KRAFTSEMINAR



Tiltak og muligheter for kraft i Nord-Troms

ERLING MARTINSEN
Ymber AS

YMBER

Tiltak og muligheter for kraft i Nord-Troms

Kraft, nett og kapasitet i en region med store muligheter

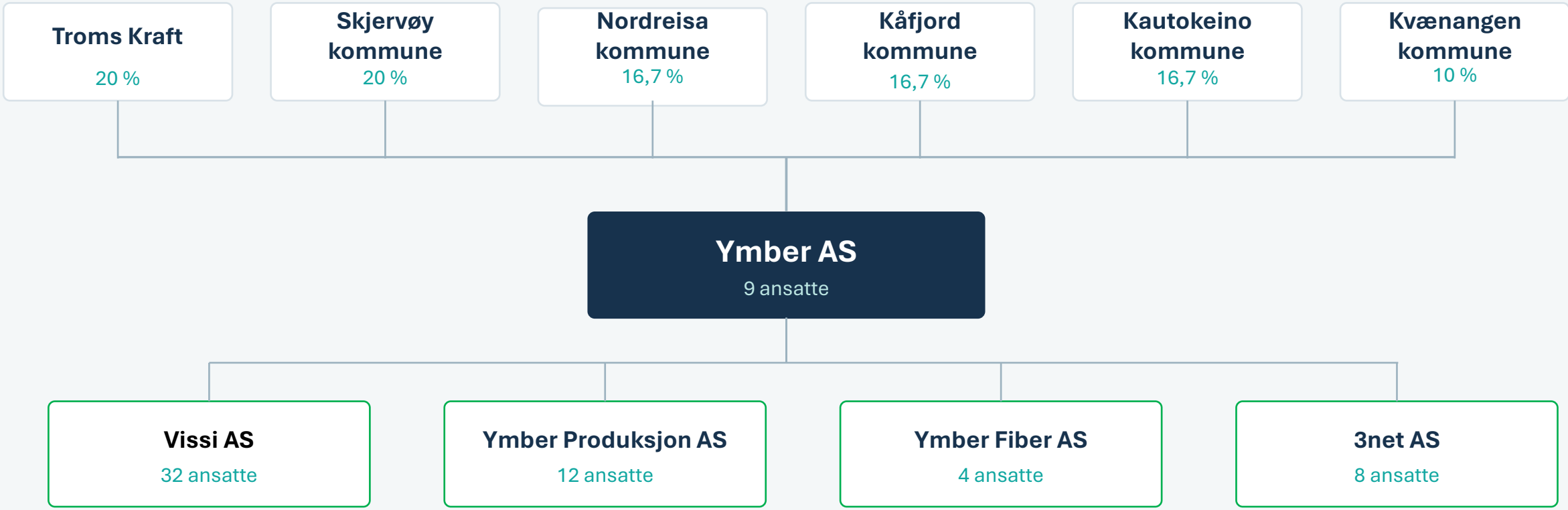
Adm. dir. Erling S. Martinsen
20. oktober 2026

Reinfjorddalen, Kvænangen

YMBER-KONSERNET

Seks eiere. Fire operative selskaper. Én felles retning.

Organisasjonskart og eierstruktur



YMBER 2026

Et regionalt energikonsern med bredde og skala

Nøkkeltall for konsernet og virksomhetene

400 MNOK

Omsetning

230 MNOK

EBITDA

73 MNOK

Årsresultat

Ymber Fiber og 3net

7 100

kunder

Vissi AS

9 500

kunder

250

GWh

Ymber Produksjon AS

8

kraftverk

365

GWh

Tallene viser kombinasjonen av nett, fiber og fornybar kraftproduksjon.

