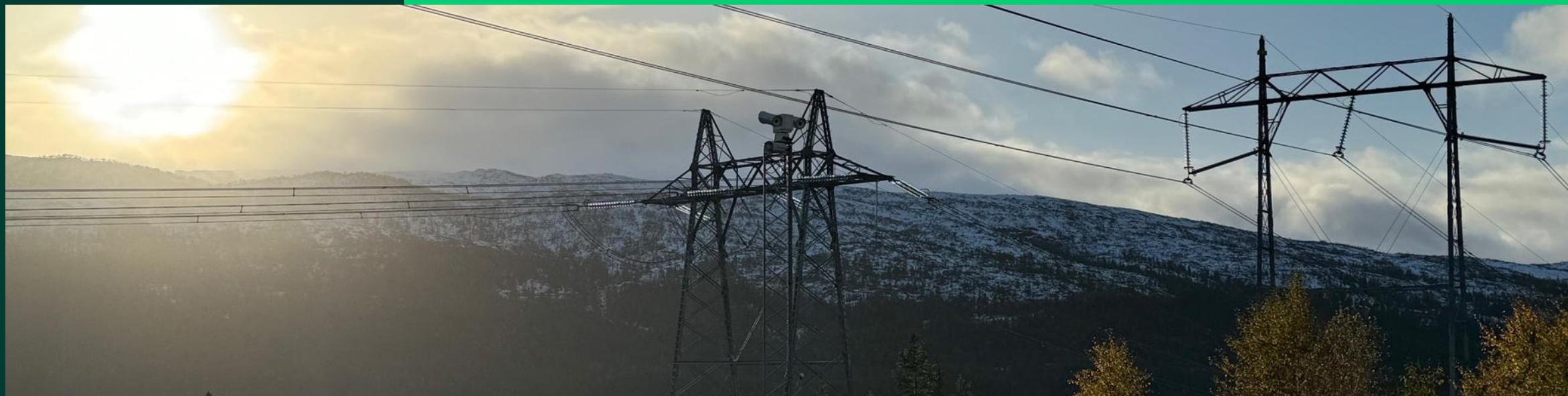


Konseptvalgutredning Helgeland - Sverige

- Dialogmøte Mosjøen 12. mars 2026





Sikkerhet i **ALT** vi gjør

Agenda

11.00 Velkommen og innledning v/Anne Sofie Ravndal Risnes, Statnett

11.10 Statnetts plan for utvikling av nettet på Helgeland v/Ingrid Eivik, Statnett

11.25 Konseptvalgutredning Helgeland - Sverige v/Julie Larsen Gunnerød, Statnett

11.50 Lunsj – vi spiser og snakker

12.05 Innlegg fra aktørene

Salten Kraftsamband v/ Liina Veerme

Mosjøen og omegn næringsselskap v/ Espen Isaksen

Mo Industripark v/ Bjørn Ugedal

Alcoa v/ Steinar Ottermo

NHO v/ Lars Fredrik Martinussen

13.10 Innspill og spørsmål

13.30 Avslutning

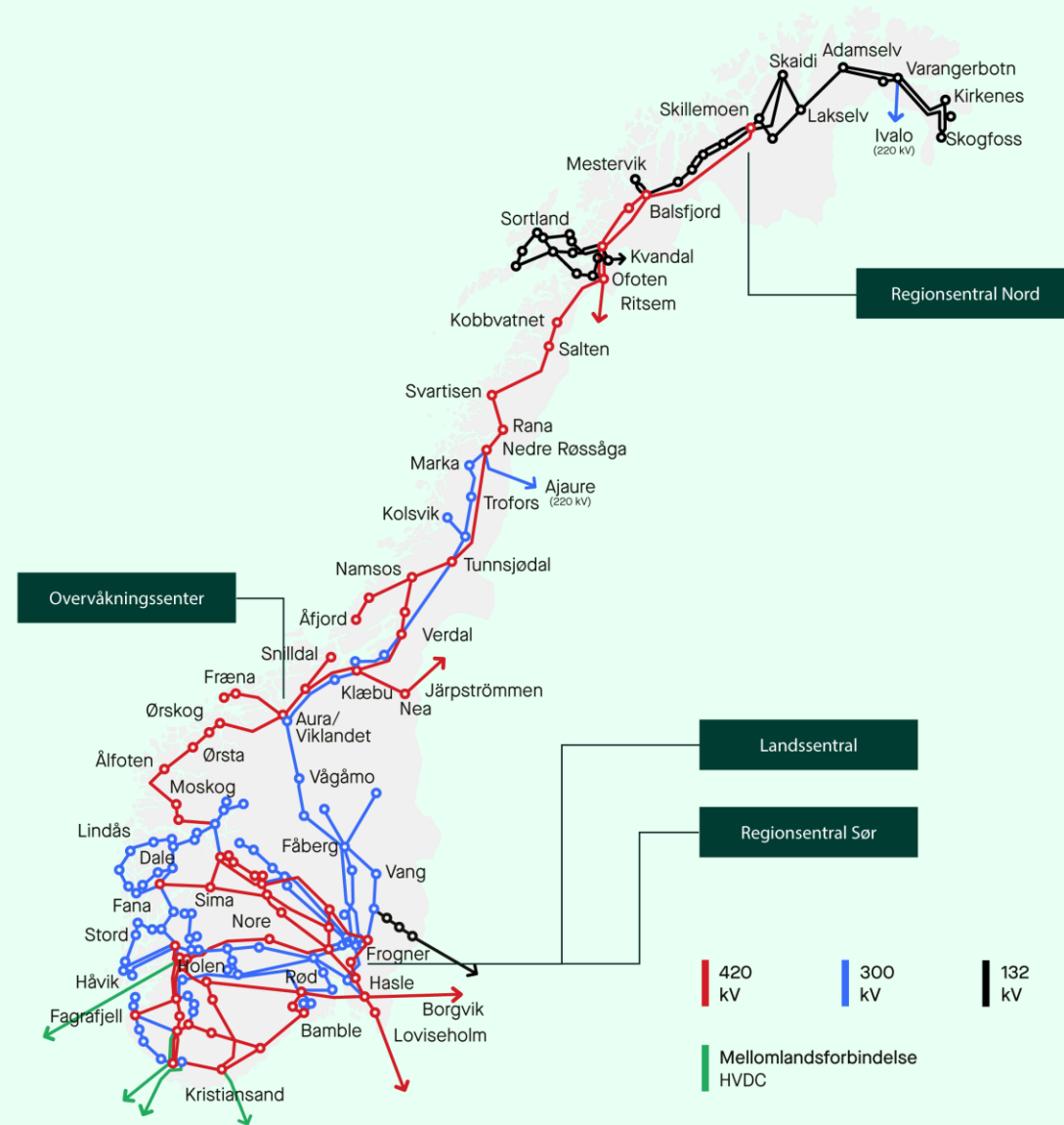


Dette er Statnett

- Statseid monopol, regulert inntekt
- Systemansvarlig i det norske kraftsystemet
- Eier og drifter transmisjonsnettet i Norge og forbindelser med utlandet
- Skal søke etter samfunnsøkonomisk lønnsomme løsninger for å nå politiske vedtatte mål

Våre sektorpolitiske mål

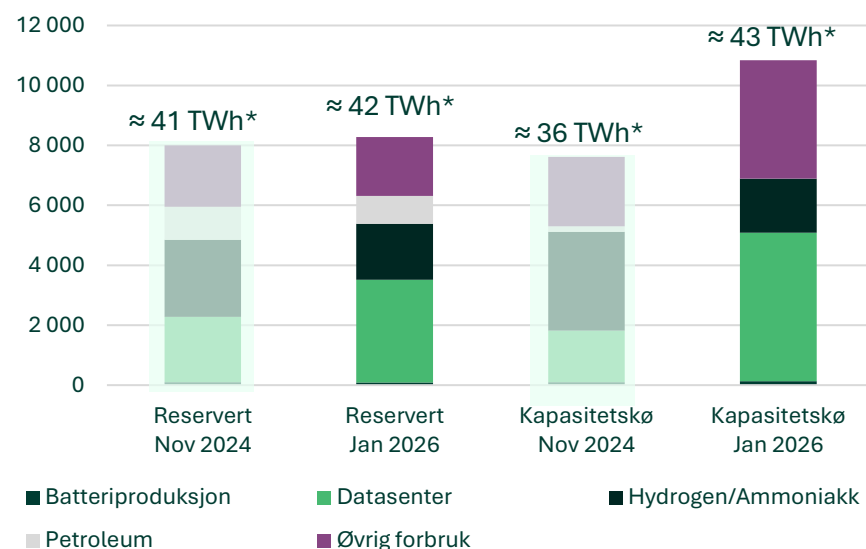
- Forsyningssikkerhet
- Reservasjoner til kunder
- Redusere prisforskjeller mellom budområder
- Kostnadsutvikling



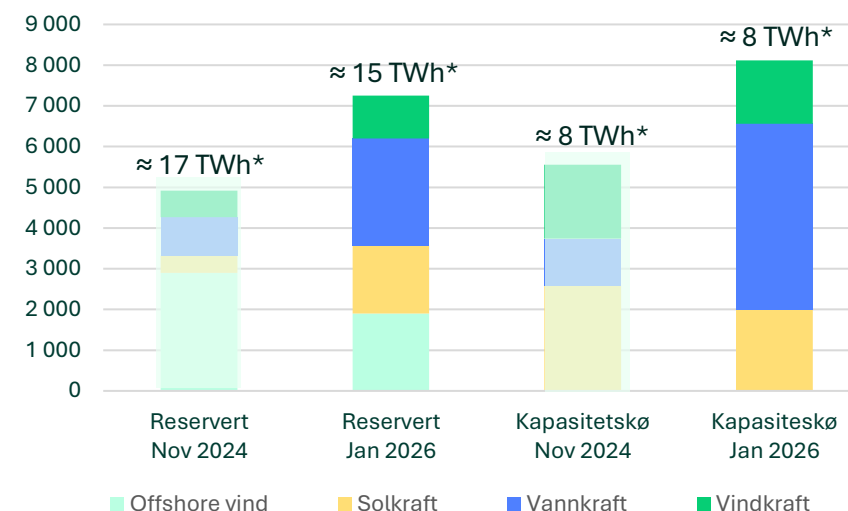
Status tilknytning – reserververt og kapasitetskø

- Fortsatt stor etterspørsel etter tilknytning og mange henvendelser fra datasenterindustrien

Forbruk

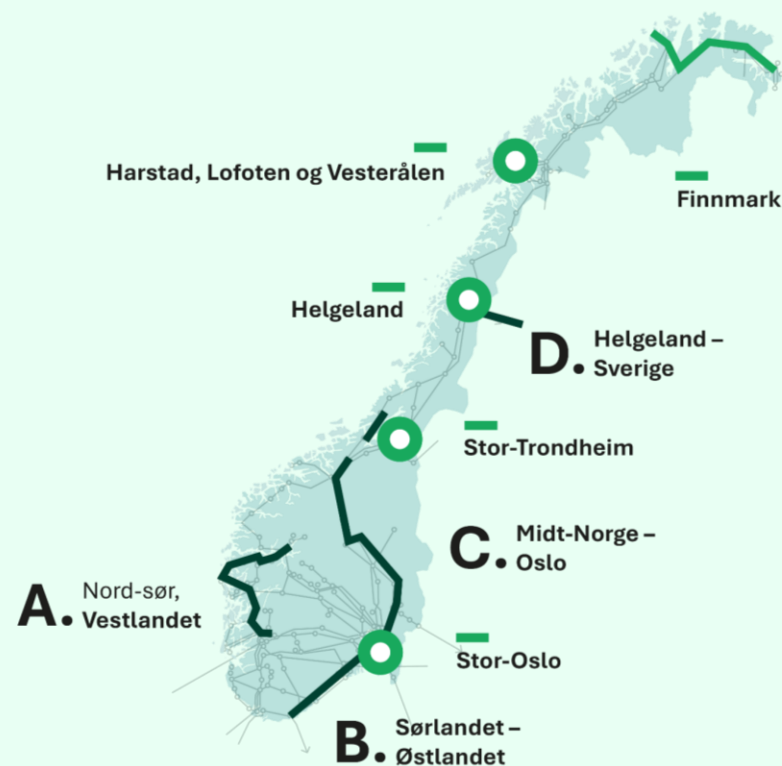


Produksjon



* Svært grove anslag kun ment for å synliggjøre hvilke volum energi det kan dreie seg om, basert på forenklete forutsetninger om brukstid for forbruk og kapasitetsfaktorer for produksjon

Vi prioriterer tiltak som gir høyest samfunnsnytte



Prioriterte transportkanaler

- A. Nord-sør, Vestlandet, NO5-NO2**
Fra Sogndal til Sauda
- B. Sørlandet-Østlandet, NO2-NO1**
via Grenland
- C. Midt-Norge-Oslo, NO3-NO1**
via Sunndalsøra og
Gudbrandsdalen
- D. Helgeland-Sverige, NO4-SE2**

Prioriterte områder

- Stor-Oslo
- Stor-Trondheim
- Helgeland
- Harstad, Lofoten og
Vesterålen
- Finnmark

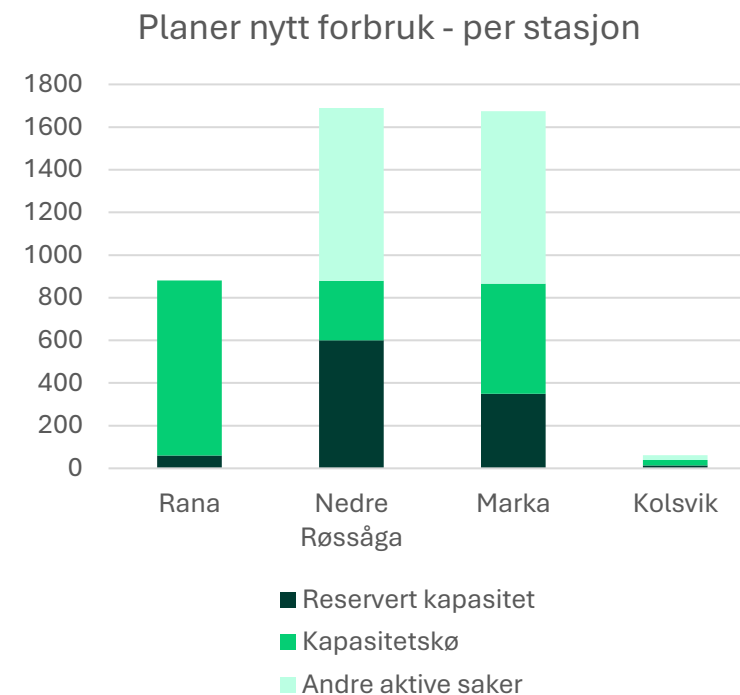
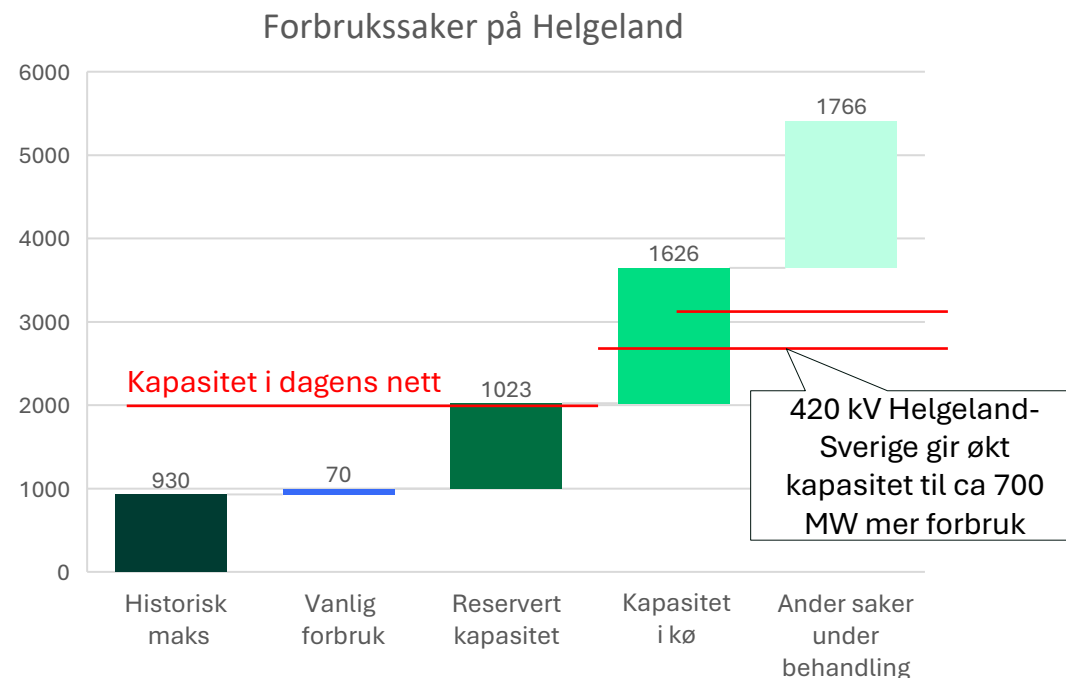
Statnett —

