# 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) 取締役社長 社長執行役員 細野 一広

(一般送配電事業者)

電気事業法第29条第1項の規定により、2025年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

備考 1 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。

2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。

# 目 次

# (届出書)

様式第32	第1表	年度別の最大電力供給計画表	P1
	第2表	年度別の電力量供給計画表	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	P15
	第6の3表	広域系統整備計画	P17
	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	P19

#### (添付書類)

	///			
様式第:	3 3		供給区域需要電力量想定書	P27
様式第:	3302		調整力確保計画書	該当なし
様式第:	3303	第1表	年度別の調整力に関する計画書	P31
		第2表	月別の調整力に関する計画書	P35
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	P39
様式第	3 7		周波数滞在率実績表	P47
様式第	3 8		電力系統の状況	P49
様式第:	3 8		電力潮流の状況	P51
様式第	3802		最大需要電力発生時における会社間連系線の状況	P53

#### 第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>北海道</u> (エリア指定断面1:8月15時)

		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
	力発電所(送電						
#	力発電所(送電						
電原	子力発電所(总	全電端)					
		(送電端)					
合	計 (送電端)						
発	発電事業者		432	382	413	532	Ę
供特	定卸供給事業者	ŕ					
給調 _	般送配電事業者	Í					
	電事業者						
電 分 小	売電気事業者		0				
カーニュ	の他	取引所					
	V/I世	その他	127	71	102	151	
調達先表	卡定		△ 549	△ 443	△ 505	△ 674	Δ 1
(上段	: 取引所、下段	: その他)					
合計(i			10	9	9	9	
発動指名	冷電源供給力(	再掲)					
【エリア】	合計 (送電端)		5, 168	4, 925	5, 123	5, 785	5, 9
等要電力(送電端)			4, 169	4, 190	4, 220	4, 280	4, 3
		小売電気事業者	42	37	37	37	2,
・っ迫時需要 〔送電端〕	州 电 儿	一般送配電事業者	10	0.	01	0.	
給予備力(	<b>次學術</b> /	放丛癿电子未行	999	735	903	1, 505	1,
· 徐子備率 (%)			24. 0%	17. 5%	21. 4%	35. 2%	36.
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(25. 0%)	(18. 4%)	(22. 3%)	(36.0%)	(37. 6	
整力確保量		而安仰而电刀汉吹时)	(23.0%)	(10.4%)	(22. 3/0)	(30.0%)	(31. (
整力(%)	1. 上於帝立						
	水力発電所		6	8			,
		一般	6	8			
		揚水					
	火力発電所						
		石炭					
		LNG					
		石油					/
		LPG				/	7
		その他ガス					
		歴青質混合物					
h	. <u>L</u>	その他火力				/	
年度末電源 構成	原子力発電	所					
IIT//A	新エネルギ	一等発電所等	285	307			
		風力	157	62			
		太陽光	68	173			
		地熱	8	8	/	•	
		バイオマス	52	65			
		廃棄物	32	30			
		蓄電池					
		水素					
		ンプスペ			/		
		アンエーア		I	/		
	その他	アンモニア					

(単位:10³kW)

(単位:10°kW)					
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
660	663	650	623	601	579
240	237	247	267	246	194
△ 893	△ 890	△ 888	△ 881	△ 838	△ 764
9	9	9	9	9	9
7, 086	7, 083	7, 086	7, 080	6, 394	6, 175
4, 630	4, 640	4, 640	4, 640	4, 590	4, 490
37	37	37	37	37	37
2, 456	2, 443	2, 446	2, 440	1,804	1,685
53. 09	52. 7%	52. 7%	52. 6%	39. 3%	37. 5%
(53. 8%)	(53. 5%)	(53. 5%)	(53. 4%)	(40. 1%)	(38. 3%)
(00.0/0)	(00.0/0)	(00.0/0)	(00. 1/0/	(10.1/0)	(86. 6/8)
					8
	<b>/</b>				8
	/				0
	/				
	/				
	/				
	´				
	F				
	-				
	-				
	-				
	-				
1, 27	-				836
472					299
678					415
16	<u> </u>				16
107	L		/		107
	<u> </u>				
	L				
	L				
	L				
	L				
1, 282				,	845

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10時)

共給区域	北海道		: 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)				
水	力発電所(送	電端)					
保 火	力発電所(送	電端)					
有電原	子力発電所(	(送電端)					
	エネルギー等	発電所等(送電端)					
合	計 (送電端)						
発	電事業者		814	476	474	516	5
供特	定卸供給事業	者					
給調 一	般送配電事業	者					
達配	電事業者						
電 分 小	売電気事業者	:	0				
カ		取引所					
そ	の他	その他	62	79	105	174	2
調達先表	卡定	1	△ 518	△ 546	△ 570	△ 682	△ 7
	: 取引所、下戶	没:その他)					
合計 (i		- ,_,	358	9	9	9	
-	令電源供給力	(再掲)		-	-	<u> </u>	
-	合計(送電端		6, 022	5, 799	5, 929	6, 446	6, 8
要電力(送			5, 010	5, 020	5, 030	5, 130	5, 1
		小売電気事業者	46	40	40	40	0, 1
・っ迫時需要  送電端	抑制電刀	一般送配電事業者	40	40	40	40	
- 公子/農士 (	大學術/	<b></b>	1,012	779	899	1, 316	1, 6
は給予備力(送電端) は給予備率(%)			20. 2%	15. 5%	17. 9%	25. 7%	32.
		寺需要抑制電力反映時) -	(21. 1%)	(16. 3%)	(18. 7%)	(26. 4%)	(33. 4
整力確保量		可而安抑制电刀及吹时)	349	(10. 5/0)	(10.7/0)	(20. 4/0)	(55.4
整力 (%)			7.0%				
[ [ /6 /	水力発電	16 16	6	8			
	八八元 电)	一般	6	0			
		揚水	0	8			
	火力発電						
	八八元电	石炭					
		LNG					
		石油				,	
		LPG				/	
		その他ガス					
		歴青質混合物					
年度末電源		その他火力					
構成	原于刀発1						
	新エネル	ギー等発電所等	285	307			
		風力	157	62			
		太陽光	68	173	,	/	
		地熱	8	8	/		
		バイオマス	52	65			
		廃棄物					
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他						
	合計		291	315	/		

(単位:10<sup>3</sup>kW)

					(単位:10°kW)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
578	588	620	638	650	650
206	293	259	248	238	24:
△ 775	△ 872	△ 870	△ 876	△ 879	△ 88
9	9	9	9	9	9
6, 911	7, 259	7, 813	7, 822	7, 821	7, 821
5, 290	5, 390	5, 400	5, 390	5, 390	5, 380
40	40	40	40	40	40
1 601	1 960	2, 413	9 499	2, 431	9 441
1,621	1, 869		2, 432		2, 441
30. 6%	34. 7%	44. 7%	45. 1%	45. 1%	45. 49
(31.4%)	(35. 4%)	(45.4%)	(45. 9%)	(45.8%)	(46. 1%)
8					8
8					8
				/	
836					1, 27
299					47
415					67
16					1
107					10
		•			
	/				
845					1, 28

