

様式第 3 2 (第 4 6 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 1 5 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 一也
(一般送配電事業者)

電気事業法第 2 9 条第 1 項の規定により、2 0 2 5 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 A 4 とすること。

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	P13
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	該当なし
	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 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	該当なし
様式第 3 3 の 3	第 1 表	年度別の調整力に関する計画書	P23
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P27
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
	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 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	P31
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P35
様式第 3 8		電力系統の状況	P37
様式第 3 8		電力潮流の状況	P39
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	P43

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	2 0 2 8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等（送電端）						
		合計（送電端）		0	0	0	0	0
	調 達 分	発電事業者		143	394	417	444	456
		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		62	66	67	84	111	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 205	△ 460	△ 484	△ 528	△ 567	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エリア】合計（送電端）		5,548	5,560	5,620	5,314	5,243		
需要電力（送電端）		4,700	4,730	4,730	4,730	4,730		
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）		848	830	890	584	513		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		18.0% (18.0%)	17.5% (17.5%)	18.8% (18.8%)	12.4% (12.4%)	10.8% (10.8%)		
調整力確保量								
調整力（％）								
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所	水力発電所		10	10			
		一般	10	10				
		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						
		その他火力						
		原子力発電所						
	新エネルギー等発電所等		242	254				
		風力	17	31				
		太陽光	211	209				
		地熱						
		バイオマス	14	14				
		廃棄物						
		蓄電池						
		水素						
アンモニア								
その他								
合計		252	264					

欄外備考

(単位：10³kW)

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	0	0	0	0	0
453	461	461	465	459	459
253	262	282	330	319	340
△ 706	△ 723	△ 743	△ 795	△ 778	△ 799
0	0	0	0	0	0
5,244	5,305	5,325	5,353	5,352	5,366
4,730	4,730	4,730	4,740	4,740	4,740
514	575	595	613	612	626
10.9%	12.2%	12.6%	12.9%	12.9%	13.2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
10					10
10					10
0					0
0					0
1,345					1,927
1,032					1,532
299					381
14					14
1,355					1,937

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			2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028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等(送電端)					
		合計(送電端)	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	441	344	372	460	456
		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					
		取引所					
		その他					
		その他	14	1	25	101	127
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 94	△ 345	△ 397	△ 561	△ 583
	合計(送電端)		361	0	0	0	0
	発動指令電源供給力(再掲)						
	【エリア】合計(送電端)		5,260	5,611	5,584	6,788	6,716
	需要電力(送電端)		4,875	4,890	4,900	4,900	4,900
	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)		385	721	684	1,888	1,816
	供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		7.9% (7.9%)	14.7% (14.7%)	14.0% (14.0%)	38.5% (38.5%)	37.1% (37.1%)
	調整力確保量		360				
	調整力(%)		7.4%				
年度末電源構成	水力発電所		10	10			
		一般	10	10			
		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					
		その他火力					
	原子力発電所						
	新エネルギー等発電所等		242	254			
		風力	17	31			
		太陽光	211	209			
		地熱					
		バイオマス	14	14			
		廃棄物					
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他						
	合計		252	264			

欄外備考

(単位：10³kW)

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	0	0	0	0	0
453	462	462	466	459	459
263	274	295	343	332	353
△ 716	△ 736	△ 756	△ 808	△ 791	△ 812
0	0	0	0	0	0
6,256	6,263	6,264	6,295	6,252	6,252
4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
1,356	1,363	1,364	1,395	1,352	1,352
27.7%	27.8%	27.8%	28.5%	27.6%	27.6%
(27.7%)	(27.8%)	(27.8%)	(28.5%)	(27.6%)	(27.6%)
10					10
10					10
0					0
0					0
1,345					1,927
1,032					1,532
299					381
14					14
1,355					1,937

年 度			2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028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等（送電端）					
		合計（送電端）	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	1,018	2,353	2,854	3,221	3,275
		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	0				
		その他	317	232	308	523	734
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,334	△ 2,585	△ 3,162	△ 3,743	△ 4,008
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量						
	合計（送電端）		1	0	0	0	0
	【エリア】合計（送電端）		28,655	26,014	26,605	27,253	28,145
	需要電力量（送電端）		27,431	26,964	27,005	27,077	27,004
送電端電力量	水力発電所		56	51			
		一般	56	51			
		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					
		その他火力					
	原子力発電所						
	新エネルギー等発電所等		261	182			
		風力	0	△ 55			
		太陽光	202	163			
		地熱					
		バイオマス	58	73			
		廃棄物					
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他						
	合計		317	233			

