

2021 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。
- 2030 年度断面で最大電力を 496 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

	2019 (実績)	2020 (推定実績)	2021 (想定)	2022 (想定)	2030 (想定)
最大電力 (万 kW)	506 (503)	496	497	498	496
需要電力量 (億 kWh)	293 (287)	283 (282)	288	288	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 2020 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 ^{※4}	運転開始
工事中	鶴岡支線新設	知内線No.53～A開閉所 ^{※5}	187	0.1	1	2020.9	2022.8
着工 準備中	北幌延線一部 昇圧	西名寄変電所 ～西中川変電所	187	69	2	2021.5	2022.7
	B連系線新設 ^{※5}	勇払線No.16～B発電所 ^{※5}	187	0.2	1	2021.5	2022.6

※4 電気事業法第 48 条に基づく届出年月

※5 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 ^{※6}			工期	
			電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	着工 ^{※7}	運転開始
工事中	留辺蘂変電所	△20	187/66	60×2→100	2→1	2021.2	2021.10
	西中川変電所 (新設)	200	187/100	100	2	2020.4	2022.7
着工 準備中	北江別変電所	50	187/66	100→150	1→1	2021.5	2022.7
	北芽室変電所	90	187/66	60→150	1→1	2023.5	2024.11
	西旭川変電所	40	187/66	60→100	1→1	2023.5	2024.11
その他	室蘭変電所	△100	187/66	100	1→0 ^{※8}	2023.5	2023.6

※6 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

※7 電気事業法第 48 条に基づく届出年月

※8 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	杓形 12 号機	750	2021 年 8 月
	焼尻 7 号機	120	2022 年 8 月
	奥尻 10 号機	750	2022 年 10 月
	礼文 10 号機	1,100	2023 年 8 月
廃止	杓形 6 号機	△1,250	2021 年 4 月
	焼尻 3 号機	△230	2022 年 4 月
	奥尻 5 号機	△750	2022 年 6 月
	礼文 6 号機	△500	2023 年 9 月

(参考) 電力広域的運営推進機関のホームページ

- ・2021 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 31 日公表)

https://www.occto.or.jp/kyoukei/torimatome/210331_kyokyukeikaku_torimatome.html

以上