Behov og planer for nettutvikling på Helgeland



Stor kapasitetskø for modne forbrukssaker på Helgeland

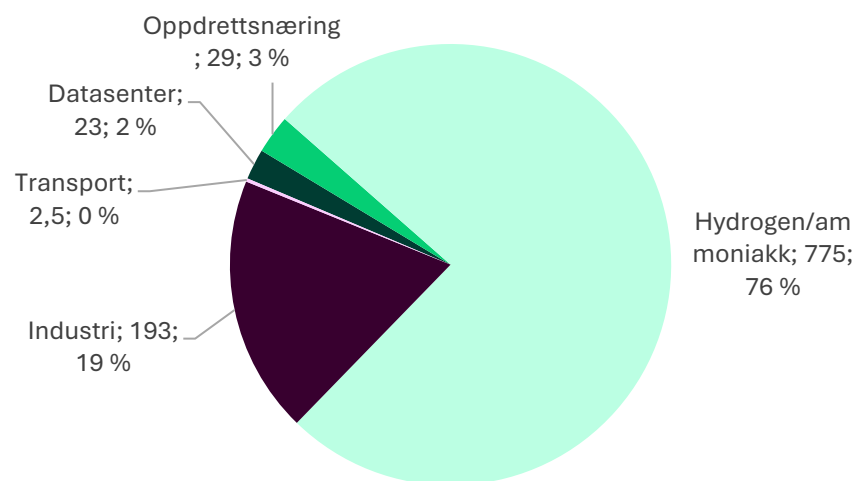
- viktig driver for nettforsterkninger på og inn til Helgeland



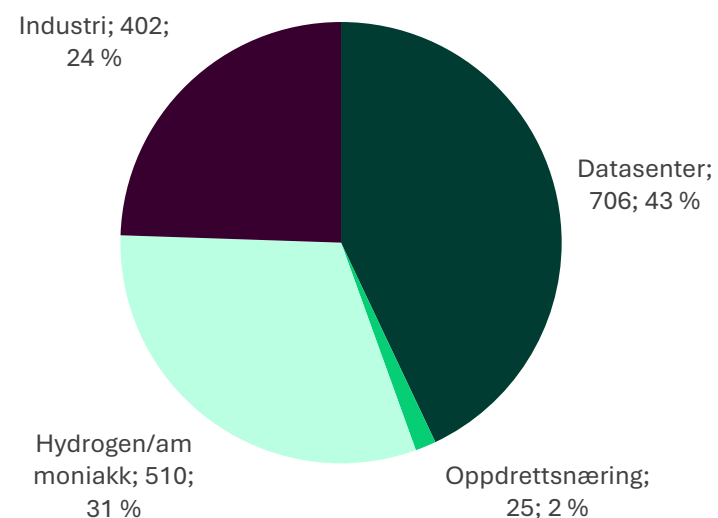
- Status per 9.3.2026, - endres løpende.
- All ledig nettkapasitet på Helgeland er reservert.
- Vanlig forbruk kan tilknyttes uten behandling, - < 5 MW og 20 GWh/år, unntatt Kolsvik som har 1 MW grense.

Reservert kapasitet til mye hydrogen på Helgeland, og en økende andel datasenter i kapasitetskø

Reservert kapasitet

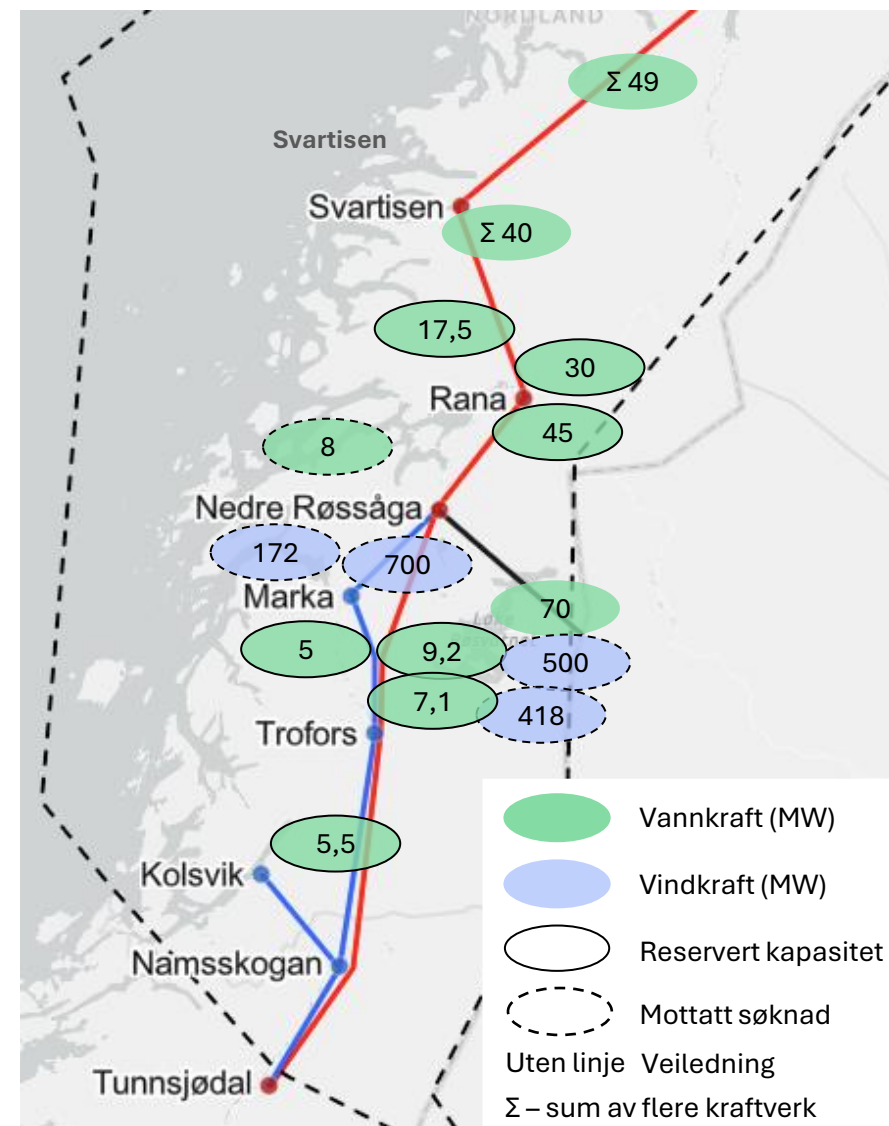


Kapasitetskø



Lite modne planer om ny kraftproduksjon, men mye vindkraftplaner i tidlig fase

- Lave kraftpriser har gitt dårlig lønnsomhet for ny kraftproduksjon
- Vannkraft-planer
 - Effektoppgraderinger Rana kraftverk pågår
 - Planlegging av Krutåga Kraftverk (70 MW) og ny stasjon Varntresk pågår. Noen småkraftplaner i samme området i tidlig fase.
- Vindkraft-planer har søkt om nettkapasitet, - modenhet vil vurderes
 - Kovfjellet: 172 MW (Marka)
 - Hattfjelldal: 500 + 418 MW (Grane/Trofors, evt Marka eller ny planlagt stasjon i Varntresk)
 - Tovenfjellet: 700 MW (Marka, evt. ny stasjon Holandsvika)



Kapasitetsbegrensninger i transmisjonsnettet til nytt forbruk – både inn til Helgeland og lokalt

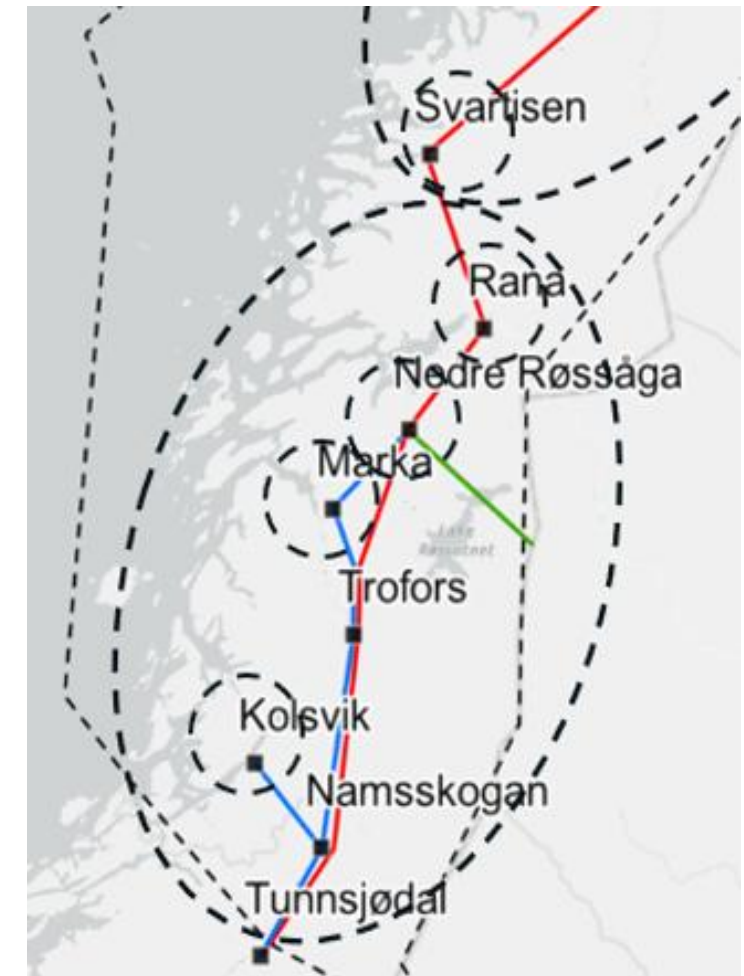
Områdebegrensning inn til Helgeland: Ca. 1000 MW økt forbruk i sum. Omtrent en dobling av dagens forbruk, men bare 1/4 av forbruksplaner som er omsøkt og forespurt

Kolsvik: All ledig kapasitet på transformator er holdt av til vanlig forbruk + reservert. 1 MW grense for vanlig forbruk.

Marka: Ingen ledig kapasitet med ordinære vilkår (N-1). Kapasitet uten redundans (N-0) med vilkår om utkobling. All kapasitet er reservert.

Nedre Røssåga: Ledig transformeringskapasitet. Forsyner Mo i Rana pga flimmer, - begrenset av kapasitet i regionalt nett

Rana: Ingen kapasitet på ordinære vilkår. Utnytter N-0 / TMV kapasitet med særlige vilkår. Flimmer



Trinnvis utvikling mot målnett 2045

Trinn 1: Før 2030

- Nedre Røssåga stasjon ombygging
- Rana stasjon ombygging og utvidelse
- Ny Varntresk stasjon (kundespesifikk)

Trinn 2: Innen 2035

- Marka stasjon 420 kV
- Ny 420 kV ledning Nedre Røssåga – Marka

Trinn 3: Innen 2040

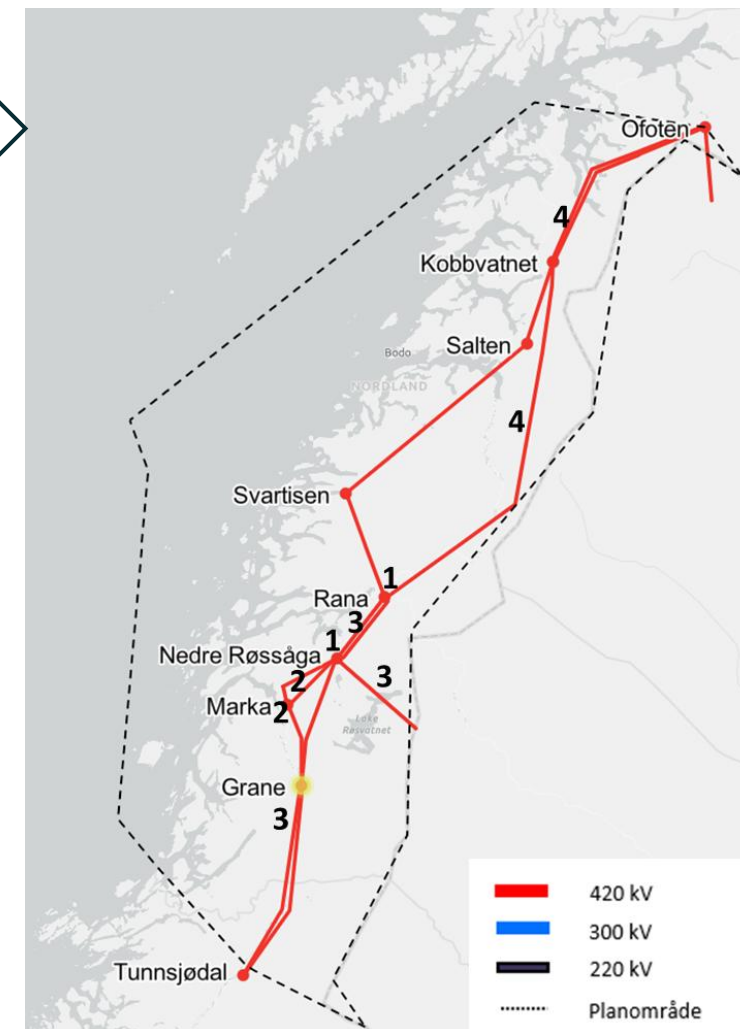
- **420 kV Helgeland - Sverige (forskuttere reinvestering) ***
- Ny 420 kV ledning Rana – Nedre Røssåga
- Oppgradere til 420 kV Nedre Røssåga – Marka – Tunnsjødal (forskuttere reinv.)
- Ny stasjon "Grane" - usikker

Trinn 4: Innen 2045

- Ny 420 kV ledning Rana – Ofoten-området. Avhengig av resultater fra KVVU**

Studier / Konseptvalgutredninger (KVVU)

