Statnett

Toini, Storslett, 20.10.2026

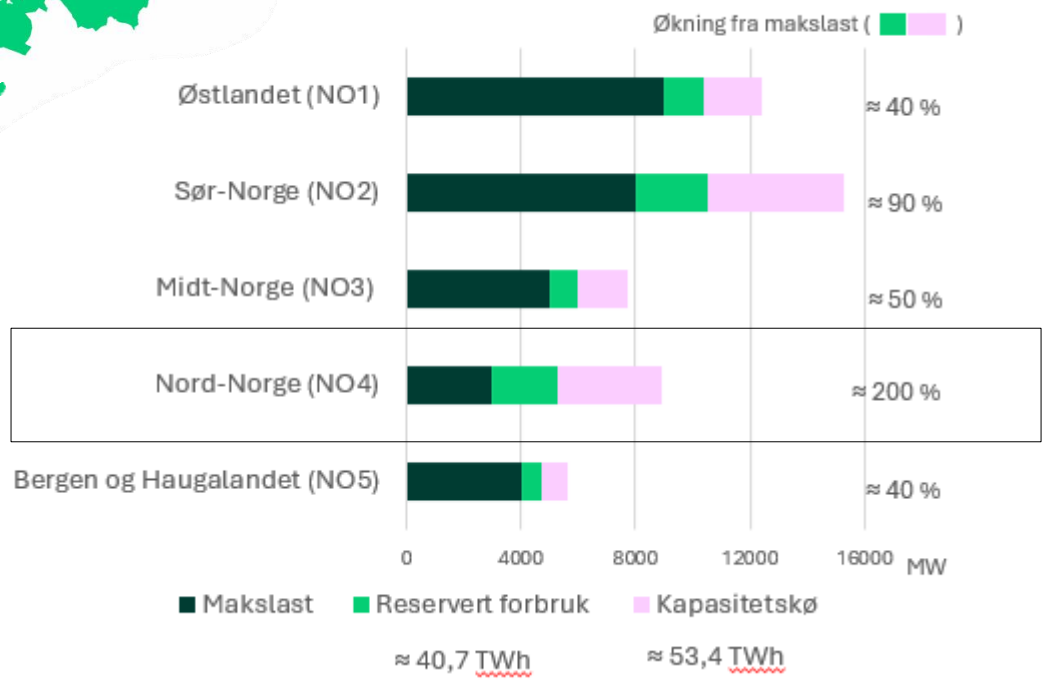
Muligheter og begrensninger i kraftsystemet i Nord



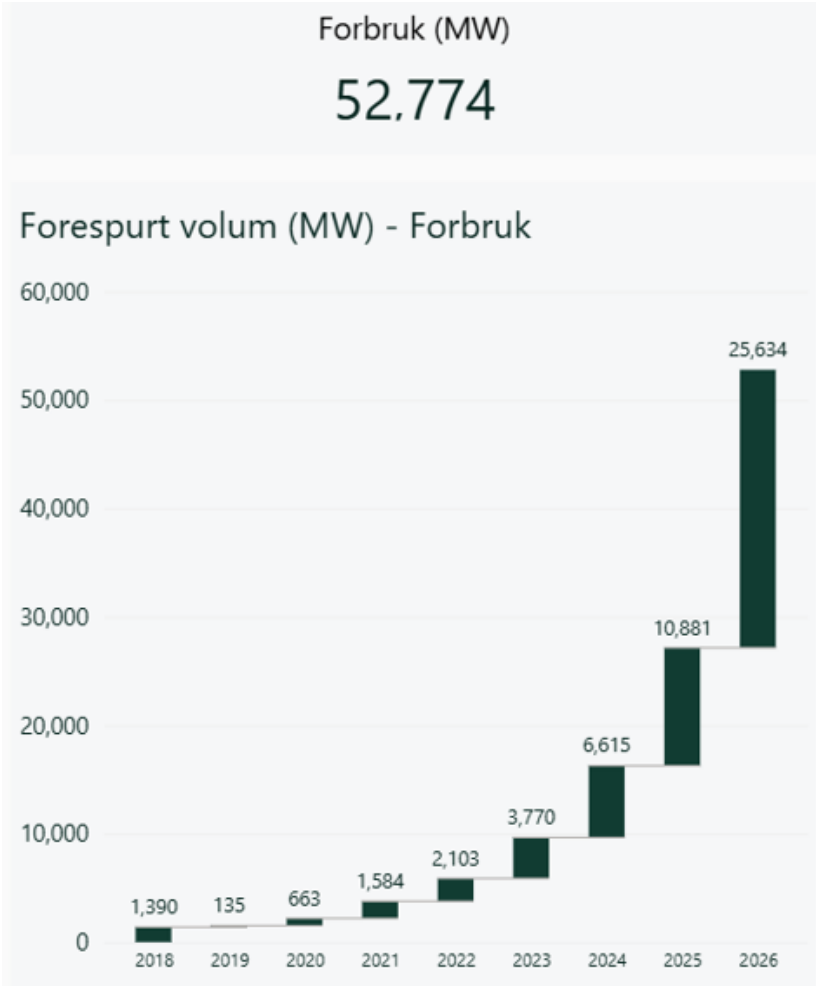
Vi har reservert kapasitet til den største forbruksveksten i norsk krafthistorie - etterspørselen overstiger langt dette

