

Nasjonalt Utviklingsforum for Koordinering

Dyrke samhandling, dele
erfaringer, diskutere
utfordringer og utvikle løsninger

Halvor Lie, Kunde og tilknytning

11. November 2025



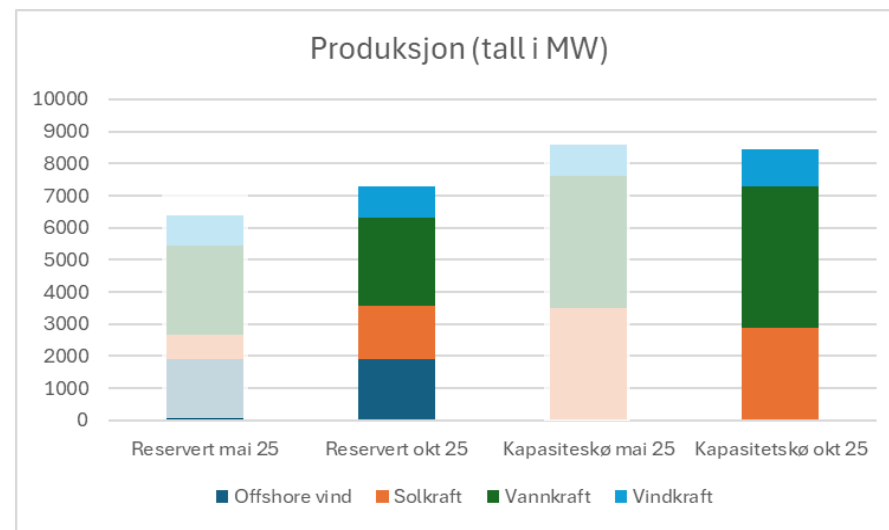
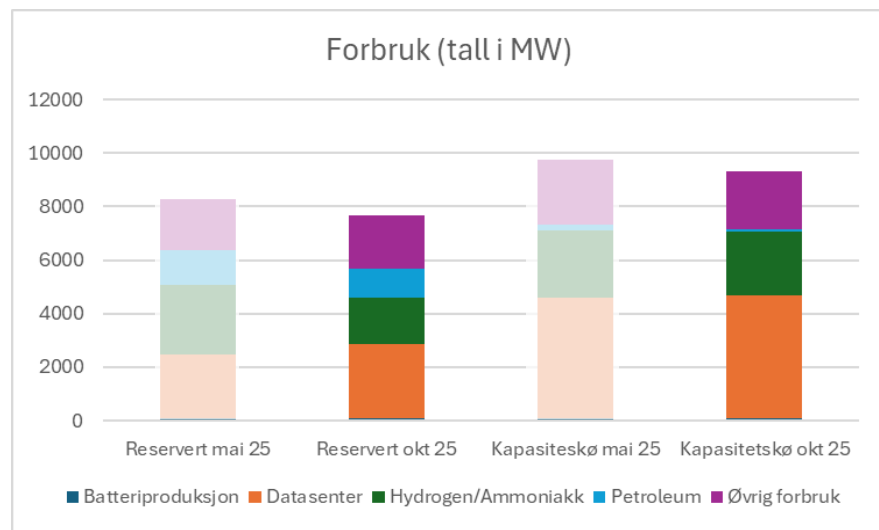
Slik forvalter vi kapasitet