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

<u> 共給区域</u>		北海道						
	_		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目	目			(参考)				
	水力	発電所(送電	端)					
保	火力	発電所(送電	端)					
有電	原子	力発電所(送	電端)					
源	新工	新エネルギー等発電所等(送電端)						
		合計(送電端)						
	+	事業者		4, 244	5, 075	5, 525	5, 693	5, 74
供特定的		卸供給事業者						
給 調	一般	送配電事業者						
幸	配電	事業者						
電 分	小売	電気事業者						
カ		,,	取引所	△ 4, 126				
量	その	怛	その他	1, 422	795	1, 299	1,950	2, 3
調達	先未定	Ė	L.	△ 1,442	△ 5,777	△ 6,732	△ 7,551	△ 7,9
(上	:段:耳	対引所、下段:	: その他)					
		直所の揚水用重						
蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 36	△ 32	△ 32	△ 32	Δ		
合計(送電端)		62	61	61	61			
【エリア】合計(送電端)				30, 077	33, 642	35, 335	35, 575	33, 8
要電力量(送電端)		29, 498	29, 497	29, 665	30, 380	30, 9		
水力発電所		25	38	<u> </u>	, <u> </u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
			一般	25	38			/
			揚水					
		火力発電所	200.0					
		, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	石炭					
			LNG					
			石油					
			L P G					
			その他ガス	+				
			歴青質混合物	+ +				
			歴育質混合物 その他火力	+				
医電端電	1 力 昌	百つカが走る	1	+ +				
2 电畑単	シノノ里	原子力発電所	™ 等発電所等	1 007	7.5			
		<b>オエイルキ</b>		1, 397	757			
			風力	169	24			
			太陽光	1,022	297	/	/	
			地熱	1	50	/		
			バイオマス	206	385			
			廃棄物	+				
			蓄電池					
			水素					
			アンモニア					
		その他		△ 36	△ 32	/		
		合計		1, 386	763	/		

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

(半世.10 KWII)					
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
7, 258	7, 263	7, 145	6, 901	6, 595	6, 365
1, 200	1, 203	7, 143	0, 901	0, 595	0, 303
2, 862	2,744	2, 793	2, 968	2, 789	2, 116
△ 10, 019	△ 9, 907	△ 9,839	△ 9,770	△ 9, 284	△ 8, 381
△ 10,013	△ 9, 901	△ 9,009	△ 3,110	△ 3, 204	△ 0,501
△ 40	△ 40	△ 40	△ 40	△ 40	△ 40
58	59	59	59	60	60
39, 949	40, 451	40, 393	40, 694	38, 074	35, 198
32, 89	32, 941	32, 936	33, 017	32, 685	31, 873
43		32,000	33, 321		43
43	<b>/</b>				43
	/				
	/				
	/				
	/ h				
2, 819	-				2,073
962					2,013
1, 019	-				
	-				533
100					533 702
108					533 702 108
108 730	-			,	533 702
	-			/	533 702 108
					533 702 108
					533 702 108
730					533 702 108 730
					533 702 108

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域 北海道

D7./hg	_		月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
١.,	頁 目			(月間19時)	(月間12時)	(後半12時)	(後半17時)	(月間15時)	(前半19時)
	д н	水力発電所(送	(電端)	() () () ()	() ( ) ( )	(12, 1 == 1)	(12, 12, 17)	(,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(133   22 3)
	保	火力発電所(送							
	有電	原子力発電所(送電端)							
	源	新エネルギー等発電所等(送電端)							
		合計(送電端)							
		発電事業者		425	407	427	411	382	371
供		特定卸供給事業	者						
給	調	一般送配電事業	者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
力		w - 61.	取引所						
		その他	その他	68	69	72	72	71	66
	調達先未定			△ 485	△ 468	△ 491	△ 473	△ 443	△ 428
	(上	段:取引所、下戶	設:その他)						
	合計	(送電端)		8	8	9	9	9	9
	発動:	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリ	ア】合計(送電端	<u>}</u> )	4, 926	4, 768	4, 978	4, 904	4, 925	4, 773
需要	電力(	(送電端)		3, 860	3, 490	3, 620	4, 160	4, 190	3, 840
		序要抑制電力	小売電気事業者	40	40	40	37	37	40
(送	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力	) (送電端)		1,066	1, 278	1, 358	744	735	933
供給	予備率	3 (%)		27. 6%	36. 6%	37. 5%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下	没:ひ	トっ迫時需要抑制	電力反映時)	(28.6%)	(37.8%)	(38.6%)	(18.8%)	(18.4%)	(25.3%)
調整	力確保	是量							
調整	カ (%	5)			·				

(単位:10³kW)

					(平匹.10 KW)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間18時)	(月間17時)	(月間17時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半19時)
367	435	540	476	486	434
67	71	74	79	80	79
△ 425	△ 497	△ 605	△ 546	△ 557	△ 505
9	9	9	9	9	8
4,670	4, 954	5, 785	5, 799	5, 726	5, 494
3, 780	4, 330	4, 830	5, 020	4, 990	4, 520
40	40	40	40	40	40
890	624	955	779	736	974
23. 5%	14. 4%	19. 8%	15. 5%	14. 8%	21. 6%
(24.6%)	(15.3%)	(20.6%)	(16.3%)	(15.6%)	(22.4%)

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

供給区域

北海道

	_		月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
項	項目			(月間19時)	(月間12時)	(後半12時)	(後半17時)	(月間15時)	(前半19時)
		水力発電所(送	(電端)						
	保	火力発電所(送	(電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー等発電所等(送電端)							
		合計(送電端)							
		発電事業者		502	484	458	442	413	388
供		特定卸供給事業	<b>全者</b>						
給	調	一般送配電事業	<b>全者</b>						
	達	配電事業者	記電事業者						
電	分	小売電気事業者							
力		7 0 114	取引所						
		その他	その他	93	94	99	98	102	92
Ī	調達先未定			△ 587	△ 570	△ 548	△ 531	△ 505	△ 470
	(上肆	段:取引所、下具	没:その他)						
	合計	(送電端)		8	8	9	9	9	9
	発動技	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリア	7】合計(送電端	<del>\</del>	4, 769	4, 860	4, 879	5, 253	5, 123	4, 709
需要電	力(	送電端)		3, 880	3, 510	3, 640	4, 180	4, 220	3, 870
ひっ追	]時需	要抑制電力	小売電気事業者	40	40	40	37	37	40
(送電	(端)		一般送配電事業者						
供給子	備力	(送電端)		889	1, 350	1, 239	1,073	903	839
供給予	備率	(%)		22. 9%	38. 4%	34. 0%	25. 7%	21. 4%	21. 7%
(下段	と: ひ	っ迫時需要抑制	電力反映時)	(23.9%)	(39.6%)	(35.1%)	(26.5%)	(22.3%)	(22.7%)
調整力	確保	量			·				·
調整力	1 (%	,)			_	_	_		

