

Hvordan bidra for å sikre tilgang på strøm på Fosen?



Vedtak i Fosenregionen 22.04.2022

Prosjektgruppe for kraftforsyning:

- ✓ Arbeide for tilgang til strøm
- ✓ Bidra til elektrifisering og grønt skifte
- ✓ Felles holdning til elektrifisering av sokkel
- ✓ Utnytte fortrinn med lave strømpriser i NO3

Svært ulike behov:

- Massive industriutbygginger
- Havbruk – til landbasert og lukkede anlegg
- Små aktører nett og anleggsbidrag

Næringslivet er opptatt av å ha gode rammebetingelser

- Tilgang til strøm er en av de akutte utfordringene som må løses for næringslivet.
- Fiber og bredbånd er viktig, både for næringslivet, men også for å skape bolyst og attraktivitet.
- Å lykkes med viktige samferdselsprosjekter er viktig for å gjøre avstandene kortere både for privatperson og næringsliv.



NÆRINGSKOMPASS Fosenregionen

2021-2024

Innsatsområder

Rammebetingelser

- Jobbe for felles arbeidsgiveravgift
- Nyttiggjøre en større andel av kraften som produseres i regionen loka
- Jobbe for økt tilgang til kapital
- Utvikle helhetlig politikk for næringsareal

Arbeidskraft og kompetanse

- Utarbeide en pendlerstrategi
- Posisjonere Fosen som Co-working region
- Arbeide aktivt for nyskaping og innovasjon
- Være en aktiv pådriver for desentralisert høyere utdanning
- Økt satsing for fagkompetanse
- Videreutvikle kompetanseforum

Samferdsel og infrastruktur

- Fortsette arbeidet med Stjørnfjordbrua og Fosenbrua
- Tilrettelegge for bedre kollektivtransport
- Styrke digital infrastruktur
- Kartlegge potensial for havneutvikling
- Jobbe for bedre samferdselskoordinering



Energitilgang En forutsetning for det grønne skifte

Det «Grønne skiftet»



- ✓ Energieffektivisering
- ✓ Utslippsreduksjoner
- ✓ Sirkulærøkonomi
- ✓ Naturmangfold
- ✓ Omstilling

- ✓ Klima- og miljøpolitikk
- ✓ Næringspolitikk
- ✓ Energitilgang

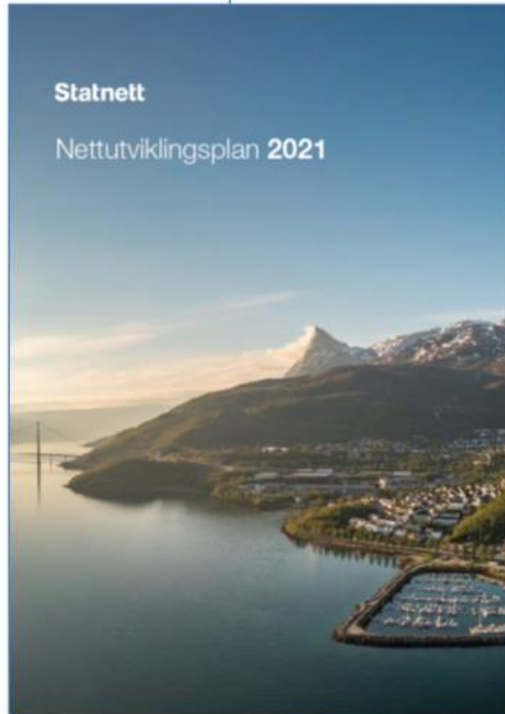


St.Mld 36,
21. juni 2021



Meld. St. 36
(2020 – 2021)
Melding til Stortinget

Energi til arbeid – langsiktig verdiskaping fra norske energiresurser



30. September 2021

Fra 140 – 220 TWh i 2050

60 – 100 Mrd inv. // Havvind



«Det grønne skriftet er en omstilling som mangler sidestykke i norsk økonomi».