- og litt om bruk av prognoser i våre analyser



Forvaltning av et umettelig behov

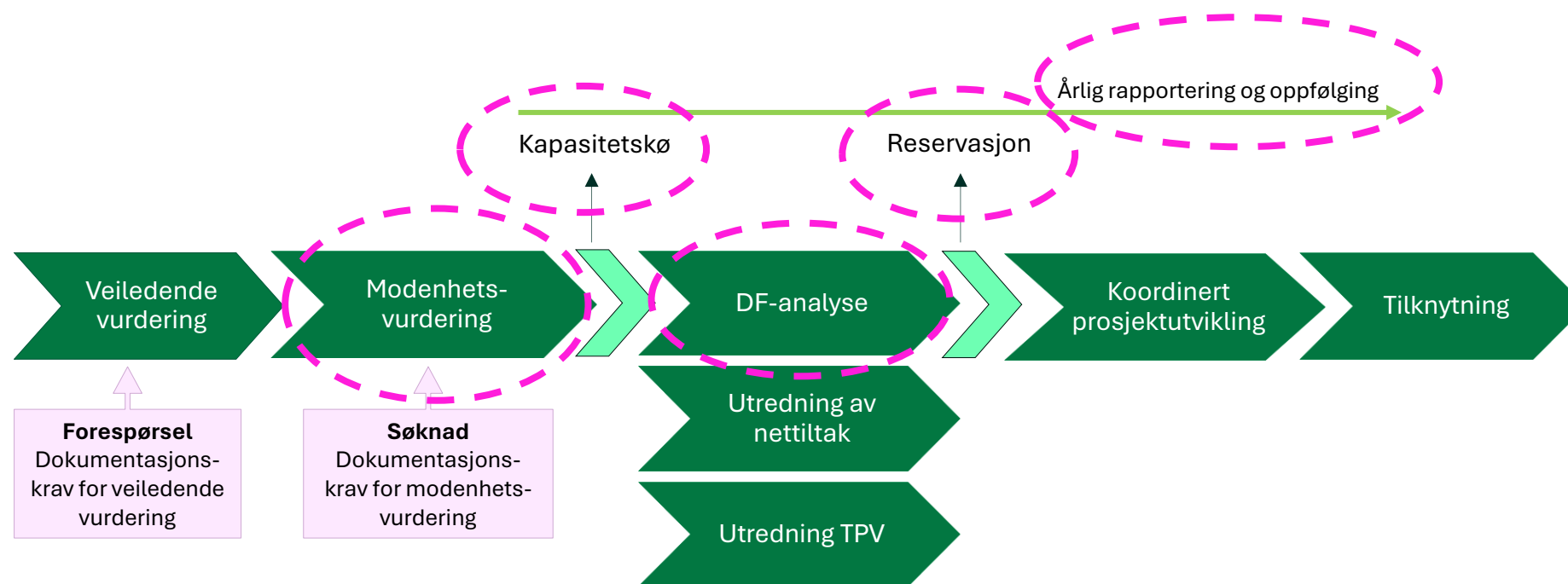
Fortsatt mange søknader om nettilknytning, men aktørbildet er i endring



- **Vekst fra datasenter fortsetter**, store mengder hydrogen/ammoniakk kansellert (mer varslet), kun Morrow med batteriproduksjon igjen og Equinor har trukket behov for elektrifisering av Tampen og Haltenbanken.
- Flere **henvendelser fra ny produksjon**. Stor andel vannkraftprosjekter med rene effektoppgraderinger (lite/ingen ny energi). Mange nye solkraftprosjekter er reservert.
- RME har ført tilsyn med vår praktisering av tilknytningsplikt og anleggsbidragsregelverk, og sendt **varsel om vedtak**. Avvikene knytter seg til prinsipielle problemstillinger, og gjelder manglende planer for ny/økt kapasitet til modne kunder i kø og manglende krav om betaling for nettilknytninger. Vi har merknader til forståelsen av regelverket.

Tilknytningsprosessen

- et forutsigbart løp for planlegging, koordinering og tilknytning av kunder



Forbruk:

5 MW-terskel (20GWh): underliggende nettselskap håndterer forespørsler ≤ 5 MW (unntatt der belastningen har nådd eksisterende grense i transmisjonsnettet)

Produksjon:

5 MW-terskel: underliggende nettselskap håndterer forespørsler ≤ 5 MW (unntatt der belastningen har nådd eksisterende grense i transmisjonsnettet)