(単位:10³kW)

(半匹.10 KW)					
3月	2月	1月	12月	11月	10月
(前半19時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間17時)	(月間17時)	(月間18時)
32 43	532	474	542	467	422
15 10	115	105	113	105	95
38 △ 53	△ 638	△ 570	△ 646	△ 562	△ 509
9	9	9	9	9	8
08 5, 55	5, 808	5, 929	5, 936	5, 176	4, 718
10 4, 55	5, 010	5, 030	4, 840	4, 350	3, 810
40 4	40	40	40	40	40
98 1,00	798	899	1,096	826	908
9% 22.0	15. 9%	17. 9%	22. 6%	19.0%	23. 8%
(22.9%	(16.7%)	(18.7%)	(23.5%)	(19.9%)	(24.9%)

#### 第4表

月別の電力量供給計画表

供給	区域		北海道							
	_		月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
	項	目								
		水力発電所	(送電端)							
	保	火力発電所	(送電端)							
	有電	原子力発電所	所 (送電端)							
	源	新エネルギー	- 等発電所等(送電端)							
		合計(送電対	带)							
		発電事業者		425	455	406	392	401	399	2, 478
供		特定卸供給事	事業者							
給	調	一般送配電	事業者							
	達	配電事業者								
電	分	小売電気事業	業者							
力		7 0 114	取引所							
量		その他	その他	△ 20	△ 10	79	117	143	93	401
	調達	先未定		△ 398	△ 438	△ 477	△ 500	△ 536	△ 485	△ 2,833
	(上	段:取引所、	下段:その他)							
	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	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 16
	合計	(送電端)		5	5	5	5	5	5	30
	【エリフ	7】合計(送電	電端)	2, 744	2, 723	2, 726	2, 775	2, 763	2, 494	16, 224
需要電	電力量	と (送電端)		2, 298	2, 129	2, 030	2, 178	2, 293	2, 106	13, 034

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

2, 499	2, 635	3, 316	3, 316	2, 943	2, 709	17, 418	33, 642
5	5	6	6	5	5	31	61
△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 2	△ 3	△ 16	△ 32
△ 470	△ 469	△ 536	△ 559	△ 467	△ 443	△ 2,944	△ 5,777
23	77	76	126	59	33	394	795
454	400	468	442	416	417	2, 597	5, 075
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計

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)
	北斗今別直流幹線	北斗変換所~今別変換所	DC-250	122
工事中			275	7.8
	南千歳地中線(1・2号線)	南早来変電所~ 南千歳変電所	187	14. 4
			187	2.5
			187	8. 0
			275	0. 1
着工準備中	北長万部開閉所	_	187	-
有 土 平 /	函館幹線 北長万部開閉所 π 引込	函館幹線№196, 198 ~北長万部開閉所	187	0.7
	西八雲開閉所	_	187	-
	函館幹線 西八雲開閉所π引込	函館幹線No.336, 342~ 西八雲開閉所	187	0.1
	南千歳地中線(3号線)	南早来変電所~ 南千歳変電所	187	14. 4
その他				
CANIE				

回線数	電線の種類および太さ (mm²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由
1→2	ACSR/AC810 98km, F-CAZV800 6.5km, F-CAZV1000 16.2km, F-CAZV1500 1.7km	2023-10	2028-03	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増架
2	ACSR/AC330×2	2024-05	2029-02	需要対策
2	CV 1200×1 14.0km, CV 1400×1 0.4km	2025-01	2027-10	需要対策
2	ACSR/AC240×1	2025-04	2029-02	需要対策
2	ACSR/AC240×1	2026-05	2029-02	需要対策
1	ACSR/AC810×1	2027-05	2028-07	電源対応
5	-	2025-05	2028-07	電源対応
2	ACSR/AC240×1	2026-09	2028-07	電源対応
5	-	2025-10	2029-05	電源対応
2	ACSR/AC240×1	2027-04	2029-05	電源対応
2-3	CV 1200×1 14.0km, CV 1400×1 0.4km	2025-09	2028-10	需要対策

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)
	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
工事中	北芽室変電所	北海道河西郡芽室町	90
	恵庭変電所	北海道恵庭市	200
	北静内変電所	北海道日高郡新ひだか町	15
	南千歳変電所	北海道千歳市	900
	西札幌変電所	北海道札幌市	200
	西小樽変電所	北海道小樽市	50
着工準備中	西小樽変電所	北海道小樽市	50
有工华佣中	宇円別変電所	北海道釧路市	25
	北江別変電所	北海道江別市	50
	苫小牧変電所	北海道苫小牧市	50
	南早来変電所	北海道安平町	600
その他			
CANIE			

	変圧	王器		ļ			
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	その他の設備 (名称、容量)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理
				交直変換設備300MW→ 600MW	2023-9	2028-3	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく堆
				交直変換設備300MW→ 600MW	2023-9	2028-3	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく埠
3	187/66	60→150	1→1		2024-8	2025-6	高経年化対策
3	187/66	200	1		2024-10	2025-9	需要対策
3	187/66/11	45→60	1→1		2024-5	2025-11	高経年化対策 電源対応
3	187/66	450×2	2		2025-5	2027-10	需要対策 (変電所新設)
3	187/66	200	1		2025-5	2026-6	需要対策
3	187/66	100→150	1→1		2025-7	2026-6	高経年化対策
3	187/66	100→150	1→1		2026-10	2027-6	高経年化対策
3	187/66	75→100	1→1		2025-8	2027-5	高経年化対策 電源対応
3	187/66	100→150	1→1		2026-7	2027-7	高経年化対策
3	187/66	100→150	1→1		2026-7	2028-6	電源対応
3	275/187	600	1		2027-4	2030-4	需要対策

様式第32 第6の3表

広域系統整備計画

計画名称	工事内容
北海道本州間連系設備に係る 広域系統整備計画	<ul> <li>・北斗変換所 交直変換器他増設 交直変換器(自励式)DC-250kV, 300MW±220Mvar他</li> <li>・今別変換所 交直変換器他増設 交直変換器(自励式)DC-250kV, 300MW±100Mvar他</li> <li>・北斗今別直流幹線増強         <ul> <li>北海道側架空部</li> <li>1条増架、ACSR/AC810、77km</li> <li>北海道本州間地中部</li> <li>1条増架、F-CAZV800、6.5km</li> <li>F-CAZV1500、1.7km</li> <li>本州側架空部</li> <li>1条増架、ACSR/AC810、21km</li> <li>・システム改修 自動給電システム及び系統運用自動化システムの改修</li> </ul> </li> </ul>