Sisomar
Melkøya
SYDVARANGER
AKER CLEAN HYDROGEN
NSCALE
FINNFJORD
NUSSIR
Og mange flere...



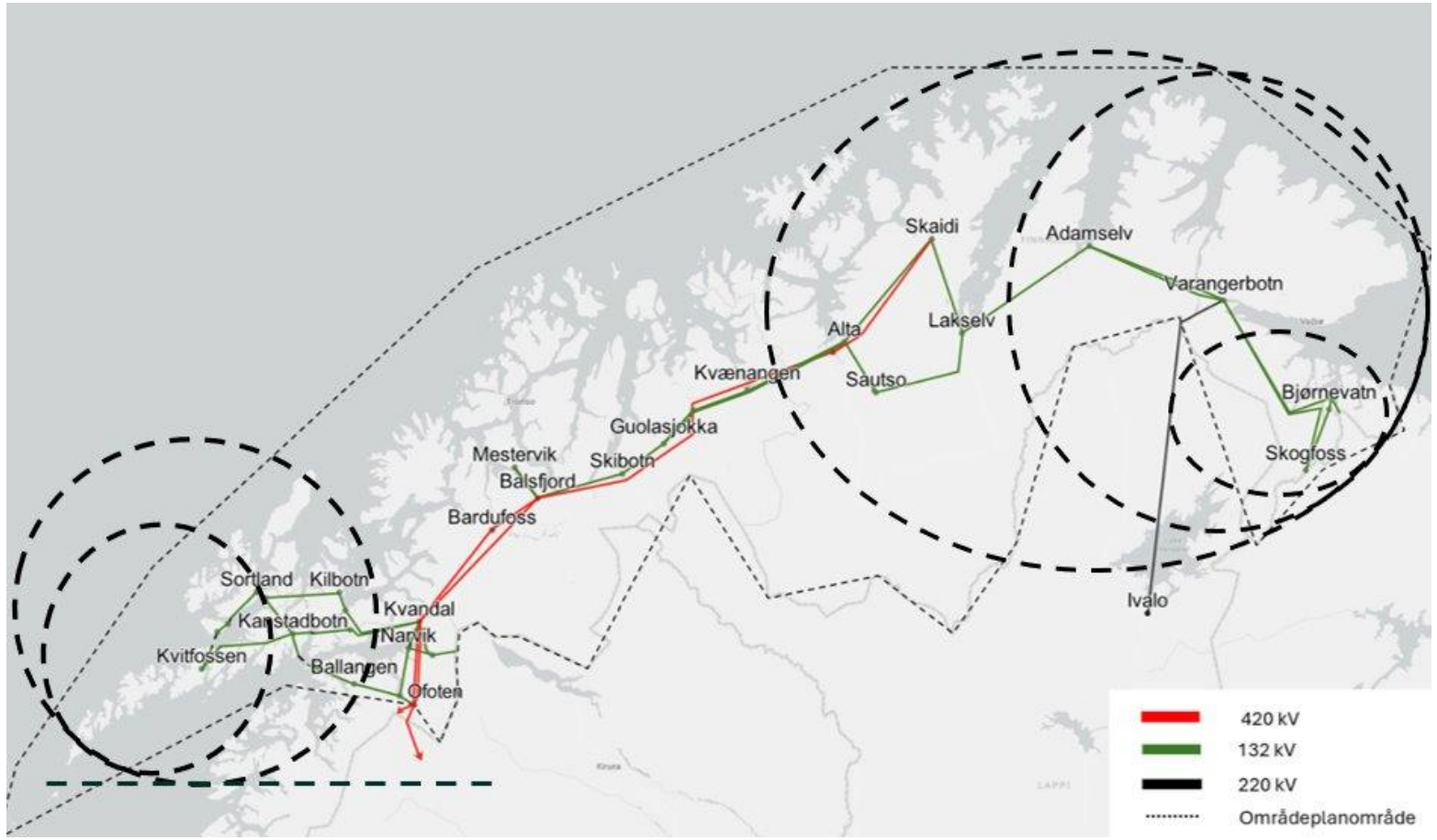


Reservert og forbruk i kø vs. dagens forbruk



Nye søknader per år, og hittil i 2026 (sept)

Dagens nett, regionale begrensninger og tiltak



Men det er ikke mulig å fortsette industriveksten utover det som er avtalt

Øst-Finnmark: Kun mindre forbruk kan knyttes til, konsesjonsgitt vindkraft kommer ikke på. Ny 420 kV Skaidi-Lebesby fått konsesjon. Styring på Finlandsforbindelsen gir mer kapasitet og bedre forsyningssikkerhet.