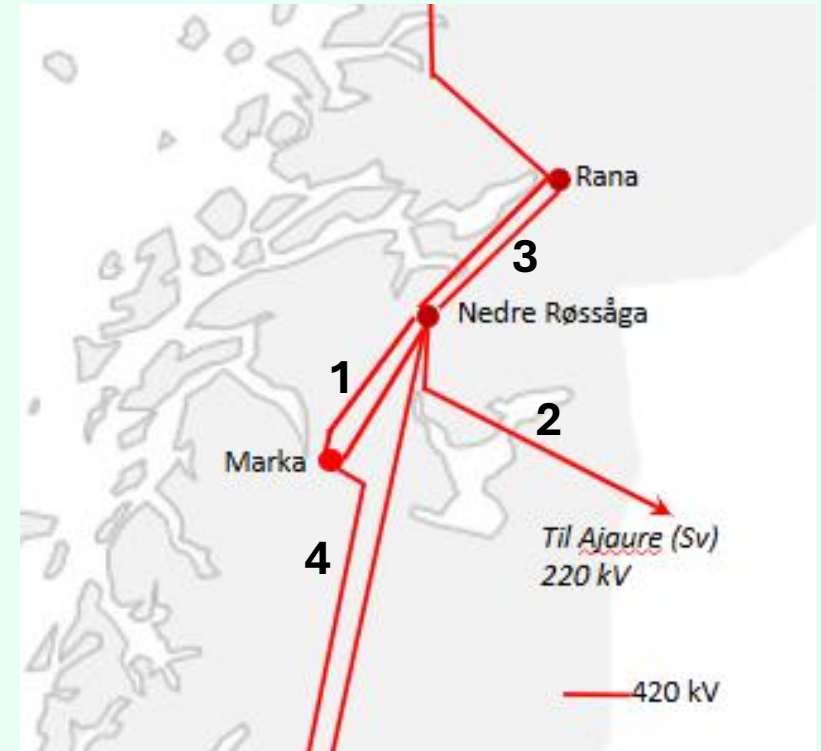
- KVVU Helgeland-Sverige pågår - videre analyse basert på KVVU Helgeland *
- KVVU økt kapasitet til Salten/Nord planlagt i 2027. Avklarer behov og løsning **



Konseptvalgutredning Helgeland står seg

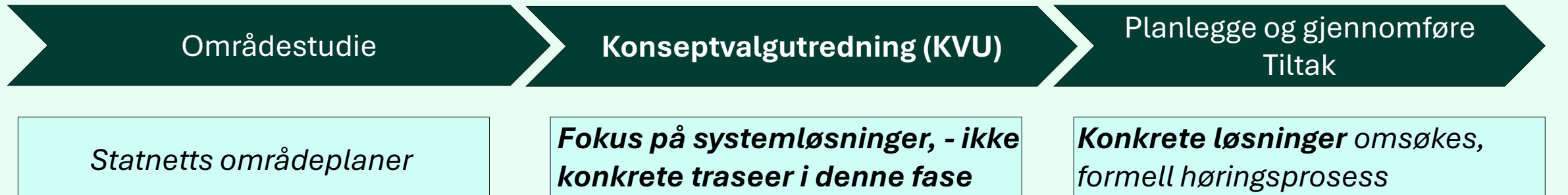
- klar høsten 2024 og støttet av ED i 2025

- Vi vil utvikle transmisjonsnettets på Helgeland i fire steg
 1. Økt kapasitet inn til og i Marka - mest kritisk
 2. Økt kapasitet mellom Helgeland og Sverige
 3. Økt ledningskapasitet til Rana
 4. Økt kapasitet mellom Helgeland og Midt-Norge.



Konseptvalg-utredning (KVU) - hva og hvorfor

- Et krav i forskrift om energiutredninger
- Formålet:
 - Bidra til samfunnsøkonomisk rasjonell utvikling av energisystemet
 - Tidlig koordinering og involvering
 - Informasjonsdeling / Gjøre informasjon tilgjengelig for allmenheten
- Konseptvalgutredningen i den helhetlige prosessen for nettutvikling



Statnett

Konseptvalgutredning

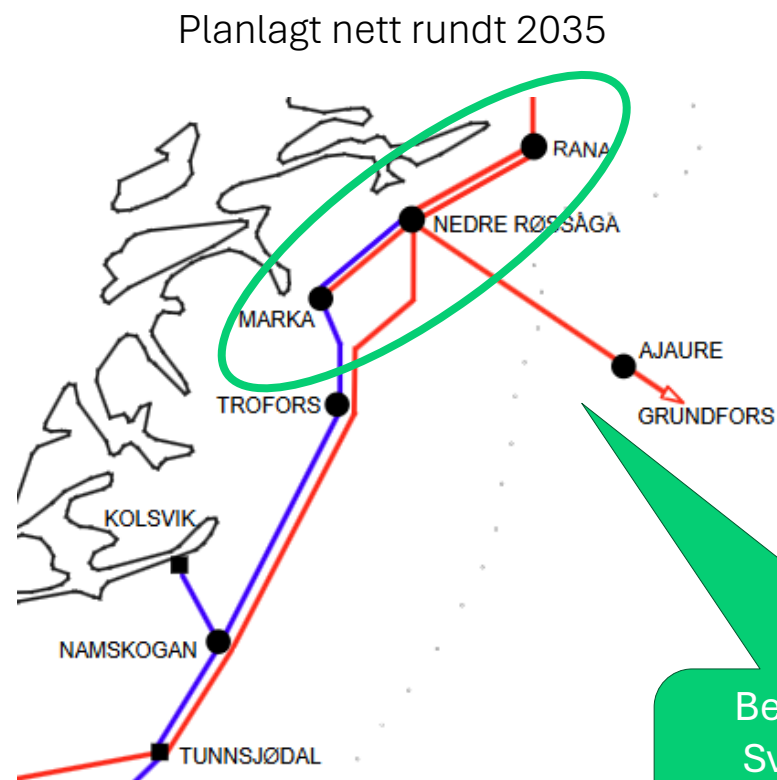
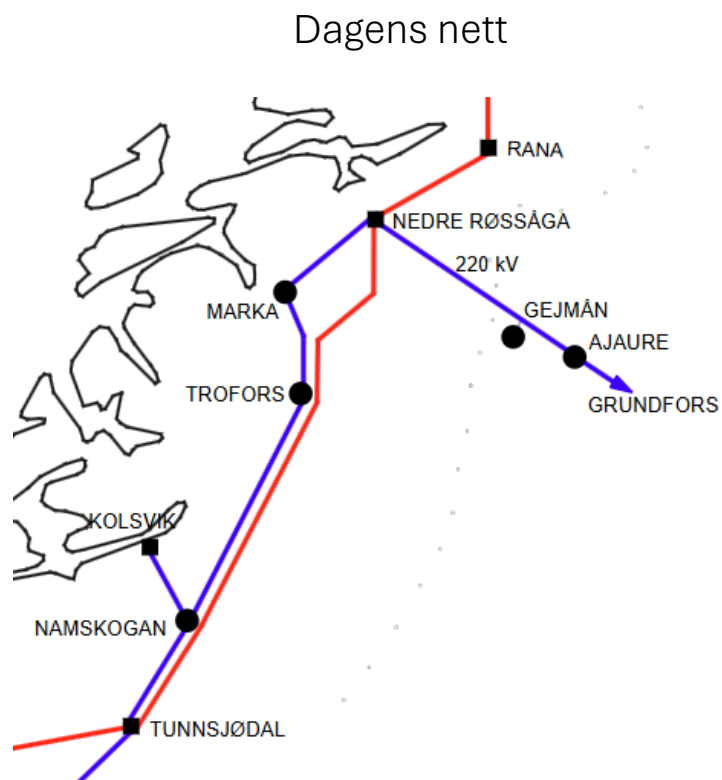
Helgeland-Sverige

Dialogmøte med berørte aktører, 12. mars 2026

Julie Gunnerød



Oppgraderer Marka-N.Røssåga-Rana for å gi kapasitet til forbruk

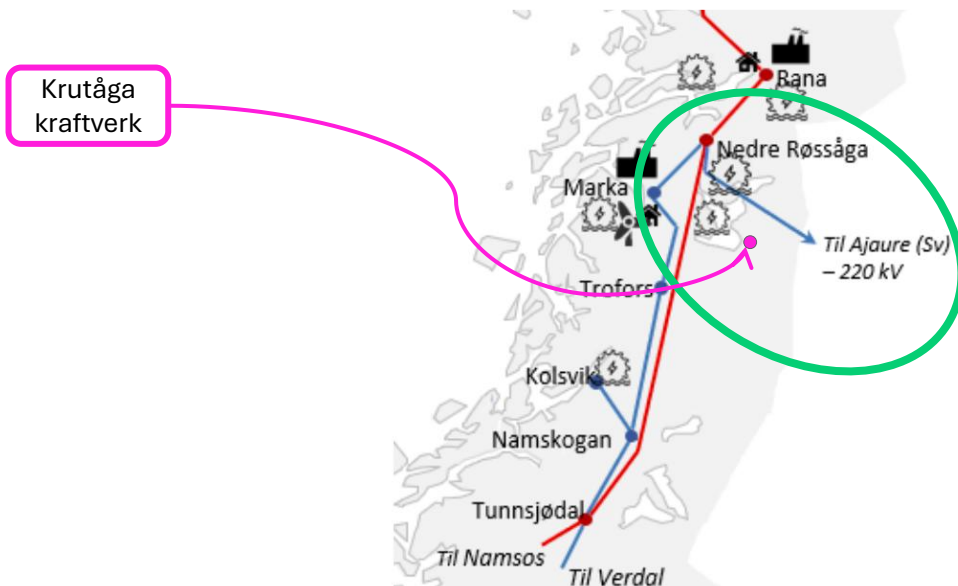


Behov for oppgradering av
Sverige-ledningen for å gi
kapasitet til ytterligere forbruk
(>1000MW)

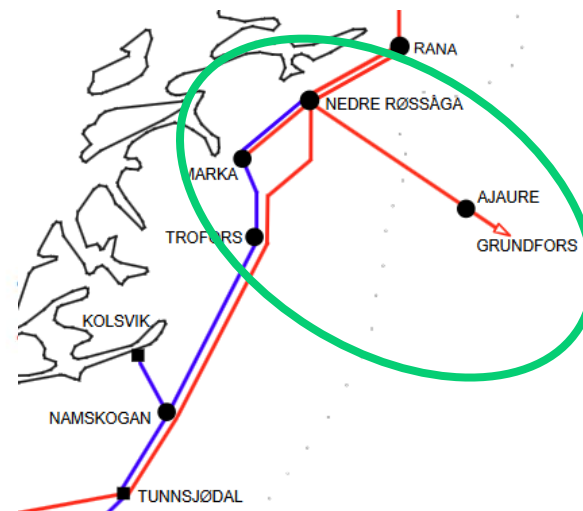
Behov for mer kapasitet mellom Helgeland og Sverige

- Ledningen er tiltaket som gir mest kapasitet inn og ut av Helgeland – og dermed høyest kapasitet til ytterligere forbruksvekst
- Ledningen reduserer også prisforskjellene mellom områder i Norge
- Ledningen gir også bedre utnyttelse av kraftverkene på norsk og svensk side – dette gir en markedsnytte
- Ramme: Krutåga kraftverk (70 MW) har fått konsesjon – vi ser oppgradering av Sverige-ledningen i sammenheng med denne

Dagens nett og regional
avgrensning for analysen

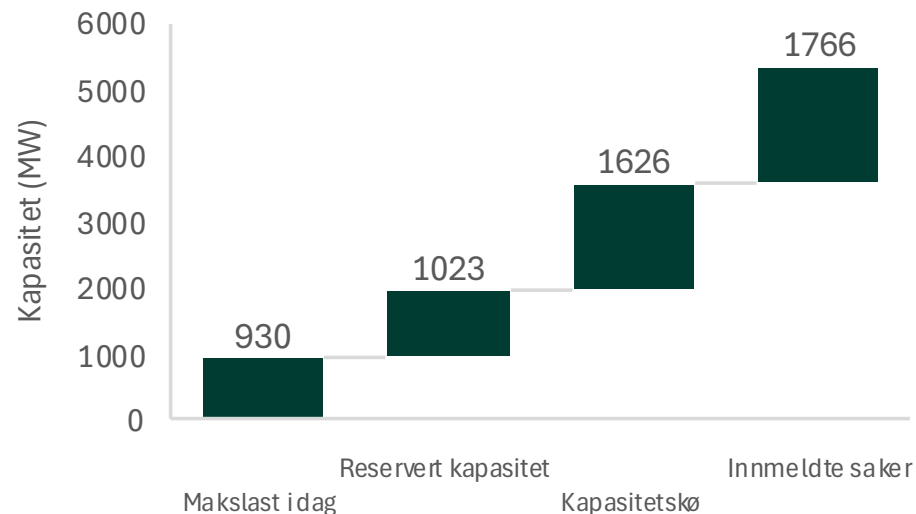


Planlagt nett rundt 2035



NO4 kan gå fra overskudd på energibalansen til rundt null i 2035

Dagens makslast og forbruksplaner i Helgeland



Kun det reserverte forbruket i Helgeland tilsvarer 8-9 TWh

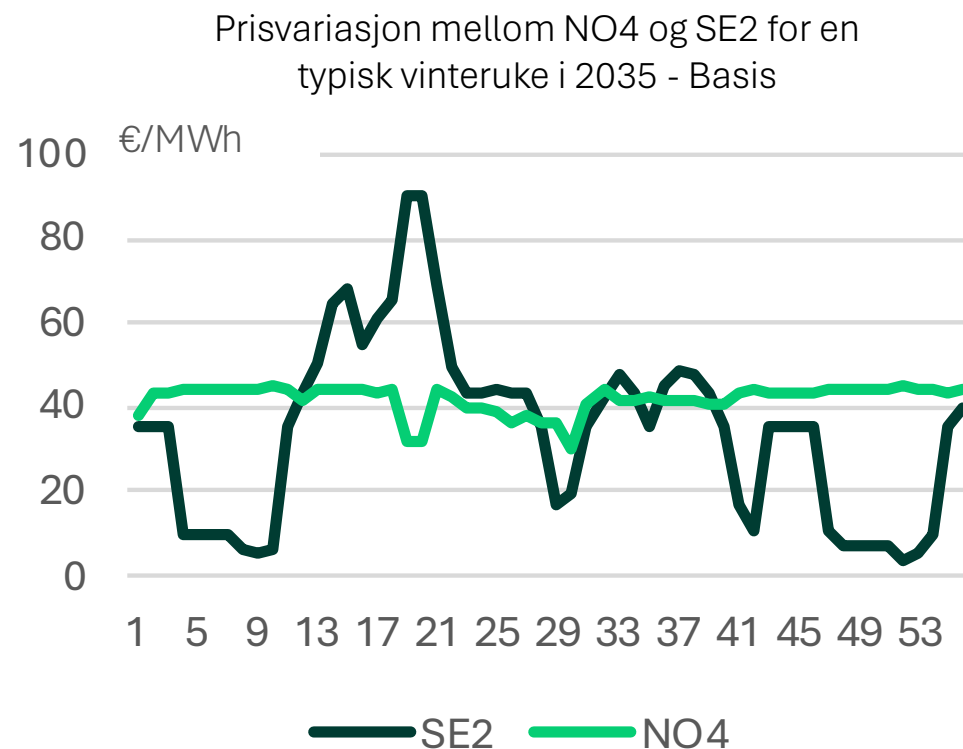
Nord i NO4 er det i tillegg reserverert rundt 1000 MW = 8-9 TWh

Energibalanse i NO4 i Medium

	2025	2030	2035	2050
Forbruk	20	23	27	36
Produksjon	29	28	29	35
Balanse	9	5	2	0

Vi undersøker også sensitiviteter med 8 TWh over og underskudd på energibalansen i NO4