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

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	0	0	0	0	0
3,328	3,432	3,434	3,430	3,417	3,117
1,769	1,864	2,047	2,210	2,379	2,544
△ 5,097	△ 5,297	△ 5,481	△ 5,641	△ 5,796	△ 5,660
0	0	0	0	0	0
29,253	29,476	29,731	29,825	29,982	29,846
27,004	27,006	27,080	27,008	27,011	27,012
51					51
51					51
0					0
0					0
1,718					2,493
1,382					2,062
262					357
73					73
1,769					2,544

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025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12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等（送電端）						
		合計（送電端）	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	169	273	281	361	394	376
		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		19	47	57	67	66	48
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 188	△ 320	△ 338	△ 428	△ 460	△ 424
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0
発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		4, 525	4, 312	4, 843	5, 576	5, 560	5, 165	
需要電力（送電端）		3, 550	3, 315	3, 885	4, 730	4, 730	4, 155	
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）		975	997	958	846	830	1, 010	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		27. 5% (27. 5%)	30. 1% (30. 1%)	24. 6% (24. 6%)	17. 9% (17. 9%)	17. 5% (17. 5%)	24. 3% (24. 3%)	
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
358	341	352	344	337	261
25	△ 1	0	1	2	14
△ 383	△ 341	△ 352	△ 345	△ 339	△ 275
0	0	0	0	0	0
4, 517	4, 657	5, 271	5, 611	5, 612	5, 260
3, 485	3, 770	4, 505	4, 890	4, 890	4, 185
1, 032	887	766	721	722	1, 075
29. 6%	23. 5%	17. 0%	14. 7%	14. 8%	25. 7%
(29. 6%)	(23. 5%)	(17. 0%)	(14. 7%)	(14. 8%)	(25. 7%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026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12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等（送電端）						
		合計（送電端）	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	316	339	326	312	417	394
		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	39	64	58	68	67	56
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 354	△ 403	△ 385	△ 380	△ 484	△ 450
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エリア】合計（送電端）		4, 836	4, 394	4, 922	5, 663	5, 620	5, 304	
需要電力（送電端）		3, 550	3, 315	3, 885	4, 730	4, 730	4, 155	
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, 286	1, 079	1, 037	933	890	1, 149	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		36. 2% (36. 2%)	32. 6% (32. 6%)	26. 7% (26. 7%)	19. 7% (19. 7%)	18. 8% (18. 8%)	27. 6% (27. 6%)	
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
373	370	385	372	366	394
38	20	21	25	21	30
△ 411	△ 390	△ 406	△ 397	△ 387	△ 424
0	0	0	0	0	0
4,345	4,576	5,146	5,584	5,648	5,191
3,495	3,780	4,515	4,900	4,900	4,195
850	796	631	684	748	996
24.3%	21.1%	14.0%	14.0%	15.3%	23.7%
(24.3%)	(21.1%)	(14.0%)	(14.0%)	(15.3%)	(23.7%)

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	
		原子力発電所（送電端）								
		新エネルギー等発電所等（送電端）								
		合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者		130	174	177	200	215	206	1, 102
		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	34	33	55	26	27	20	194
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 164	△ 207	△ 232	△ 225	△ 242	△ 226	△ 1, 296
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量									
合計（送電端）			0	0	0	0	0	0	0	
【エリア】 合計（送電端）			1, 961	1, 886	1, 958	2, 174	2, 240	2, 052	12, 271	
需要電力量（送電端）			2, 086	1, 889	2, 039	2, 339	2, 339	2, 101	12, 793	

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
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
215	204	210	217	209	196	1,251	2,353
16	26	4	△ 12	△ 12	17	39	232
△ 231	△ 230	△ 214	△ 205	△ 197	△ 212	△ 1,289	△ 2,585
0	0	0	0	0	0	0	0
1,975	2,065	2,391	2,584	2,392	2,337	13,744	26,014
1,989	2,080	2,543	2,704	2,464	2,391	14,171	26,964

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	該当なし			
着工準備中	■■■■■	■■■■■～中能登変電所	500→66	16
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
2	TACSR/AC 410×4	2025-9	2025-9	安定供給対策

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029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)	50	69	103	107	107	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	484	797	932	982	997	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	7	6	27	36	36	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	89	162	272	368	371	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	59	64	36	34	32	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	246	261	274	273	271	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	80	80	80	80	80	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	631	641	637	641	631	
		小　　計								
	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	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	4	4	5	5	5	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	51	51	51	51	51	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 5	1	36	59	201	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 55	24	204	367	1,382	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	27	22	16	21	22	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	97	88	116	160	173	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	32	33	19	19	19	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	67	72	78	83	89	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	7	7	7	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	73	73	74	73	73	
		小　　計			最大受給電力(10 ³ kW)	66	67	84	111	253
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	232	308	523	734	1,769
	合　　計									