Sør-Varanger: Kun mindre forbruk kan knyttes til. Ny stasjon og omkobling av ledninger i plan. Konsesjon søkt.

Harstad, Lofoten og Vesterålen: Kun mindre forbruk kan knyttes til. Ny 420 kV Kvandal-Kilbotn startet opp.

Tromsø: Behov for fornyelse av dagens regionalnett. Kapasiteten må opp hvis man skal tåle vanlig forbruksvekst. Utredning ferdigstilles nå.

Ellers, inkl Nord-Troms: Det er holdt av kapasitet til vanlig forbruksvekst. **Alt til og med 4,99 MW må kun avklares lokalt.** Det er det aller meste, det.

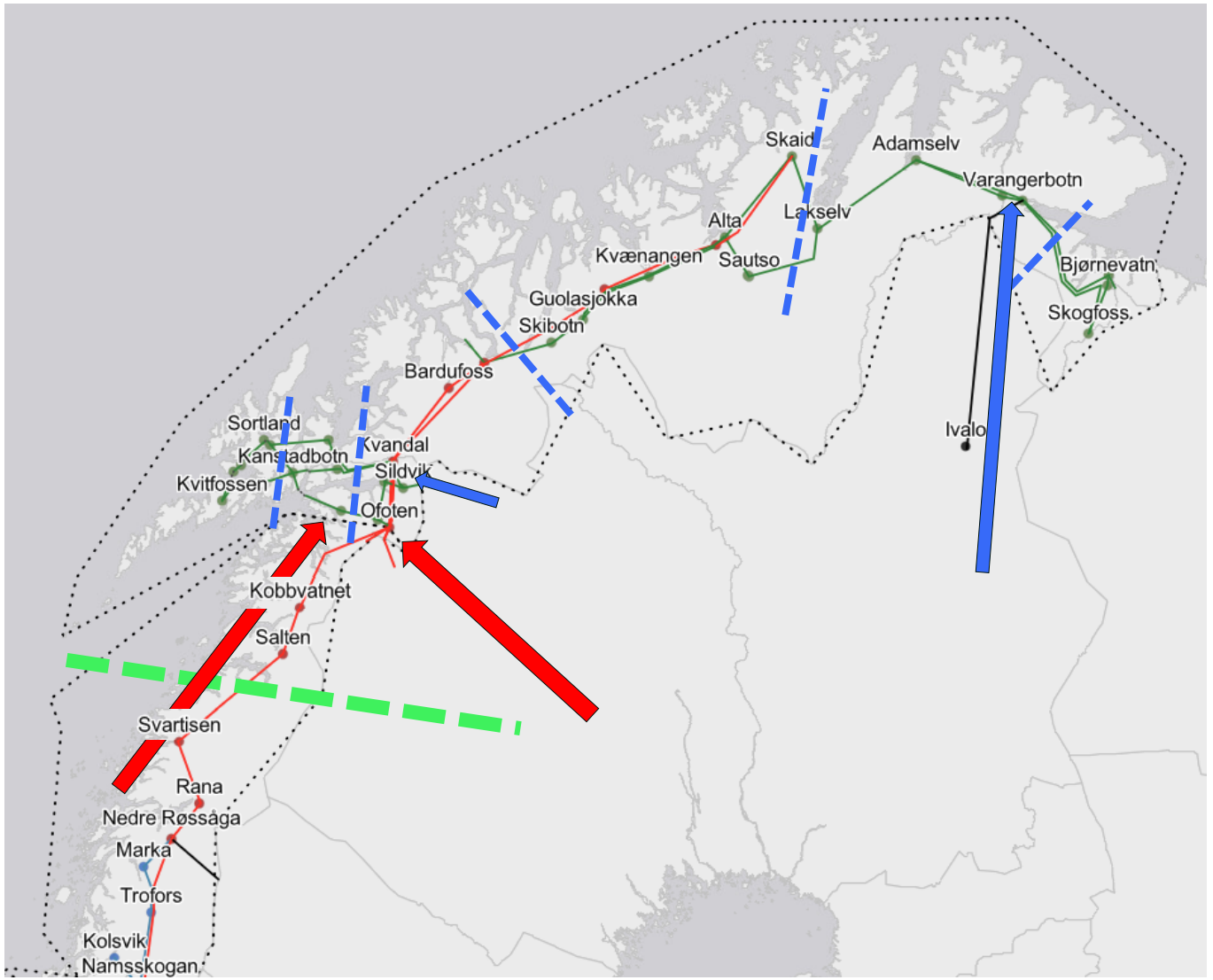
Områdebegrensning "Nord"

