

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） 札幌市中央区大通東1丁目2番地
（事業者名） 北海道電力ネットワーク株式会社
（代表者名） 代表取締役社長 藪下 裕己
（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、2022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	P13
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P15
	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	P17

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P21
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	P25
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	P29
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P33
様式第 3 8		電力系統の状況	P35
様式第 3 8		電力潮流の状況	P37
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 北海道 (エリア指定断面1: 8月15時)

項目		年度	2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
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		464	471	226	368	384
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
		その他		68	61	112	174	196
	調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)		△ 175	△ 175	△ 329	△ 533	△ 571	
	合計 (送電端)		357	357	9	9	9	
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)		6,154	4,949	5,148	5,648	5,711	
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		52	163	255	283	298	
	一般送配電事業者 (補正)			△ 79	△ 77	△ 68	△ 68	
エリア外供給力 (再掲)		19	22	31	33	32		
【エリア】合計 (送電端)		6,739	5,566	5,664	6,406	6,521		
需要電力 (送電端)		4,160	4,170	4,170	4,170	4,170		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		35	39	39	39	39	
	一般送配電事業者							
供給予備力 (送電端)		2,579	1,396	1,494	2,236	2,351		
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		62.0% (62.8%)	33.5% (34.4%)	35.8% (36.8%)	53.6% (54.5%)	56.4% (57.3%)		
調整力確保量			348					
調整力 (%)			8.4%					
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所		2	3			
		一般		2	3			
		揚水						
	火力発電所	火力発電所		2				
		石炭						
		LNG						
		石油		2				
		LPG						
		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	新エネルギー等発電所		△ 148	6			
		風力		54	115			
太陽光			△ 234	△ 163				
地熱			7	7				
バイオマス			26	47				
廃棄物								
その他								
合計		△ 143	9					

欄外備考

(単位：10³kW)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
377	393	379	388	390	390
227	259	314	348	357	404
△ 595	△ 642	△ 684	△ 728	△ 738	△ 785
9	9	9	9	9	9
5,663	5,664	5,660	5,660	5,656	6,133
302	295	301	297	296	296
△ 68	△ 68	△ 68	△ 68	△ 68	△ 68
△ 0	△ 0	1	△ 0	△ 0	△ 0
6,501	6,543	6,586	6,626	6,631	7,155
4,160	4,160	4,160	4,150	4,150	4,160
39	39	39	39	39	39
2,341	2,383	2,426	2,476	2,481	2,995
56.3%	57.3%	58.3%	59.7%	59.8%	72.0%
(57.2%)	(58.2%)	(59.3%)	(60.6%)	(60.7%)	(72.9%)
3					3
3					3
649					1,537
528					1,225
31					197
18					18
72					96
652					1,539

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 北海道 (エリア指定断面2:1月18時)

年度		2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
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	446	542	266	363	379
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
		取引所					
		その他	27	100	141	176	199
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 117	△ 286	△ 398	△ 531	△ 570
	合計(送電端)		356	356	8	8	8
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		5,710	5,536	6,011	6,158	5,890
	【エリア】発電事業者(余力合計)		50	169	264	293	312
	一般送配電事業者(補正)			△ 77	△ 77	△ 68	△ 68
	エリア外供給力(再掲)		6	27	32	34	34
	【エリア】合計(送電端)		6,233	6,270	6,605	6,922	6,712
	需要電力(送電端)		4,980	4,990	4,990	4,980	4,980
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	34	46	46	46	46
一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		1,253	1,280	1,615	1,942	1,732	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		25.2% (26.0%)	25.6% (26.6%)	32.4% (33.3%)	39.0% (40.3%)	34.8% (36.0%)	
調整力確保量		350	348				
調整力(%)		7.0%	7.0%				
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所	2	3			
		一般	2	3			
		揚水					
	火力発電所	火力発電所	2				
		石炭					
		LNG					
		石油	2				
		LPG					
		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	△ 148	6				
	その他	風力	54	115			
		太陽光	△ 234	△ 163			
地熱		7	7				
バイオマス		26	47				
廃棄物							
合計		△ 143	9				

欄外備考

(単位：10³kW)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
375	387	374	383	372	384
233	262	342	349	357	404
△ 600	△ 640	△ 708	△ 724	△ 721	△ 779
8	8	8	8	8	8
5,843	5,843	5,836	5,836	6,348	6,253
305	305	307	306	306	400
△ 68	△ 68	△ 68	△ 68	△ 68	△ 68
2	2	2	2	2	2
6,689	6,728	6,792	6,807	7,314	7,373
4,980	4,980	4,970	4,970	4,970	4,980
46	46	46	46	46	46
1,709	1,748	1,822	1,837	2,344	2,393
34.3%	35.1%	36.6%	37.0%	47.2%	48.1%
(35.6%)	(36.4%)	(37.9%)	(38.2%)	(48.5%)	(49.4%)
3					3
3					3
649					1,537
528					1,225
31					197
18					18
72					96
652					1,539

