8
		太陽光 (余剰買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	14	17	20	23	16
				受給電力量(10 ³ kWh)	8	9	8	7	7	45
		風力	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 1	△ 1	0	0	0	0
				受給電力量(10 ³ kWh)	0	2	△ 1	△ 1	0	2
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	21	26	29	33	35	28
				受給電力量(10 ³ kWh)	16	25	27	12	28	131
		合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	382	373	416	451	499	430
				受給電力量(10 ³ kWh)	92	103	98	50	102	88

欄外備考

[illegible]

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (月間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	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	4	2	4	3	4			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	10	18	27	32	35	24			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	85	94	102	169	219	198			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		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)								
			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)							
	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)								
		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			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)									
	その他		非電気事業者（10万kW以下事業者）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	10	9	8	9	8	9		
					受給電力量(10 ³ kWh)								
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	4	4	3	3			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		太陽光（全量買取）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	3	0	0	1	1			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		太陽光（余剰買取）	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	15	19	22	24	17			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		風力	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	0	0	0	0	2			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	25	32	32	36	37	32			
				受給電力量(10 ³ kWh)									
		合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	110	127	133	205	256	230			
				受給電力量(10 ³ kWh)									

欄外備考

the 1990s, the number of people in the United States who are 65 years of age or older has increased by 50 percent, and the number of people 75 years of age or older has increased by 100 percent. The number of people 85 years of age or older has increased by 200 percent. The number of people 95 years of age or older has increased by 400 percent. The number of people 100 years of age or older has increased by 1,000 percent. The number of people 105 years of age or older has increased by 2,000 percent. The number of people 110 years of age or older has increased by 4,000 percent. The number of people 115 years of age or older has increased by 8,000 percent. The number of people 120 years of age or older has increased by 16,000 percent. The number of people 125 years of age or older has increased by 32,000 percent. The number of people 130 years of age or older has increased by 64,000 percent. The number of people 135 years of age or older has increased by 128,000 percent. The number of people 140 years of age or older has increased by 256,000 percent. The number of people 145 years of age or older has increased by 512,000 percent. The number of people 150 years of age or older has increased by 1,024,000 percent. The number of people 155 years of age or older has increased by 2,048,000 percent. The number of people 160 years of age or older has increased by 4,096,000 percent. The number of people 165 years of age or older has increased by 8,192,000 percent. The number of people 170 years of age or older has increased by 16,384,000 percent. The number of people 175 years of age or older has increased by 32,768,000 percent. The number of people 180 years of age or older has increased by 65,536,000 percent. The number of people 185 years of age or older has increased by 131,072,000 percent. The number of people 190 years of age or older has increased by 262,144,000 percent. The number of people 195 years of age or older has increased by 524,288,000 percent. The number of people 200 years of age or older has increased by 1,048,576,000 percent. The number of people 205 years of age or older has increased by 2,097,152,000 percent. The number of people 210 years of age or older has increased by 4,194,304,000 percent. The number of people 215 years of age or older has increased by 8,388,608,000 percent. The number of people 220 years of age or older has increased by 16,777,216,000 percent. The number of people 225 years of age or older has increased by 33,554,432,000 percent. The number of people 230 years of age or older has increased by 67,108,864,000 percent. The number of people 235 years of age or older has increased by 134,217,728,000 percent. The number of people 240 years of age or older has increased by 268,435,456,000 percent. The number of people 245 years of age or older has increased by 536,870,912,000 percent. The number of people 250 years of age or older has increased by 1,073,741,824,000 percent. The number of people 255 years of age or older has increased by 2,147,483,648,000 percent. The number of people 260 years of age or older has increased by 4,294,967,296,000 percent. The number of people 265 years of age or older has increased by 8,589,934,592,000 percent. The number of people 270 years of age or older has increased by 17,179,869,184,000 percent. The number of people 275 years of age or older has increased by 34,359,738,368,000 percent. The number of people 280 years of age or older has increased by 68,719,476,736,000 percent. The number of people 285 years of age or older has increased by 137,438,953,472,000 percent. The number of people 290 years of age or older has increased by 274,877,906,944,000 percent. The number of people 295 years of age or older has increased by 549,755,813,888,000 percent. The