Jan Christian Vestre, næringsminister

Dagens Næringsliv 29.10.2021



Dagens Næringsliv 24.10.2022



Stor kraftproduksjon som følge av vindkraftutbyggingen:

Vindpark	Eier	Turbiner	Installert effekt [MW]	Årsproduksjon [GWh]	Idriftsatt
Bessakerfjellet	Midgard Vind AS	25	57,5	162	2008
Skomakerfjellet	Midgard Vind AS	4	13	36	2016
Roan	Roan Vind DA	71	255,6	884	2018
Storheia	Fosen Vind DA	80	288,0	1000	2019
Kvenndalsfjellet	Fosen Vind DA	27	113,4	405	2020
Harbaksfjellet	Fosen Vind DA	30	126,0	443	2020
(Sørmarkfjellet)	Sørmarkfjellet AS	31	130,2	440	2021
SUM		268	983,7	3370	



I tillegg vannkraftverkene:

Svartelva
(15,5
MW, 63,8 GWh)

Mørre:
(13,5
MW, 54,0 GWh)

Skjærlivatn: (
2,6 MW, 7,0
GWh)

Teksdal:
(2,5
MW, 13,7 GWh)

Røstad:
(2,8
MW, 9,5 GWh)

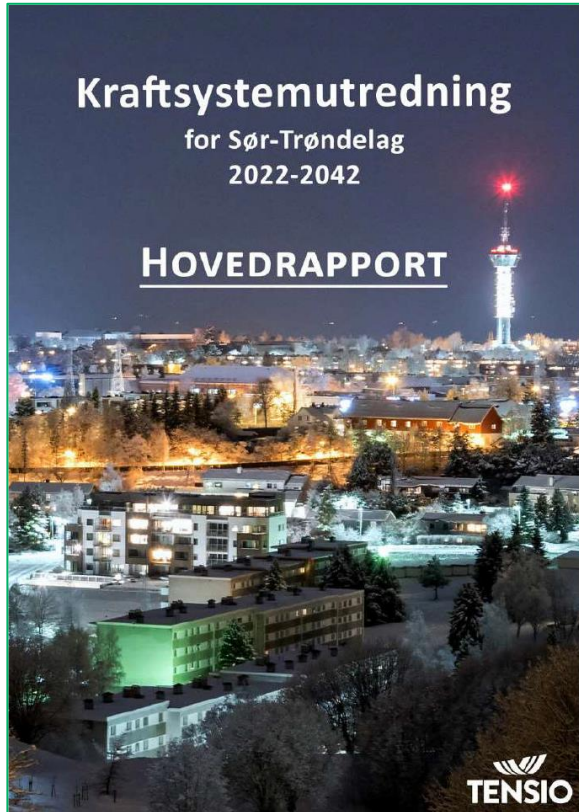
Vik: (
1,1 MW, 6,0
GWh)

Mv...