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

年度		2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
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	2,011	1,978	3,214	4,024	4,432
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 1,871					
	揚水式発電所の揚水用動力量	964	834	1,469	1,776	2,114	
	合計(送電端)	△ 1,042	△ 2,748	△ 4,619	△ 5,737	△ 6,484	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)	63	64	63	63	62	
	一般送配電事業者(補正)	29,498	26,991	25,892	25,183	24,787	
	【エリア】合計(送電端)	30,602	29,364	30,153	30,642	30,992	
	需要電力量(送電端)	30,313	30,502	30,584	30,490	30,460	
送電端電力量	水力発電所	423	496				
		一般	423	496			
		揚水					
	火力発電所	60	61				
		石炭					
		LNG					
		石油	60	61			
		LPG					
		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	2,492	2,255				
		風力	726	652			
		太陽光	917	970			
地熱		1	39				
バイオマス		848	595				
廃棄物							
その他							
合計	2,975	2,813					
非化石電源比率(%)							

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
4,470	4,593	4,611	4,674	4,651	4,669
2,589	2,917	3,729	4,042	4,127	4,712
△ 6,997	△ 7,449	△ 8,279	△ 8,656	△ 8,718	△ 9,321
62	61	61	60	60	59
24,546	24,620	24,704	24,844	24,992	25,150
△ 342	△ 342	△ 342	△ 342	△ 342	△ 342
31,263	31,788	32,702	33,218	33,428	34,189
30,445	30,497	30,403	30,368	30,351	30,516
1,038					1,257
1,038					1,257
59					56
59					56
5,962					8,068
3,344					5,203
1,418					1,638
76					102
1,124					1,126
7,059					9,381

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 北海道

項目		月別						
		4月 (月間19時)	5月 (月間20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19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	452	459	471	482	471	513
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
	取引所							
	その他	58	53	64	66	61	65	
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 155	△ 156	△ 180	△ 191	△ 175	△ 221	
	合計(送電端)	355	355	355	357	357	357	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	5,150	5,352	5,194	5,270	4,949	4,859	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	169	162	109	147	163	135	
	一般送配電事業者(補正)	△ 79	△ 79	△ 79	△ 79	△ 79	△ 79	
	エリア外供給力(再掲)	22	20	27	29	22	24	
【エリア】合計(送電端)	5,749	5,947	5,760	5,886	5,566	5,492		
需要電力(送電端)	3,950	3,590	3,570	4,060	4,170	3,910		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	35	35	35	39	39	35	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)	1,799	2,357	2,190	1,826	1,396	1,582		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	45.5% (46.4%)	65.6% (66.6%)	61.3% (62.3%)	45.0% (45.9%)	33.5% (34.4%)	40.5% (41.4%)		
調整力確保量	348	348	348	348	348	348		
調整力(%)	8.8%	9.7%	9.8%	8.6%	8.4%	8.9%		

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間18時)	11月 (月間17時)	12月 (月間17時)	1月 (月間18時)	2月 (月間19時)	3月 (月間19時)
508	536	571	542	575	565
74	83	97	100	104	115
△ 225	△ 262	△ 311	△ 286	△ 323	△ 324
356	357	357	356	356	356
5,136	5,394	5,566	5,536	5,498	5,312
172	174	172	169	162	177
△ 79	△ 77	△ 79	△ 77	△ 77	△ 79
27	29	30	27	26	26
5,811	6,109	6,327	6,270	6,261	6,090
3,930	4,500	4,840	4,990	4,950	4,520
46	46	46	46	46	46
1,881	1,609	1,487	1,280	1,311	1,570
47.9% (49.0%)	35.8% (36.8%)	30.7% (31.7%)	25.6% (26.6%)	26.5% (27.4%)	34.7% (35.7%)
348	348	348	348	348	348
8.9%	7.7%	7.2%	7.0%	7.0%	7.7%