欄外備考

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8年度	2 0 2 9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)	38	52	103	107	107
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	484	797	932	982	997
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	24	36	43	36	36
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	89	162	272	368	371
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	4	5	36	34	32
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	246	261	274	273	271
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	80	80	80	80	80
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	631	641	637	641	631
		小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	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)					
				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)					
				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)					
				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)					
				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	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	5	5	5
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	51	51	51	51	51
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 16	6	44	70	206
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 55	24	204	367	1,382
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	4	22	22	23
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	97	88	116	160	173
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	21	21	21
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	67	72	78	83	89
		10万kW以下一括	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)	73	73	74	73	73
		小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	1	25	101	127	263
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	232	308	523	734	1,769
合　　計									

欄外備考

年度					備考
２０３０年度	２０３１年度	２０３２年度	２０３３年度	２０３４年度	
107	107	107	107	107	水力
991	993	990	988	986	
44	44	48	43	43	風力
474	474	474	474	474	
33	33	32	31	31	太陽光（全量）
270	270	268	267	266	
80	80	80	80	80	バイオマス
641	637	641	631	641	
5	5	5	5	5	水力
51	51	51	51	51	
215	232	279	266	285	風力
1,460	1,624	1,767	1,916	2,062	
24	26	27	28	29	太陽光（全量）
186	200	215	230	242	
22	24	24	24	25	太陽光（余剰）
95	99	104	109	115	
8	8	8	8	8	バイオマス
73	74	73	73	73	
274	295	343	332	353	
1,864	2,047	2,210	2,379	2,544	

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)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量		家庭用その他		8,598	8,531	8,481	8,454	8,383
		業務用		4,744	4,729	4,714	4,710	4,680
		産業用その他		12,466	12,566	12,670	12,770	12,801
		合計(使用端)		25,808	25,826	25,865	25,934	25,864
		合計(需要端)		25,834	25,853	25,892	25,961	25,891
		合計(送電端)		26,801	26,964	27,005	27,077	27,004
需要電力(送電端)(10 ³ kW)				4,700	4,730	4,730	4,730	4,730
年負荷率(%)				65.1%	65.1%	65.2%	65.2%	65.2%
送配電損失率(%)				3.6%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
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：2023年度実績 286.0万人、2024年度 283.6万人、2025年度 281.1万人、 2026年度 279.0万人、2034年度 261.2万人 鉱工業生産指数：2023年度実績 102.9、2024年度 102.5、2025年度 103.7、 2026年度 105.1、2034年度 110.5 (数値は2020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日雨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)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備 考
8,335	8,289	8,263	8,194	8,149	8,102	
4,663	4,646	4,642	4,612	4,595	4,578	
12,866	12,931	13,032	13,062	13,127	13,192	
25,864	25,866	25,937	25,868	25,871	25,872	
25,891	25,893	25,964	25,895	25,898	25,899	
27,004	27,006	27,080	27,008	27,011	27,012	
4,730	4,730	4,730	4,740	4,740	4,740	
65.2%	65.2%	65.2%	65.0%	65.1%	65.1%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

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)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量	家庭用その他		8,598	8,531	8,481	8,454	8,383
	業務用		4,744	4,729	4,714	4,710	4,680
	産業用その他		12,466	12,566	12,670	12,770	12,801
	合計 (使用端)		25,808	25,826	25,865	25,934	25,864
	合計 (需要端)		25,834	25,853	25,892	25,961	25,891
	合計 (送電端)		26,801	26,964	27,005	27,077	27,004
需要電力 (送電端) (10 ³ kW)			4,860	4,890	4,900	4,900	4,900
年負荷率 (%)			63.0%	62.9%	62.9%	62.9%	62.9%
送配電損失率 (%)			3.6%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
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：2023年度実績 286.0万人、2024年度 283.6万人、2025年度 281.1万人、 2026年度 279.0万人、2034年度 261.2万人 鉱工業生産指数：2023年度実績 102.9、2024年度 102.5、2025年度 103.7、 2026年度 105.1、2034年度 110.5 (数値は2020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)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備 考
8,335	8,289	8,263	8,194	8,149	8,102	
4,663	4,646	4,642	4,612	4,595	4,578	
12,866	12,931	13,032	13,062	13,127	13,192	
25,864	25,866	25,937	25,868	25,871	25,872	
25,891	25,893	25,964	25,895	25,898	25,899	
27,004	27,006	27,080	27,008	27,011	27,012	
4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	
62.9%	62.9%	62.9%	62.9%	62.9%	62.9%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

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 北陸 (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
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				3,082	2,892	2,974	3,032	2,960
【E7】特定卸供給事業者（合計）				50	0	0	0	0
合 計				3,132	2,892	2,974	3,032	2,960

欄外備考

(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
3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032
50	50	50	50	50	50	50
3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082