Vi nettselskap gjør modenhetsvurderinger

- og Statnett vurderer nå strengere modenhetskrav



Statnett er ansvarlige for prosjekter over 100 MW



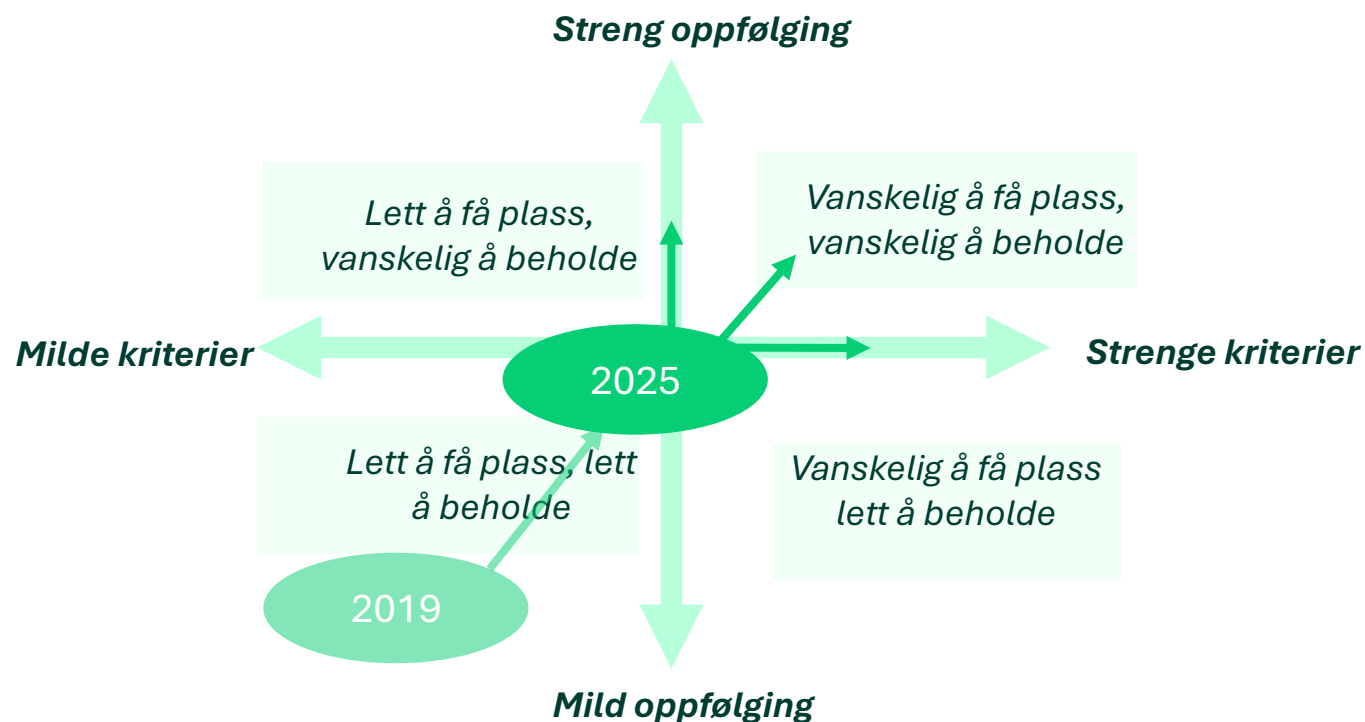
Mange store prosjekter har hatt store forsinkelser



Store prosjekter blokkerer for mange mindre prosjekter.



I sum gir dette lavere utnyttelse av kraftsystemet



Vi jobber med klargjøringer og konkrete innstramninger

Noen av innstramningene vi vurderer for større prosjekter

- 1. Krav til at areal regulert til kundeprosjektets formål
- 2. Finansieringskrav for sentrale faser av kundeprosjekt
- 3. Dokumentasjon for kundeprosjektets økonomiske realiseringsevne
- 4. Tettere og strengere oppfølging av prosjektenes reelle fremdrift



