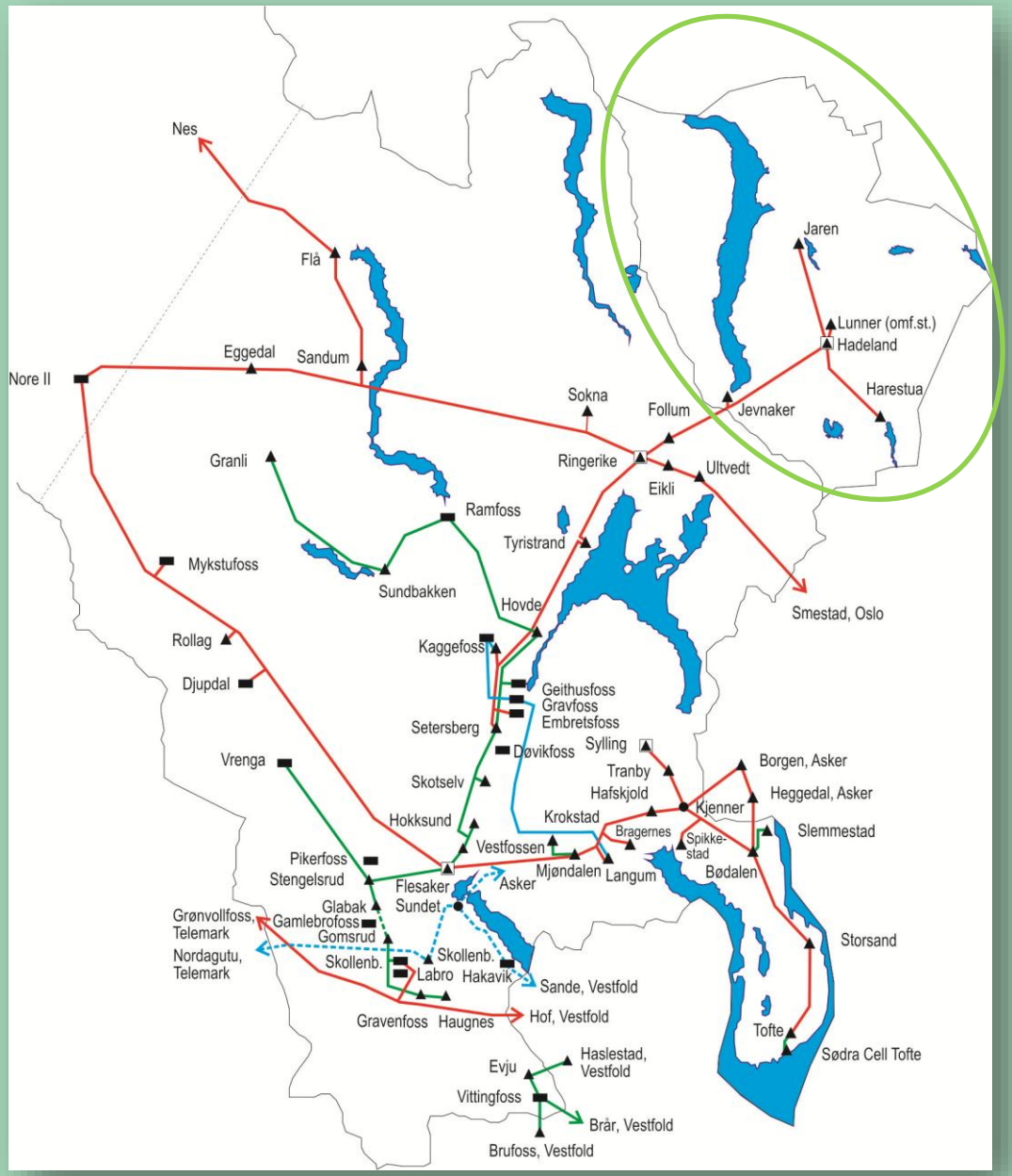
Kort statusrapport over nett situasjonen på Hadeland