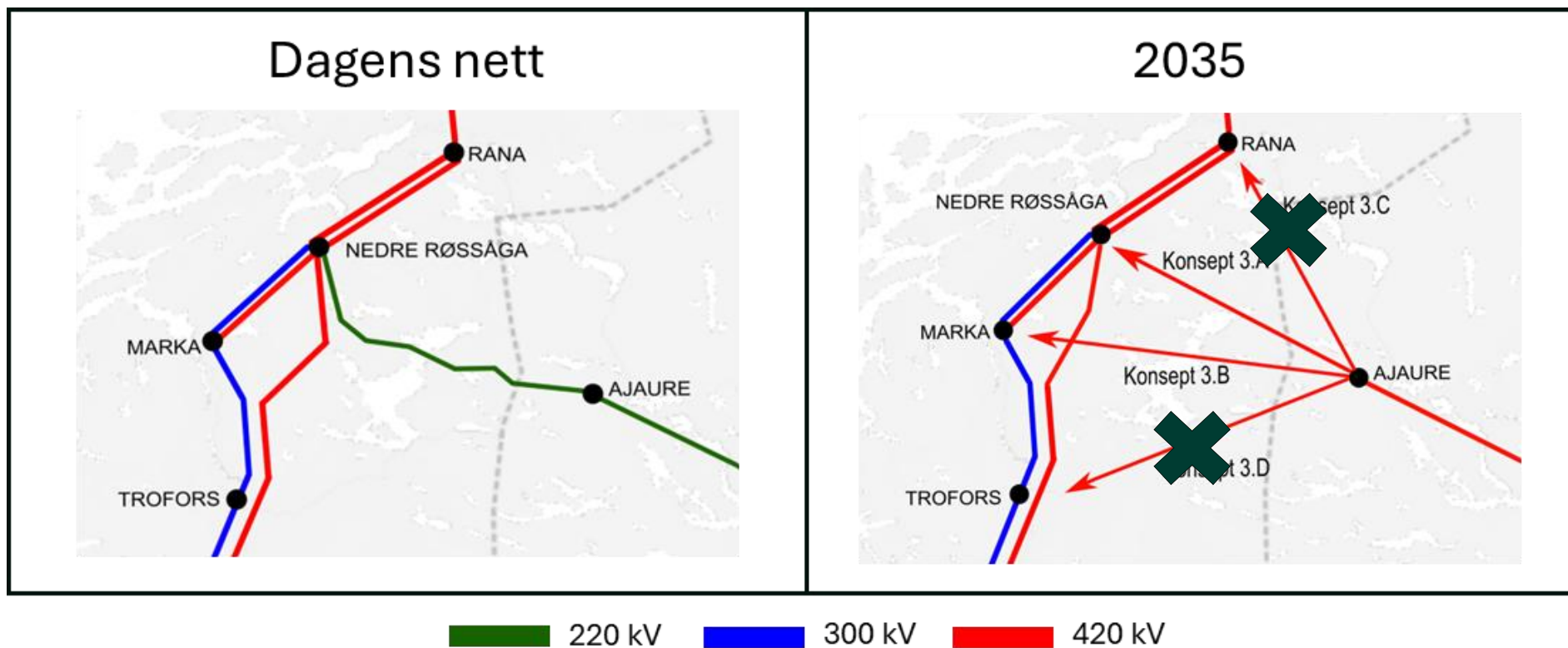
Ulik prisstruktur gir lønnsom kraftutveksling mellom NO4 og SE2



Konsept for ledningen til Sverige

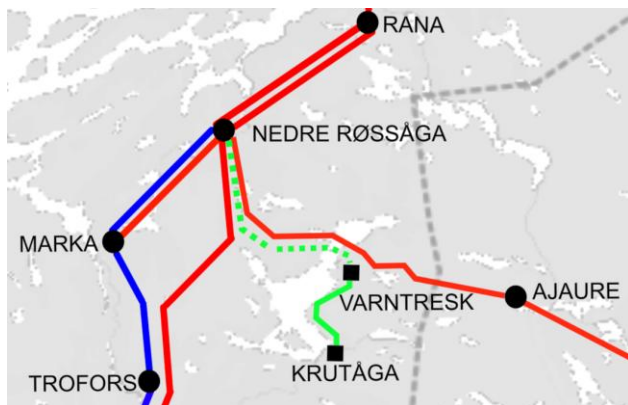
Nullalternativ:	Drifte til endt levetid (2045), deretter sanere.
"Oppgradering"	Oppgradere til 420kV i 2035
"Sanere":	Sanere Sverige-ledningen i 2035
"Seriereaktor":	Seriereaktor på Sverige-ledningen i 2030, deretter sanere/oppgradere

Vi ser på ulike endepunkt for Sverige-ledningen

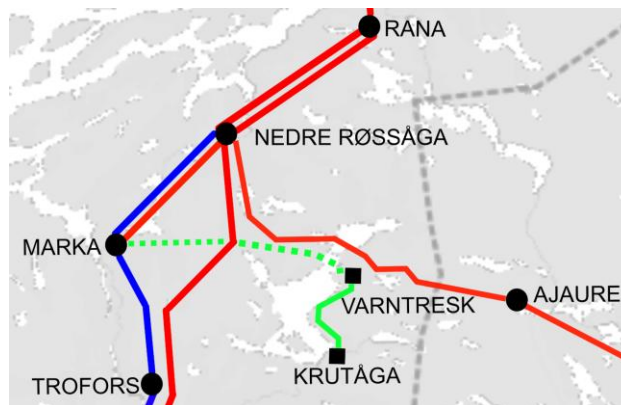


Og tre ulike løsninger for tilknytning av Krutåga kraftverk

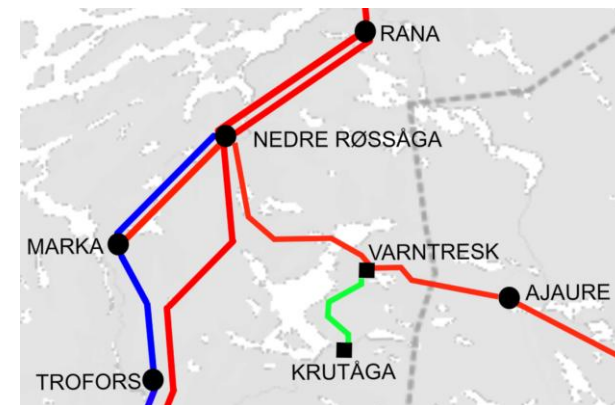
A) Tilknytning i Nedre Røssåga
(bruker dagens 220 kV)



B) Tilknytning i Bleikvassli
(bruker dagens 220 kV)

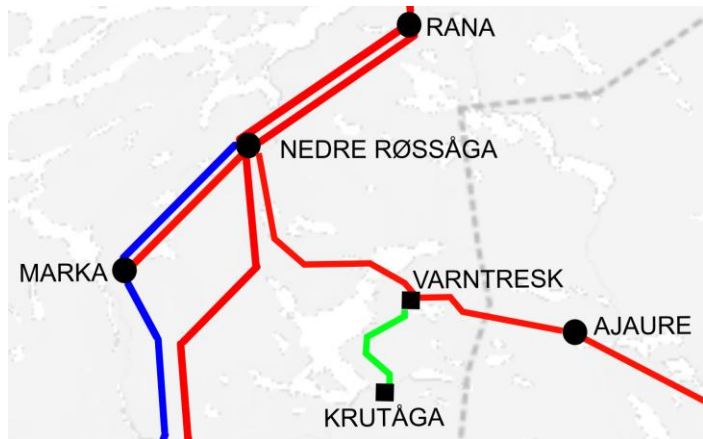


C) Tilknytning i Varntresk
(ny 420 kV stasjon i Varntresk)



Vi ser videre på tre ulike konsept for Sverige-ledningen

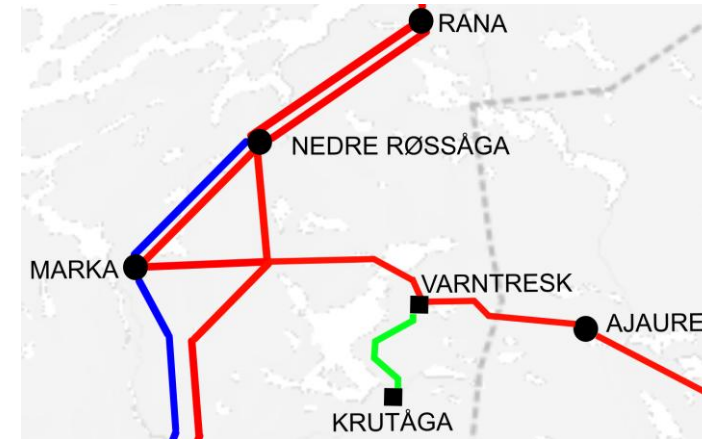
1) Sverige-ledningen til Nedre Røssåga
(dagens løsning)



2) Sverige-ledningen til Marka



3) Sverige-ledningen til Marka, via
Bleikvassli



Vi utreder alle relevante kostnads- og nyttevirkninger

- Utredningen vil inneholde en samlet vurdering av

- Kostnader

- Markedsnytte

- Areal- og miljø

- Verdi av økt forbruk

- Sikkerhet og beredskap (forsyningssikkerhet)

Prissatte virkninger

Ikke-prissatte virkninger

- Vi vil i tillegg beskrive og drøfte virkning på kraftpris

Statnett —

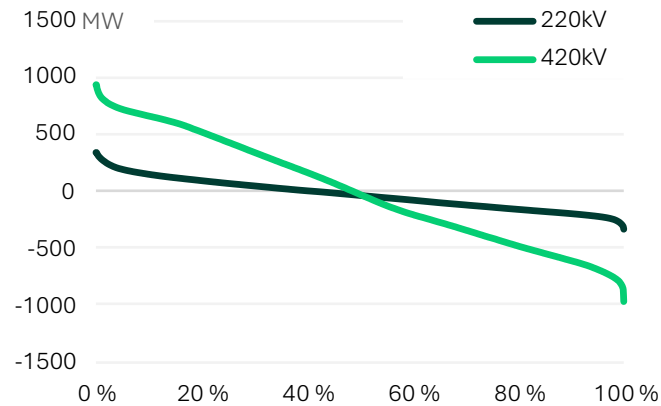
Virkning på kraftpris

Markedsnytte

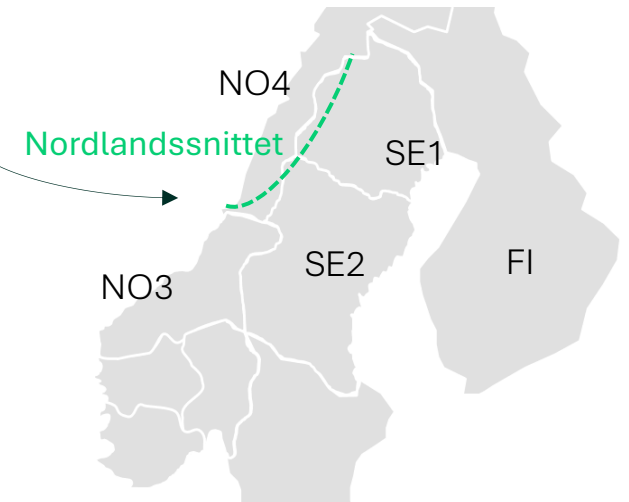
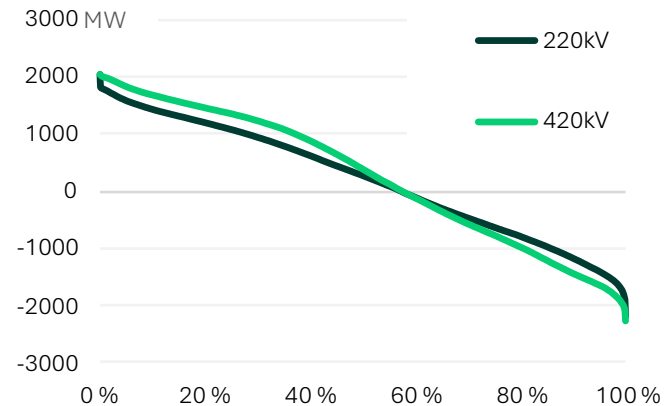


Oppgradering gir mer kapasitet inn og ut av NO4

Flyt mellom NO4 og SE2

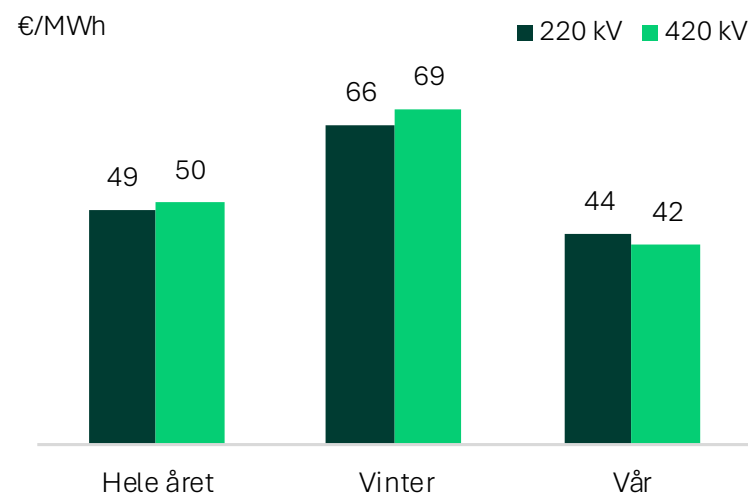


Flyt på Nordlandssnittet



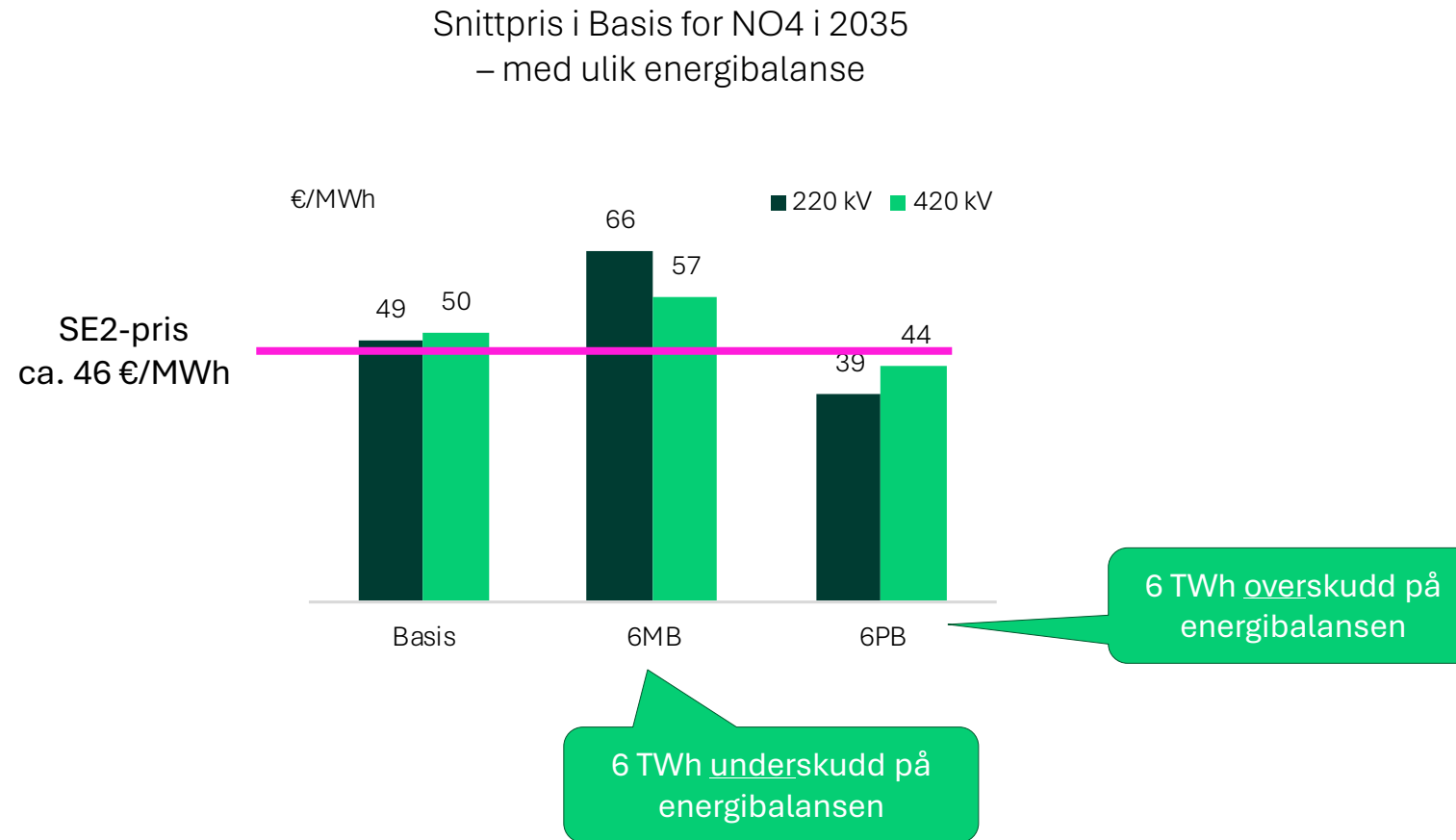
Oppgradering gir liten virkning på snittpris i NO4 i Basis/Medium