Vi gjør DF-analyser for modne kundeprosjekter

- der vi tar høyde for vanlig forbruk og reservasjoner

STEG	BESKRIVELSE
------	-------------

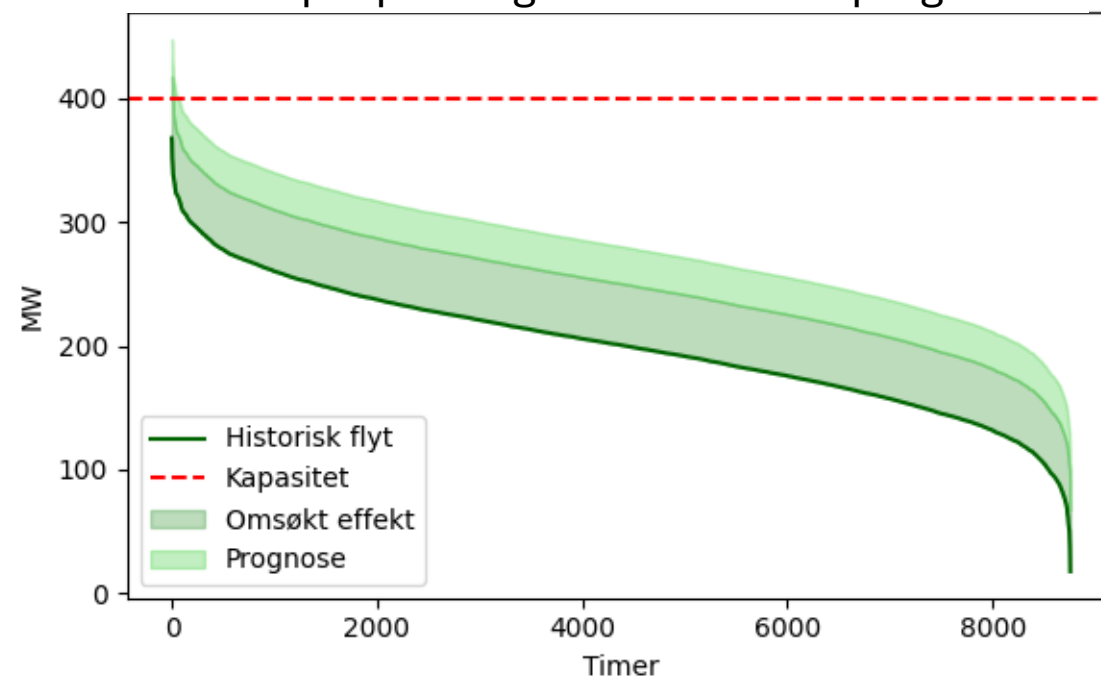
1	Identifiser snitt med risiko for overbelastning
---	---

2	Lag varighetskurve for historisk flyt
---	---------------------------------------

3	Legg til omsøkt effekt, reservasjoner og prognose for vanlig forbruk
---	--

4	Vurder kapasitet: DF-ja eller DF-nei
---	--------------------------------------

Eksempel på varighetskurve med prognose



Eksempel med analyse av forbruksplaner på Innlandet

Saksinformasjon vi bruker

Hva	Saksinformasjon
Saksnummer	Flere
Statnetts kunde	Elvia
Sluttkunde	Flere, se liste på statnett.no
Bestilt kapasitet MW	518 MW
MW til bruk i analyse	Ca. 1500 MW
Dato moden bestilling kunde	Fra 2022-2024
Tilknytningspunkt regionalnettet	Flere
Tilknytningspunkt transmisjonsnettet	Vang, Minne, Skyberg, Vågåmo, Nedre Vinstra, Fåberg