Olav Stensli

Teamleder Tekniske Anleggsløsninger

Glitre Nett

Granavolden, 26. mars 2026



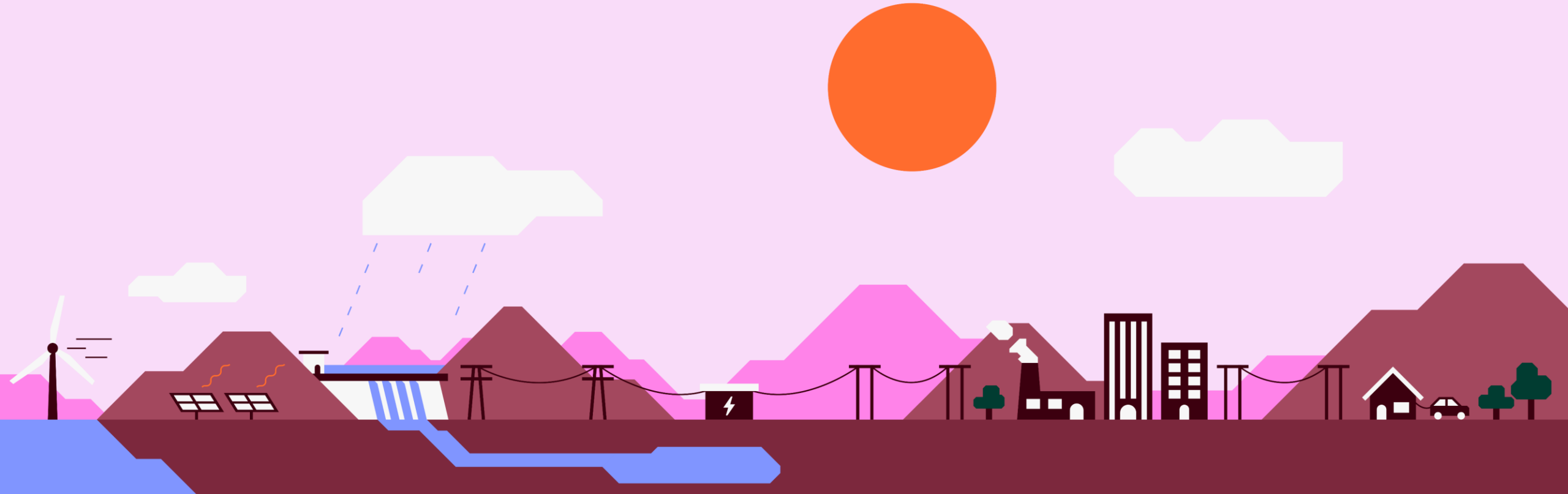
GlitreNett

Innholdet

- Innledning – Å Energi/Glitre Nett
- Nettstatus på Hadeland
- Tilknytning av nye kunder
- Betydningen av en ny tilknytning mot Statnett