着工年月	使用開始 年月
2023-9	2028-3

第8表

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

<u>供給区域</u> <u>北海道</u> (エリア指定断面1:8月15時)

区分		<u>北神坦</u>	エリア				年度		
<b>レ</b> ガ		事業者	<u> </u>	項目	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度
		10718017 45	7112F7A	最大受給電力(10°kW)	85	88	100	98	
発		10万kW以下一括	北海道	年間受給電力量(10°kWh)	706	791	938	991	1, 0
電事		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10°kW)	88	89	218	230	2
業		10/JKW2A   10	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	2, 447	2, 517	2, 530	2, 530	3, (
者	• Г	10 E W L T - #	小汽米	最大受給電力(10°kW)	36	35	14	20	
		10万kW以下一括	北海道	年間受給電力量(10°kWh)	597	621	627	631	(
	Г	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10°kW)	163	191	191	191	
		10/JKW2A   10	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	1, 261	1, 532	1, 534	1, 532	1, 9
	Γ	小 計	4	最大受給電力(10°kW)					
		/J' E	I	年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
特				年間受給電力量(10°kWh)					
定卸				最大受給電力(10°kW)					
供				年間受給電力量(10°kWh)					
給事				最大受給電力(10°kW)					
業				年間受給電力量(10°kWh)					
者	· [	小計		最大受給電力(10°kW)					
				年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
_	.			年間受給電力量(10°kWh)					
般				最大受給電力(10°kW)					
送配				年間受給電力量(10°kWh)					
電事				最大受給電力(10°kW)					
業				年間受給電力量(10°kWh)					
者	· [	小 計	L	最大受給電力(10°kW)					
		/J' =	I	年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
				年間受給電力量(10°kWh)					
配	: [			最大受給電力(10°kW)					
電事				年間受給電力量(10°kWh)					
業				最大受給電力(10°kW)					
者	L			年間受給電力量(10°kWh)					
	Γ	小 計	4	最大受給電力(10°kW)					
		/J' E	l	年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
小	L			年間受給電力量(10°kWh)					
売				最大受給電力(10°kW)					
電気				年間受給電力量(10°kWh)					
事	:			最大受給電力(10°kW)					
業者				年間受給電力量(10°kWh)					
18	Γ	小 計	<u> </u>	最大受給電力(10°kW)					
		/1° E	ı	年間受給電力量(10°kWh)					

Altr-day		年度			
備考	2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度
					<u> </u>
水力		99	99	99	99
	1, 058	1, 058	1, 058	1, 057	1,058
風力		344	331	304	281
十四 4 (人具)	3, 998	3, 998	3, 876	3, 627	3, 319
太陽光(全量)	605	18 610	19 615	19 619	20 622
バイオマス		191	191	191	191
	1, 532	1, 533	1, 532	1, 534	1,532
	1,002	1,000	1,002	1,001	1, 002
					ı

	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	3	3	3	3	3
	kW以下事業者)	北神坦	年間受給電力量(10°kWh)	38	42	43	43	43
	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	6	6	6	12	12
	kW以下事業者)	北伊坦	年間受給電力量(10°kWh)	50	52	52	103	108
	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	42	51	68	83	83
そ	kW以下事業者)	北海追	年間受給電力量(10°kWh)	385	451	636	730	730
Ø	太陽光 (全量買取)	北海道	最大受給電力(10°kW)	3	13	12	16	16
	太陽儿 (王里貝取)	礼併坦	年間受給電力量(10°kWh)	216	367	547	516	550
他	太陽光 (余剰買取) 3	文) 北海道	最大受給電力(10°kW)	11	11	5	8	8
	A 物儿 (木料貝以)		年間受給電力量(10°kWh)	82	105	114	145	152
	風力	北海道	最大受給電力(10°kW)	7	18	57	92	72
	/250,73	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	24	282	557	776	533
	小計	_	最大受給電力(10°kW)	71	102	151	214	194
	/J, EI		年間受給電力量(10°kWh)	795	1, 299	1, 950	2, 312	2, 116
	合 計		最大受給電力(10°kW)	452	515	683	763	773
			年間受給電力量(10°kWh)	5, 870	6, 824	7, 644	8,060	8, 481

水力	3	3	3	3	3
	43	43	43	43	43
地熱	12	12	12	12	12
	108	108	108	108	108
バイオマス	83	83	83	83	83
	730	730	730	732	730
太陽光 (全量)	23	20	18	18	17
	836	731	671	644	593
太陽光 (余剰)	9	9	9	8	8
	184	176	170	165	157
風力	110	109	121	143	123
	962	955	1,071	1, 276	1, 158
	240	237	247	267	246
	2, 862	2, 744	2, 793	2, 968	2, 789
	903	899	897	891	847
]	10, 117	10,007	9, 938	9, 869	9, 385

第8表

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

<u>供給区域</u> <u>北海道</u> (エリア指定断面 2 : 1月 1 0 時)

F ()	-1- 46- 46	11 000	et i	年度					
区分	事業者	エリア	項目	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年月	
		11. 14-146	最大受給電力(10°kW)	62	68	84	86		
発	10万kW以下一括	北海道	年間受給電力量(10°kWh)	706	791	938	991	1, 0	
電事	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10°kW)	229	202	218	230	2	
業	10/J KW2/   10	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	2, 447	2, 517	2, 530	2, 530	3, (	
者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10°kW)	4	4	14	20		
	10/J KW2/   10	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	597	621	627	631	(	
	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10°kW)	173	191	191	191		
	10/7 (10/7)	1644年	年間受給電力量(10°kWh)	1, 261	1, 532	1,534	1,532	1,	
	小	H							
			最大受給電力(10°kW)						
特			年間受給電力量(10°kWh)						
定			最大受給電力(10°kW)						
卸供			年間受給電力量(10°kWh)						
給			最大受給電力(10°kW)						
事業			年間受給電力量(10°kWh)						
者	小	<del>-</del>	最大受給電力(10°kW)						
	\1, \frac{1}{2}	il	年間受給電力量(10°kWh)						
			最大受給電力(10°kW)						
_			年間受給電力量(10°kWh)						
般送			最大受給電力(10°kW)						
配			年間受給電力量(10°kWh)						
電事			最大受給電力(10°kW)						
業			年間受給電力量(10°kWh)						
者	小	H	最大受給電力(10°kW)						
	, ,		年間受給電力量(10°kWh)						
			最大受給電力(10°kW)						
			年間受給電力量(10°kWh)						
配			最大受給電力(10°kW)						
電事			年間受給電力量(10°kWh)						
業者			最大受給電力(10°kW)						
Э			年間受給電力量(10°kWh)						
	小	H	最大受給電力(10°kW)						
		1	年間受給電力量(10°kWh)						
			最大受給電力(10°kW)						
小			年間受給電力量(10°kWh)						
売電			最大受給電力(10°kW)						
気		+	年間受給電力量(10°kWh)						
事業			最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh)						
者		<u> </u>	最大受給電力(10°kW)						
	小	H	年間受給電力量(10°kWh)			-	-		