ET HISTORISK KONKURRANSEFORTRINN

Kraftutbygging bygde velferd, industri og bosetting

Et tydelig utgangspunkt for den videre utviklingen



Kraftutbygging har vært en viktig forutsetning for:

- elektrifisering av hele landet
- framvekst av kraftkrevende industri
- høy produktivitet og verdiskaping

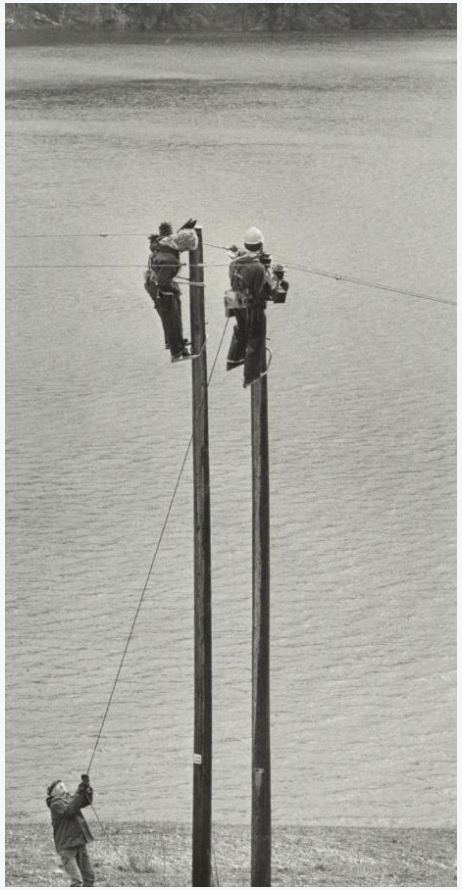
Neste kapittel krever både mer nett og mer produksjon.

Einar Gerhardsen:
Ikke spør om hva vi skal bruke kraften til, vi må bare bygge den ut, og så vil industrien følge etter