ENERGI

Norges største fornybarkonsern med virksomhet i hele verdikjeden



Dette er Å Energi

Vannkraft

13 TWh

83 kraftverk

Marked

50 TWh

under forvaltning

Nett

425 000

kunder

Privatkunder

320 000

kunder

Næringskunder

9 000

kunder i Norden

Omsetning 2025

36 mrd. NOK

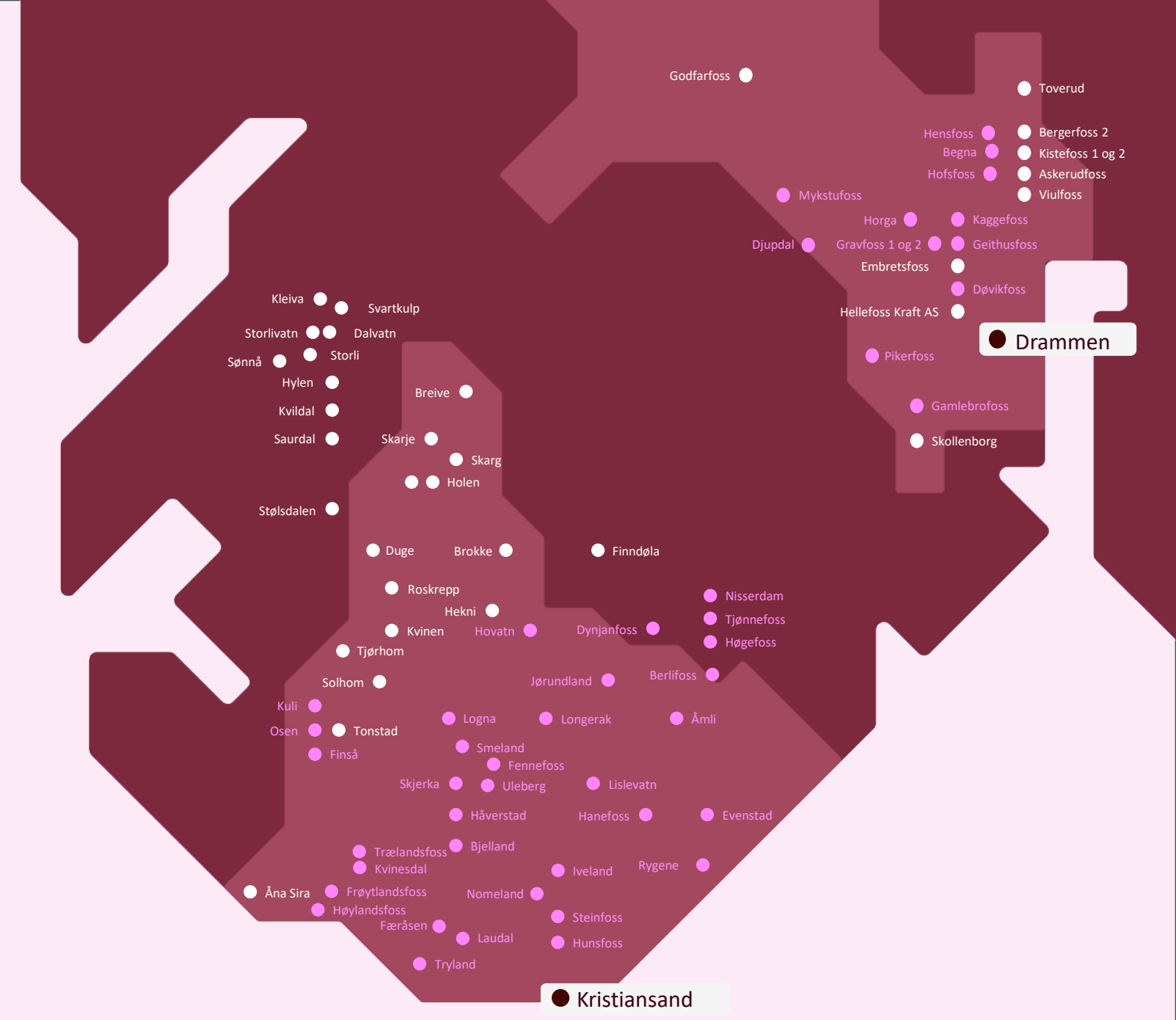
Økonomisk robusthet

A -

Ansatte

2 000

Våre vannkraftverk



Deleide kraftverk

Heleide kraftverk

Glitre Nett

Nøkkeltall

425 000

privat- og bedriftskunder

>37 000km

med regionalnett og distibusjonsnett

12.373 mill.

kroner nettkapital

460

medarbeidere

GlitreNett

Glitre Nett er Norges nest største nettselskap

Glitre Nett forsyner følgende kommuner/områder i Akershus:
Lunner
Jevnaker
Nesodden
Røyken (i Asker)
Enebakk
Ski (i Nordre Follo)
Glitre Nett eier 51% av **Asker Nett** som forsyner gamle Hurum kommune.

Kontorlokasjoner

Regionalnett

Distribusjonsnett

Distribusjonsnett og regionalnett

Våre fortrinn:

Vår **størrelse** gir stor påvirkningskraft hos myndigheter, i bransjen og samfunnet

Bred **kompetanse** og **erfaring** til å løse dagens oppgaver og har **endringsvilje** og evne til å innovere

Skalerbar **forretningsmodell** – bruker markedet til å løse oppgaver

Eiere med **kompetanse** og **kapital**

Eier nettanlegg i stort geografisk område (størrelse)

GlitreNett

Nettutbygging - utfordringer

- Lang saksbehandlingstid i NVE (konsesjoner – særlig for linjer)
- Mye nytt forbruk, ofte med stor usikkerhet (særlig de største kundene)
- Lange bestillingstider for komponenter
- Økte krav til prosesser, miljøhensyn og involvering
- Økt fokus fra samfunnet

GlitreNett

Glitre Nett - områdestudier

Mai 2025

Kapasiteten i nettet for tilknytning av nytt forbruk er begrenset av transformatorkapasitet mellom regionalnettet og distribusjonsnettet, og reserve i distribusjonsnettet mellom stasjoner.