(All the	年度				
備考	2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度
水力		87	87	87	87
	1, 058	1, 058	1, 058	1, 057	1, 058
風力		344	331	313	281
太陽光(全量)	3, 998	3, 998 18	3, 876 19	3, 627 19	3, 319 20
八物儿(土里/	605	610	615	619	622
バイオマス		191	191	191	191
	1, 532	1, 533	1, 532	1, 534	1, 532
	,	,	,	,	,
·				·	

	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	2	2	3	3	3
	kW以下事業者)	北神坦	年間受給電力量(10°kWh)	38	42	43	43	43
	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	6	6	6	12	12
	kW以下事業者)	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	50	52	52	103	108
	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	50	52	83	83	83
そ	kW以下事業者)	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	385	451	636	730	730
の	太陽光 (全量買取)	北海道	最大受給電力(10°kW)	4	5	12	17	16
0)		北伊坦	年間受給電力量(10°kWh)	216	367	547	516	550
他	太陽光(余剰買取) コ	北海道	最大受給電力(10°kW)	2	2	6	8	8
		北伊坦	年間受給電力量(10°kWh)	82	105	114	145	152
	風力	北海道	最大受給電力(10°kW)	16	38	65	87	83
	/250,73	北海坦	年間受給電力量(10°kWh)	24	282	557	776	533
	小計	_	最大受給電力(10°kW)	79	105	174	210	206
	/J' pl		年間受給電力量(10°kWh)	795	1, 299	1, 950	2, 312	2, 116
	合 計	A =1		555	579	691	747	784
	П ВІ		年間受給電力量(10°kWh)	5, 870	6, 824	7, 644	8,060	8, 481

水力	3	3	3	3	3
	43	43	43	43	43
地熱	12	12	12	12	12
	108	108	108	108	108
バイオマス	83	83	83	83	83
	730	730	730	732	730
太陽光(全量)	25	21	19	18	17
	836	731	671	644	593
太陽光 (余剰)	9	9	9	8	8
	184	176	170	165	157
風力	110	109	121	134	169
	962	955	1,071	1, 276	1, 158
	243	238	248	259	293
	2, 862	2, 744	2, 793	2, 968	2, 789
	893	888	885	879	881
	10, 117	10,007	9, 938	9, 869	9, 385

# 添付書類

供給区域需要電力量想定書

供給区域

<u>北海道</u> (8月)

用	年度別	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
	家庭用その他	12, 148	12, 050	11, 951	11, 897	11,771
	業務用	7, 805	7, 853	7, 887	7, 944	7, 952
需要電	産業用その他	7, 685	7, 924	8, 159	8, 859	9, 547
力量	合計(使用端)	27, 638	27, 827	27, 997	28, 700	29, 270
	合計(需要端)	27, 703	27, 891	28, 061	28, 765	29, 336
	合計(送電端)	29, 214	29, 497	29, 665	30, 380	30, 953
需要電	i力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)	4, 169	4, 190	4, 220	4, 280	4, 380
年負荷	李 (%)	80.0%	80.4%	80. 2%	80. 8%	80. 7%
送配電	插損失率(%)	5. 2%	5. 4%	5. 4%	5. 3%	5. 2%
想定の	前提となる指標等	2025年度:500. 【国内総生産(2023年度(実績	- リア)】 ): 509.2万人、20 .6万人、2026年度 015暦年連鎖価格) ): 558.1兆円、20	)24年度(推定実績 : : 496.4万人、20: ] )24年度(推定実績 : : 571.1兆円、20:	34年度:460.8万 <i>。</i> ):559.8兆円	
想定の		口数は、人口 口数原単位に 業務用: (国内 国内総生産を 産業用その他:	(口数) × (口数) 1見通し・口数あり は時系列傾向により 1総生産) × (国P ちたり電力量は、明 鉱工業生産指数。	数あたり電力量) たり人口(時系列り想定。 り想定生産あたり電 時系列傾向により電 との相関により想 の個別動向は別途	傾向)により想定 力量)により想定 想定。 定。	

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
11, 689	11, 611	11, 555	11, 431	11, 345	11, 259	
7, 983	8,010	8, 059	8, 052	8, 076	8, 098	
10, 505	11, 357	11, 691	11, 751	11, 823	11, 846	
30, 177	30, 978	31, 305	31, 234	31, 244	31, 203	
30, 244	31, 046	31, 374	31, 303	31, 313	31, 271	
31, 873	32, 685	33, 017	32, 936	32, 941	32, 895	
4, 490	4, 590	4, 640	4, 640	4, 640	4, 630	
81.0%	81.3%	81.0%	81.0%	81.0%	81.1%	
5. 1%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	4.9%	4.9%	

【鉱工業生産指数(2020暦年=100)】 2023年度(実績): 102.9、2024年度(推定実績): 102.5 2025年度:103.7、2026年度:105.1、2034年度:110.5

需要電力(送電端):送電端電力量に実績傾向から想定した負荷率等を加味して想定。

供給区域需要電力量想定書

供給区域 北海道 (1月)

用	<b>途</b>	年度別	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
	家庭用その他	家庭用その他		12, 050	11, 951	11, 897	11, 771
	業務用		7, 805	7, 853	7, 887	7, 944	7, 952
需要電	産業用その他		7, 685	7, 924	8, 159	8, 859	9, 547
力量	合計(使)	用端)	27, 638	27, 827	27, 997	28, 700	29, 270
	合計 (需要	要端)	27, 703	27, 891	28, 061	28, 765	29, 336
	合計 (送電端)		29, 214	29, 497	29, 665	30, 380	30, 953
需要電	力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)	5, 010	5, 020	5, 030	5, 130	5, 170	
年負荷	率(%)		66. 6%	67. 1%	67. 3%	67. 4%	68. 3%
送配電	損失率(%)		5. 2%	5. 4%	5. 4%	5. 3%	5. 2%
想定の前提となる指標等			2025年度:500 【国内総生産(2 2023年度(実績		: 496.4万人、20 】 )24年度(推定実績	34年度:460.8万 ):559.8兆円	
想定の方法			口数は、人口 口数原単位に 業務用:(国内 国内総生産は 産業用その他:	以下のとおり。 : (口数) × (口数) × (口数) × (口数) 1見通し÷口数あった時系列傾向により解発生産) × (国下のたり電力量は、F (銀行) 1 ・	たり人口(時系列 り想定。 内総生産あたり電 時系列傾向により との相関により想	傾向)により想定 力量)により想定 想定。 定。	