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 北海道

項目		月別						
		4月 (月間19時)	5月 (月間20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19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	293	286	274	254	226	249
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所 その他	111	104	115	124	112	122
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 397	△ 383	△ 382	△ 369	△ 329	△ 362	
	合計(送電端)	7	7	7	9	9	9	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	4,964	5,248	4,880	5,020	5,148	4,643	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	277	244	193	231	255	176	
	一般送配電事業者(補正)	△ 75	△ 77	△ 77	△ 77	△ 77	△ 77	
	エリア外供給力(再掲)	28	26	26	28	31	28	
	【エリア】合計(送電端)	5,570	5,806	5,385	5,551	5,664	5,113	
	需要電力(送電端)	3,950	3,590	3,570	4,060	4,170	3,910	
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	35	35	35	39	39	35
一般送配電事業者								
供給予備力(送電端)	1,620	2,216	1,815	1,491	1,494	1,203		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	41.0% (41.9%)	61.7% (62.7%)	50.8% (51.8%)	36.7% (37.7%)	35.8% (36.8%)	30.8% (31.7%)		
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間18時)	11月 (月間17時)	12月 (月間17時)	1月 (月間18時)	2月 (月間19時)	3月 (月間19時)
251	277	326	266	306	284
114	131	128	141	155	159
△ 357	△ 399	△ 445	△ 398	△ 453	△ 435
8	9	9	8	8	8
4,618	5,156	6,041	6,011	6,051	5,390
236	235	270	264	259	264
△ 75	△ 75	△ 77	△ 77	△ 77	△ 77
30	33	33	32	31	31
5,144	5,723	6,688	6,605	6,694	6,020
3,930	4,500	4,840	4,990	4,950	4,520
46	46	46	46	46	46
1,214	1,223	1,848	1,615	1,744	1,500
30.9%	27.2%	38.2%	32.4%	35.2%	33.2%
(32.1%)	(28.2%)	(39.1%)	(33.3%)	(36.2%)	(34.2%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

項目		月別						上期計	
		4月	5月	6月	7月	8月	9月		
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	126	142	145	144	138	163	857
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他							
		取引所							
		その他	△ 1	17	34	75	79	69	273
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 120	△ 154	△ 174	△ 213	△ 211	△ 227	△ 1,099
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	5	5	5	6	6	5	32
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	2,121	1,938	1,860	2,166	2,182	2,054	12,322
		一般送配電事業者（補正）	△ 22	△ 23	△ 22	△ 57	△ 57	△ 22	△ 205
	【エリア】合計（送電端）	2,223	2,074	2,016	2,328	2,342	2,264	13,247	
	需要電力量（送電端）	2,373	2,214	2,150	2,318	2,373	2,178	13,606	

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
163	156	187	191	195	229	1,121	1,978
91	93	104	134	73	66	561	834
△ 249	△ 243	△ 285	△ 320	△ 263	△ 290	△ 1,649	△ 2,748
5	5	6	6	5	5	33	64
2,092	2,196	2,656	2,803	2,496	2,426	14,670	26,991
△ 23	△ 22	△ 57	△ 57	△ 52	△ 23	△ 235	△ 440
2,323	2,423	2,889	3,071	2,713	2,698	16,117	29,364
2,336	2,590	3,102	3,187	2,867	2,814	16,896	30,313

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	鶴岡支線	知内線No.53～ [REDACTED]	187	0.1
	北幌延線	西名寄変電所～西中川変電所	100→187	69
	[REDACTED]	[REDACTED]	187	0.1
	[REDACTED]	[REDACTED]		
着工準備中	[REDACTED]	[REDACTED]	275	0.1
	[REDACTED]	[REDACTED]	275	0.6
	[REDACTED]	[REDACTED]	187	2.4
	[REDACTED]	[REDACTED]	275	7.9
	[REDACTED]	[REDACTED]	187	5.8
	北斗今別直流幹線	北斗変換所～今別変換所	DC-250	122
	[REDACTED]	[REDACTED]		
その他	[REDACTED]	[REDACTED]		
	[REDACTED]	[REDACTED]		

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
1	ACSR/AC330×1	2020-09	2022-08	電源対応
2	TACSR330×1 69.1km TACSR/AC330×1 0.2km	2021-05	2022-07	電源対応
1	ACSR/AC330×1	2021-05	2022-08	電源対応
1	ACSR/AC810×1	2024-05	2025-11	電源対応
1	ACSR/AC410×2	2023-06	2025-02	電源対応
2	ACSR/AC240×1	2024-05	2028-08	需要対策
2	ACSR/AC330×2	2024-05	2028-08	需要対策
2	ACSR/AC240×1	2024-05	2028-08	需要対策
1→2	ACSR/AC810 98km, F-CAZV800 6.5km F-CAZV1000 16.2km, F-CAZV1500 1.7km	2024-03	2028-03	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増設