ELEKTRIFISERING

Da alle skulle få strøm

Utbygging i krevende terreng skapte grunnlaget for dagens forsyningssikkerhet





Et samfunnsoppdrag som fortsatt gjelder

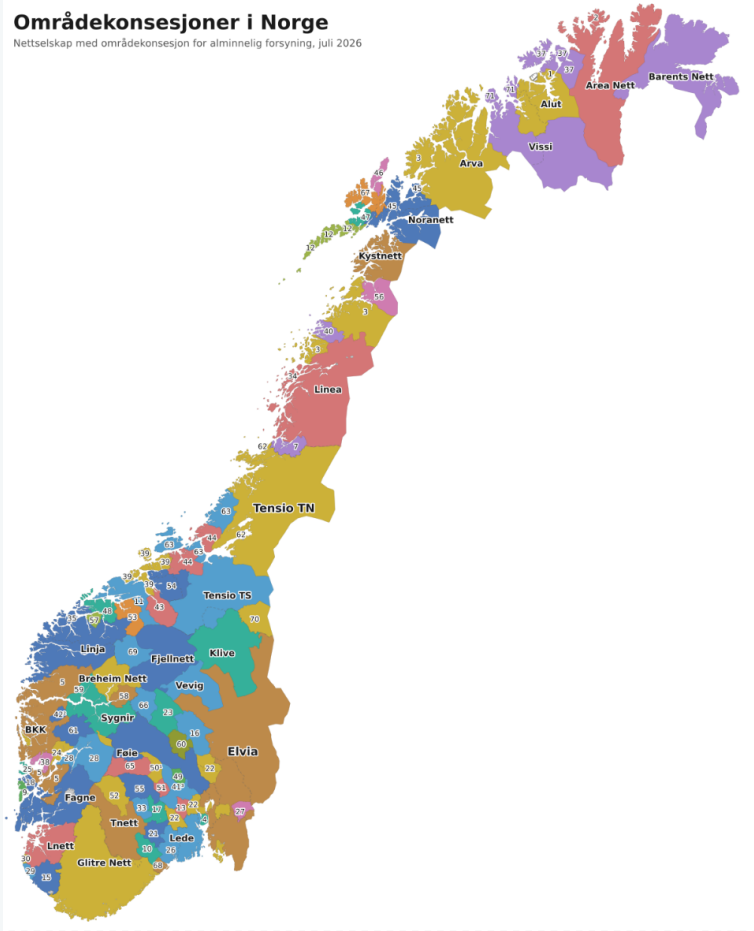




NETTSELSKAPENE

71 selskaper med monopol og leveringsplikt

Store forskjeller i kundegrunnlag og geografi



Elvia

975 000 kunder

Arva

125 000 kunder

Vissi

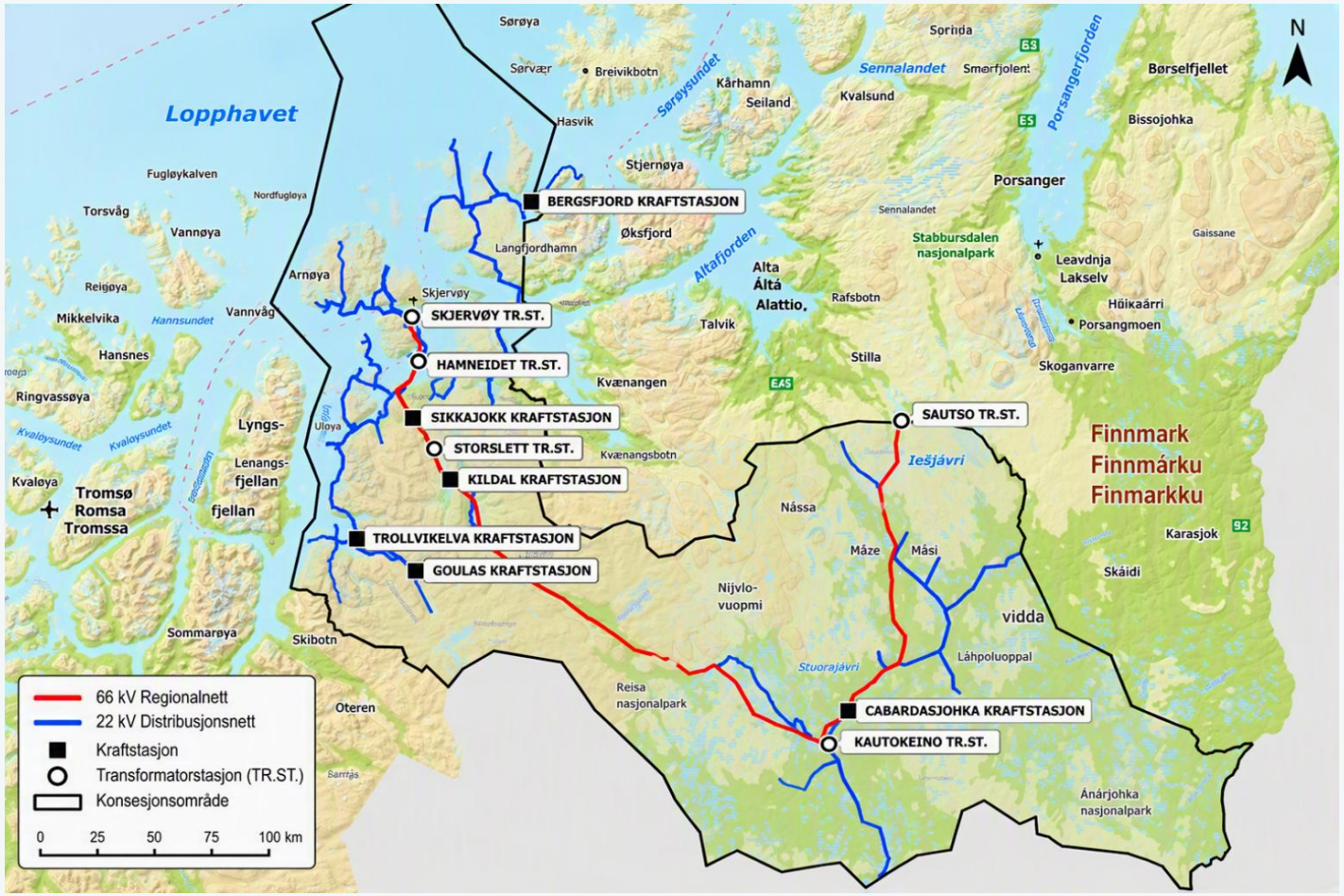
9 500 kunder

Vissi har få kunder i et stort og krevende forsyningsområde.

VISSI

Et stort fornyelsesbehov i et krevende område

Økt forsyningssikkerhet, økt strømforbruk og aldrende anlegg driver investeringsbehovet