I hovedsak er det god kapasitet i nettet til normal forbruksvekst

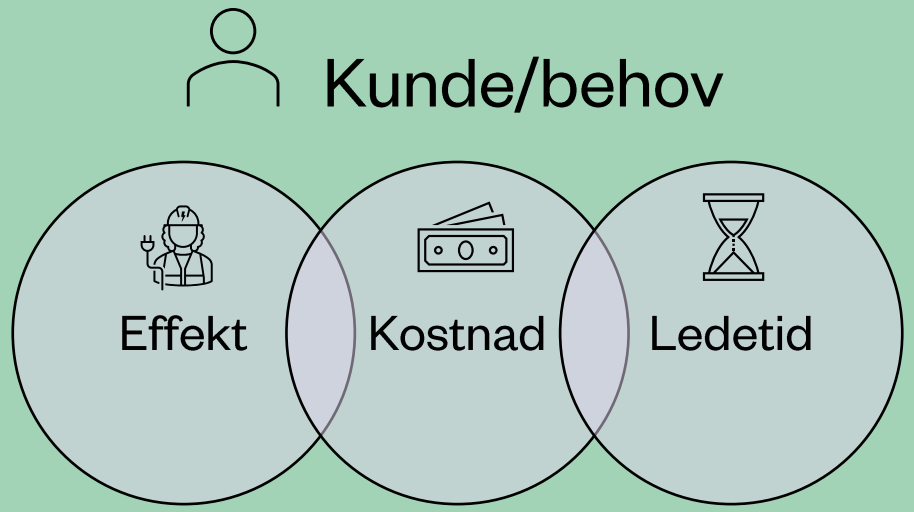
Det er forholdsvis god kapasitet for tilknytning av ny produksjon i alle delene av nettet.

De største systemmessige endringene som vil komme i dette området er i forbindelse med nye transmisjonsnettstasjoner på Hadeland og Ringerike til erstatning av de eksisterende. Det er imidlertid ikke klart ennå hvordan dette vil bli.

Nettsiden til Glitre Nett:

GlitreNett

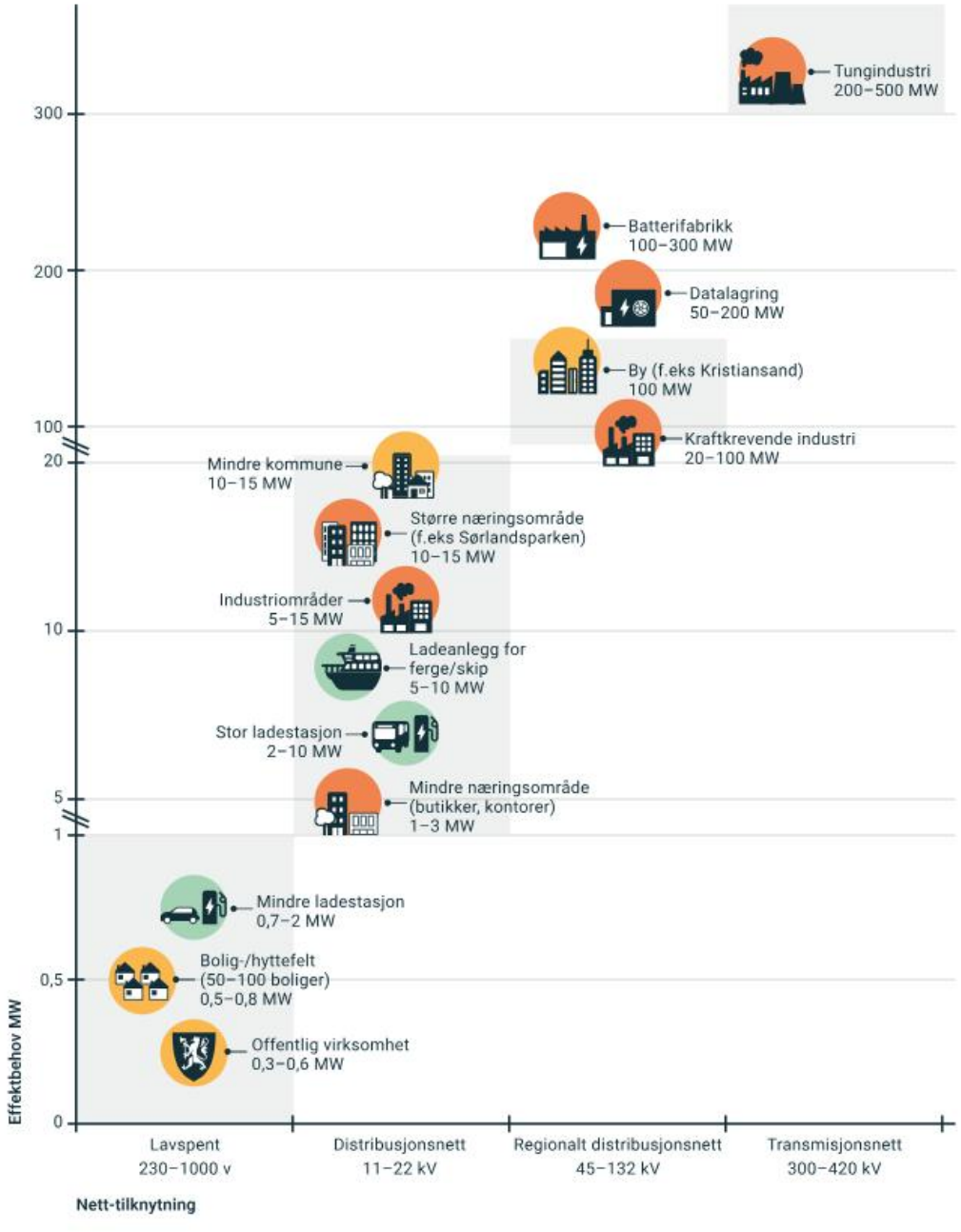
Kunde/behov, effekt, kostnad og ledetid for tilknytning søknader