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
11, 689	11, 611	11, 555	11, 431	11, 345	11, 259	
7, 983	8, 010	8, 059	8, 052	8,076	8, 098	
10, 505	11, 357	11, 691	11, 751	11, 823	11, 846	
30, 177	30, 978	31, 305	31, 234	31, 244	31, 203	
30, 244	31, 046	31, 374	31, 303	31, 313	31, 271	
31, 873	32, 685	33, 017	32, 936	32, 941	32, 895	
5, 290	5, 390	5, 400	5, 390	5, 390	5, 380	
68. 8%	69. 2%	69. 6%	69. 8%	69. 8%	69. 8%	
5. 1%	5.0%	5. 0%	5.0%	4. 9%	4. 9%	

【鉱工業生産指数(2020暦年=100)】 2023年度(実績): 102.9、2024年度(推定実績): 102.5 2025年度: 103.7、2026年度: 105.1、2034年度: 110.5

需要電力(送電端):送電端電力量に実績傾向から想定した負荷率等を加味して想定。

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 北海道

(8月)

DV/HH ES-SA	<u>HUIPAE</u>		(0)1)					
	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								
W-1,XZ-73								
		小 計						
【エリ	【エリア】小売電気事業者 (合計)		0	0	0	0	0	
【エリア】発電事業者(合計)		4, 510	3, 114	2, 828	2, 812	2,607		
【エリ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)		211	0	2	2	181	
	合 計	+	•	4, 721	3, 114	2, 830	2, 814	2, 788

						, , , , ,
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, 386	3, 484	3, 531	3, 949	3, 947	3, 944	3, 947
181	211	211	211	211	211	211
3, 567	3, 695	3, 742	4, 160	4, 158	4, 155	4, 158

様式第33の3 第1表

年度別の調整力に関する計画書

1 (XXX ) (MEZ) (Y = |X ) ( W | L | L |

(1月)

<u> </u>	北西坦		(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								
N 日 电 M								
		小 計						
調達分								
刚生力								
		小 計						
【エリ	7】小売電気事業者(1	合計)		0	0	0	0	0
【エリ	7】発電事業者(合計)	١		4, 510	3, 431	3, 616	3, 704	3, 544
【エリ	7】特定卸供給事業者	(合計)	•	211	0	2	82	181
	合 書	t	•	4, 721	3, 431	3, 618	3, 785	3, 726

						· · · · · · ·
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, 472	3, 539	3, 587	4, 021	4,020	4, 019	4, 017
211	211	211	211	211	211	211
3, 683	3, 750	3, 798	4, 232	4, 231	4, 230	4, 228

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 北海道

2025年度

<u> </u>	<u> 114年7日</u>		2020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								
N I EM								
		小 計						
調達分								
附近之力								
		小 計						
【エリ	ア】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
【エリ	ア】発電事業者 (合計)			3, 776	3, 180	2, 926	2, 971	2, 677
【エリ	7】特定卸供給事業者(	(合計)		2	0	0	0	0
	合 計	ŀ		3, 778	3, 180	2, 926	2, 971	2, 677

							(十三五・10 11.17)
8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
2, 828	2, 737	2, 891	3, 108	3, 649	3, 616	3, 649	3, 067
2	2	2	2	2	2	2	2
2, 830	2, 739	2, 893	3, 110	3, 651	3, 618	3, 651	3, 069

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 北海道

2026年度

DY/IN ES-SA	<u>101475</u>		2020 F/X					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月
保有電源								
N H EM								
		小 計						
調達分								
网是力								
		小 計						
【エリ	7】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
[I]	7】発電事業者(合計)			3, 776	2, 970	2, 925	2, 601	2, 815
【エリ	7】特定卸供給事業者(	(合計)		82	2	2	2	2
	合 計	-		3, 857	2, 972	2, 927	2, 603	2, 817

(     == 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
0	0	0	0	0	0	0	0
3, 429	3, 679	3, 704	3, 587	3, 039	2,777	2, 641	2, 812
82	82	82	82	52	2	2	2
3, 511	3, 760	3, 785	3, 668	3, 091	2, 779	2, 643	2, 814

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2025年度

(エリア指定断面) 供給区域 北海道 9月 上期計 4月 5月 6月 7月 8月 事業者 エリア (月間19時) (月間12時) (後半12時) (後半17時) (月間15時) (前半19時) 最大受給電力(10°kW) 82 111 100 10万kW以下一括 北海道 受給電力量(10°kWh) 62 86 81 76 電事業 最大受給電力(10°kW) 153 144 123 214 88 110 10万kW以下一括 北海道 受給電力量(10°kWh) 213 149 210 144 150 168 1, 03 最大受給電力(10°kW) 16 25 32 北海道 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 65 65 58 57 55 55 35 最大受給電力(10°kW) 117 118 150 163 163 163 10万kW以下一括 北海道 受給電力量(10°kWh) 113 110 小 計 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定 最大受給電力(10°kW) 卸供給事業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般送配 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 計 受電 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 調 受給電力量(10°kWh) 達 最大受給電力(10°kW) 配電 受給電力量(10°kWh) 事業 最大受給電力(10°kW) 者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 小 最大受給電力(10°kW) 電 受給電力量(10°kWh) 気事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 計 小

受給電力量(10°kWh)

1	0月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
ı	問18時)	(月間17時)	(月間17時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半19時)	. ,,,,,,,,	1 32 11	
	72	72	71	62	62	61			水力
	52	55	50	42	35	42	276	706	) N. J.
-	159	241	296	229	239	216	210	- 100	風力
-								0.115	/EL//
	256	225	265	238		213	1, 415	2, 447	T-168 // (V B)
	2	1	0	4	4	3	0.10	505	太陽光(全量)
	49	35	28	31	41	59	243	597	
	125	111	163	173	173	146			バイオマス
	93	80	120	124	116	98	631	1, 261	L
	]							_	
									1
									1
									•
									1
									•
									•
									1
	]							_	
									•
									I