≈ 1 000 MNOK

investeringer de neste fem årene

Levetid
Høyspentnettet er i stor grad fra 1960-tallet

Sikkerhet
Økt leveringssikkerhet

Kapasitet
Mer overføringskapasitet og rom for nye kunder

PLANLAGTE NETTFORSTERKNINGER

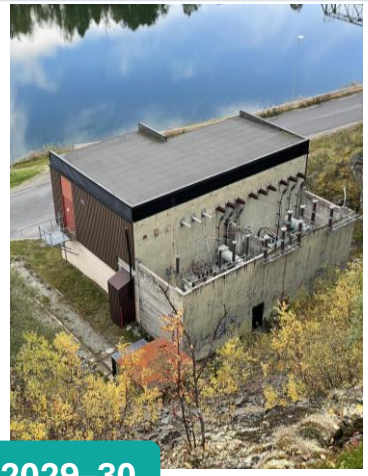
Fire store prosjekter de neste 5 årene

Prioriterte tiltak for kapasitet og forsyningssikkerhet



2027–28

Ny Skjervøy transformatorstasjon



2029–30

Ny Storslett transformatorstasjon



2029–30

Ny 66 kV Hamneidet–Skjervøy



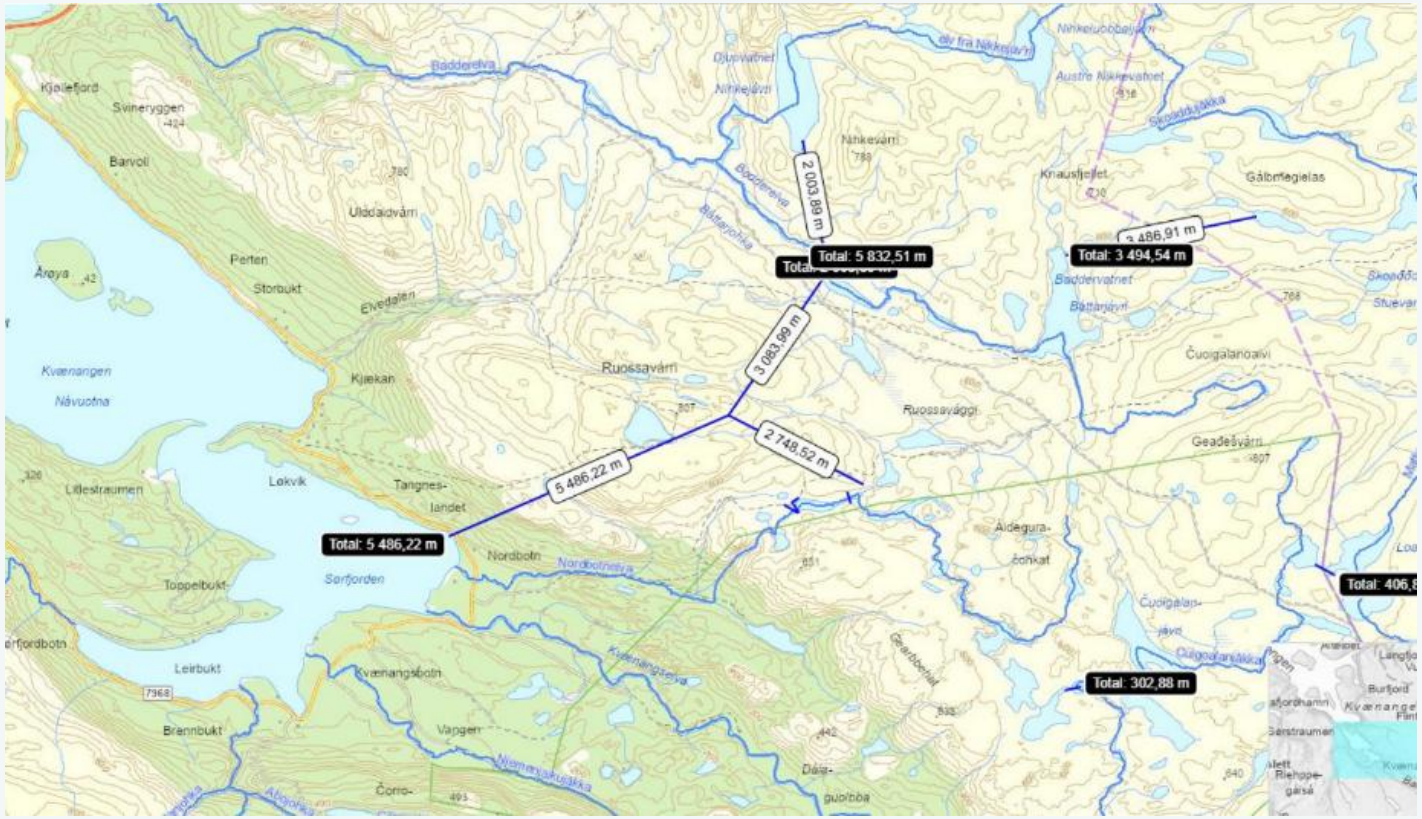
2029–30

Forsterkning 22 kV Kåfjord

TANGNESLAND KRAFTVERK

Et stort potensial, men for krevende

Prosjektet er lagt på is