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	西中川変電所	北海道中川郡中川町	200
	北江別変電所	北海道江別市	50
着工準備中	北芽室変電所	北海道河西郡芽室町	90
	西旭川変電所	北海道上川郡鷹栖町	40
	北静内変電所	北海道日高郡新ひだか町	15
	北斗変換所	北海道北斗市	300MW
	今別変換所	青森県東津軽郡今別町	300MW
その他	室蘭変電所	北海道室蘭市	△ 100

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	187/100	100×2	2		2020-4	2022-7	電源対応・変電所新設
3	187/66	100→150	1→1		2021-8	2022-7	高経年化対策
3	187/66	60→150	1→1		2023-5	2024-11	高経年化対策
3	187/66	60→100	1→1		2023-5	2024-11	高経年化対策
3	187/66/11	45→60	1→1		2024-12	2026-2	高経年化対策
				交直変換設備300MW	2023-3	2028-3	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増設
				交直変換設備300MW	2023-8	2028-3	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増設
3	187/66	100	1			2023-4(廃止)	高経年化対策・需要対応

区分	事業者	エリア	項目	年度						
				2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度		
受電（調達）	発電事業者	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	42	60	66	72	72		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	264	340	399	460	492		
		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	20	49	198	201	194		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	589	1,510	2,253	2,447	2,416		
		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	28	27	14	14	14		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	530	529	526	524	522		
		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	9	52	52	52	52		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	317	450	452	450	451		
		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)							
	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	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	7	22	13	13	13	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	388	656	694	736	774	
		太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	5	6	4	4	5	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	52	68	82	107	122	
		風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	14	22	88	97	125	
年間受給電力量(10 ⁶ kWh)				63	207	387	547	927		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	29	56	62	75	77		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	278	477	547	658	674		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	15	15	15	15		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	5	6	6	6		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	38	45	50	50	75		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	0	0	0	0		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	9	1	1	1	1		
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	61	112	174	196	227			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	834	1,469	1,776	2,114	2,589			
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	532	338	542	580	604			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,812	4,682	5,800	6,547	7,059			

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
76	77	77	77	77	水力
522	535	535	513	533	
196	183	187	189	189	風力
2,410	2,409	2,407	2,407	2,407	
14	12	12	12	12	太陽光（全量）
520	519	518	516	515	
52	52	52	52	52	バイオマス
450	452	450	451	450	
15	14	14	15	15	太陽光（全量）
822	849	879	907	942	
6	5	6	6	7	太陽光（余剰）
136	146	157	169	182	
149	204	239	246	292	風力
1,168	1,943	2,217	2,261	2,796	
77	77	77	77	77	バイオマス
676	674	674	674	676	
1	1	1	1	1	水力
15	15	15	15	15	
11	11	11	11	11	地熱
100	100	100	100	100	
0	0	0	0	0	離島I P P他
1	1	1	1	1	
259	314	348	357	404	
2,917	3,729	4,042	4,127	4,712	
651	693	737	747	794	
7,510	8,340	8,716	8,778	9,381	

区分	事業者	エリア	項目	年度						
				2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度		
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	48	32	63	68	69	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	264	340	399	460	492		
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	52	142	198	201	194	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	589	1,510	2,253	2,447	2,416		
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	5	14	14	14	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	530	529	526	524	522		
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	56	52	52	52	52	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	317	450	452	450	451		
		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)					
	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	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	3	13	13	14	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	388	656	694	736	774		
		太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	4	5	5	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	52	68	82	107	122		
風力		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	52	71	88	97	125		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	63	207	387	547	927			
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	42	59	64	77	77		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	278	477	547	658	674			
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	15	15	15	15			
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	5	6	6	6	11		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	38	45	50	50	75			
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	9	1	1	1	1			
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	100	141	176	199	233		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	834	1,469	1,776	2,114	2,589		
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	642	406	539	578	608		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,812	4,682	5,800	6,547	7,059		