- To 420 kV forbindelser inn/ut
- Ved utfall av en av dem finner strømmen andre veier. Den andre må da tåle trøkket, på alle delstrekk. De "blå" må vernes.
- Trøkket kommer momentant. Begrensningen er spenning, ikke kapasitet.
- Trøkkets styrke avgjøres av balansen mellom forbruk og produksjon innenfor begrensningene.
- Hvis Ofoten-Ritsem faller, hvor mye får vi da inn på den som er igjen, og er det nok?
- Utfordringen nå er at reservert forbruk tipper vekten
- **Full stopp for alt utover vanlig forbruk, i hele området**.

Topplast
+
Reservert



Produksjon
+
Import



Derfor: Vi må utrede for å se om det er mulig å ta unna køen

- Flaskehals mellom nord og sør i Nord-Norge som ikke løses av markedet.

- Risiko for effektknapphet uten systemdriftstiltak.
  - Reservert forbruksøkning ut over vanlig forbruksvekst: 1200 MW.
  - Faktis rom for industrivekst: 650 MW. Overreservasjon må håndteres i systemdriften og begrenser handlingsgrommet for vilkår på annen last.

- Når vi har gjort tiltak for å tåle mer støter vi på grensen for energiknapphet: Magasinene blir tomme i tørre år.

- Lite og sårbart system, samtidig som kravet til robusthet øker (sikkerhet/beredskap/totalforsvar).

- Kapasitetsksø, utrednings- og tilknytningsplikt: Vi har holdt av til forbruk under 5 MW, men har ikke kapasitet til denne køen.