number of people 300 years of age or older has increased by 1,099,511,627,776,000 percent. The number of people 305 years of age or older has increased by 2,199,023,255,552,000 percent. The number of people 310 years of age or older has increased by 4,398,046,511,104,000 percent. The number of people 315 years of age or older has increased by 8,796,093,022,208,000 percent. The number of people 320 years of age or older has increased by 17,592,186,044,416,000 percent. The number of people 325 years of age or older has increased by 35,184,372,088,832,000 percent. The number of people 330 years of age or older has increased by 70,368,744,177,664,000 percent. The number of people 335 years of age or older has increased by 140,737,488,355,328,000 percent. The number of people 340 years of age or older has increased by 281,474,976,710,656,000 percent. The number of people 345 years of age or older has increased by 562,949,953,421,312,000 percent. The number of people 350 years of age or older has increased by 1,125,899,906,842,624,000 percent. The number of people 355 years of age or older has increased by 2,251,799,813,685,248,000 percent. The number of people 360 years of age or older has increased by 4,503,599,627,370,496,000 percent. The number of people 365 years of age or older has increased by 9,007,199,254,740,992,000 percent. The number of people 370 years of age or older has increased by 18,014,398,509,481,984,000 percent. The number of people 375 years of age or older has increased by 36,028,797,018,963,968,000 percent. The number of people 380 years of age or older has increased by 72,057,594,037,927,936,000 percent. The number of people 385 years of age or older has increased by 144,115,188,075,855,872,000 percent. The number of people 390 years of age or older has increased by 288,230,376,151,711,744,000 percent. The number of people 395 years of age or older has increased by 576,460,752,303,423,488,000 percent. The number of people 400 years of age or older has increased by 1,152,921,504,606,846,976,000 percent. The number of people 405 years of age or older has increased by 2,305,843,009,213,693,952,000 percent. The number of people 410 years of age or older has increased by 4,611,686,018,427,387,904,000 percent. The number of people 415 years of age or older has increased by 9,223,372,036,854,775,808,000 percent. The number of people 420 years of age or older has increased by 18,446,744,073,709,551,616,000 percent. The number of people 425 years of age or older has increased by 36,893,488,147,419,103,232,000 percent. The number of people 430 years of age or older has increased by 73,786,976,294,838,206,464,000 percent. The number of people 435 years of age or older has increased by 147,573,952,589,676,412,928,000 percent. The number of people 440 years of age or older has increased by 295,147,905,179,352,825,856,000 percent. The number of people 445 years of age or older has increased by 590,295,810,358,705,651,712,000 percent. The number of people 450 years of age or older has increased by 1,180,591,620,717,411,303,424,000 percent. The number of people 455 years of age or older has increased by 2,361,183,241,434,822,606,848,000 percent. The number of people 460 years of age or older has increased by 4,722,366,482,869,645,213,696,000 percent. The number of people 465 years of age or older has increased by 9,444,732,965,739,290,427,392,000 percent. The number of people 470 years of age or older has increased by 18,889,465,931,478,580,854,784,000 percent. The number of people 475 years of age or older has increased by 37,778,931,862,957,161,709,568,000 percent. The number of people 480 years of age or older has increased by 75,557,863,725,914,323,419,136,000 percent. The number of people 485 years of age or older has increased by 151,115,727,451,828,646,838,272,000 percent. The number of people 490 years of age or older has increased by 302,231,454,903,657,293,676,544,000 percent. The number of people 495 years of age or older has increased by 604,462,909,807,314,587,353,088,000 percent. The number of people 500 years of age or older has increased by 1,208,925,819,614,629,174,706,176,000 percent. The number of people 505 years of age or older has increased by 2,417,851,639,229,258,349,412,352,000 percent. The number of people 510 years of age or older has increased by 4,835,703,278,458,516,698,824,704,000 percent. The number of people 515 years of age or older has increased by 9,671,406,556,917,033,397,649,408,000 percent. The number of people 520 years of age or older has increased by 19,342,813,113,834,066,795,298,816,000 percent. The number of people 525 years of age or older has increased by 38,685,626,227,668,133,590,597,632,000 percent. The number of people 530 years of age or older has increased by 77,371,252,455,336,267,181,195,264,000 percent. The number of people 535 years of age or older has increased by 154,742,504,910,672,534,362,390,528,000 percent. The number of people 540 years of age or older has increased by 309,485,009,821,345,068,724,781,056,000 percent. The number of people 545 years of age or older has increased by 618,970,019,642,690,137,449,562,112,000 percent. The number of people 550 years of age or older has increased by 1,237,940,039,285,380,274,899,124,224,000 percent. The number of people 555 years of age or older has increased by 2,475,880,078,570,760,549,798,248,448,000 percent. The number of people 560 years of age or older has increased by 4,951,760,157,141,521,099,596,496,896,000 percent. The number of people 565 years of age or older has increased by 9,903,520,314,283,042,199,193,993,792,000 percent. The number of people 570 years of age or older has increased by 19,807,040,628,566,084,398,387,