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
73	74	74	61	73	水力
522	535	535	513	533	
196	183	187	189	189	風力
2,410	2,409	2,407	2,407	2,407	
14	12	12	12	12	太陽光（全量）
520	519	518	516	515	
52	52	52	52	52	バイオマス
450	452	450	451	450	
15	14	15	15	16	太陽光（全量）
822	849	879	907	942	
5	5	6	6	7	太陽光（余剰）
136	146	157	169	182	
151	233	239	246	292	風力
1,168	1,943	2,217	2,261	2,796	
77	77	77	77	77	バイオマス
676	674	674	674	676	
1	1	1	1	1	水力
15	15	15	15	15	
11	11	11	11	11	地熱
100	100	100	100	100	
0	0	0	0	0	離島 I P P 他
1	1	1	1	1	
262	342	349	357	404	
2,917	3,729	4,042	4,127	4,712	
648	716	732	729	787	
7,510	8,340	8,716	8,778	9,381	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 北海道 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		13,008	12,925	12,882	12,789	12,718
	業務用		7,830	8,020	8,111	8,129	8,166
	産業用その他		7,715	7,849	7,881	7,870	7,878
	合計(使用端)		28,553	28,794	28,874	28,788	28,762
	合計(需要端)		28,614	28,854	28,934	28,848	28,822
	合計(送電端)		30,254	30,502	30,584	30,490	30,460
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,160	4,170	4,170	4,170	4,170
年負荷率(%)			83.0%	83.5%	83.5%	83.5%	83.4%
送配電損失率(%)			5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%
想定の前提となる指標等		<p>主な経済指標は以下のとおり。</p> <p>【人口(北海道エリア)】 2020年度(実績)522.9万人、2031年度(想定)473.1万人</p> <p>【国内総生産】 2020年度(実績)527.1兆円、2031年度(想定)596.1兆円</p> <p>【鉱工業生産指数(2015暦年=100)】 2020年度(実績)90.4、2031年度(想定)104.2</p>					
想定の方法		<p>主な想定方法は以下のとおり。</p> <p>家庭用その他：(口数)×(口数あたり電力量)で想定。 口数は、人口見通し÷口数あたりの人口(時系列傾向で想定)により想定。 口数原単位は時系列傾向により想定。</p> <p>業務用：(国内総生産)×(国内総生産あたり電力量)により想定。 国内総生産あたり電力量は、時系列傾向により想定。</p> <p>産業用その他：鉱工業生産指数との相関により想定。</p> <p>需要電力(送電端)：8月の送電端電力量と8月の最大3日負荷率等により想定。</p>					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
12,668	12,642	12,565	12,502	12,454	12,436	
8,195	8,243	8,246	8,273	8,302	8,355	
7,886	7,915	7,902	7,907	7,912	8,036	
28,749	28,800	28,713	28,682	28,668	28,827	
28,809	28,860	28,773	28,741	28,727	28,887	
30,445	30,497	30,403	30,368	30,351	30,516	
4,160	4,160	4,160	4,150	4,150	4,160	
83.5%	83.5%	83.4%	83.5%	83.5%	83.5%	
5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.3%	

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 北海道 (1月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		13,008	12,925	12,882	12,789	12,718
	業務用		7,830	8,020	8,111	8,129	8,166
	産業用その他		7,715	7,849	7,881	7,870	7,878
	合計(使用端)		28,553	28,794	28,874	28,788	28,762
	合計(需要端)		28,614	28,854	28,934	28,848	28,822
	合計(送電端)		30,254	30,502	30,584	30,490	30,460
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,980	4,990	4,990	4,980	4,980
年負荷率(%)			69.4%	69.8%	69.8%	69.9%	69.8%
送配電損失率(%)			5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%
想定的前提となる指標等		<p>主な経済指標は以下のとおり。</p> <p>【人口(北海道エリア)】 2020年度(実績)522.9万人、2031年度(想定)473.1万人</p> <p>【国内総生産】 2020年度(実績)527.1兆円、2031年度(想定)596.1兆円</p> <p>【鉱工業生産指数(2015暦年=100)】 2020年度(実績)90.4、2031年度(想定)104.2</p>					
想定の方法		<p>主な想定方法は以下のとおり。</p> <p>家庭用その他：(口数)×(口数あたり電力量)で想定。 口数は、人口見通し÷口数あたりの人口(時系列傾向で想定)により想定。 口数原単位は時系列傾向により想定。</p> <p>業務用：(国内総生産)×(国内総生産あたり電力量)により想定。 国内総生産あたり電力量は、時系列傾向により想定。</p> <p>産業用その他：鉱工業生産指数との相関により想定。</p> <p>需要電力(送電端)：1月の送電端電力量と1月の最大3日負荷率等により想定。</p>					

欄外備考

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 北海道

(8月)

	発電所名(号機)	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
[Redacted Content]					

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 北海道

(1月)