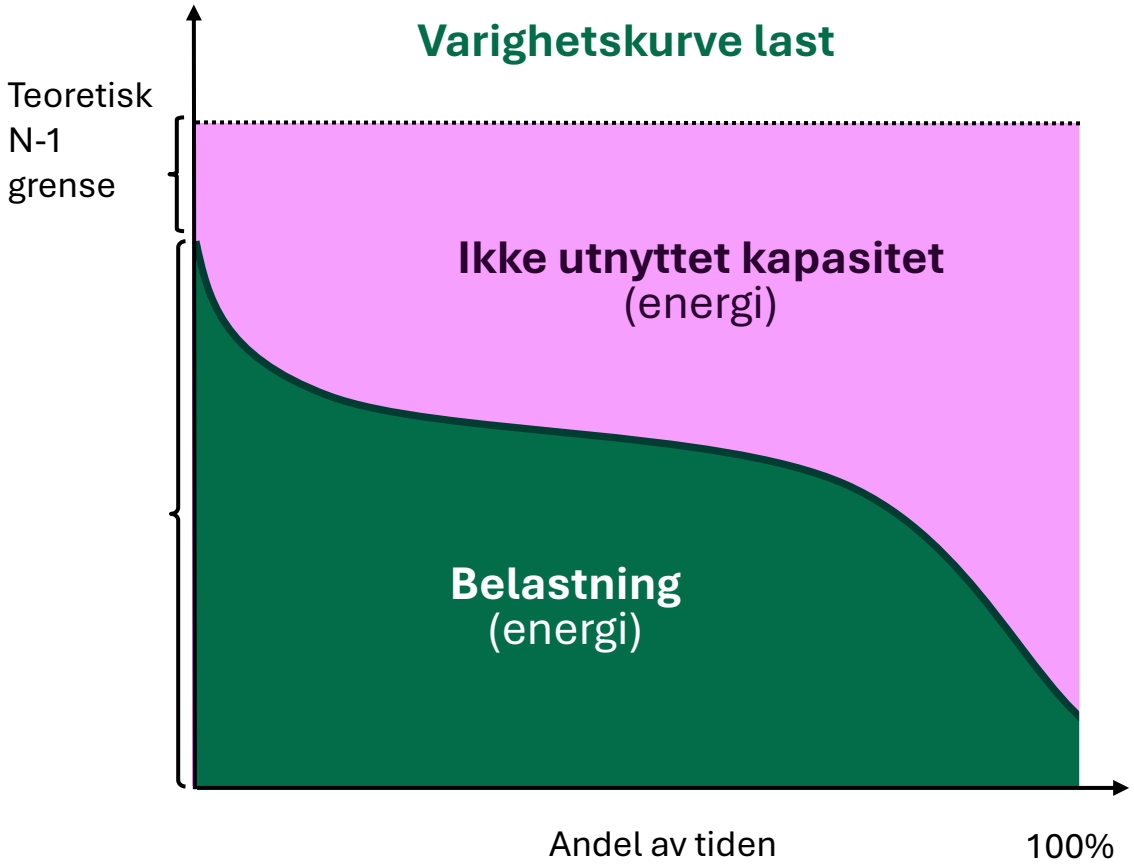
Saksnummer	Statnetts stasjon	Statnetts kunde	Sluttkunde	Kapasitetskø (MW)
23/00951	Hinnøy	Noranett AS	NorthSafe AS	25
23/01237	Kvitnes TRA	Noranett AS	Denvo Wolffish Norway AS	10
23/01219	Niingen KRA/TRA	Noranett AS	Bogen Aqua	5
23/01317	Salten	Arva AS	Fjuel Bodø	6
23/01360	Mestervik	Arva AS	Kvitebjørn Varme AS	13
23/01318	Salten	Arva AS	NSG – Nye Sulitjelma Gruver	10
25/02078	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01320	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01324	Salten	Arva AS	Glomfjord Hydrogen AS (Fauske)	30
23/01362	Mestervik	Arva AS	Fjuel Tromsø AS	7
24/01471	Mestervik	Arva AS	Lerøy	15
21/00093	Varangerbotn TRA	Barents Nett As	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	177
24/01541	Salten	Arva AS	Arctic Sapphire	53
24/01761	Kirkenes TRA	Barents Nett As	Sydvaranger Drift AS	35
24/01833	Kirkenes TRA	Barents Nett As	69 Data Centre AS	25
24/01915	Kilbotn TRA	Noranett AS	Statkraft Varme	15
25/02058	Balsfjord TRA	Arva AS	Northern DC AS	8
26/03769	Skaidi TRA	Lucerna AS	EQUINOR ASA	30
25/02013	Skaidi TRA	Area Nett AS	Nordkappregionen Havn Honningsvåg	16
23/00918	Skaidi TRA	Area Nett AS	Sky Consulting	15
25/02075	Skaidi TRA	Area Nett AS	Pelagia	10
25/02153	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	200
25/02154	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	90
25/02674	Nye Stokmarknes TRA	Noranett AS	GRIDCORE ENERGY STORAGE AS	15
22/00660	Sildvik KRA	Narvik Hydrogen AS	Narvik Hydrogen AS	100
25/02625	Ballangen	Nordkraft Industrinett	Aker Nscale	140
25/02230	Vinnelys TRA	Vissi AS	Mowi AS	5
26/03164	Balsfjord TRA	Arva AS	TROMS FYLKESKOMMUNE	18
25/02700	Salten	Arva AS	AAKTIK DIGITAL AS	97
25/02178	Salten	Arva AS	ARCTIC SILICON CARBIDE AS	30
26/04365	Boltåsen transformatorstasjon TRA	Noranett AS	100759	27,3
			SUM	**1237,30**