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 北陸 (1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
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				3,082	2,409	3,043	3,065	3,035
【E7】特定卸供給事業者（合計）				50	0	0	0	50
合 計				3,132	2,409	3,043	3,065	3,085

欄外備考

(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
3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068
50	50	50	50	50	50	50
3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118	3,118

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 北陸 2025年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				3,082	2,621	2,387	2,361	2,985
【E7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				3,082	2,621	2,387	2,361	2,985

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
2,974	2,911	2,642	2,709	3,011	3,043	3,028	2,544
0	0	0	0	0	0	0	0
2,974	2,911	2,642	2,709	3,011	3,043	3,028	2,544

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 北陸 2026年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				3,082	2,538	2,149	2,307	2,746
【E7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				3,082	2,538	2,149	2,307	2,746

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
3,032	2,864	2,563	2,734	3,056	3,065	2,996	2,826
0	0	0	0	0	0	0	0
3,032	2,864	2,563	2,734	3,056	3,065	2,996	2,826

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 （ 調 達 ） 2025年度
供給区域 北陸 (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12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)	58	76	62	62	50	46	
				受給電力量(10 ³ kWh)	40	57	52	56	45	44	294
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	17	10	7	7	7	10	
				受給電力量(10 ³ kWh)	6	4	4	3	3	4	24
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	14	40	48	61	59	42	
				受給電力量(10 ³ kWh)	27	30	28	26	30	24	164
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	80	49	66	32	80	80	
				受給電力量(10 ³ kWh)	58	36	47	24	59	57	282
		小 計									
	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)							
	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)							
	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)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ³ kWh)							
	その他	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	6	5	4	4	
				受給電力量(10 ³ kWh)	6	5	5	5	4	4	28
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 13	△ 8	△ 5	△ 5	△ 5	△ 7	
				受給電力量(10 ³ kWh)	△ 5	△ 3	△ 1	△ 0	△ 2	△ 3	△ 13
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	18	22	28	27	20	
				受給電力量(10 ³ kWh)	18	15	34	6	14	10	97
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	22	26	32	32	23	
				受給電力量(10 ³ kWh)	8	9	12	9	5	4	47
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	10	8	8	8	7	8	
				受給電力量(10 ³ kWh)	7	6	5	6	5	6	35
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	19	47	57	67	66	48	
				受給電力量(10 ³ kWh)	34	33	55	26	27	20	191
		合 計									

欄外備考

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 （ 調 達 ） 2026年度

供給区域		北陸		(エリア指定断面)		4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
区分	事業者	エリア	項目	(月間10時)	(月間12時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)			
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)	101	104	90	84	69	63		
				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)	16	9	6	7	6	9		
				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)	19	47	51	65	64	45		
				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)	80	80	80	32	80	80			
			受給電力量(10 ³ kWh)									
	小 計											
	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											
	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											
	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											
	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)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ³ kWh)								
	小 計											
	その他	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	5	5	4	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)	1	1	1	1	1	2		
				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	22	18	22	22	19		
				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)	11	27	27	33	33	24		
				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	8	8	8	7	8		
受給電力量(10 ³ kWh)												
小 計												
合 計												

欄外備考

[illegible]

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 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)	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) (%) (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)	0.50%