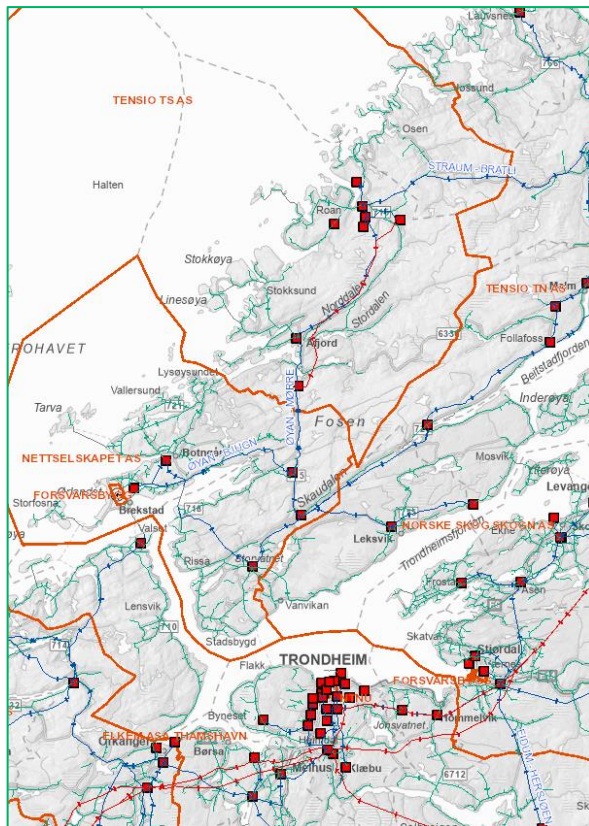


Kraftsystemutredning for Sør-Trøndelag 2022-2042

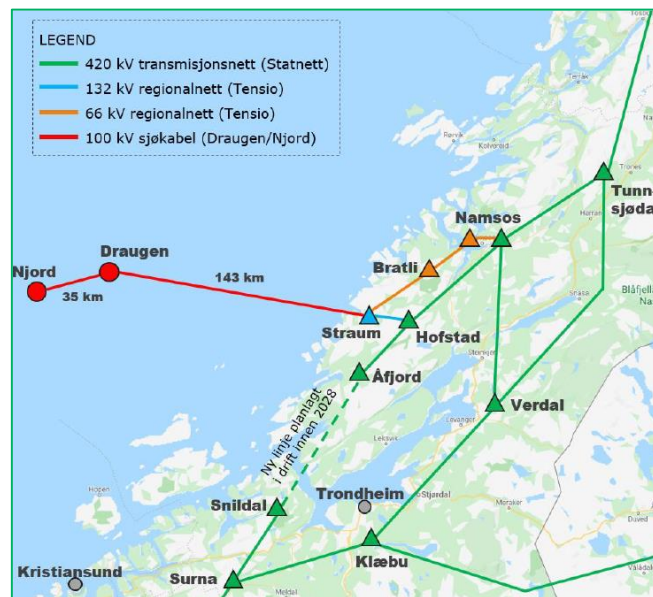
HOVEDRAPPORT



TENSIO



Sentralnett og regionalnett i Trøndelag
Kilde: NVE



Kilde: OKEA 20.06.2022
Konsekvensutredning
Draugen og Njord

Ny 132 kV kraftledning Åfjord-Eide og nye
Eide og Teksdal transformatorstasjoner

Konsekvenskart med sammendrag av konsekvensutredning



Januar 2022

TENSIO

Regionalt distribusjonsnett
Ørland og Indre Fosen
Grønt = 66kV og blått = 132 kV
Kilde: Tensio



NOU 2022:6 Nett i tide

Utfordringer:

- ✓ Rask og stor etterspørselsøkning
- ✓ Dårlig utnyttelse av dagens nett
- ✓ For lang tid mellom behov og tiltak
- ✓ Lukkede utredningsprosesser
- ✓ Ingen vurdering av behov

Kommunene:

- ✓ Tett dialog m/netteier og næringsliv
- ✓ Kommunal infrastruktur og nett
- ✓ Næringsarealer nært knutepunkt
- ✓ Parallele prosesser
- ✓ Betingede anleggskonsesjoner



Adresseavisen
08.06.2022

Nettkapasiteten i Trøndelag kan sprenge

Verken nettselskap eller folket får bestemme hvor strømmen skal gå

Nettselskapet Tensio anslår en økning på mellom 1 prosent i strømforbruket frem mot 2030. Hva strømtilfarde ikke lov å ha noen mening om.



Kapasiteten kan sprenge: - Forst til molla-løsningen har åpenbare utfordringer



Konsesjonssøknader på nett:

Kraftledning	Spenning [kV]	Lengde [km]	Kapasitet [MVA]	Idriftsettes
Åfjord–Teksdal–Eide	132 685-AL59, 1400 A	19 + 15	320	2025
Straum–Draugen– Njord	100 1x3x400, 635 A	143 + 35	90	2025
Åfjord–Snilldal	420		> 1000	2027

Stasjon	Spenning [kV]	Kapasitet [MVA]	Idriftsettes
Teksdal	132/22	1 x 25 (2 x 40)	2025
Eide	132/66	2 x 85	2025
Straum	132/100	1 x 90	2025

- ✓ Åfjord – Snilldal gir større **leveringsikkerhet** da man er mindre sårbar for driftsforstyrrelser på strekningen Namsos – Åfjord
- ✓ Åfjord – Snilldal løser ikke **energimessige utfordringer**, siden det ikke er energioverskudd på sørsiden (Sunndalsøra – Hydro), Tjeldbergodden (Equinor), Hustad Marmor, Nyhamna (Gassco).



Det grønne skiftet:

- ✓ I alle planverk
- ✓ I all rapportering
- ✓ Forutsetning for finansiering

FNs BÆREKRAFTSMÅL 



Viktige målsettinger:

- ✓ Nett / areal / infrastruktur sees i sammenheng
- ✓ Samarbeid kommune – næringsliv og netteier
- ✓ Betingede anleggskonsesjoner