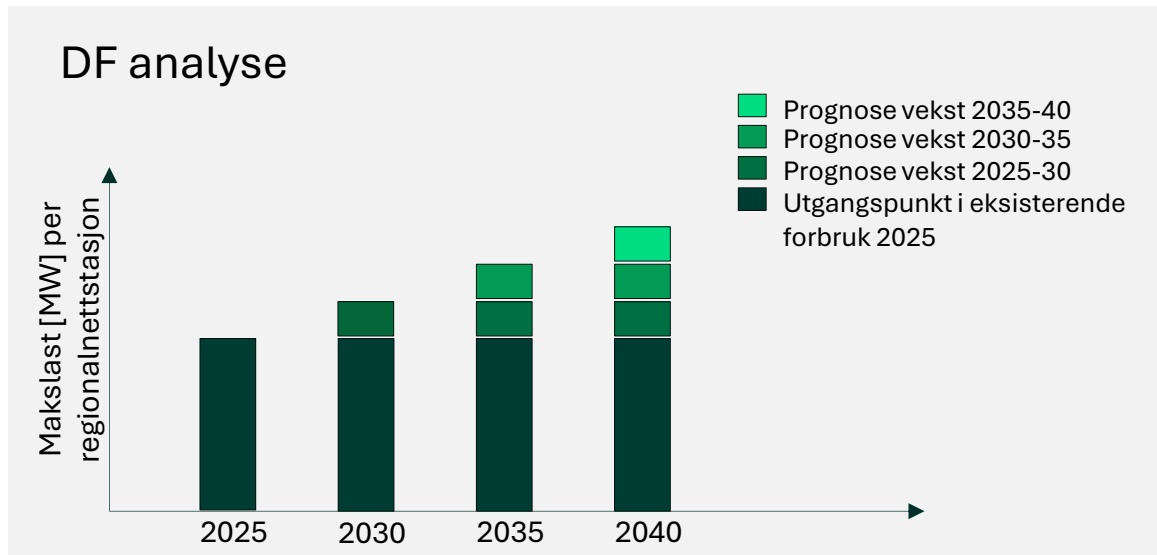
Eksempel med analyse av forbruksplaner på Innlandet

Forutsetninger i vurderingen

Hva	Forutsetninger som ligger til grunn for denne vurderingen
Historiske år som utgangspunkt for å finne vanskelige driftssituasjoner	Nettopologi for 2028, 2040 med 420 kV drift øst for Mjøsa, og 2040 med 420 kV drift på hele Innlandet. To driftssituasjoner med sørgående og nordgående flyt gjennom Innlandet. Sørgående tar utgangspunkt i en tunglastsituasjon fra 05.01.2024. Nordgående tar utgangspunkt i en situasjon med høy last i NO3 pga stor forbrukskø der, som skaper stor flyt nordover på Innlandet. Vi legger til grunn et tungt lastet nett, og legger deretter til nytt forbruk.
Kvote vanlig forbruk ti år frem tid	Vekst i vanlig forbruk basert på effektprognose fra områdeplanen: 215 MW fra 2025-2035
Reservert forbruk lagt til grunn i analysen – Navn, MW, lokasjon i regionalnett og når de er planlagt idriftsatt	Reservert forbruk i analysen er ca 147 MW, hvorav 7 MW under Vardal, 134 MW under Vang, og 6,5 MW under Nedre Vinstra. Pr. 3.11.2025 er reservert forbruk 37 MW, fordelt på Vang, Vardal, og Nedre Vinstra, da Green Mountain er tilknyttet med totalt 110 MW.
Driftsmessig forsvarlig-prinsipper	DF-analysen legger til grunn N-1 for transmisjonsnettet. Reservert forbruk er også tatt høyde for.