	発電所名(号機)	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022年度

供給区域 北海道 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間19時)	5月 (月間20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19時)	上期計		
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	28	38	33	40	42	38		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	17	31	28	35	29	21	161	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	47	33	28	27	20	27		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	34	33	32	27	28	33	186	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	7	16	24	31	28	21		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	56	56	50	48	48	46	304	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	11	8	10	11	9	52		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	7	7	8	6	38	74	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				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)								
	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)								
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	3	6	8	7	5		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 30	△ 27	△ 16	11	19	22	△ 22	
		太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	3	4	6	5	4		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	7	5	6	5	4	33	
		風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	28	19	17	16	14	20		
受給電力量(10 ⁶ kWh)				5	17	19	30	29	18	118		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	20	20	29	29	29	29			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	15	15	21	22	22	21	116		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	1	0	1	0			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	1	1	1	1	3		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	4	4	4	4	5			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	3	19		
非電気事業者（10万kW以下事業者）		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	3	3	1	1			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	2	1	1	7		
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	58	53	64	66	61	65				
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 1	17	34	75	79	69	273			
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	510	511	535	548	532	578				
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	125	159	179	219	217	232	1,131			

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023年度
 供給区域 北海道（エリア指定断面）

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間19時)	5月 (月間20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19時)	上期計	
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	64	79	72	60	60	56	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	135	92	84	75	49	80	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	7	14	24	29	27	21	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	52	48	51	52	52	52	
				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)							
	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	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	12	19	23	22	18		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	3	5	7	6	5		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	53	37	36	33	22	38		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	46	46	48	56	56	56		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	2	2	1	1	1		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	5	5	5	5		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	111	104	115	124	112	122			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)									
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	404	390	389	378	338	371			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

様式第37
周波数滞在率実績表

2020年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 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)	0.68%
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)	0.42%
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)	0.48%