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)	0.57%
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)	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) (%) (8 月)	0.37%
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)	0.40%

欄外備考

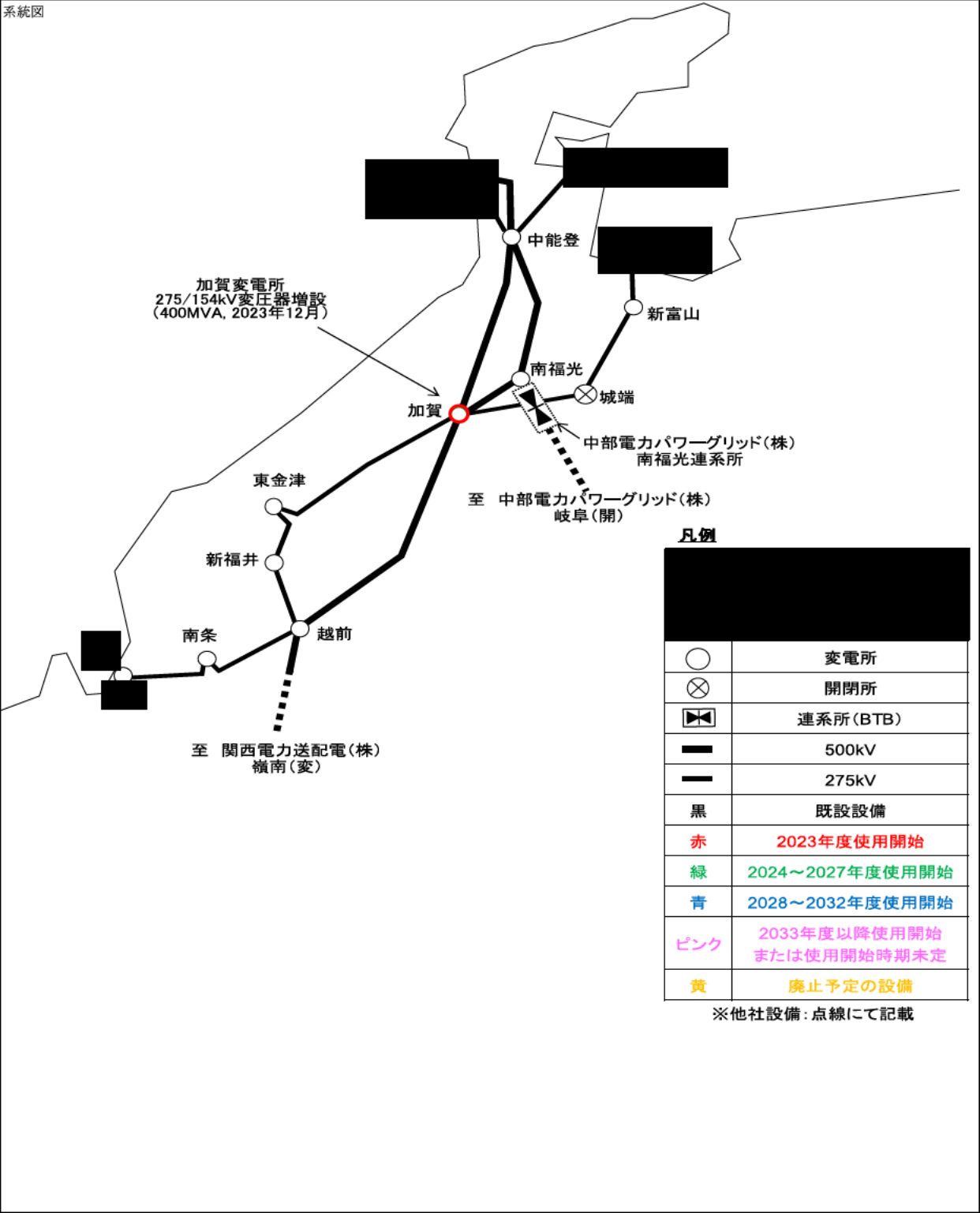
様式第 3 7
周波数滞在率実績表

2 0 2 2 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38表
電力系統の状況



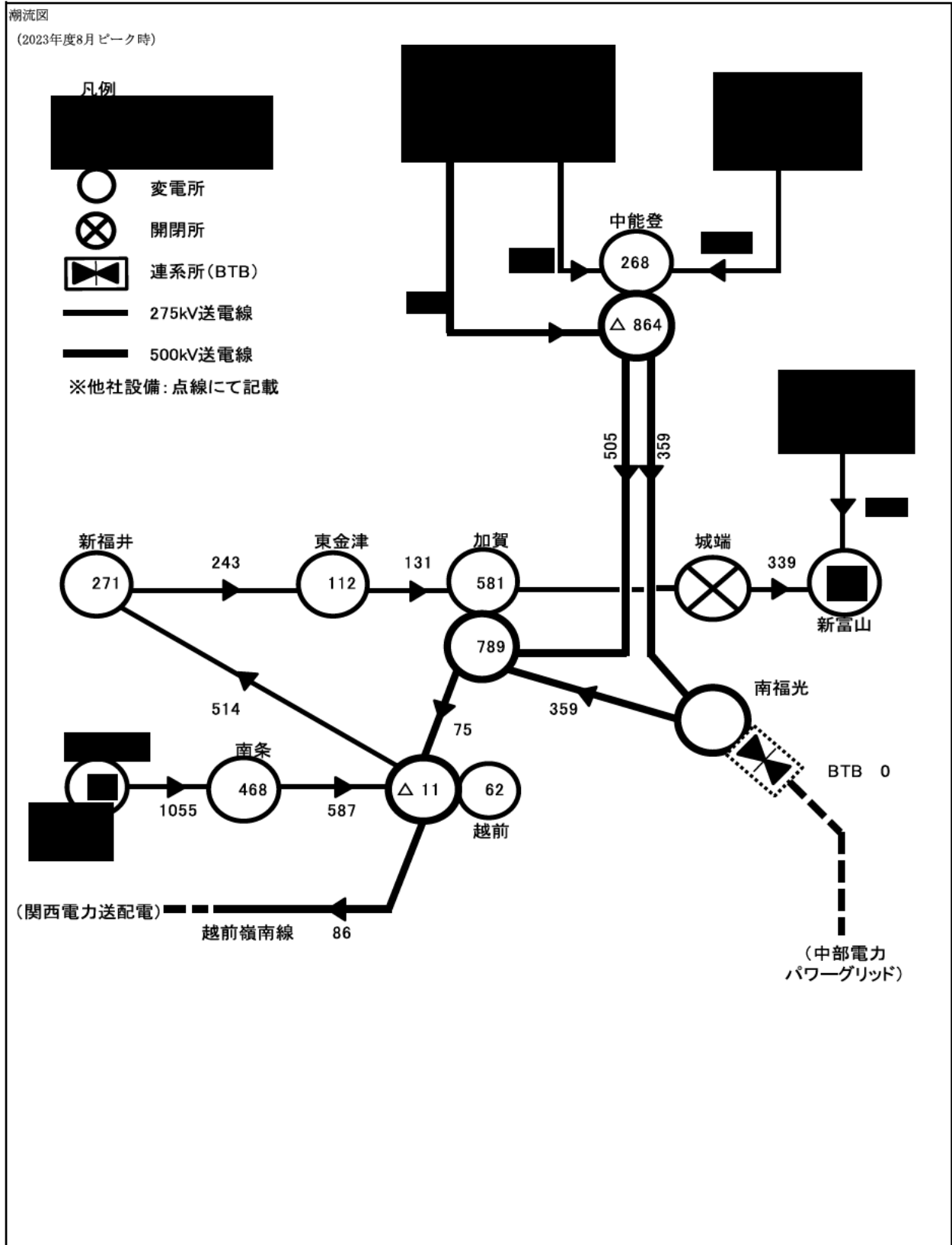
欄外備考

様式第38表
電力系統の状況

会社間連系線の概要						
年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	系統分離条件 周波数(Hz), 対応時間(s)	使用開始 年月
2023	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	送電 1,900 受電 夏季1,500 冬季1,600	73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s 周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1997年6月
	南福光 連系設備	設備容量 300	送電 300 受電 300			1999年3月
2027	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	未定	73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s 周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1997年6月
	南福光 連系設備	6,580				1999年3月
2032	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	未定	73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s 周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1997年6月
	南福光 連系設備	6,580				1999年3月