Snittpris i Basis for NO4 i 2035 (energibalanse +2 TWh)
– hele året, vinter og sommer



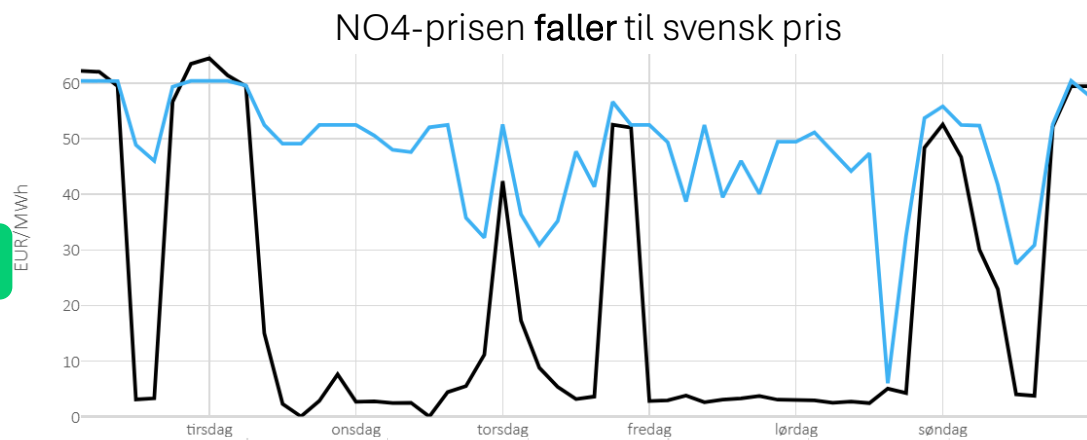
Oppgradering til 420 kV gir i snitt
økt pris om vinteren og lavere
pris om vår/sommer

Ved underskudd i NO4 gir oppgradering lavere kraftpris

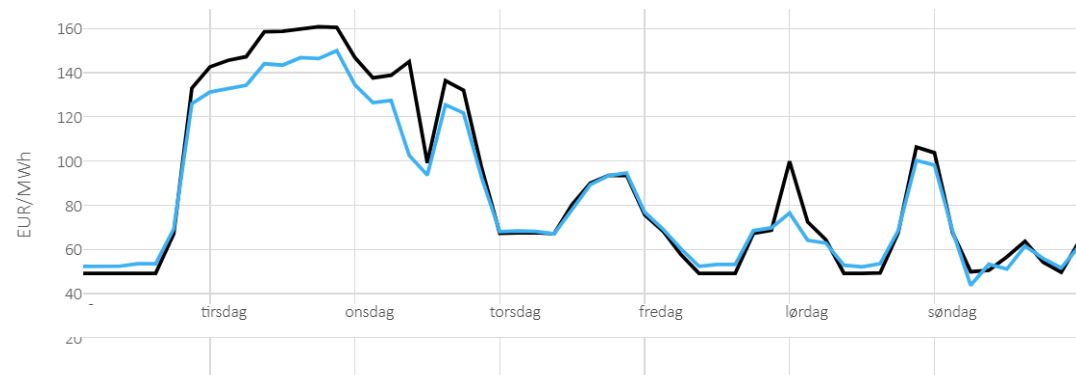
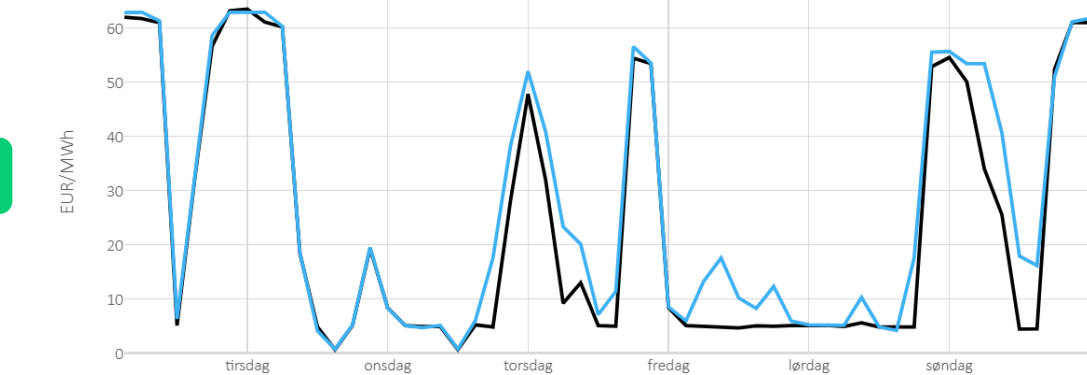


Oppgradering gir likere pris i NO4, SE2 og NO3

Uten

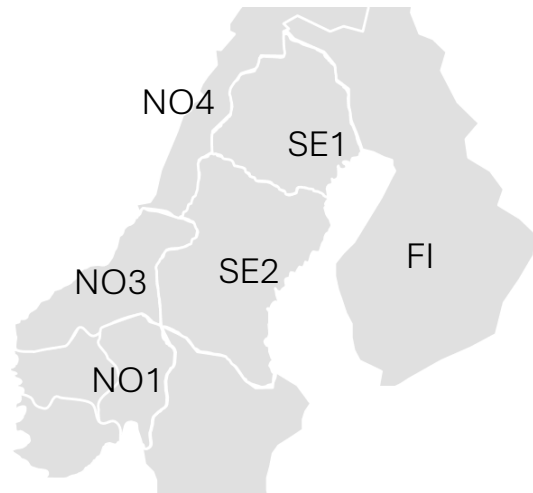


Med

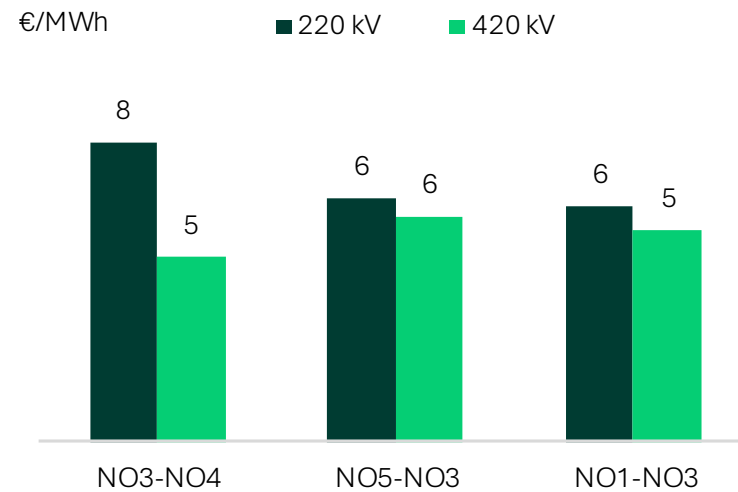


— SE2 2035
— NO4 2035

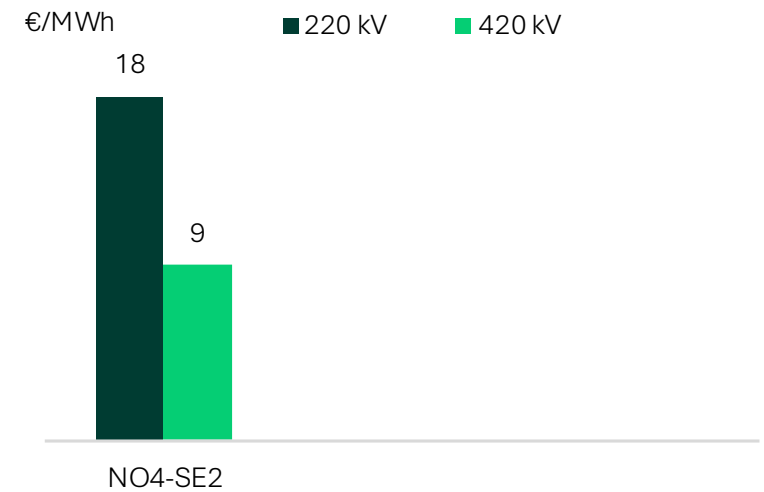
Oppgradering gir reduserte prisforskjeller



Timevise prisforskjeller i Norge

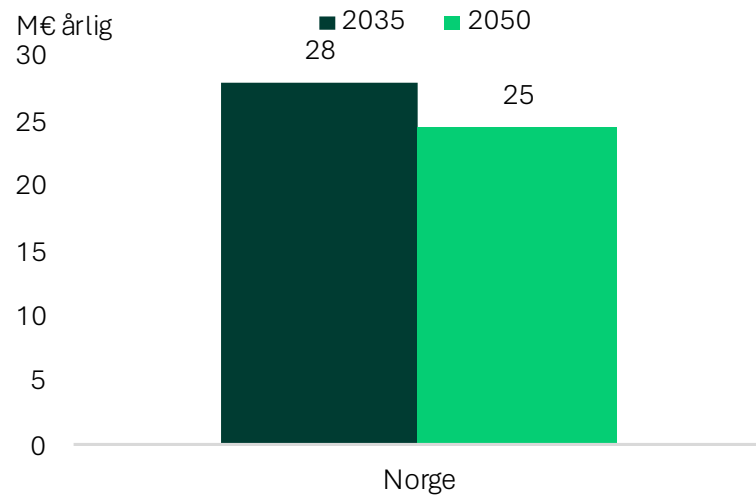


Timevis prisforskjell mot Sverige

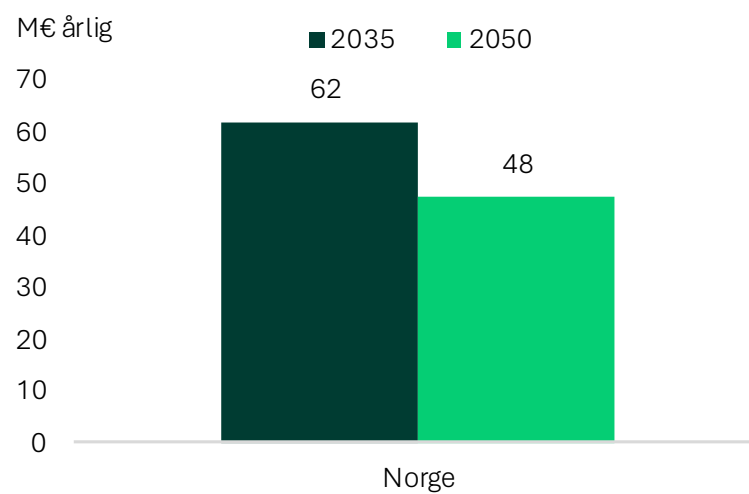


Høy norsk markedsnytte - produsenter og konsumenter tjener

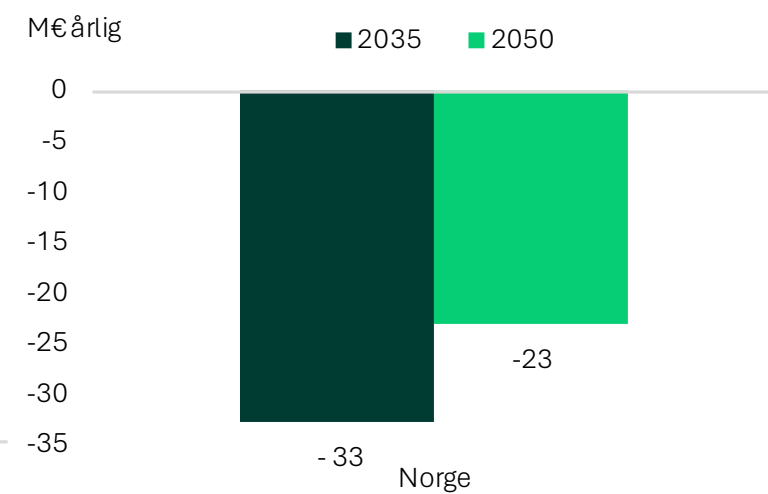
Simulert årlig markedsnytte
i 2035 og 2050



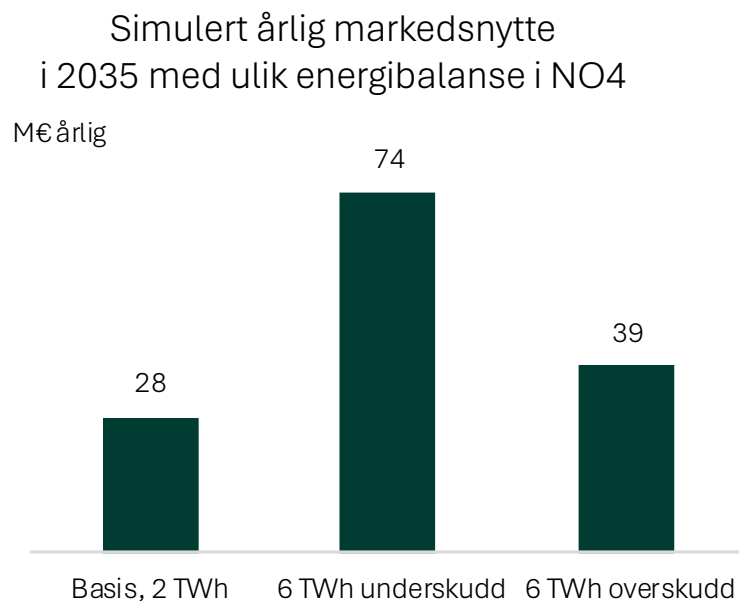
Sum produsent- og konsumentoverskudd
i 2035 og 2050



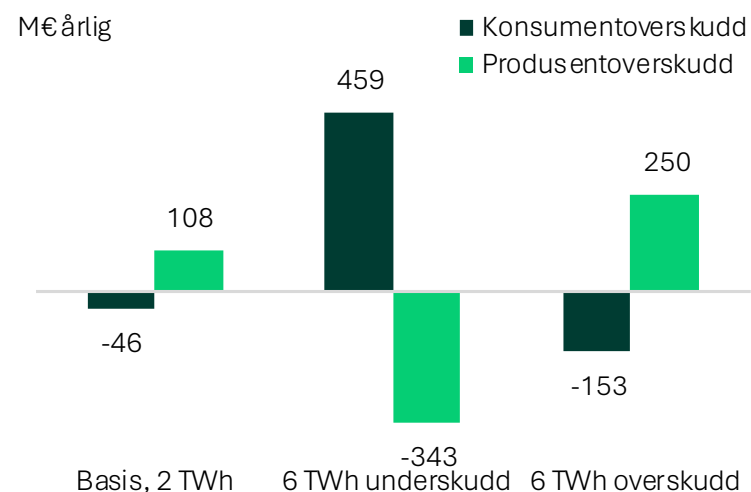
Samlede flaskehalsinntekter
i 2035 og 2050



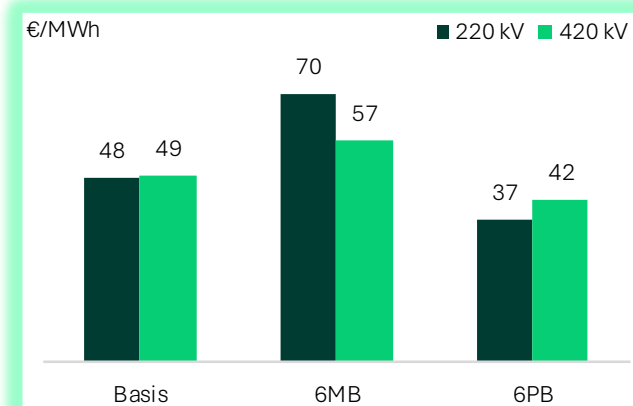
Markedsnyttten øker ved under- og overskudd på energibalansen



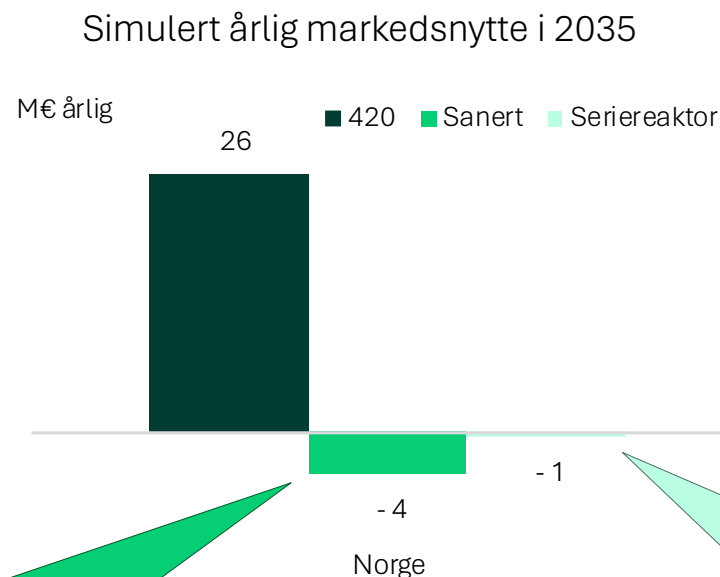
Fordeling av produsent- og konsumentoverskudd i 2035
med ulik energibalanse i NO4



Snittpris i NO4 med
ulik energibalanse



Sanering og seriereaktor gir nesten ingen endring i markedsnytte



"Sanert" inneholder trolig en del flere ulemper enn det modellen vår klarer å fange opp. Får trolig ikke like god drift av kraftsystemet uten Helgeland-Sverige ledningen. Dette vil vi beskrive i tekst.