欄外備考

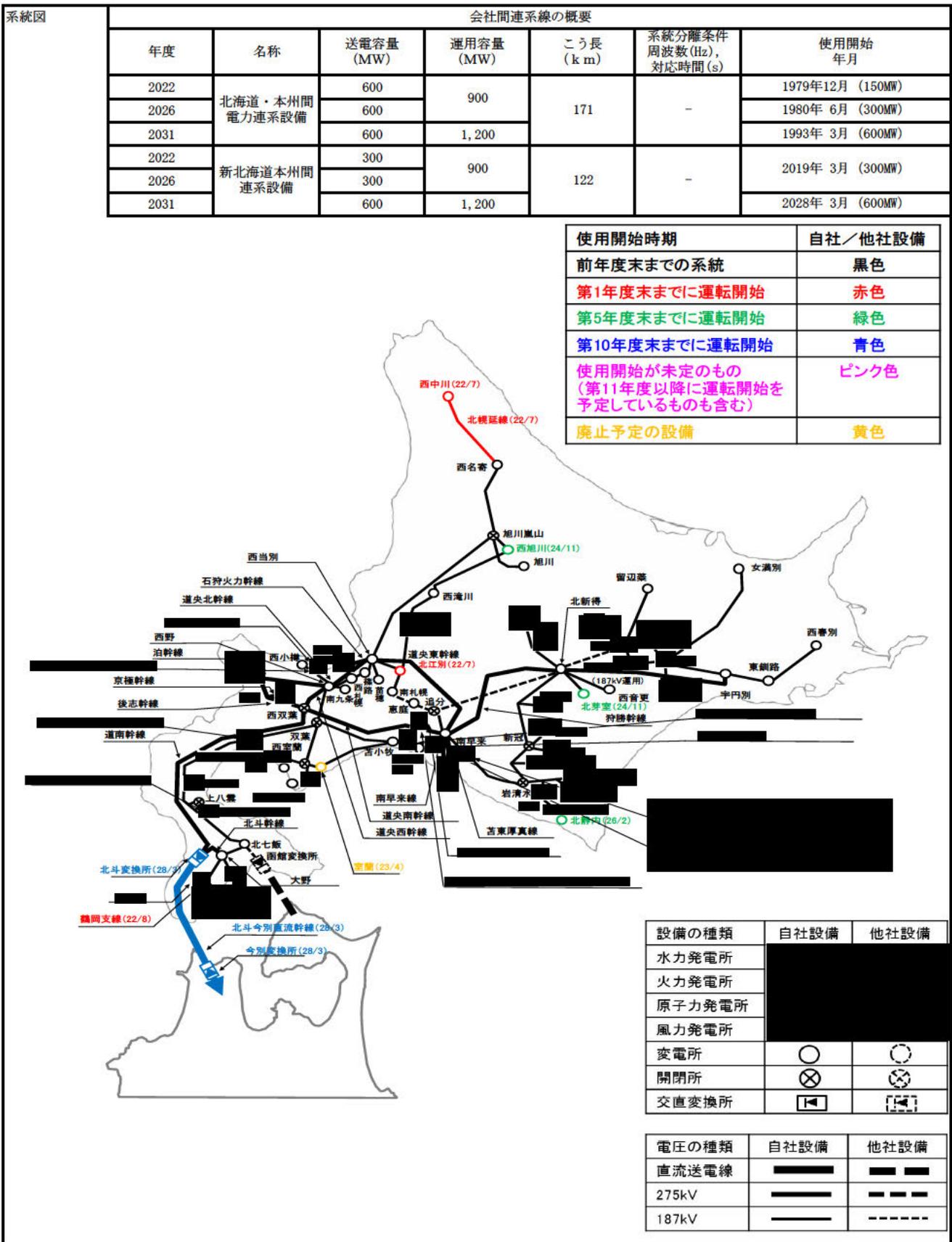
様式第37
周波数滞在率実績表

2021年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 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)	1.02%
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)	0.46%
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)	0.52%