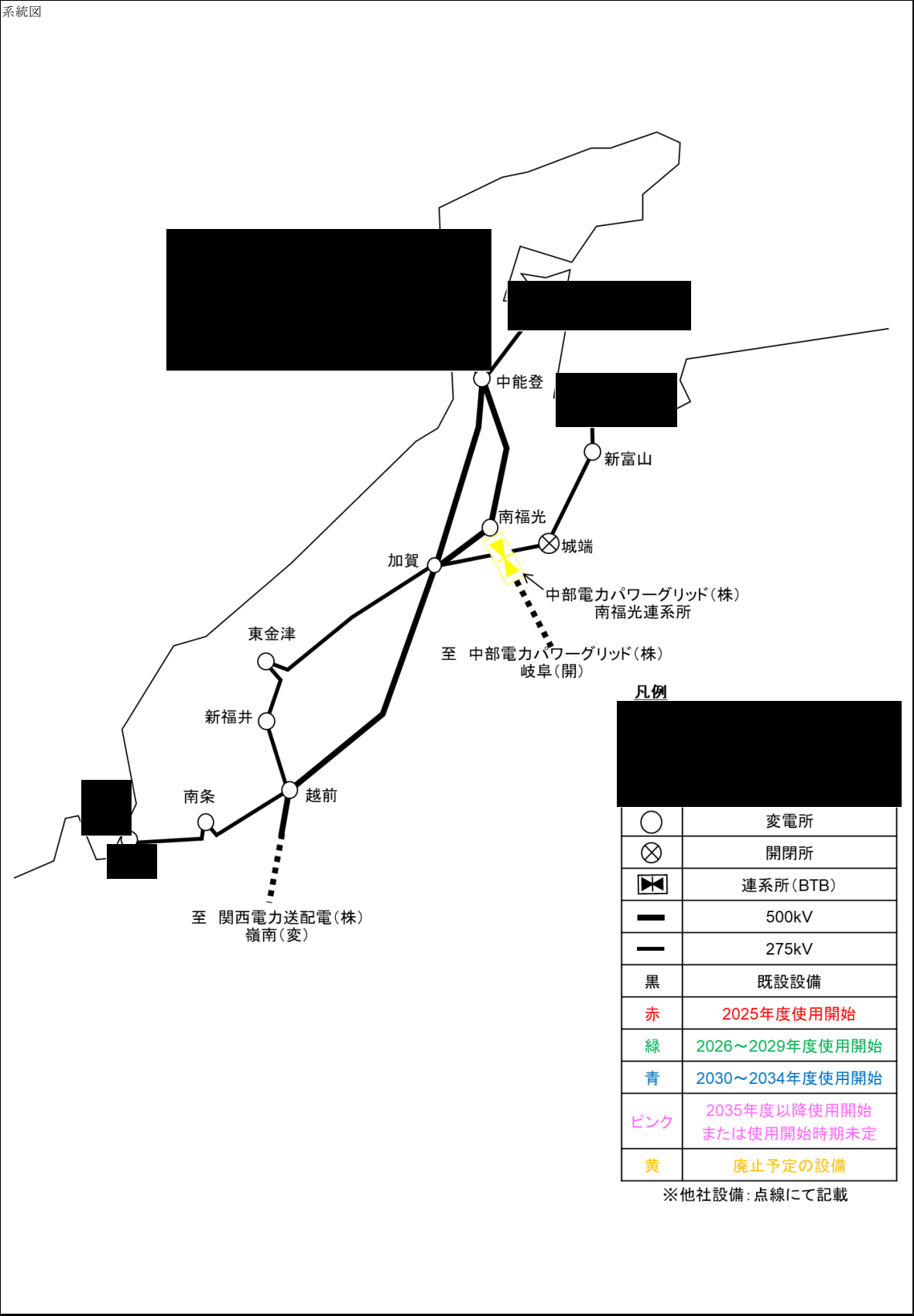
欄外備考

様式第 3 7
周波数滞在率実績表

2 0 2 4 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)	0.45%
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)	