Nytten av "seriereaktor" er lavere enn først antatt da seriereaktor øker den termiske kapasiteten – men det er et spenningsnitt som begrenser rett bak denne termiske begrensningen.

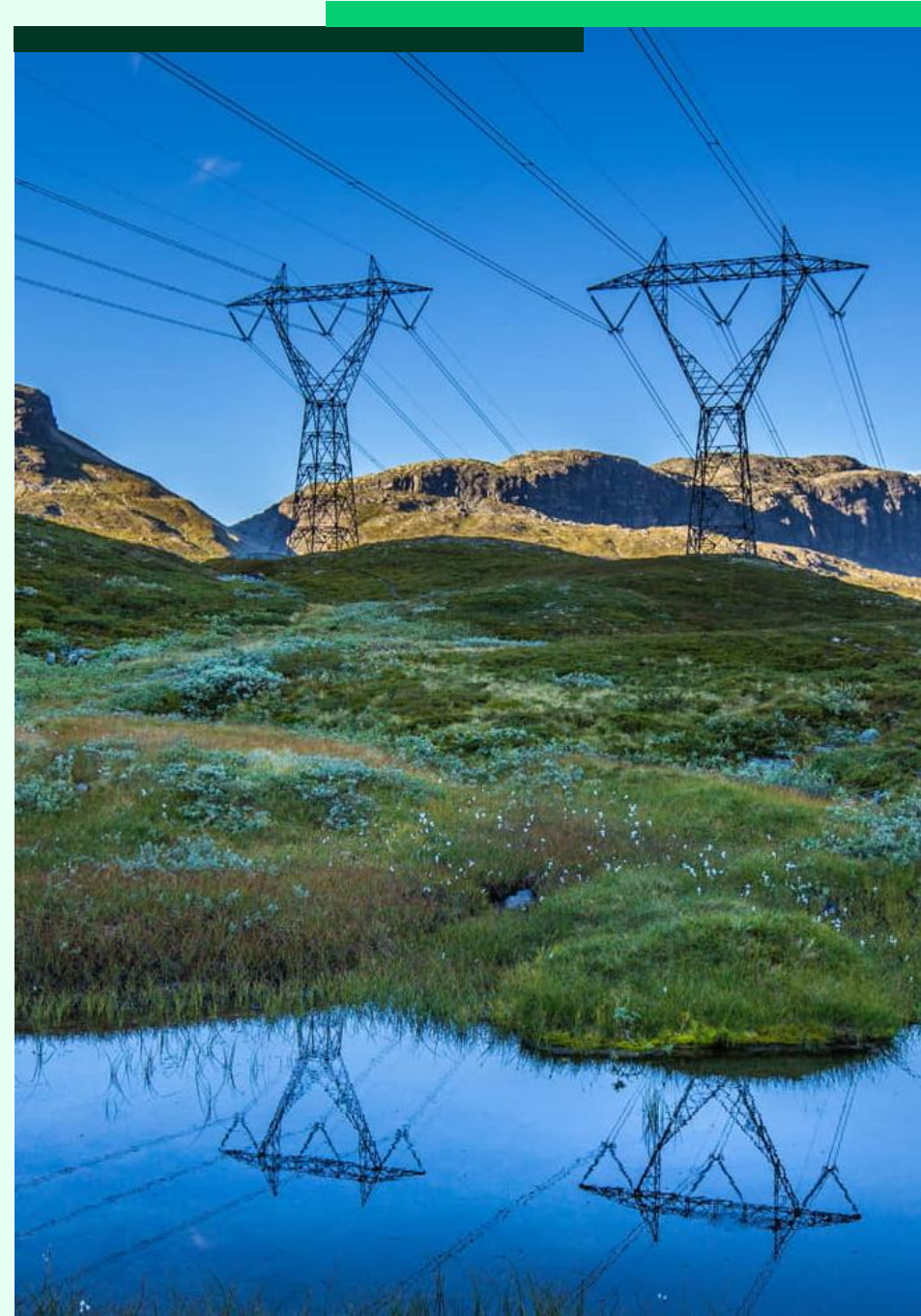
Norsk lønnsomhet av oppgradering

[Nåverdi i MNOK]	Nullalternativ	Konsept 1	Konsept 2	Konsept 3 - Oppgradering	
	Sanering ved endt levetid i 2045	Sanering 	Seriereaktor	Konsept 3.A 	Konsept 3.B 
2026-kroner					
Prissatte virkninger					
Investeringskostnader (Statnett)	-10		100	-1230	-1400
Investeringskostnader (SVK)	-		-	-	-
Drift- og vedlikeholdskostnader	0		-5	-10	-10
Sparte reinvesteringer					0
Markedsnytte for Norge	0		-35	4320	4320
Sum prissatte virkninger Sverigeledning	-10		60	3080	2910
Ikke-prissatte virkninger					
Areal og miljøvirkninger	0			Middels (-)	Middels (-)
Verdi av nytt forbruk	0			Middels (+)	Middels (+)
Verdi av økt forsyningssikkerhet	0				
Realopsjoner (fleksibilitet i nettutvikling)					

Foreløpig

Veien videre

- Ferdigstille KVV
- Videre dialog med Svenska Kraftnät
- Prosjektoppstart og konsesjonsprosesser



Statnett —

Vi tar imot innspill

frist 27.mars

julie.gunnerod@statnett.no





Dialogmøte KVV Helgeland - Sverige

Mosjøen 12. Mars 2026





Foto: Hans Christian Digermul

2025 – 2029

Strategisk Næringsplan Vefsn kommune



1. Industri og energi

d) Legge til rette og støtte opp under tiltak som forsterker kraftnettet og gir økt kraftproduksjon i regionen.

b) Sirkulærøkonomiske satsninger fra industrielt avfall.





NORD-NORGES STØRSTE PRIVATE ARBEIDSGIVER

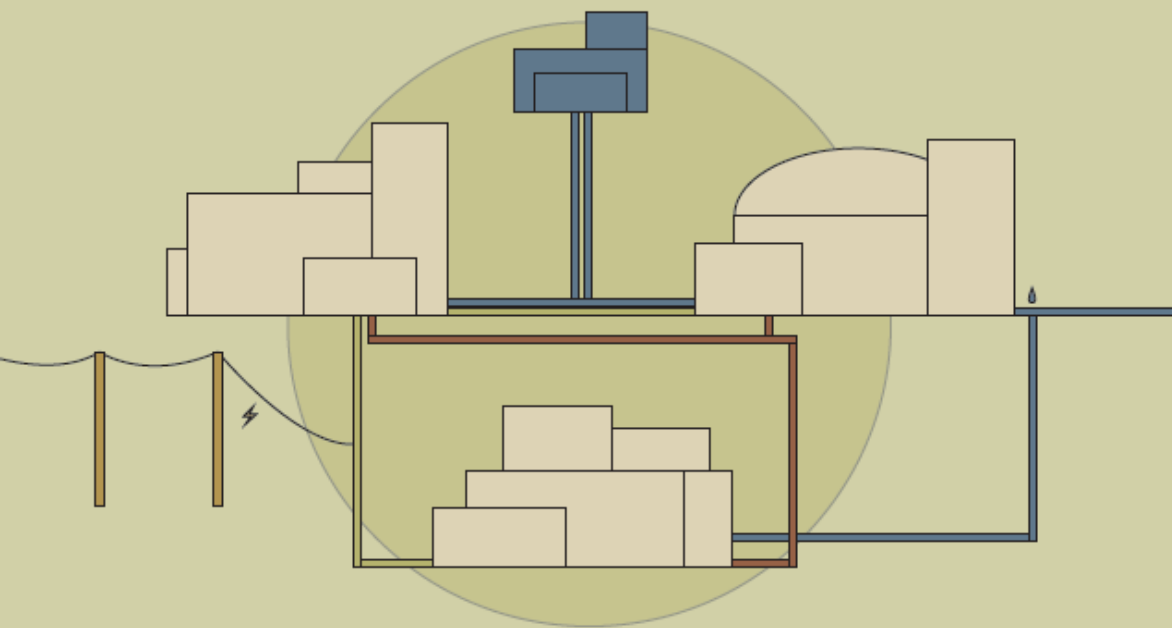




 norsk e-fuel

HOLANDSVIKA INDUSTRI PARK

- en mulighetsvurdering



*"Holandsvika kan
bli det nye grønne
industri sentrumet
i Nord-Norge"*

- Arne Kalle, Business Opportunity Manager
Norske Shell





An aerial photograph of a small town nestled in a valley. In the foreground, a large, white, multi-story building with a grey roof and many windows is prominent. To its right, a Norwegian flag flies on a tall pole. Several smaller, dark-colored buildings are scattered around the white building. The town is surrounded by lush green trees. In the background, a calm body of water (a fjord) reflects the surrounding steep, rocky mountains. The sky is overcast with dark clouds, and a sunburst effect is visible at the top center.

Mosjøen skal være byen i nord
som er lett å flytte til, og
vanskelig å flytte fra!

Takk for oppmerksomheten!



Sterkt industrifelleskap – fremtidens verdi

BJØRN EINAR UGEDAL / CEO / Mo Industripark, Mo i Rana



Mo Industripark



Mo Industripark AS – eid av industrien

Eiere: 7-Steel Manufacturing (49%) / Øljord & Aanes (41%) / Ferroglobe Mangan Norge (10%)

Interne avdelinger

MIP Sikkerhetssenter

MIP Energi & IT

MIP Eiendom

Datterselskaper:

Rana Industriterminal AS (100 % MIP)

SVABO Industrinett AS (100 % MIP)

Mo fjernvarme AS (60 % MIP)

MIP Miljøkraft AS (56 % MIP)

TALLENE BAK SUKSESSEN

Sterkt industri- fellesskap

- 100 bedrifter
- 3000 ansatte
- Omsetning 15 mrd NOK
- Areal: 3.000.000 m²



AKTØRER I INDUSTRIPARKEN



Sterkt industrifellesskap – fremtidens verdi

Med samarbeid, sirkulære løsninger og fornybar energi skal vi være et forbilde for industriell verdiskaping.

Mo Industripark ble etablert for å omstille et stort, statlig jernverk til et mangfold av nye industribedrifter. På samme område finnes i dag over 100 virksomheter med nær 3 000 arbeidsplasser, et unikt industrifellesskap som skaper verdier for regionen og landet.

I Mo Industripark tilrettelegger vi for bedrifter som samarbeider, styrker hverandre, skaper synergier og bygger et stort fellesskap rundt sirkularitet og energiutnyttelse. Sammen med sterke kunnskapsmiljøer gir det en konkurransedyktig og framtidsrettet industriklynge.

Tilgangen på fornybar energi og robuste infrastrukturløsninger er grunnlaget for videre vekst, og vi arbeider kontinuerlig for å sikre at industrien har rammevilkårene den trenger for å utvikle seg.

Slik viderefører vi norske industritradisjoner og skaper grunnlaget for fremtidens arbeidsplasser.

Kraft, reservert

Reservert forbruk, Helgeland, Linea

Saksnr.	Stasjon for tilknytning	Sluttkunde	Næringstype	Reservert kraft	Dato for når Statn	Kundens ønskede tilknytning
24/01755	Marka	Gen2 energy	Hydrogen/ammoniakk	195,0	21.12.2025	29.06.2028
24/01756	Marka	Norsk E-fuel	Industri	90,0	21.12.2025	29.06.2028
23/01430	Rana	SMA Mineal	Industri	60,0	10.08.2025	30.12.2026
21/00475	Marka	Alcoa Mosjøen	Industri	41,0	09.02.2024	30.12.2026
21/00471	Marka	Exanext AS	Datasenter	23,0	21.12.2025	29.09.2027
22/00701	Nedre Røssåga	GreenH	Hydrogen/ammoniakk	20,0	09.02.2024	31.03.2027
22/00643	Nedre Røssåga	Arctic Seafarm	Oppdrettsnæring	17,6	09.02.2024	30.06.2026
25/02185	Kolsvik	Vevelstad Settefisk AS	Oppdrettsnæring	5,0	08.02.2024	29.06.2025
22/00716	Nedre Røssåga	Nordland Settefisk	Oppdrettsnæring	2,5	19.12.2025	01.10.2025
24/01655	Kolsvik	Brønnøy Kalk	Transport	2,5	12.03.2025	29.06.2026
22/00713	Kolsvik	Sømna Biogaass	Industri	2	09.02.2024	30.03.2027

Kraft, prosjekter i kapasitetskø

Kapasitetskø, Helgeland, Linea

Saksnr.	Stasjon for tilknytning	Sluttkunde	Næringstype	Dato - model	Kapasitet i kø (MW)	Kundens ønskede dato for levering
21/00473	Marka	Gen2 energy	Hydrogen/ammoniakk	30.10.2022	500	31.12.2031
21/00475	Marka	Alcoa Mosjøen	Industri	04.02.2018	17	31.03.2025
22/00715	Kolsvik	Helgeland Miljøfisk	Oppdrettsnæring	27.04.2022	25	01.10.2026
22/00717	Nedre Røssåga	SCC Eiendom	Datasenter	15.09.2022	20	31.12.2024
24/01729	Rana	SMA Mineral	Industri	04.07.2024	385	31.03.2028
24/01911	Rana	Nordland Data AS	Datasenter	16.12.2024	40	01.01.2027
25/01925	Rana	Freyr / T1 Energy	Datasenter	31.12.2024	396	31.03.2026
25/02103	Nedre Røssåga	GreenH	Hydrogen/ammoniakk	31.12.2024	10	29.09.2034
25/02362	Nedre Røssåga	Aker Nscale AS	Datasenter	20.10.2025	250	01.07.2028