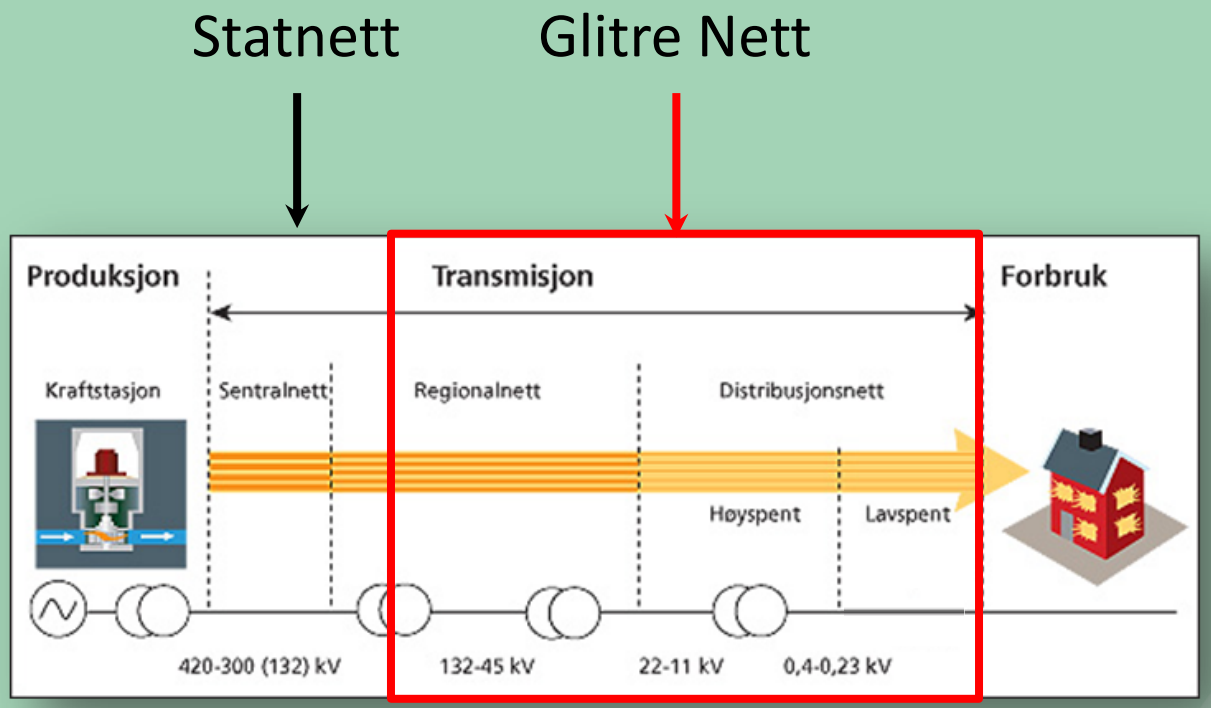
Ledig effekt/kapasitet er et øyeblikksbilde,
SØKNAD sendes inn via vår nettside – TILKO.
MODENHETSVURDERING FOR RESERVERSJON