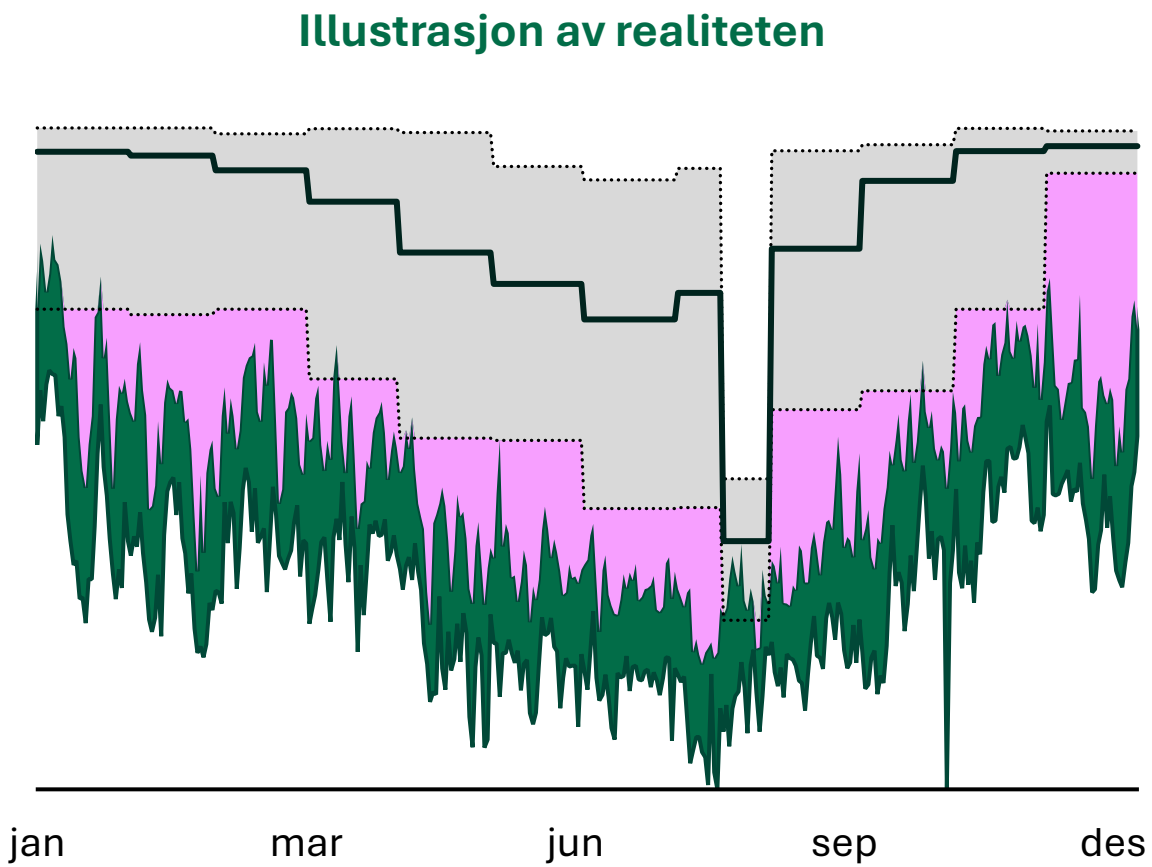
Kapasitetskø forbruk NO4 Nord, per sept 2026

Egentlig plass til mye mer enn vi tror?

Ser på det. Grundig.

Men: Vi har god kontroll på forbruket til de store som kommer på, vi vet at kapasiteten i nettet er betydelig lavere når det er varmegrader, at nettet skal driftes og vedlikeholdes, og at det er ikke aktuelt å kompromisse på N-1 for hele området.





Tiltak i utredning



Helt sikkert: Det er ikke mulig å tredoble forbruket uten å øke produksjonen.

1 Minimum og kortsiktig

Kompensering, systemdrift og tiltak rundt fasevrider mot Finland. **Mulig deling av NO4.**

2 Korridor sørfra

Rana–Ofoten/Kvandal via Svartisen eller E6. Variant via Hinnøy.

3 Nett fra Sverige

Kiruna–Kvandal eller Petäjäskoski–Ofoten. Porjus–Ofoten.