Oppsummert om prognoser

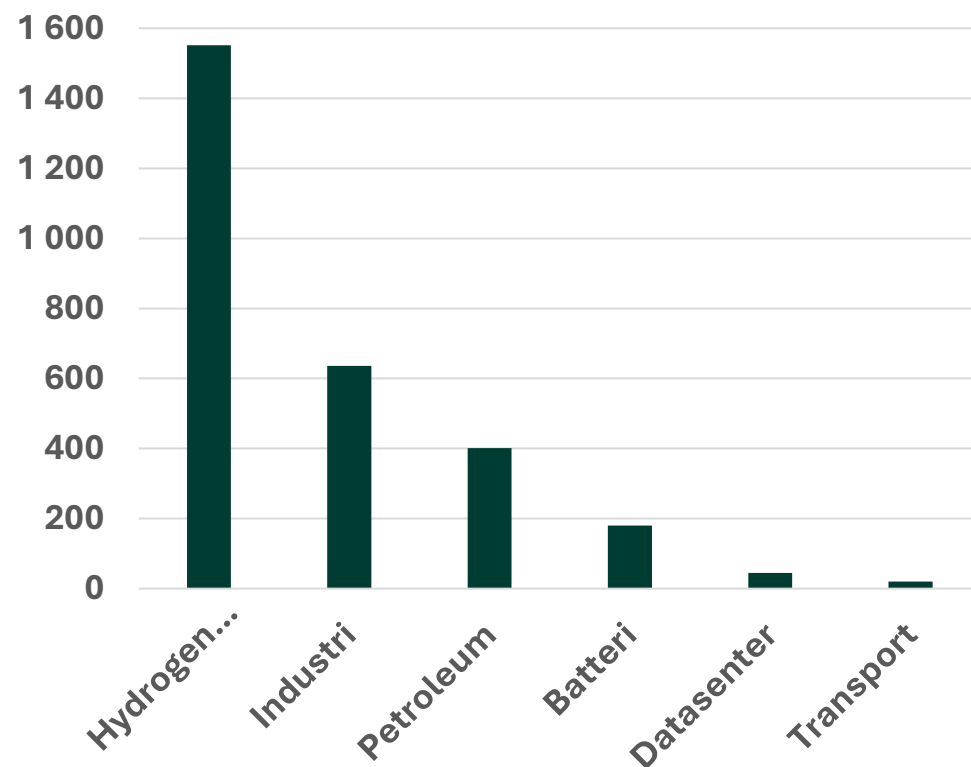


- I DF-analyser jobber vi for å bruke **effektprognoser** standardisert som skal ta høyde for at det kan komme nytt forbruk under hver regionalnettstasjon.
- **Prognosene** er viktig for å kun reservere og knytte til nye kundeprosjekter som ivaretar forsyningssikkerheten tilstrekkelig hos eksisterende kunder.

Vi driver aktiv kapasitetsforvaltning

- årlig og løpende oppfølging

Frigjort kapasitet etter næringstype 2024 - 2025



27. august 2025 kl. 16:11

NYHETER FRA AGDER

Skrinlegger planer om hydrogenfabrikk

Kvina Energy Park avslutter planene om en hydrogenfabrikk i Kvinesdal, som kunne gitt 100 faste arbeidsplasser. Det skriver [Lister24](#).

Beslutningen skyldes usikkerhet rundt samarbeidspartnere, betalingsvilje og markedets modenhet for grønt hydrogen.