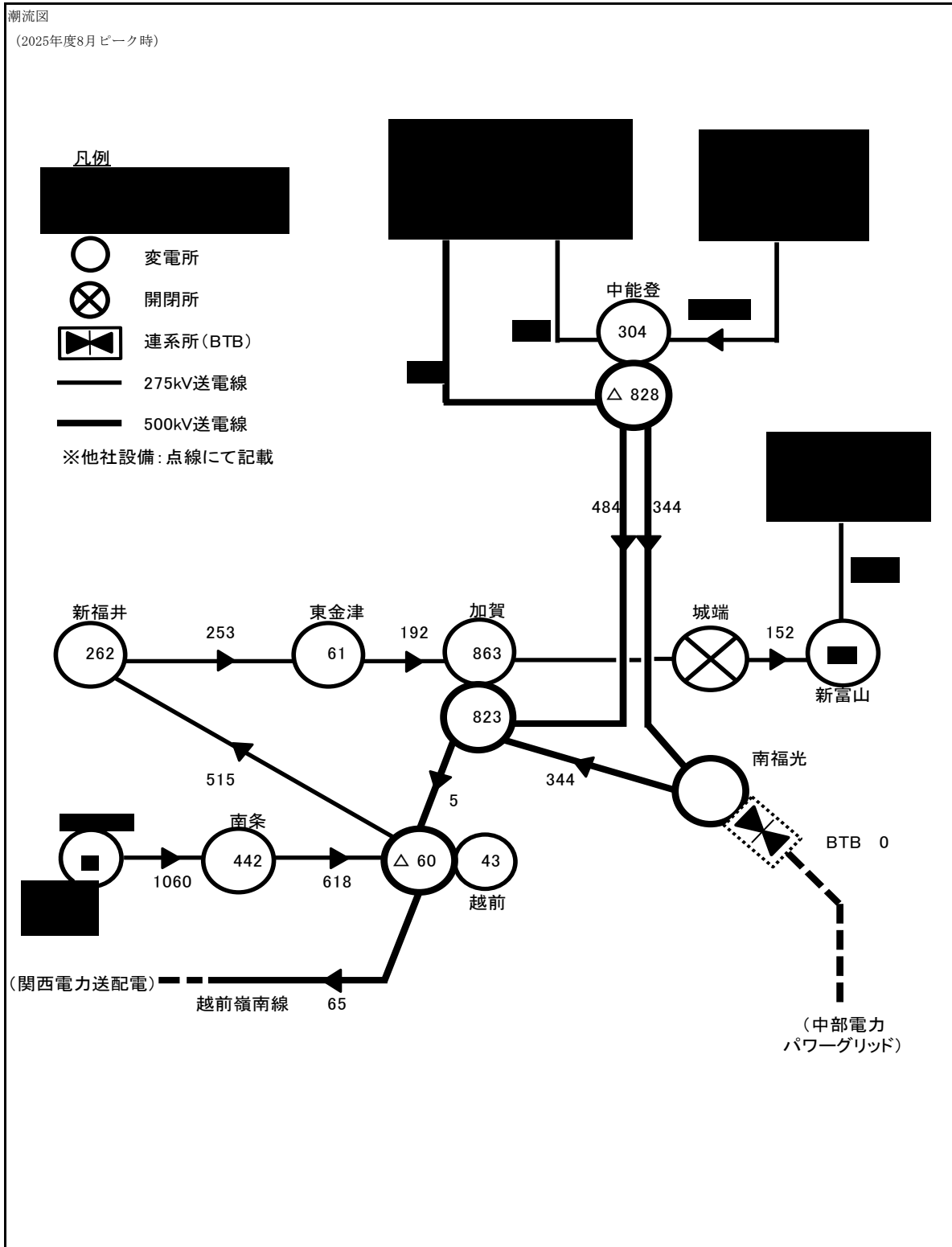
欄外備考



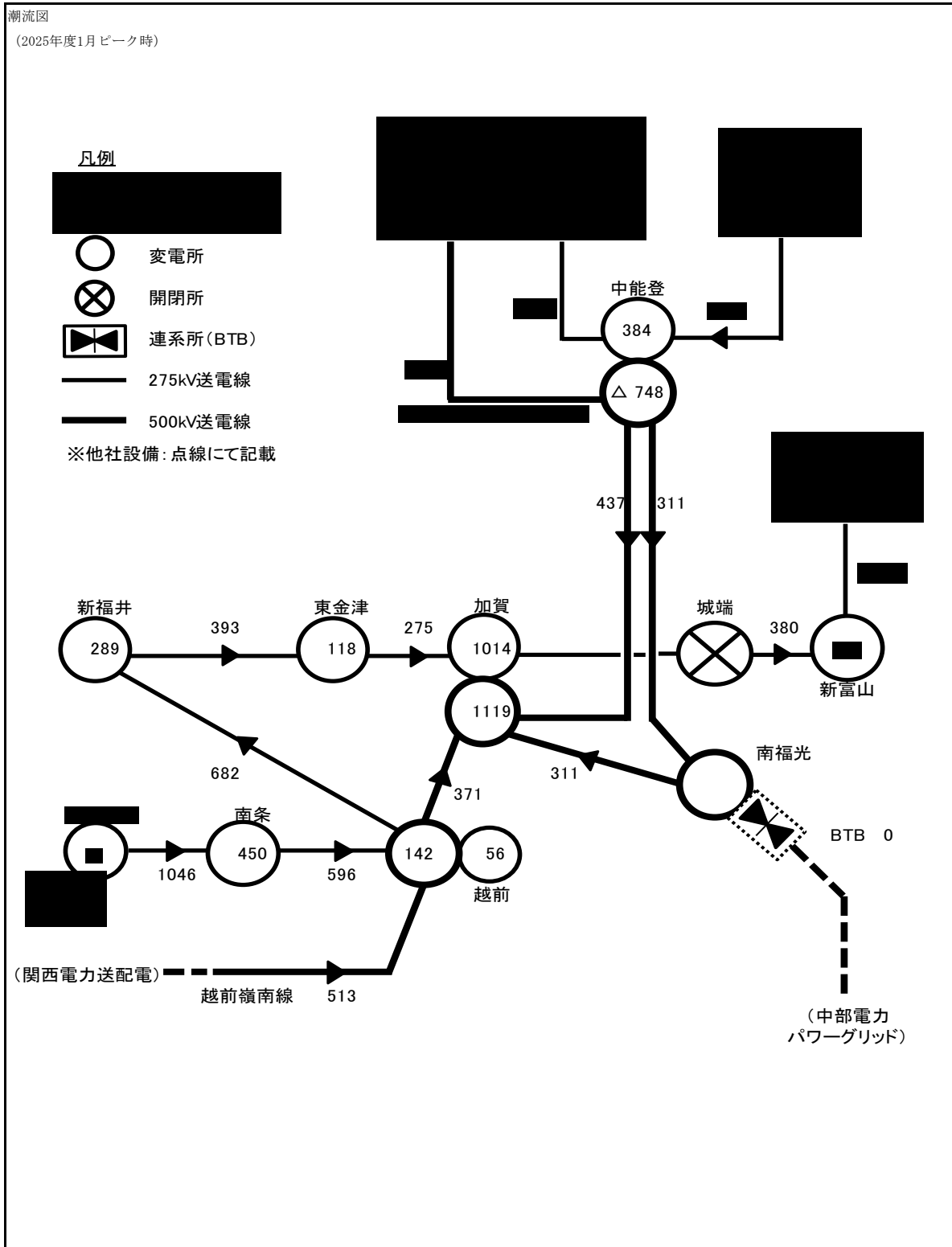
欄外備考

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
2025	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
2029	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	送電 4,350 受電 3,090	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
2034	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