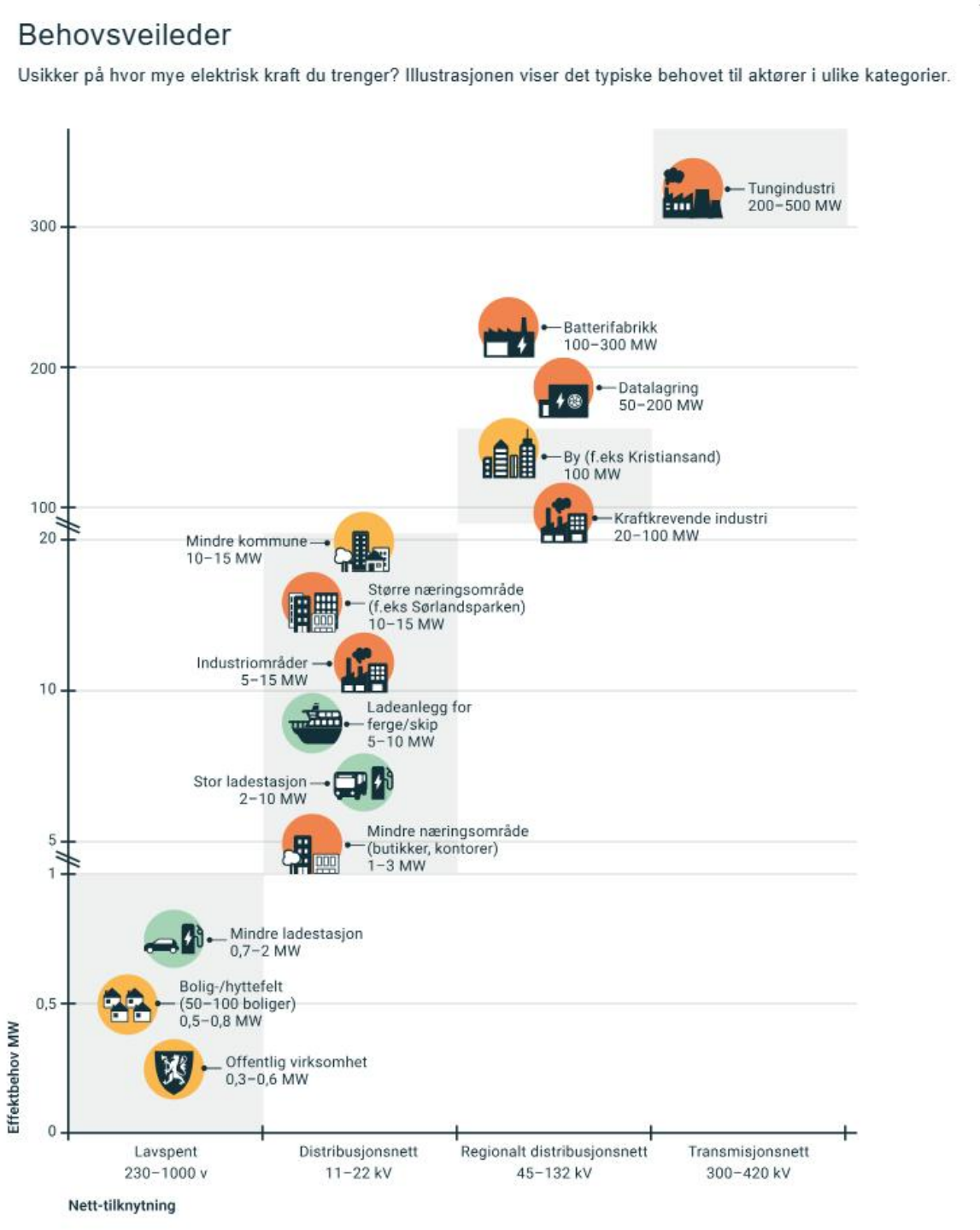
Behovsveileder

Usikker på hvor mye elektrisk kraft du trenger? Illustrasjonen viser det typiske behovet til aktører i ulike kategorier.

