

2023 年度供給計画の概要

1. 供給区域の電力需要想定

- 供給区域の電力需要は、電力広域的運営推進機関が公表した経済見通し等を踏まえて想定しています。
- 2032 年度断面で最大電力を 499 万 kW、需要電力量を年間 287 億 kWh と想定しています。

供給区域の電力需要

	2021 (実績)	2022 (推定実績)	2023 (想定)	2024 (想定)	2032 (想定)
最大電力 (万 kW)	500 (503)	499	498	499	499
需要電力量 (億 kWh)	286 (287)	284 (284)	287	287	287

※1 最大電力は1月の送電端最大3日平均電力、需要電力量は年間の使用端電力量

※2 2022年度の推定実績は、4～11月は実績、12～3月は推定によるもの

※3 最大電力の（）内は気象補正後、需要電力量の（）内は気温・うるう年補正後の値

2. 流通設備計画

- 主な送電線路および変電所の整備計画は下表のとおりです。

主要送電線路整備計画

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)	回線数	工期	
						着工	使用開始
着工 準備中	D発電所連系線 (新設) ※4	道央南幹線No.169 ～D発電所※4	275	0.6	1	2024.7	2026.2
	E支線 (新設) ※4	函館幹線No.373 ～E変電所※4	187	2.4	2	2024.5	2028.8
	F支線 (新設) ※4	道南幹線No.124 ～F変電所※4	275	7.2	2	2024.5	2028.8
	G支線 (新設) ※4	西小樽線No.82 ～G変電所※4	187	5.8	2	2024.5	2028.8
	北斗今別直流幹線 (増設)	北斗変換所～ 今別変換所	DC-250	122	1→2	2023.10	2028.3
	M連系 187kV 開閉所 (新設) ※4	—	187	—	5	2025.10	2028.8

※4 他社申込に伴う送電線新設工事のため、名称を符号化

主要変電所整備計画

区分	変電所名	増加出力 (MVA)	変圧器 ^{※5}			その他設備	工期	
			電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数		着工	使用開始
着工 準備中	北芽室変電所 (容量変更)	90	187/66	60→150	1→1	-	2024. 4	2024. 11
	西旭川変電所 (容量変更)	40	187/66	60→100	1→1	-	2024. 4	2024. 10
	北静内変電所 (容量変更)	15	187/66/11	45→60	1→1	-	2024. 2	2025. 11
	恵庭変電所 (増設)	200	187/66	200	1	-	2024. 7	2025. 6
	西札幌変電所 (増設)	200	187/66	200	1	-	2025. 5	2026. 6
	西小樽変電所 (容量変更)	50	187/66	100→150	1→1	-	2025. 9	2026. 6
	北斗変換所 (増設)	300MW	-	-	-	交直変換設備300MW (300MW→600MW)	2023. 9	2028. 3
	今別変換所 (増設)	300MW	-	-	-	交直変換設備300MW (300MW→600MW)	2023. 9	2028. 3
廃止	室蘭変電所 (廃止)	△100	187/66	100	1 ^{※6}	-	-	2023. 8

※5 変圧器容量および台数は各変電所の総数を記載したものではない

※6 1台廃止（総容量は400MVAから300MVAに変更）

3. 島嶼発電所の電源開発計画

- 島嶼発電所の運転開始および廃止の計画は以下のとおりです。

	発電所	出力 (kW)	運転開始／廃止年月
着工 準備中	礼文10号機	1,100	2023年12月
	礼文11号機	750	2025年8月
廃止	礼文6号機	△500	2023年12月
	礼文7号機	△750	2025年9月

(参考) 電力広域的運営推進機関のホームページ

- 2023年度供給計画の取りまとめ及び経済産業大臣への送付について（3月30日公表）

https://www.occto.or.jp/kyoukei/torimatome/230330_kyokyukeikaku_torimatome.html

以上