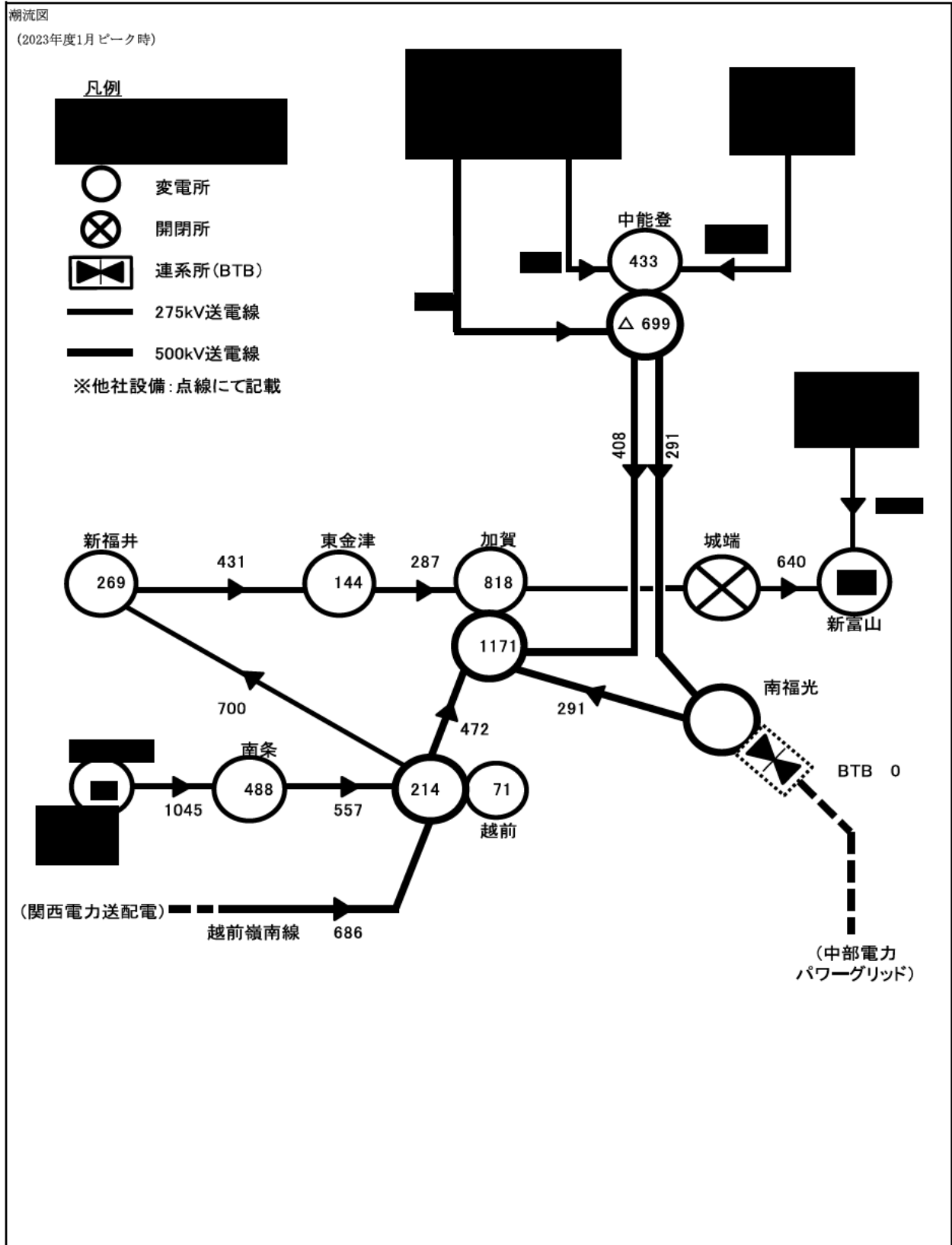
欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