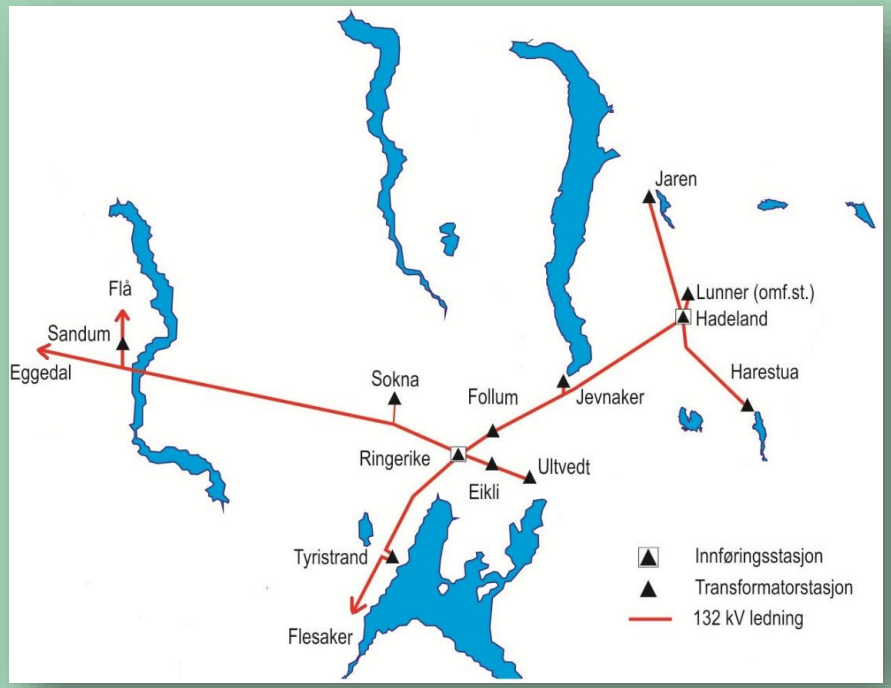


Strukturen i kraftnettet på Hadeland

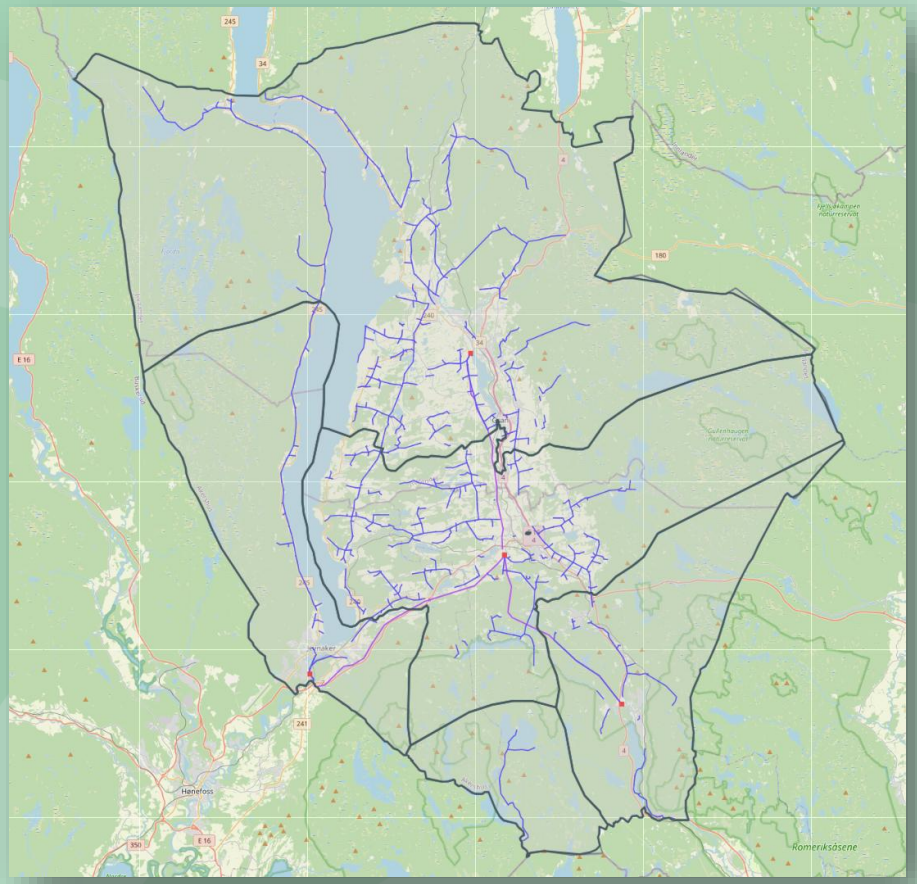




Strukturen i kraftnettet på Hadeland



- I hovedsak er det god kapasitet i nettet til normal forbruksvekst.
- Det er forholdsvis god kapasitet for tilknytning av ny produksjon i alle delene av nettet.
- Plassering av nye store kunder er viktig for kostnader og ledetider.
- Nye kunder kan beslaglegge deler av den ledige kapasiteten i et område. «Første mann til mølla» prinsippet gjelder ved ledig kapasitet .