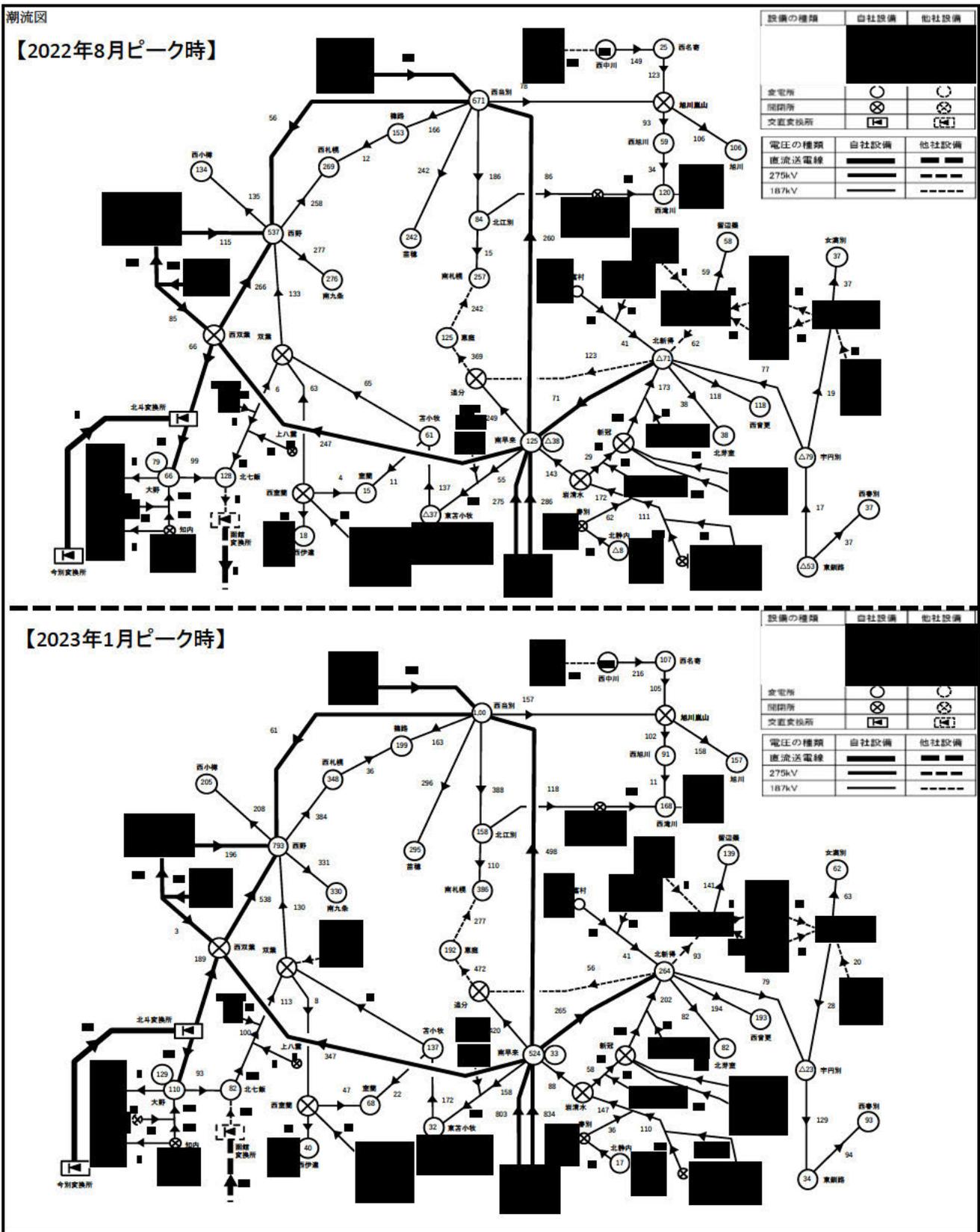
欄外備考

様式第38表
電力系統の状況



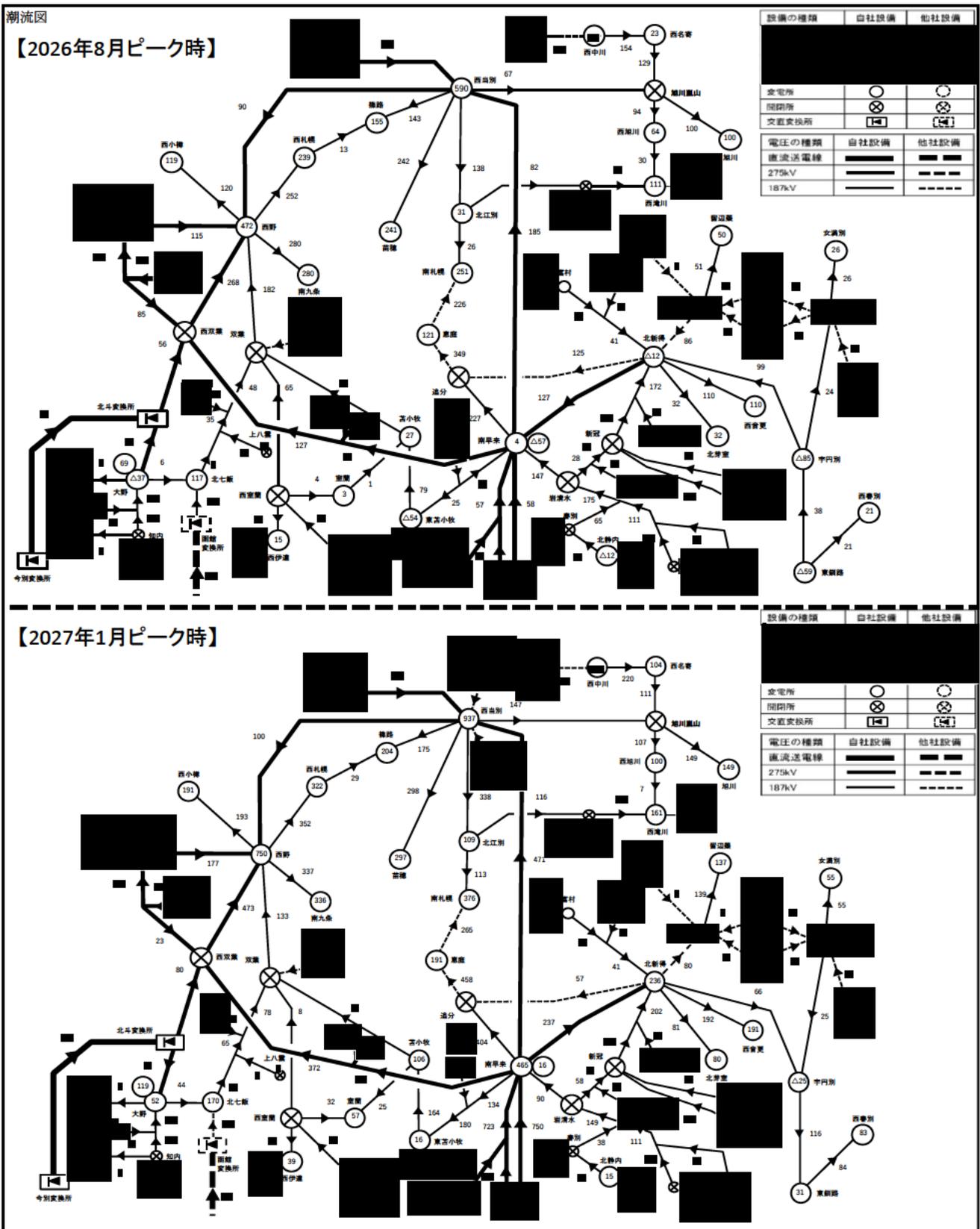
欄外備考

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の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2022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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	5	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

2026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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

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

2031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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	600	600	600

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	226	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

2022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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分]	491	0
		491

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

2026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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分]	323	0
		323

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

2031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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	600	600	600

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	118	0