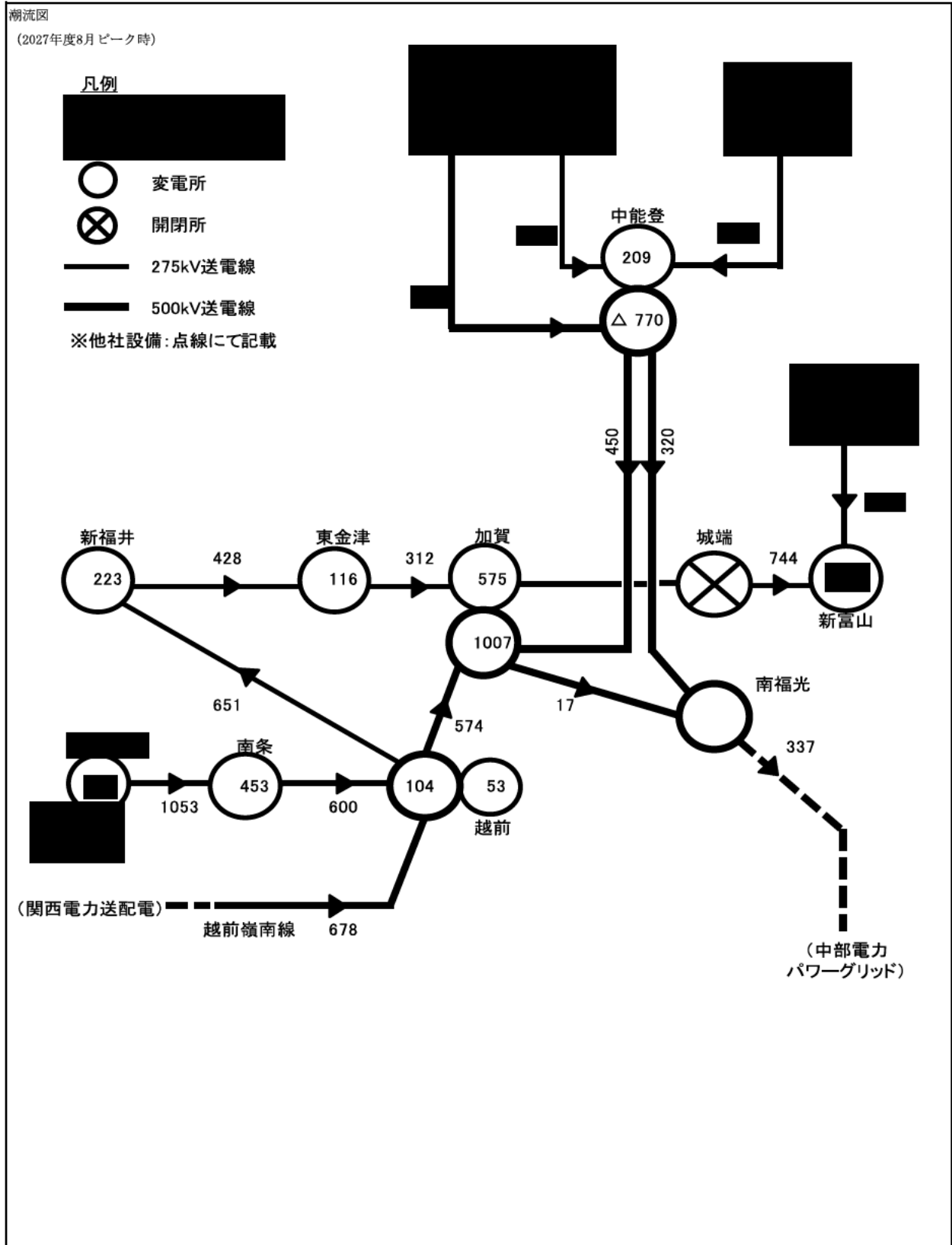
欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況