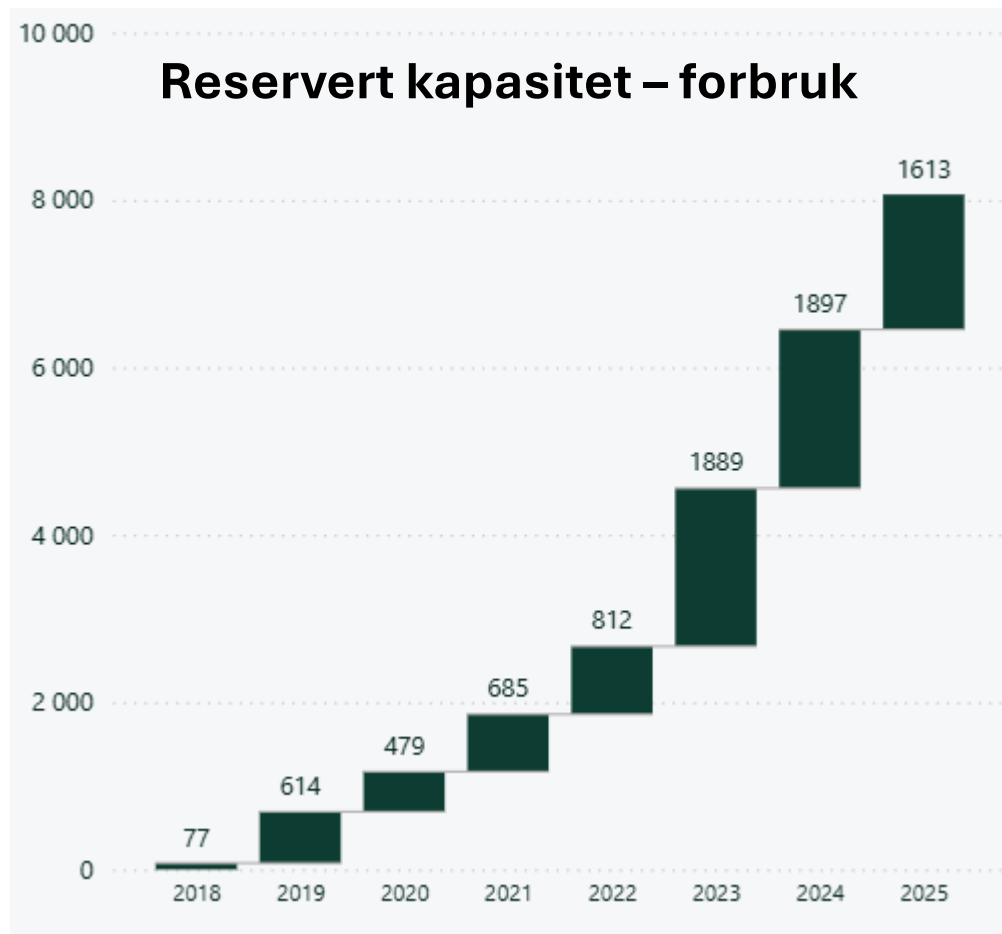
Operatør Linde Gas trakk tilbake reservasjonen på 500 megawatt kraft, og prosjektet ble vurdert som økonomisk urealistisk.



- Totalt frigjort kapasitet **2 800 MW** i 2024 og 2025
- Omtrent 60 prosent hydrogen / ammoniakk
- Frigjort kapasitet gir raskere tilknytning for andre

Kundeprojekter som er tilbaketrukket deles snart på statnett.no.

- kundenavn, næringstype, hvor mye, hvor og planlagt tidspunkt for idriftsettelse



Statnett

MENY

SISTE NYTT

SØK

Statnetts nettsider:



Liste over saker med reservert kapasitet - Forbruk (MW)

Saksnr.	Stasjon for tilknytning i transmisjonsnettet	Områdeplan	Statnetts kunde	Sluttkunde	Næringstype	Reservert kapasitet (MW)	Dato for når Statnett reserverte kapasitet til kunden
21/00279	Hyggevatn	Nord	Equinor Asa	Equinor ASA	Petroleum	350,00	03.04.2019
21/00289	Stemmen	Sør Rogaland og Agder	Bulk	Bulk	Datasenter	300,00	22.01.2023
24/01713	Stemmen	Sør Rogaland og Agder	Bulk	Bulk	Datasenter	300,00	22.05.2025
22/00667	Ålfoten	Sogn og Sunnmøre	Linja AS	FFI	Hydrogen/am moniakk	300,00	11.10.2023
22/00524	Nedre Røssåga	Helgeland og Salten	Fuella AS	Fuella AS	Hydrogen/am moniakk	300,00	09.02.2024
23/01257	Fagrafjell	Sør Rogaland og Agder	Lnett AS	Green Mountain	Datasenter	290,00	12.09.2024
21/00111	Sauda	Bergen og	Iverson e-Fuels	Iverson e-Fuels AS	Hydrogen/am	270,00	05.12.2022
Totalt						8 065,59	

Framover får vi hjelp av TILKO for effektivitet, enda bedre samhandling og mer fornøyde kunder

Norgesturné med utrulling av TILKO

Tar utgangspunkt i selskapene med rolle som nettutviklingskoordinator

De blir "regionshubber" Tilko ruller ut fra til andre regionale og lokale nettselskap i regionen.



Tilko – et digitalt 17. mai tog for nettbransjen, saksbehandlere – og våre kunder