Kraftkrevende initiativ i Mo Industripark AS

Navn	Tiltak	Tidsplan	Effektbehov [MW]	Spennings- nivå
Oppstart	Diamantproduksjon	Q3 2025	5,6	
Oppstart	3D metallpulver	Q2 2026	0,31	
Oppstart	Varme til strøm	Ukjent	4	
Med.Tech. (etablert bedrift)	Medisinsk "utstyr"	Ukjent	12	
Oppstart	Produksjon av fiskefor	Ukjent	10	
Prosess (etablert bedrift)	Oppredning	Ukjent	48	
Oppstart	Gjødsel basert på slam	Ukjent	-	
Ukjent	Synthetisk graphite	FID 2025	40	
Oppstart	E-fuel	Ukjent	125	
Andre etablerte prosessbedrifter i klimaomstilling - Potensielle planlagte prosjekter, ikke omsøkt				
	Elektrifisering	Ukjent	5 MW	22 kV
	Karbonfangst	Ukjent	15 MW	22 kV
	Produksjon	Ukjent	29 MW	22 kV
	Pumpeanlegg RIT	Ukjent	1,3 MW	22 kV
	Elektrifisering/hydrogen	Ukjent	5 MW	22 kV



Sterkt industrifelleskap – fremtidens verdi



Alcoa Mosjøen

Møte med Statnett

12. mars 2026



Alcoa – 14000 ansatte i ni land



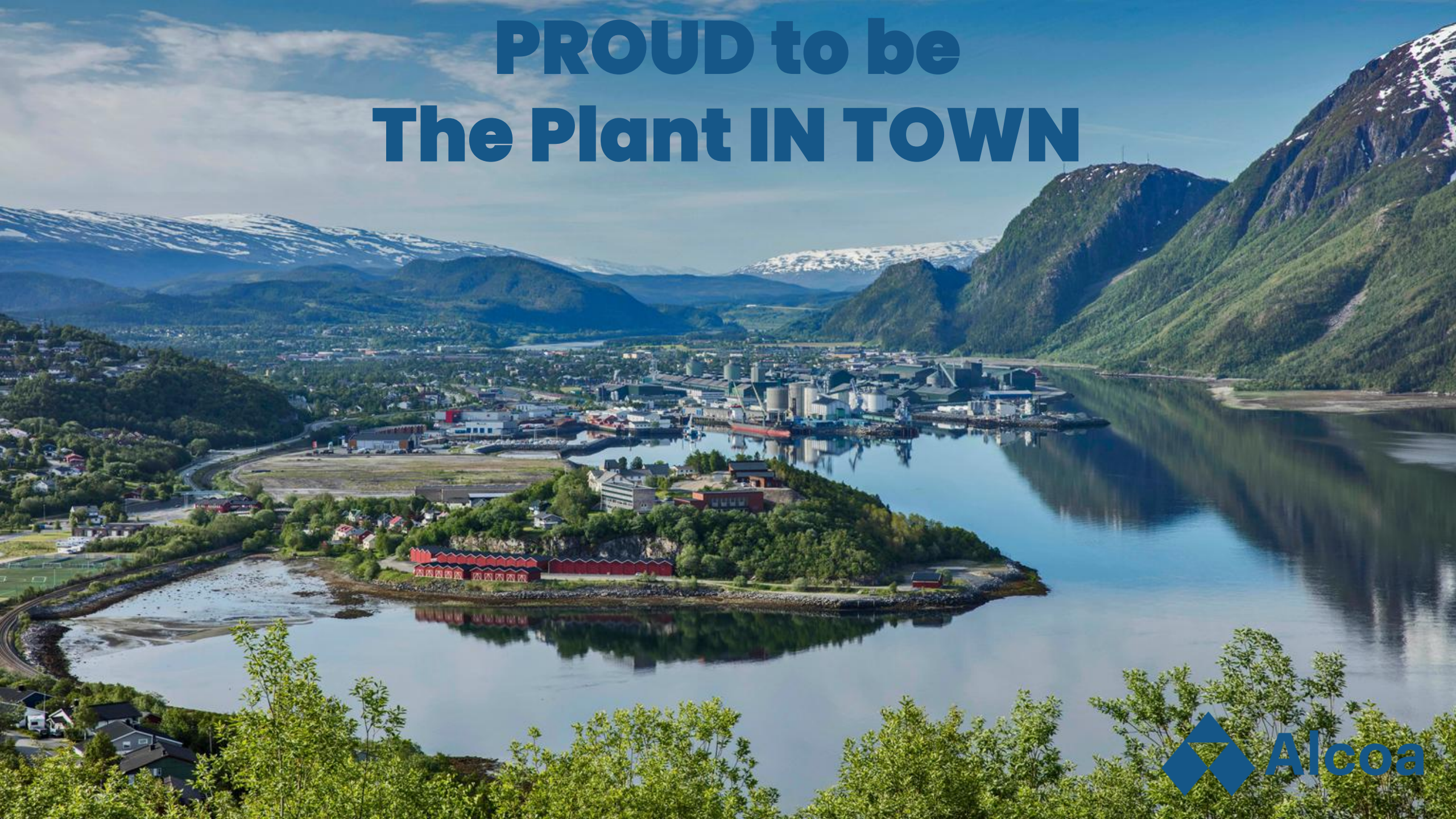
Location data as of February 1, 2023.

¹ Minority ownership, non-operating partner.

² Processes petroleum coke, a raw material used to create anodes used in aluminum smelting.

³ Aluminum smelting and casting capacity is fully curtailed.

PROUD to be The Plant IN TOWN



Alcoa Mosjøen | 68 år med bærekraftig vekst



“Alcoa Mosjøen is a world class smelter meeting market needs with green value-added products, genuinely aspiring to grow and sustain our competitiveness while improving the community where we operate.”

Start construction Mosal



Construction Line 5



Start Line 6



Transformation to Prebake



Extension Prebake Line 2



100% Alcoa



Start Creep 1



Start Line 3 and 4



Partnership Elkem | Alcoa



CH Upgrade



Shutdown Söderberg



New Anode Plant



Automation AGVs



Induction Furnace

**+500 mill. NOK i
investeringer pr. år**

«Creep» | Elektro

Resirkulering

Automatisering

**Miljø og
dekarbonisering**



- ❖ Alcoa Mosjøen er Nord-Norges største strømforbruker med god margin. Verket bruker omtrent 3,1 TWh pr. år, over 2% av Norges samlede årsforbruk av strøm. Verket har rundt 700 ansatte. Omsetning 2024 for Alcoa Norway AS var på 10,5 mrd NOK
- ❖ Tilgang på kraft var og er en viktig årsak til at vi har dette verket i Mosjøen. Strømprisen må være på et konkurransedyktig nivå for at vi skal kunne operere på det globale aluminiumsmarkedet der konkurransen er knivskarp. I tillegg må vi være dønn trygge på at strømforsyningen ikke stopper opp og at nettet ikke går i svart. Hvis det skjer risikerer vi at verkets fremtid er truet.
- ❖ Nord-Norge er per i dag velsignet kraftoverskudd mesteparten av tiden, noe som jevnt over gir oss konkurransedyktige strømpriser. Imidlertid trenger vi i fremtiden mer kraftproduksjon og mer nett.
- ❖ For relativt få år siden besluttet toppledelsen i Alcoa at Mosjøen skulle øke produksjonen gjennom såkalt «creeping», et fagbegrep som innebærer en gradvis økning av strømtilførsel i produksjonsovnene våre for å produsere mer metall. Dette prosjektet gjennomføres i to faser der første fase omfattet investeringer på ca en halv milliard kroner. Ved gjennomført Creep vil strømmuttaket i Alcoa Mosjøen ha økt med omtrent 50 MW sammenlignet med uttaksnivået før Creep begynte. Investeringen i Creep gjenspeiler fordelene ved å være en aluminiumsbedrift i Nord-Norge.
- ❖ Det økte strømmuttaket som følger av Creep er reservert i nettet til Linea. Selv om Linea har kapasitet, vil Statnett ha utfordringer med å opprettholde sikker N-1 drift, bl.a. når det utføres vedlikehold. Deler av Creep-volumet er derfor på særegne vilkår, noe Alcoa naturlig nok ønsker skal opphøre. Til det trengs mer sentralnett.
- ❖ Alcoa støtter innholdet i Statnetts konseptvalgutredning for Helgeland ettersom den legger opp til og prioriterer tiltrengte forsterkninger og utvikling av nettet i kritiske områder på Helgeland. KVUen legger også til rette for industrivekst.
- ❖ Endringen i CO2-kompensasjonsordningen, innført i 2024, pålegger Alcoa å bruke 40% av mottatt CO2-kompensasjon på klimainvesteringer innen utgangen av 2034. Alcoa har levert en liste med mulige prosjekter til Miljødirektoratet. Flere av prosjektene Alcoa har spilt inn vil, dersom Alcoa går videre med dem, gi både utslippskutt og økt strømmuttak ved verket på Mosjøen. God tilgang på kraft og nett er således en forutsetning for at Alcoa skal kunne realisere klimainvesteringer i løpet av den neste 10-årsperioden.
- ❖ Alcoa ønsker ny industrivirksomhet i regionen velkommen. Mer industri betyr flere arbeidsplasser, mer folk og flere tjenester, som muliggjør synergier på tvers av industrivirksomhet.



Takk for oppmerksomheten!

Kraftløft i Nordland

Lars Fredrik Martinussen, seniorrådgiver
12. Mars 2026



Kraftløftet



LO Norge



NHO

Dette er NHO i tall



Medlemsbedrifter:

31 199



Antall årsverk:

613 673



Regionforeninger:

10



Mindre bedrifter: *

92 %



Mellomstore bedrifter:

5 %



Store bedrifter:

3 %

Årsverk i NHOs
100 største foretak: **



229 294



Landsforeninger:

17

Rettssaker:



200 +

* Mindre bedrifter = 0-49 årsverk, mellomstore bedrifter = 50-99 årsverk, store bedrifter = 100+ årsverk ** Foretak = juridiske enheter

Kraftløftet



HVA HAR VI GJORT?



HVA HAR VI LÆRT?



HVA MÅ VI GJØRE?

Hva har vi gjort?

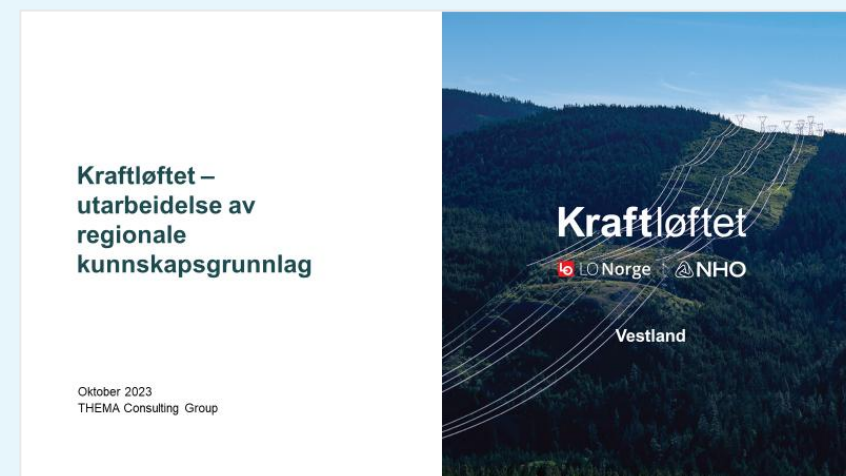
Kraftløftet har fulgt to hovedspor

1



Utarbeidet av LO og NHO

2

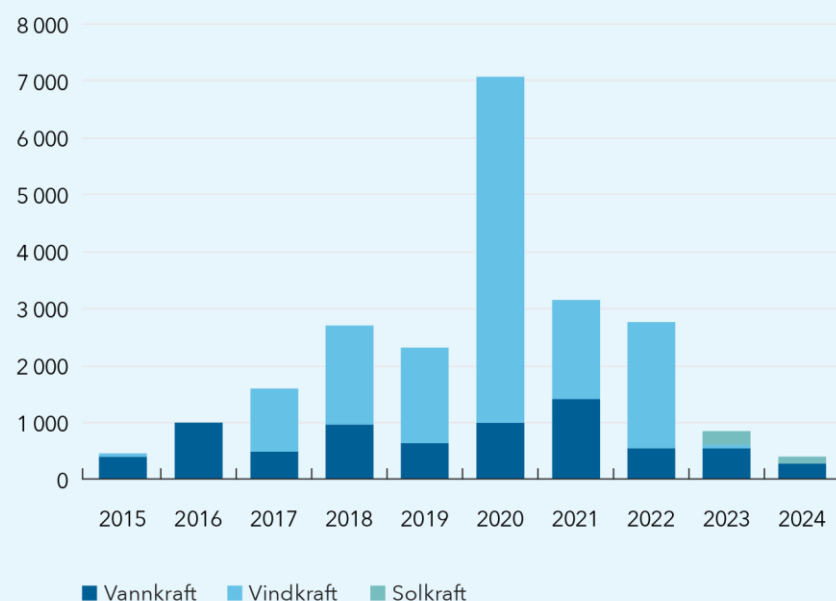


Utarbeidet av THEMA Consulting Group, og regionale arbeidsgrupper med LO og NHO

Vi styrer mot et kraftunderskudd og blir hengende etter på det grønne skiftet

Ny kraftproduksjon satt i drift

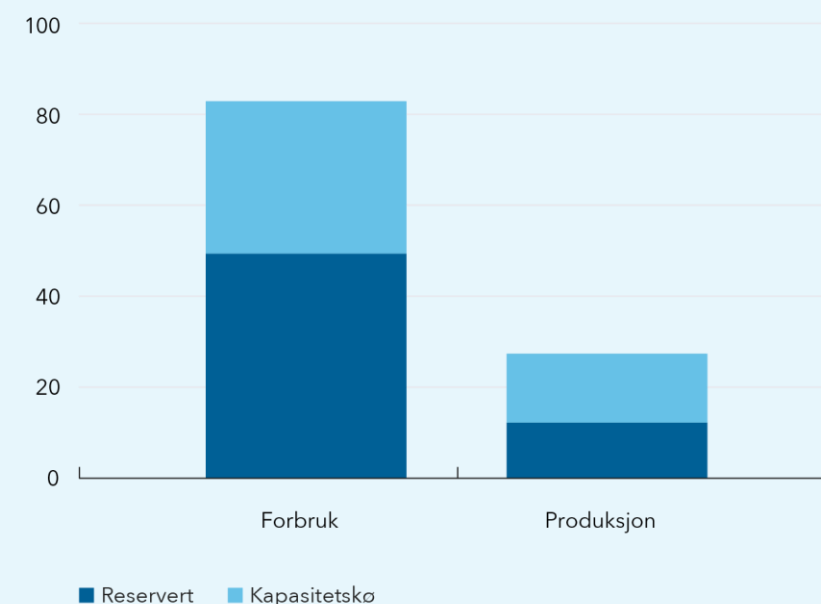
(GWh)



Kilde: NVE / NHO

Kraftforbruk og -produksjon 2024-2030

Totalt over perioden, TWh.