85–170 GWh
Produksjon

75–120 øre/kWh
LCOE

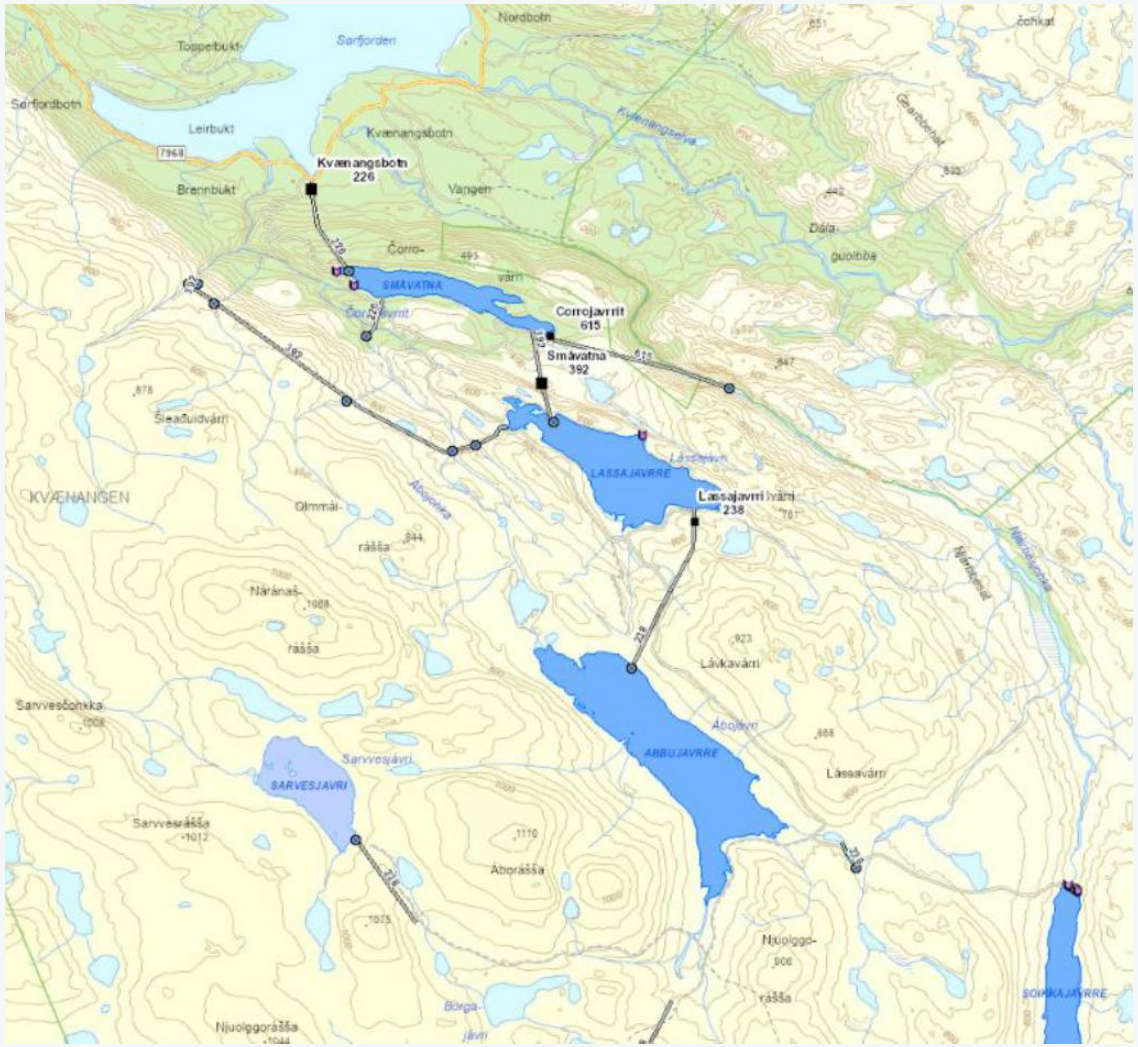
Hvorfor prosjektet er satt på vent

- Lav lønnsomhet
- Store naturinngrep
- Høy konflikt med reindriften
- Lav sannsynlighet for konsesjon pga. vernebestemmelsene

EFFEKTOPPGRADERING KVÆNANGEN KRAFTVERK

Mer effekt fra eksisterende anlegg

Effektoppgradering med minimale naturinngrep



Utbygging	Eksist. effekt	Ny effekt	Ny pumpeeffekt	Kostnad
5A	84,4 MW	60,9 MW	-	1 180 MNOK
5A + pumpe	84,4 MW	64,9 MW	21,3 MW	1 290 MNOK

Hovedpoeng

Økt effekt kan gi mer fleksibel produksjon når kraftsystemet trenger den mest.

Olmmairassa vindkraftverk

Området med høyest produksjon per areal i Nord-Troms



- 13 Km2
- Meget sterk vindressurs
- 40 vindturbiner
- V162 – 7,2 MW
- 288 MW installert effekt
- 930 GWh*
- 0,6 % av arealet i Kvænangen
- 2,7 % av arealet til RBD Abborassa
- Vannkraftproduksjon i området
- Eksisterende vei inn til området
- Nærhet til Kvænangen kraftverk
- Mindre brukt til friluftsliv
- Innenfor Abborassa RBD
- Reindrift er imot utbygging

Kraft bygger samfunn



Energi som motor for utvikling av Nord-Troms

Tre forutsetninger for videre vekst

01 fornye og forsterke strømnettet

02 utløse ny kraftproduksjon

03 prioritere kapasitet til verdiskaping og samfunnsutvikling

Takk for oppmerksomheten