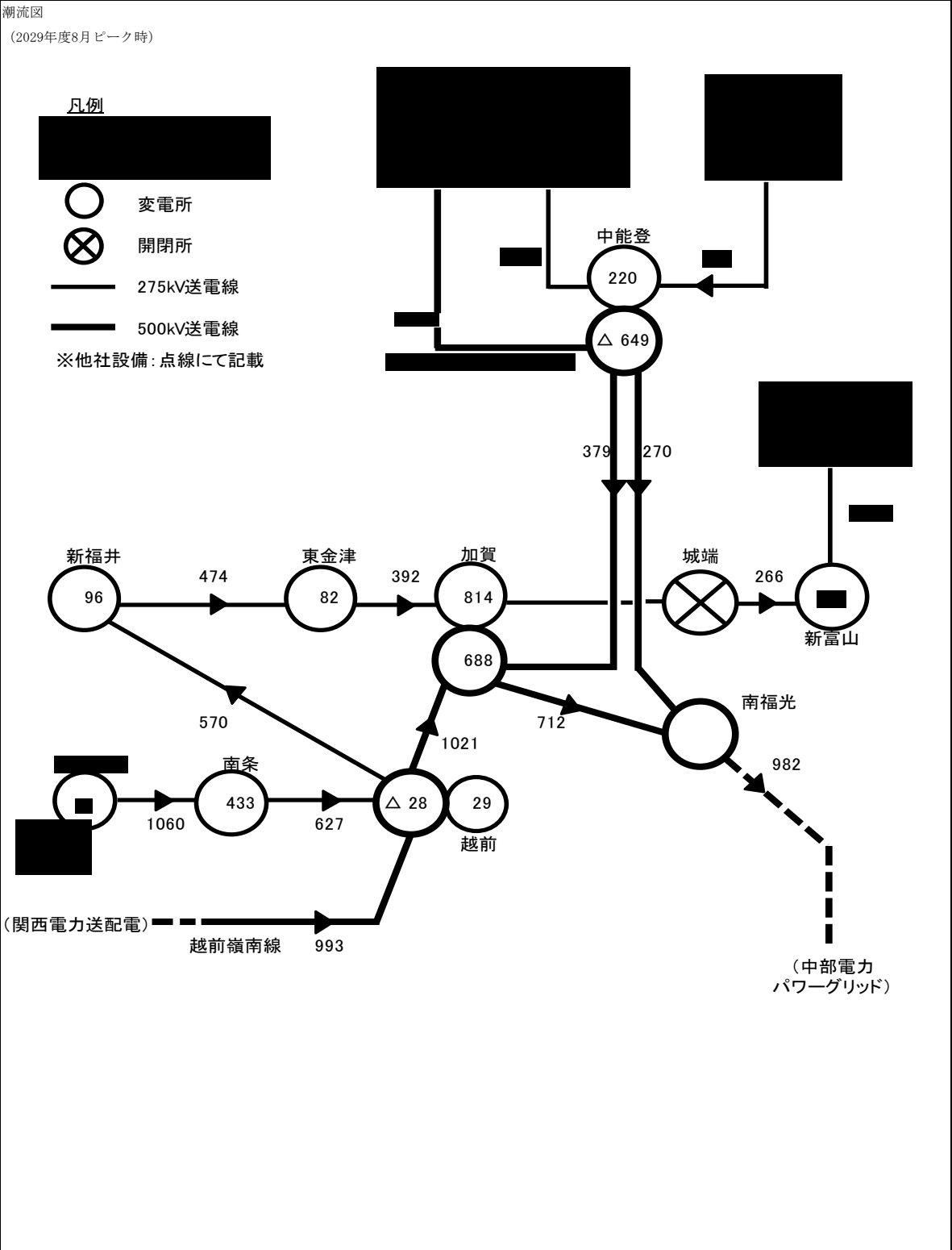
欄外備考



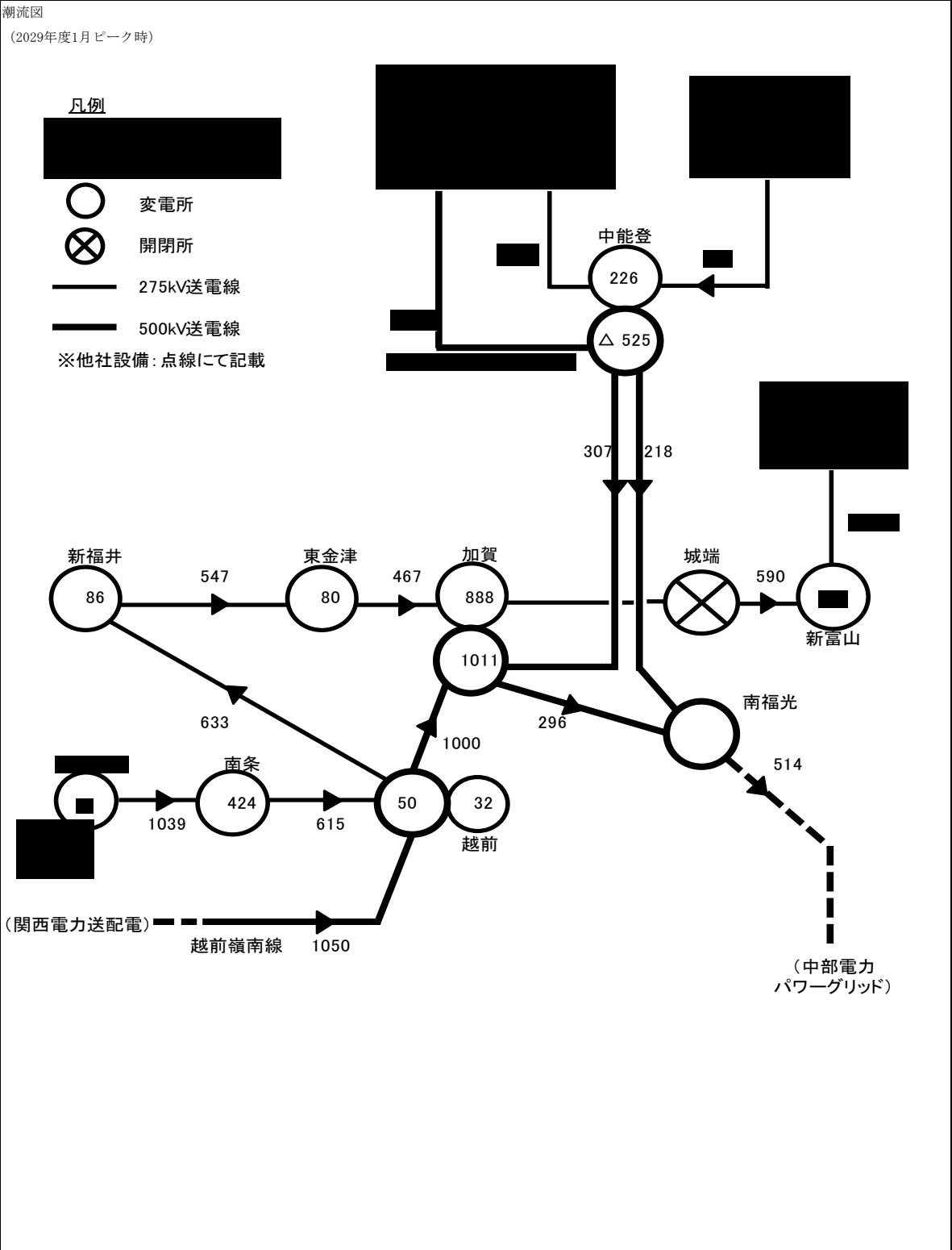
欄外備考



欄外備考



欄外備考



欄外備考

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

2025年度(第1年度)

(8 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
越前嶺南線	5,568	1,900	1,500	[送電分] 65
南福光連系設備	設備容量 300	300	300	0

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

2029年度(第5年度)

(8月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
越前嶺南線 南福光連系設備	5,568 6,580	4,350	3,090	[受電分] 11

欄外備考

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

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		受給電力
		送電分	受電分	
越前嶺南線 南福光連系設備	5, 568 6, 580	未定	未定	[送電分] 49

欄外備考

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
2025年度(第1年度)

(1 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
越前嶺南線	6, 528	1, 900	1, 600	[受電分] 513
南福光連系設備	設備容量 300	300	300	0

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

2029年度(第5年度)

(1月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
越前嶺南線 南福光連系設備	6,528 6,580	4,350	3,090	[受電分] 536

欄外備考

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

2034年度(第10年度)

(1 月)

(単位 : MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
越前嶺南線 南福光連系設備	6, 528 6, 580	未定	未定	[受電分] 637

欄外備考