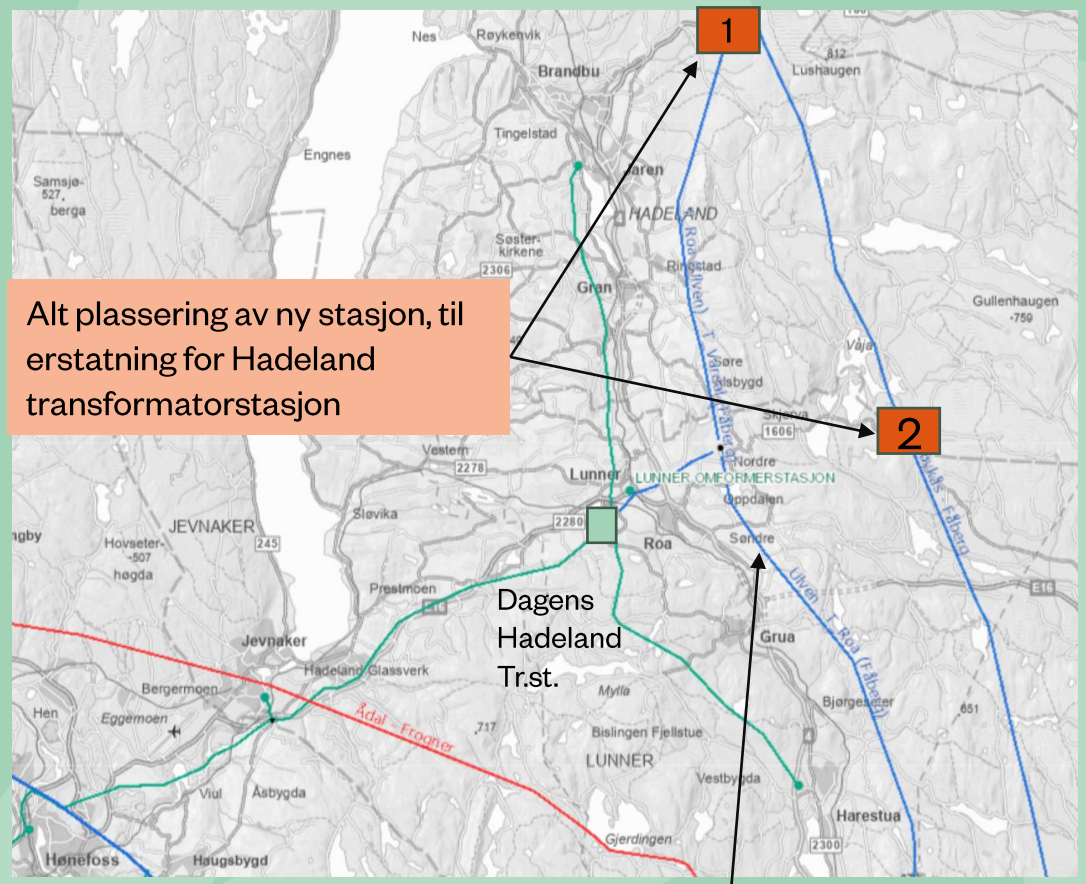
Betydningen av en ny tilknytning mot Statnett

Hovedforsyningen til de tre Hadelandskommunene kommer i dag fra sentralnettet (Statnett) til Hadeland transformatorstasjon på Lunner. Reserveforsyningen kommer fra Ringerike transformatorstasjon på Hønefoss.

Som en konsekvens av ny innmating fra sentralnettet (ferdig før 2040) må Glitre Nett etablere en ny 132kV linje fra ny stasjon til Jaren transformatorstasjon eller Hadeland transformatorstasjon.

Det er kun sett på alternative løsninger foreløpig. Dette sees mer konkret på når endelig plassering er bestemt.

Muligheter:
Bedre nett kapasitet på Hadeland, spesielt hvis det blir etablert forbindelse til Jaren Transformatorstasjon.



Glitre Nett