4 Nett fra Finland

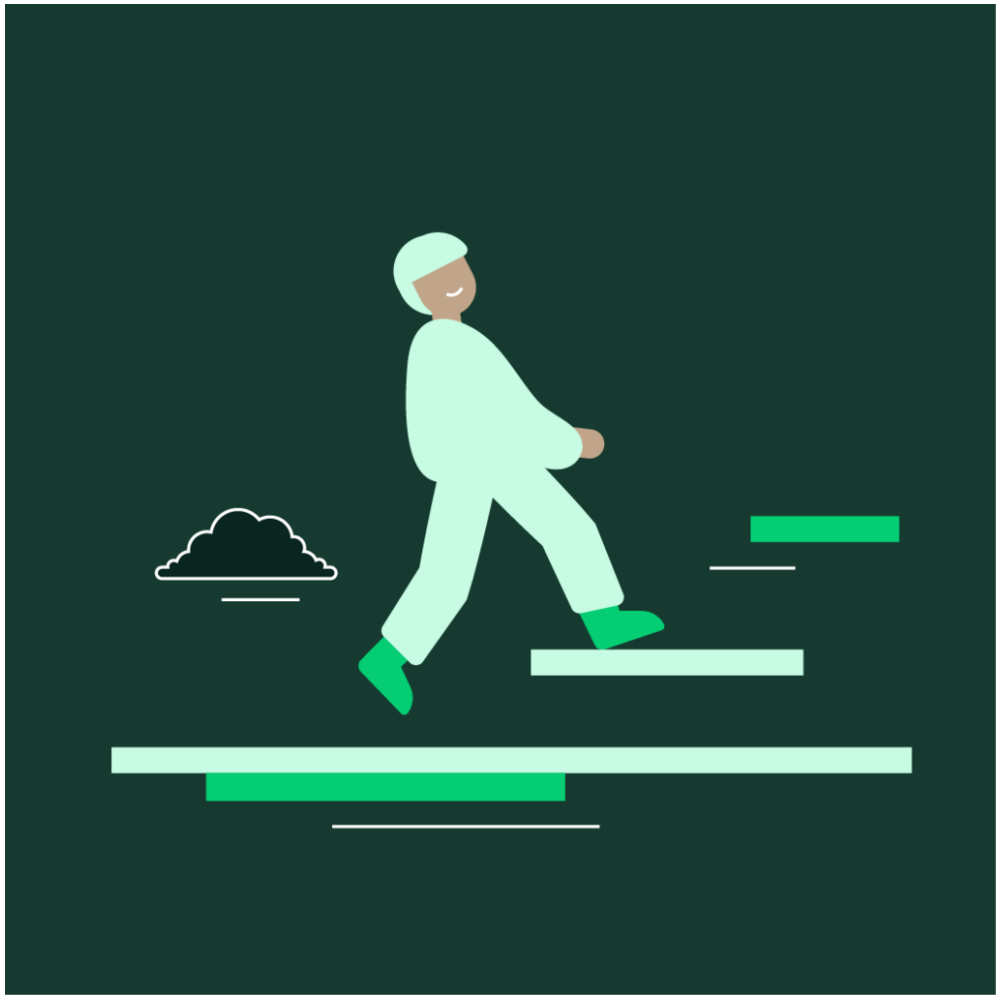
«Arctic circle»: Finnmark, finsk Lappland, Nord-Sverige og Troms.

5 Alternativer til nett

Fleksibilitet, batterier, systemvern og vilkår. Mulig nett Salten/Kobbvatnet–Ofoten.

Statnett

Videre prosess



Sendt ut invitasjon til nettselskaper/kunder om utredningsavtaler. Svarfristen gått ut, venter på noen flere svar.
Bekrefter status. Grunnlag for oppdatering av effektligningen.
Vi samarbeider med Fingrid og Svenska Kraftnät
Vi involverer forsvarsmyndigheter, samiske interesser, statsforvalter, fylkeskommuner og kommuner
Vi holder nettselskapene informert og inviterer til særskilte prosesser der det er grensesnitt og mulige synergier.
Dialog med næringsorganisasjoner, egen prosess med kraftprodusenter
Vi grovsiler konsepter, vi gjør kraftsystemanalyse, samfunnsøkonomisk analyse
Vi inviterer til nytt offentlig informasjonsmøte i februar og legger ut foreløpige vurderinger ut til høring.
Vi avveier interesser, etter innspill og dialog. Planlagt avslutning og anbefaling juni 2027.