Kilde: Statnett / NHO

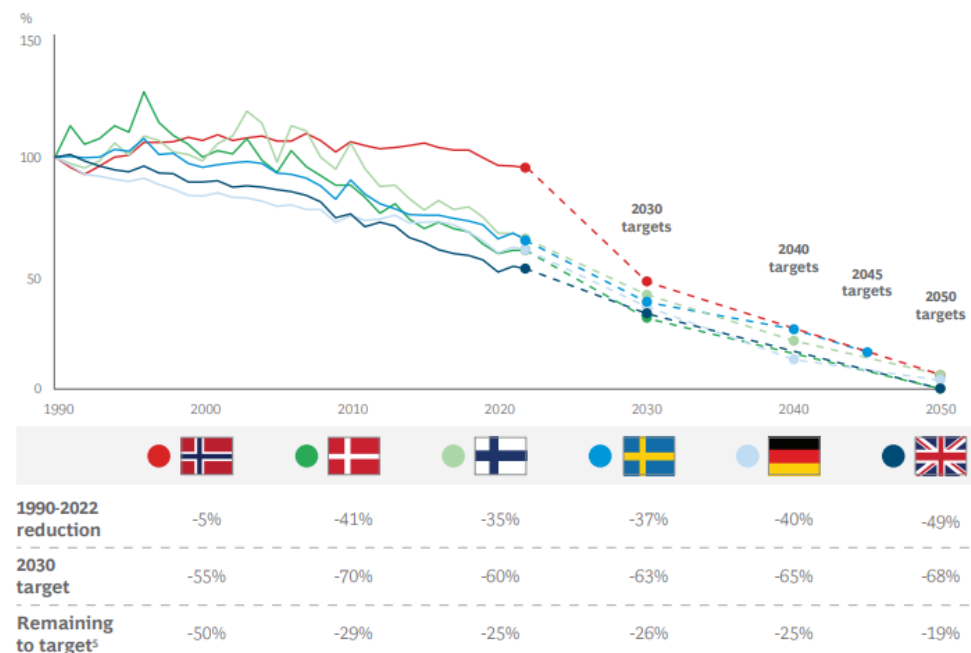
Klima- og energiomstillingen henger sammen

Gjenstår 50 prosent utslippskutt til 2030

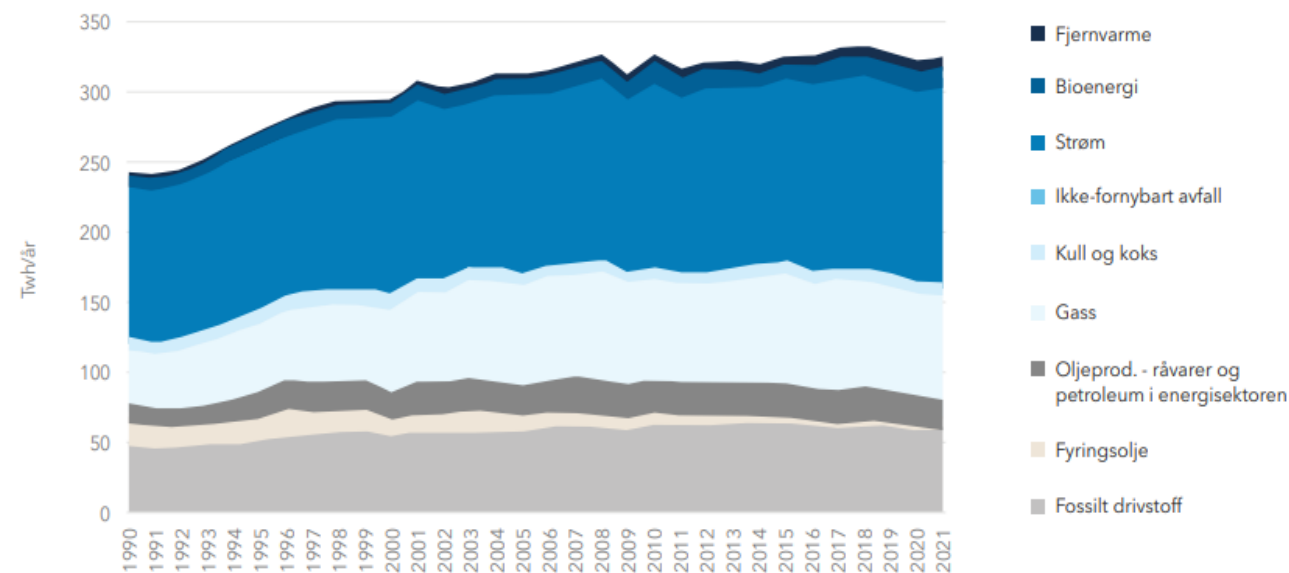
Og 50 prosent av økonomien drives på fossil energi

Figure 1 | GHG emissions reduction paths

Annual emissions and targets⁴ (1990 level = 100%)



Utvikling i samlet energibruk i Norge, 1990-2021, TWh år



Kilde: Statistisk Sentralbyrå (2022)

Historisk høyeste forbruk og produksjon - med reservert kapasitet, kø og andre aktive saker

→ Informasjon om oversikten

Dato

01.01.2015

31.12.2026

Næringstype

Alle

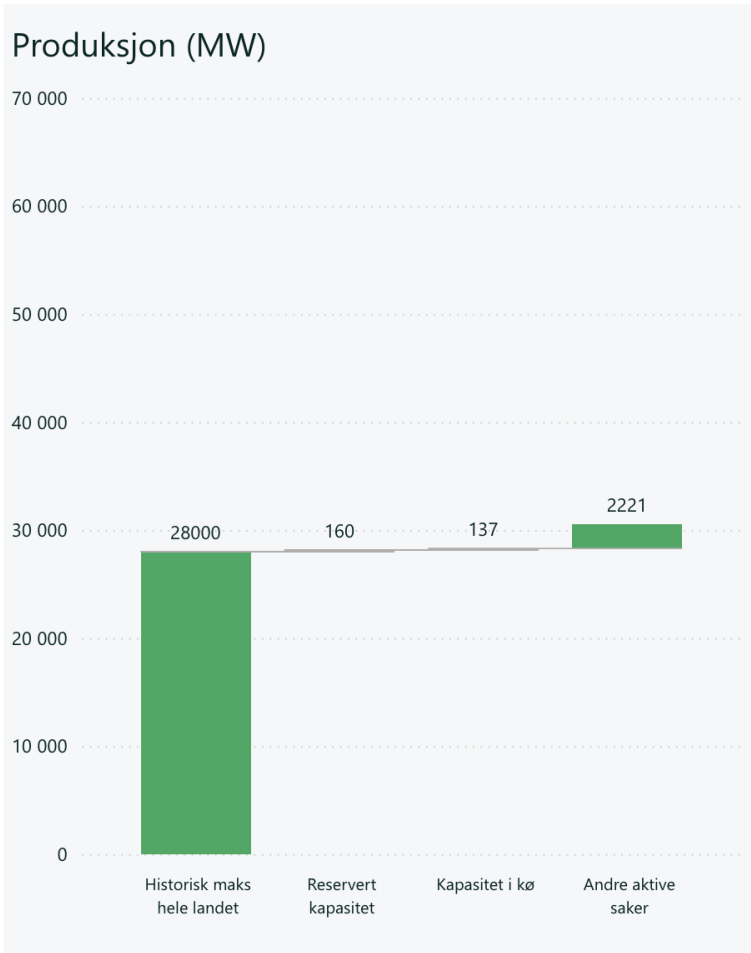
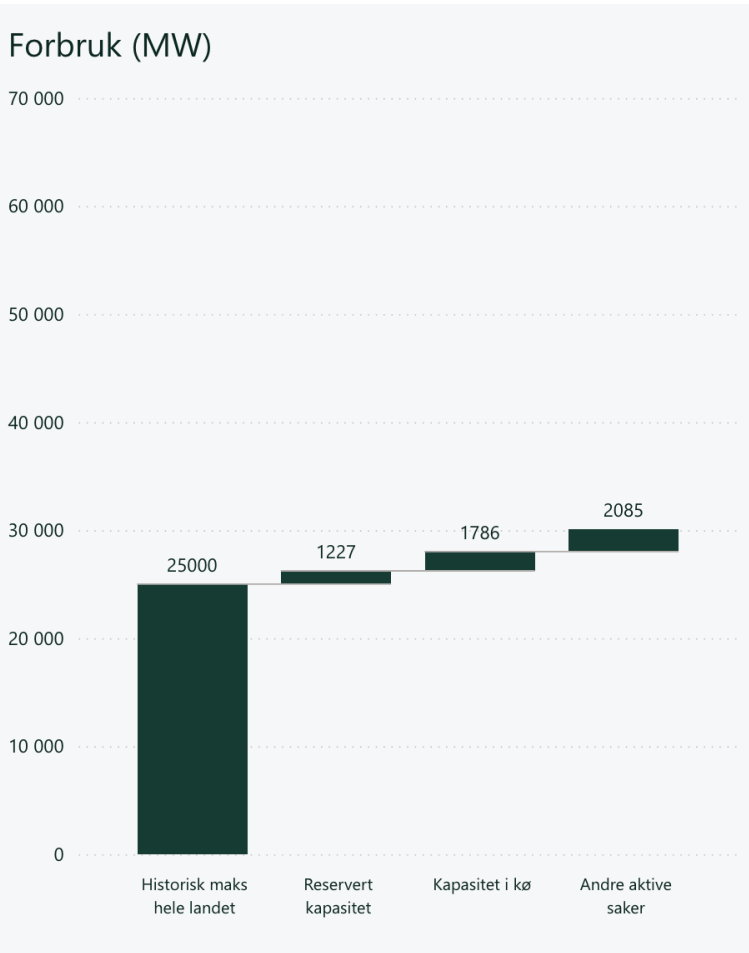
Prisområde

NO4

Områdeplan

Helgeland og Salten

→ Se relevante begreper



Historisk høyeste forbruk og produksjon - med reservert kapasitet, kø og andre aktive saker

→ Informasjon om oversikten

Dato

01.01.2015

31.12.2026

Næringstype

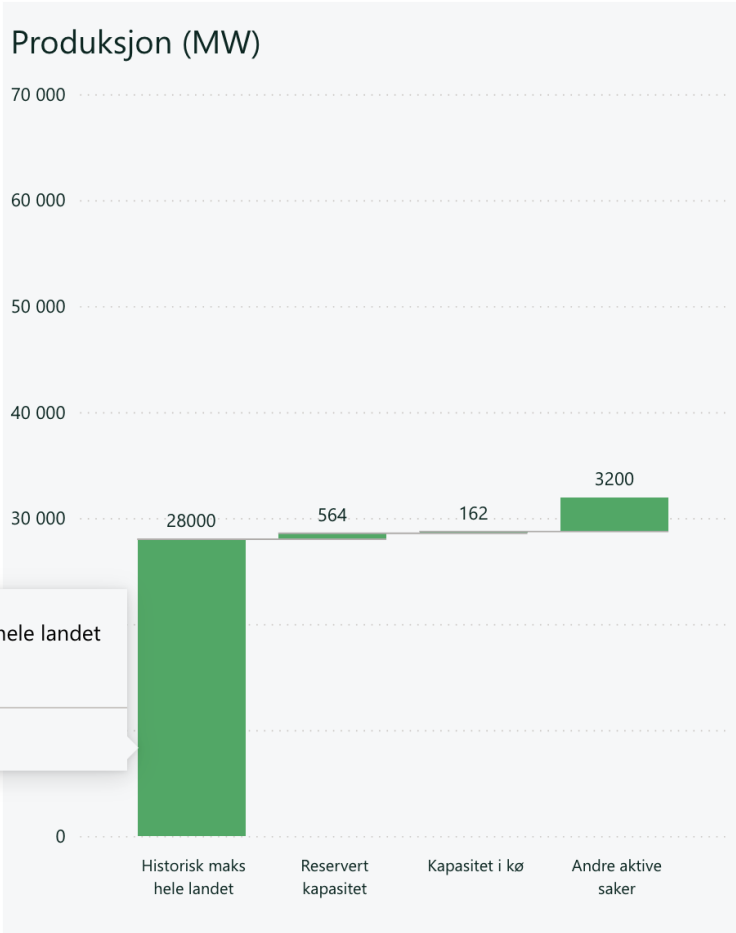
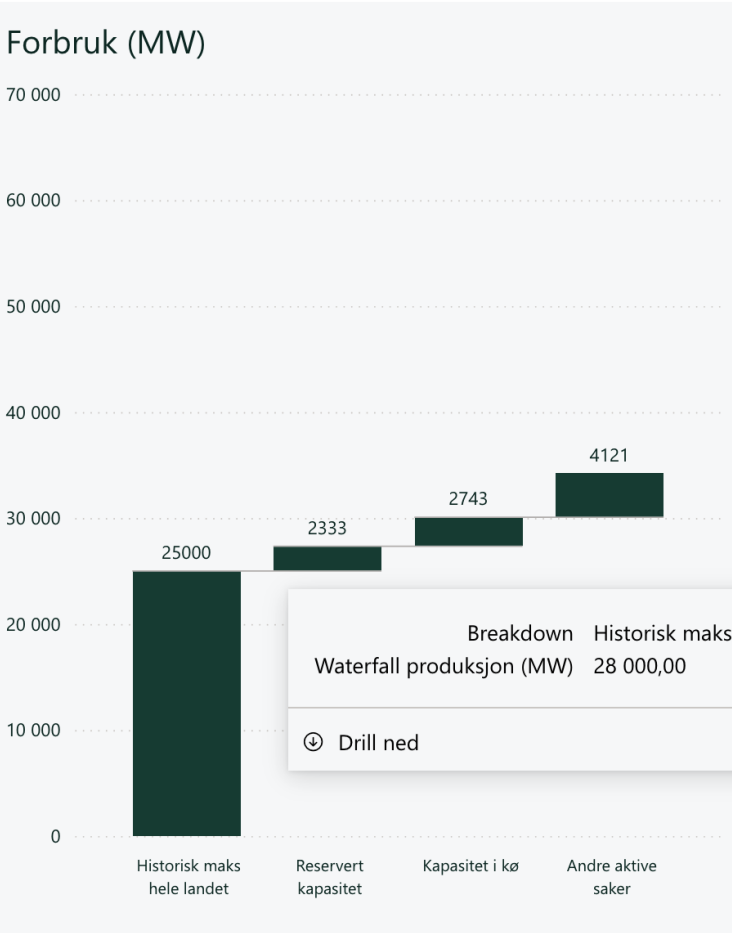
Alle

Prisområde

NO4

Områdeplan

Alle



Breakdown Historisk maks hele landet

Waterfall produksjon (MW) 28 000,00

⬇ Drill ned

→ Se relevante begreper

Hva har vi lært?

Uten Kraftløft -> kraftunderskudd og konsekvenser:

Hva er konsekvensene av manglende utbygging av kraftproduksjon og nett?



Tap av arbeidsplasser

.. både eksisterende og nye



Nyetableringer og ny verdiskapning blir ikke gjennomført

.. eller blir gjennomført utenfor Norge



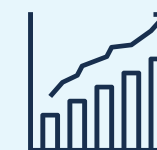
Mislykkes i å nå målet om 50 % økt eksport

.. satt av regjeringen



Mislykkes i å nå klimamål og mister konkurransekraft i Norge

.. ved å ikke tillate elektrifisering av eksisterende (fossil) industri



Høyere strømpriser i hele landet

.. som en konsekvens av en strammere kraftbalanse

Hva må vi gjøre videre?



Behov for ny kraftproduksjon, mer energieffektivisering og mer nett

Tiltak som offentlige og private aktører kan gjøre for å bidra:



Arbeide for at **fylket** har energisituasjonen høyt på agendaen



Få energispørsmålet opp på **agendaen i kommuner**



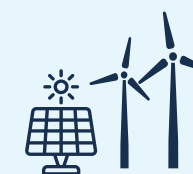
Bruke **offentlige innkjøpsmuskelen** -**stille krav om lavt energibruk i nye bygg**, ved oppgradering av gamle- og ved innføring og justering av strømstyringsanlegg.



Tilrettelegge og sette **krav til bruk av fjernvarme, termisk varme, og størst mulig utnyttelse av spillvarme**. Energy



Jobbe **målrettet for å utløse potensialet for energieffektivisering** i egen bygningsmasse i fylkeskommuner, kommuner, bedrifter og husholdninger.



Skape **forståelse og aksept** for behovet av ny vannkraft, vindkraft, sol og nettanlegg

Vi trenger flere kraftkommuner



Kraftløftet



LO Norge



NHO