	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	2	4	4	3	3	2	
	kW以下事業者)	礼伊坦	受給電力量(10°kWh)	3	3	3	3	3	3	
	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	6	6	6	6	6	6	$\setminus$
	kW以下事業者)	7111470	受給電力量(10°kWh)	4	4	4	4	4	4	
	非電気事業者(10万	北海道	最大受給電力(10°kW)	41	41	42	42	42	42	\
そ	kW以下事業者)	1山	受給電力量(10°kWh)	29	30	30	31	31	30	
Ø	太陽光 (全量買取)	北海道	最大受給電力(10°kW)	4	4	3	3	3	3	\
	太陽儿 (土里貝取)	1山	受給電力量(10°kWh)	△ 60	△ 63	△ 36	△ 23	13	△ 7	Δ
他	太陽光(余剰買取)	北海道	最大受給電力(10°kW)	2	5	8	10	11	4	\
	太陽儿 (赤刺貝取)	1山本坦	受給電力量(10°kWh)	12	9	9	8	9	7	
	風力	北海道	最大受給電力(10°kW)	14	11	10	9	7	8	
	/25k./ J	1山	受給電力量(10°kWh)	△ 8	7	69	93	83	55	
	小計		最大受給電力(10°kW)	68	69	72	72	71	66	\
	/J, bl		受給電力量(10°kWh)	△ 20	△ 10	79	117	143	93	
	合 計		最大受給電力(10°kW)	493	477	499	482	452	437	\
	□ рі		受給電力量(10°kWh)	405	445	485	509	544	492	2

2	2	2	2	2	2			水力
3	3	3	3	3	3	20	38	
6	6	6	6	6	6	$\setminus$		地熱
4	4	4	4	4	4	26	50	
42	43	43	50	50	50	$\setminus$		バイオマス
32	31	32	37	34	38	203	385	
4	3	4	4	4	4	$\setminus$		太陽光 (全量)
26	78	122	123	54	△ 12	392	216	
1	1	1	2	2	1	$\setminus$		太陽光(余剰)
5	3	3	3	5	10	28	82	
11	16	20	16	16	15	$\setminus$		風力
△ 48	△ 42	△ 88	△ 45	△ 41	△ 10	△ 274	24	
67	71	74	79	80	79			
23	77	76	126	59	33	394	795	
433	506	614	555	566	513			
477	477	545	568	474	451	2, 991	5, 870	

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2026年度

(エリア指定断面) 供給区域 北海道 5月 7月 9月 上期計 4月 6月 8月 事業者 エリア (後半12時) 最大受給電力(10°kW) 113 105 10万kW以下一括 北海道 受給電力量(10°kWh) 電事業者 最大受給電力(10°kW) 215 155 141 120 108 89 10万kW以下一括 北海道 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 17 26 北海道 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 191 191 178 191 191 191 10万kW以下一括 北海道 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定 最大受給電力(10°kW) 卸供給事業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般送配 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 計 受電 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 調 受給電力量(10°kWh) 達 最大受給電力(10°kW) 配電事業 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 小 最大受給電力(10°kW) 電気事業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 計 小 受給電力量(10°kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間18時)	(月間17時)	(月間17時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半19時)			
77	79	77	68	68	69			水力
	10			00				
181	239	265	202	259	210			風力
2	0	0	4	5	3			太陽光 (全量)
154	140	191	191	191	146			バイオマス
						_		
1			l					

	非電気事業者(10万	小炉米	最大受給電力(10°kW)	3	5	4	3	3	3	L
	北海道   受給電力量(10°kWh)   日本海道   受給電力量(10°kWh)   日本海道   大受給電力(10°kWh)   日本海道   北海道   最大受給電力(10°kWh)   日本海道   北海道   最大受給電力(10°kWh)   日本海道   日本海									
	非電気事業者(10万	小海洋	北海道	6						
	kW以下事業者)	北海道     受給電力量(10°kWh)       北海道     最大受給電力(10°kWh)       受給電力量(10°kWh)     51       北海道     最大受給電力(10°kWh)       投給電力量(10°kWh)     4       北海道     最大受給電力(10°kWh)       北海道     最大受給電力(10°kWh)       北海道     最大受給電力(10°kWh)       北海道     最大受給電力(10°kWh)       北海道     最大受給電力量(10°kWh)       北海道     最大受給電力(10°kWh)       北海道     最大受給電力(10°kWh)       最大受給電力(10°kWh)     93     94     99     98     102     92       受給電力量(10°kWh)     93     94     99     98     102     92       受給電力量(10°kWh)     594     578     557     540     515     479								
		小海洋	最大受給電力(10°kW)	51	51	51	51	51	51	
そ	kW以下事業者)	1山野児	受給電力量(10°kWh)							
Ø)	十四米 (今县晋斯)	小炉煤	最大受給電力(10°kW)	4	7	10	11	13	8	
	太陽儿 (土里貝取)	1山野児	受給電力量(10°kWh)							
他	十四火 (今利冒币)	<b>北海</b> 道	最大受給電力(10°kW)	2	6	9	11	11	5	
	太陽儿 (示利貝取)	7111470	受給電力量(10°kWh)	受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 最大受給電力(10°kWh) 是大受給電力(10°kWh)						
	圖力	小炉煤	最大受給電力(10°kW)	27	20	20	17	18	19	
	/254,7 J	1山野児	受給電力量(10°kWh)							
	小 卦		最大受給電力(10°kW)	93	94	99	98	102	92	
	71, 11		受給電力量(10°kWh)							
			最大受給電力(10°kW)	594	578	557	540	515	479	
	□ р1		受給電力量(10°kWh)							

2	2	2	2	2	2		水力
6	6	6	6	6	6		地熱
51	51	52	52	52	52		バイオマス
4	4	3	5	6	6		太陽光(全量)
1	1	1	2	2	2		太陽光(余剰)
30	40	49	38	47	39		風力
95	105	113	105	115	106		
517	571	655	579	647	543		

## 2023年度

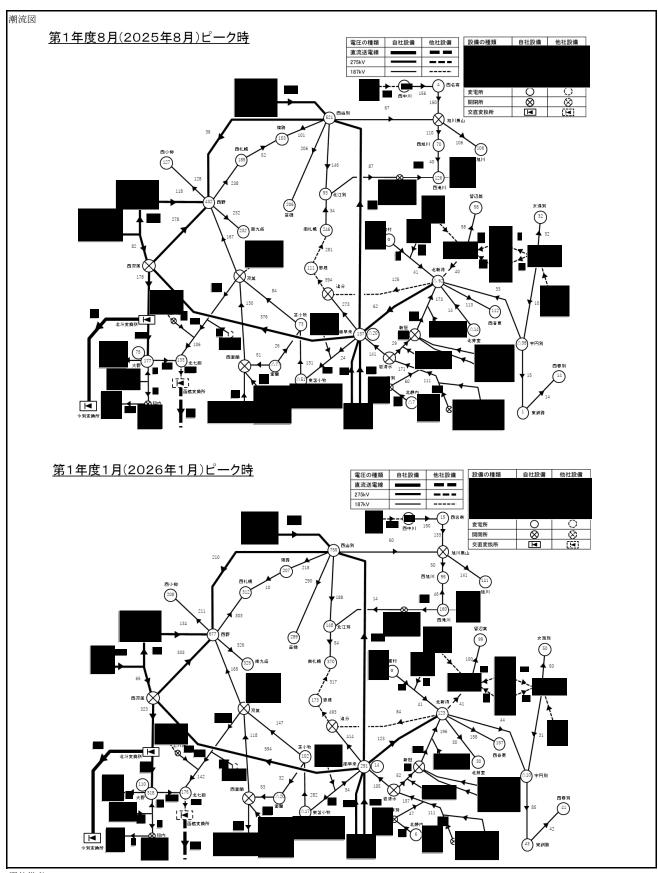
事業者における規定変動幅(Hz)	50.0 ± 0.3 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率(%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	1.06%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率(%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (8月)	0. 44%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	0. 50%