Nettside for informasjon og innspill

Konseptvalgutredning Nord | Statnett

Kontakt
Toini Løvseth, Prosjektleder,
Planansvarlig Nord
Toini.lovseth@statnett.no
99400306

Ingrid Eivik, Planansvarlig Helgeland
og Salten
Ingrid.eivik@statnett.no
23903301

Vi informerer underveis

Vi sender vurderinger ut på høring

Ring, inviter!

Send e-post

Alle skriftlige innspill gjøres tilgjengelig via nettsiden

Statnett

Reservert kapasitet

Klart for industrivekst i Nord

- I dag er det 4 forbrukere i NO4 nord med 15 MW forbruk eller mer
  - Melkøya, Goliat, Finnfjord, Elkem Salten
  - Samlet forbruk 283 MW i 2025
- Vi har reservert til 11 nye med forbruk > 15 MW
- I tillegg reservert til mange mellom 5 og 15 MW
- Stor vekst innen vanlig forbruk (1-5 MW) (120 MW reservert og omsøkt)
- 10 prosjekter innen oppdrett har fått reservasjon
- (Sydvaranger har fått 21 MW, men er delvis tilknyttet og ikke på lista lenger)

Statnetts stasjon	Sluttkunde	MW	Næringstype	DATO
Hyggevatn	Equinor Asa	350	Petroleum	03.04.2019
Kvandal	AAKTIK DIGITAL AS	230	Datasenter	04.07.2022
Varangerbotn	Aker Clean Hydrogen og Varanger	120	Hydrogen/ammoniak	20.02.2021
Bardufoss	Finnfjord AS	60	Industri	31.01.2022
Kobbvatnet	Northern DC	50	Datasenter	26.09.2022
Skaidi	Horisont Energi	45	Hydrogen/ammoniak	29.03.2022
Skaidi	Nussir AS	35	Industri	23.01.2026
Salten transformatorstasjon	GreenH	30	Hydrogen/ammoniak	20.12.2022
Mestervik	NEPTUN TROMSØ AS	30	Hydrogen/ammoniak	07.12.2022
Alta tra	Alta Havn	18	Transport	07.08.2023
Boltås	Rødskjær	15	Industri	30.03.2023
Sortland	BIOMAR A.S.	15	Oppdrettsnæring	30.03.2023
Salten transformatorstasjon	Aker Nscale	13	Datasenter	24.03.2022
Salten transformatorstasjon	Sisomar Smolt	12,3	Oppdrettsnæring	20.05.2021
Narvik	Plug Nord AS	12	Transport	15.02.2023
Kobbvatnet	TQC AS	11	Industri	26.09.2022
Narvik	Narvikfjellet Allmen AS	8,5	Industri	09.02.2025
Adamselv	Grieg Seafood	8	Oppdrettsnæring	26.10.2022
Salten transformatorstasjon	Arctic Sapphire	7	Industri	06.11.2018
Salten transformatorstasjon	AVINOR AS	6,5	Transport	24.03.2022
Hinnøy	Andfjord Salmon	5,6	Oppdrettsnæring	31.03.2023
Vinnelys	Lerøy	5,6	Oppdrettsnæring	31.10.2023
Stokmarknes	NORDLAKS EIENDOM AS	5,6	Oppdrettsnæring	09.02.2024
Sautso	Artic Core AS	5	Datasenter	27.09.2022
Skaidi	Cermaq	5	Oppdrettsnæring	15.03.2023
Niingen	Bogen Aqua	5	Oppdrettsnæring	06.11.2023
Mestervik	FJUEL TROMSØ AS	5	Transport	23.11.2023
Kvandal	AN SITE 4 AS	5	Datasenter	06.02.2026
Sortland	EIDSFJORD SJØFARM AS	5	Oppdrettsnæring	30.03.2023
Kvitnes	Denvo Wolffish Norway AS	4	Oppdrettsnæring	21.10.2023
Stokmarknes	STOKMARKNES MILJØHAVN AS	4	Annet forbruk	29.02.2024
Melbu	NORDLAND FYLKESKOMMUNE	4	Transport	01.12.2024
Sortland	JOHANSEN&JOHANSEN AS	4	Transport	30.03.2023
Stokmarknes	STOKMARKNES MILJØHAVN AS	3	Annet forbruk	29.02.2024
Kilbotn	Troms fylkeskommune	2,8	Transport	26.07.2023
Stokmarknes	AVINOR AS	2,8	Transport	20.02.2023
Sortland	Forsvarsbygg	2,4	Transport	30.03.2023
Sortland	Troms fylkeskommune	2,2	Transport	30.03.2023