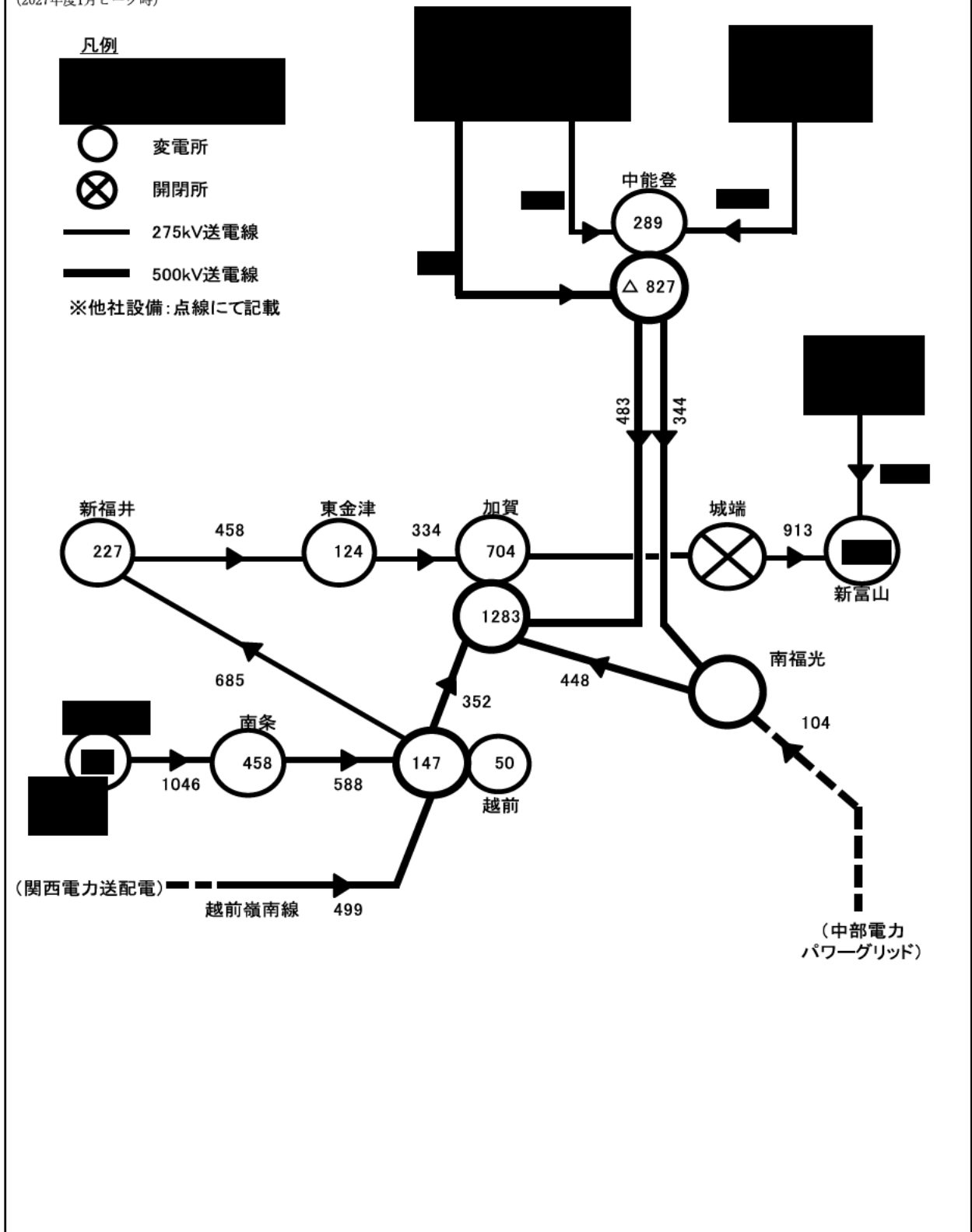


欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況

潮流図

(2027年度1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
越前嶺南線	5,568	1,900	1,500
南福光連系設備	設備容量 300	300	300

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	86	0
	0	0

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
越前嶺南線	5,568	未定	未定
南福光連系設備	6,580	未定	未定

欄外備考

(単位：MW)

受給電力			
		送電分	受電分
[受電分]	678	0	678
[送電分]	337	337	0

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
越前嶺南線	5,568	未定	未定
南福光連系設備	6,580	未定	未定

欄外備考

(単位：MW)

受給電力			
		送電分	受電分
[受電分]	779	0	779
[送電分]	795	795	0

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)

(1月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
越前嶺南線	6,528	1,900	1,600
南福光連系設備	設備容量 300	300	300

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分]	686	0
	0	0

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)

(1月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
越前嶺南線	6,528	未定	未定
南福光連系設備	6,580	未定	未定

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分] 499	0	499
[受電分] 104	0	104

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)

(1 月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
越前嶺南線	6,528	未定	未定
南福光連系設備	6,580	未定	未定

欄外備考

(単位：MW)

受給電力			
		送電分	受電分
[受電分]	757	0	757
[送電分]	194	194	0