## 2024年度

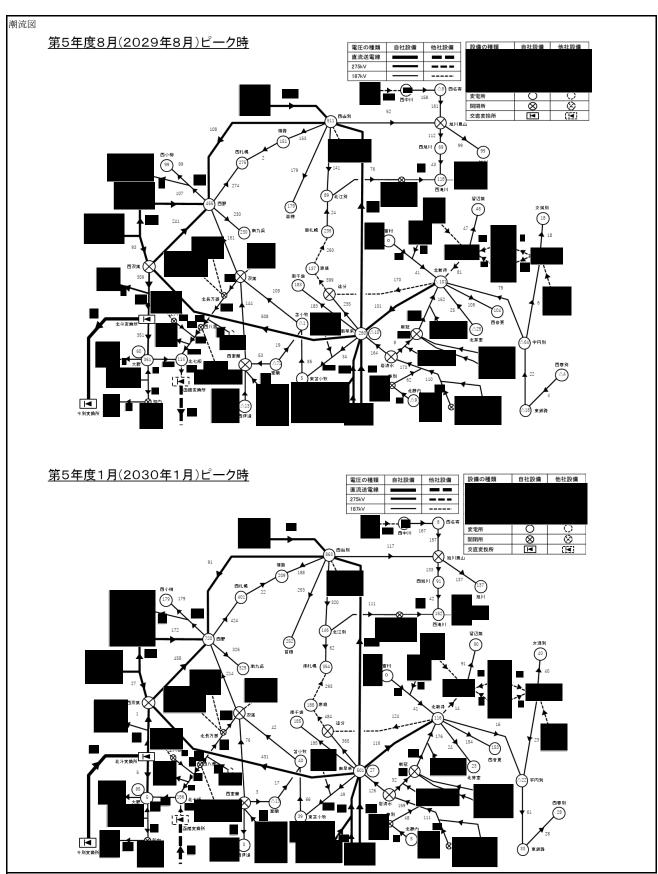
事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.3 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100. 00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%) (実測期間内)	0.84%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100. 00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率(%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	100. 00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0. 52%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	0. 40%

様式第38 電力系統の状況

系統図				会社間連系線の	の概要			
	年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (km)		系統分離条件 周波数(Hz),対応時間(s)	
	2025	北海道・本州間 電力連系設備	600	受電分:600 送電分:夏期400 冬期600	171	_	1979年	:12月(150MW)
	2029	┪	600	受電分:600			1980年	- 6月 (300MW)
	2034		600	送電分:400			1993年	:3月 (600MW)
	2025	新北海道本州間	300	300			2019年	:3月 (300MW)
	2029	連系設備	600	600 600	122	_		:3月 (600MW)
						使用開始時期		自社/他社設備
						前年度末までの	系統	黒色
						第1年度末までに		赤色
						第5年度末までに 第10年度末までに		緑色 ————————————————————————————————————
			人 西:	) / Nu¢				ピンク色
						使用開始が未定 (第11年度以降に 予定しているもの	に運転開始を )も含む)	
				西名寄		廃止予定の設備		黄色
	_西札帧 		種類 南北 原 · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		留辺蘂 北新得	東釧と字円別(27/5	西春別	
北長万部開閉,西八雲開閉,	西小樽(26/6	現(26/6) 西野南 西双葉 双葉 帝間 伊連	海路	西滝川 江別(27/7) 追分 南早来(30/4) 新冠 8	ρ	東納哥	西春別	
西八雲開閉	西小樽(26/6	県(26/6)	係	西滝川 江別(27/7) 追分 南早来(30/4) 新冠 8	比新得 (1874/2連用) 西音更 北芽室(25/6)	東側(27/s	西春別	s 備 他 社 設 備
西八雲開閉川	西小樽(26/6	是(26/6) 西野 南西 双葉 双葉 東蘭 伊速 化七飯 函館 変換所 大野	係	西淹川 江別(27/7) 追分 第一章 第一章 第一章 第一章 第一章 第一章	比新得 (1874/2連用) 西音更 北芽室(25/6)	東側2 字円別(27/5 設備の種类 変電所	西春別 自社設	
西八雲開閉	西小樽(26/6	是(26/6) 西野 南西 双葉 双葉 東蘭 伊速 化七飯 函館 変換所 大野	係	西淹川 江別(27/7) 追分 第一章 第一章 第一章 第一章 第一章 第一章	比新得 (1874/2連用) 西音更 北芽室(25/6)	東側2字円別(27/E 字円別(27/E	西春別	O   Ø   090



欄外備考



欄外備考

2025年度(第1年度) (8月) (単位: MW)

市五地上の	<b>学帝</b> 安县	運用	可从產上	
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[送電分] 99
新北海道本州間電力連系設備	300	300	300	

欄外備考

2029年度(第5年度) (8月) (単位: MW)

(8月)			(単位:MW)	
<b>光電</b> 宏長	運用容量		受給電力	
<b></b>	送電分	受電分	又和电刀	
600	400	600	[送電分] 419	
600	600	600		
	送電容量	送電容量 運用 送電分 600 400	送電容量     運用容量       送電分     受電分       600     400     600	

欄外備考

2034年度(第10年度) (8月) (単位: MW)

2034年度(第10年度)	(8月)	運用	運用容量	
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力
北海道・本州間電力連系設備	600	400	600	[送電分] 43
新北海道本州間電力連系設備	600	600	600	

## 欄外備考

2025年度(第1年度) (1月) (単位: MW)

2025年度(第1年度)	(単位: MW)				
連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力	
<b>产</b> 术地点和	心电仕里	送電分	受電分	又和电刀	
北海道・本州間電力連系設備	600	400	600	[送電分] 197	
新北海道本州間電力連系設備	300	300	300		

欄外備考

2029年度(第5年度) (1月) (単位: MW)

(1月)			(単位:MW)	
兴雷宏县	運用容量		受給電力	
<b></b>	送電分	受電分	又和电刀	
600	400	600	[受電分] 214	
600	600	600		
	送電容量	送電容量 選用 送電分 400	選用容量 送電分 受電分 600 400 600	

欄外備考

2034年度(第10年度) (1月) (単位:MW)

2034年度(第10年度)	(1月)	\\\	æ ■	(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		
北海道・本州間電力連系設備	600	400	600	[送電分] 262	
新北海道本州間電力連系設備	600	600	600		

欄外備考