

Orientering

Utvidelse av Fakken vindkraftverk

Østre-Vannøya Utviklingslag, 05.12.2022

Erling Dalberg, konserndirektør marked og teknologi
Geir Håvard Hanssen, forretningsutvikler



Etablert i

1898



Troms Holding AS

Eier 60%



Tromsø Kommune

Eier 40%



Hovedkontor

Tromsø



Medarbeidere

320



Nettkonsesjon

19 kommuner



Kraftproduksjon

7 kommuner



Vannkraftverk

10



Vindkraftverk

1



Troms Holding

Utbytte fra Troms Kraft til Troms Holding

2020: **150 millioner** kroner (250)

2021: **105 millioner** kroner (175)

The screenshot shows a news article on the Nordlys website. The main headline is "Sjekk lista: Disse prosjektene i Troms får 16 millioner i støtte". The article is dated 18.05.22 15:22 and has 49 likes. A sub-headline reads "49 fikk ja." and a note says "For abonnenter". The article text states: "Styret i Troms Holding har besluttet å dele ut 16 millioner kraftkroner som skal bidra til å øke rekrutteringene i primærnæringene. De er totalt 49 prosjekter i Troms som får støtte. Tilskuddene skal brukes til for eksempel". There are two advertisements: one for SpareBank 1 SMN with the text "Snakk med oss om landbruk" and a link to a PDF, and another for Statskog with the text "Vi søker Senior-/eiendomskonsulent" and "Arbeidssted: Målselv".

Troms Holding tildelte 12. mai 2022 16 MNOK i støtte til 49 prosjekter i Troms fylke.



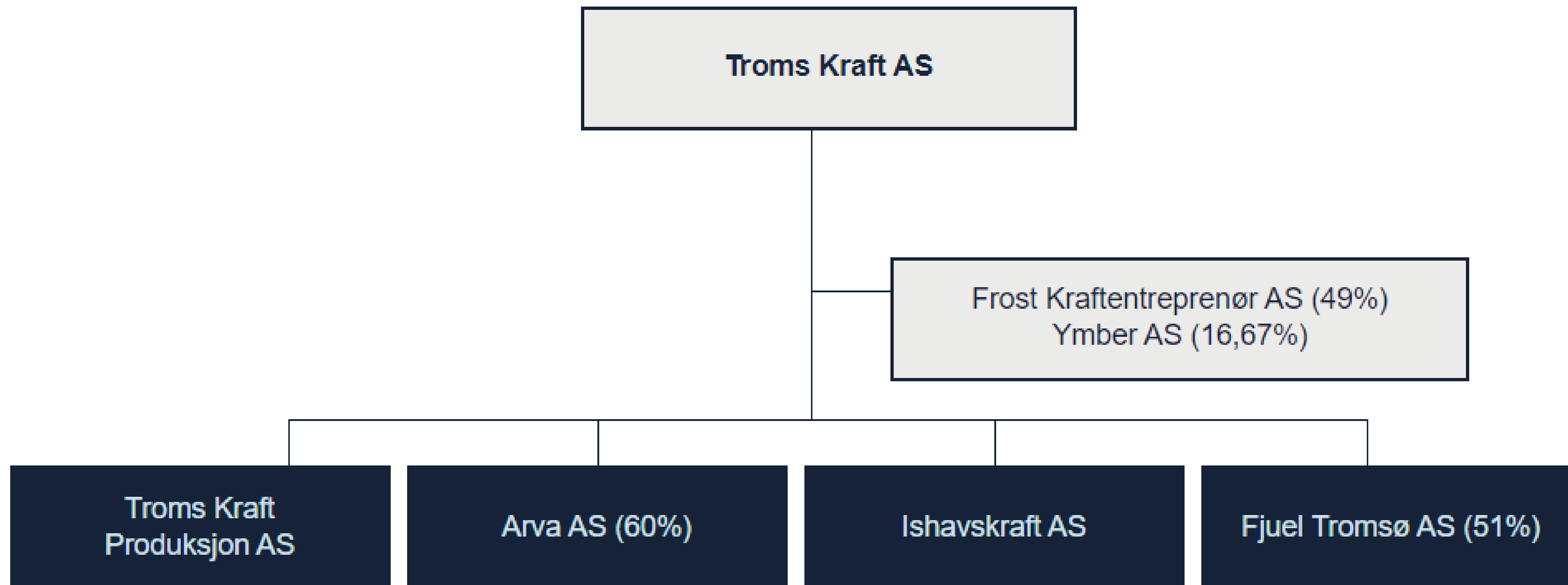
13 STOPPE KLIMAENDRINGENE



Vårt oppdrag:

- Sikker kraftforsyning
- Bidra til å stoppe klimaendringene







Kraft til å **endre** – sammen



FNs klimapanel: – Det er nå eller aldri

Utslippene har aldri vært høyere. Toppen må være nådd innen 2,5 år – hvis ikke er det for sent å unngå de verste konsekvensene, slår FNs klimapanel fast i ny rapport.



Milana Knežević
Journalist

Kirsti Haga Honningsøy
Journalist

Hans Cosson-Eide
Journalist

Heidi Taksdal Skjeseth
Journalist

Tiril Mettesdatter Solvang
Journalist

Publisert 4. apr. kl. 16:59
Oppdatert 4. apr. kl. 20:07

Hvis temperaturen fortsetter å stige i samme takt som nå vil temperaturøkningen nærme seg 4 grader innen år 2100. Verden har lovet å begrense oppvarmingen til 1,5 grader. Det mest optimistiske scenarioet FNs klimapanel nå opererer med, går over dette, men så ned igjen.

FOTO: THOMAS PESQUET / ESA/NASA



SKOGBRANN: En innbygger ser nærområdet sitt gå opp i røyk under en omfattende skogbrann i regionen Chefchaouen i Marokko i august i fjor. Foto: Fadel Senna / AFP

Ny rapport fra FNs klimapanel: – Å fortsette som vi gjør i dag er et enormt sjansespill

Klimaendringene truer livsgrunnet vårt, slår den nye klimarapporten fra FN fast. Det nytter å omstille oss, men handlingsrommet for å sikre en bærekraftig fremtid er kort.

Energi krise i Europa:

Norge får Europa til å skjelve

Regjeringen åpner for å begrense strømsporten i bestemte situasjoner. Storavis Financial Times skriver at det sender et varsel til Europa. Energeksperter Asgeir Tomasgard sier at Norges grep vil reise spørsmål om hvordan det vil påvirke forsynings sikkerheten i andre europeiske land.



STRØMGREP: Mandag varslet regjeringen at de vil begrense strømsporten dersom nivået i vannmagasinene kommer under normalen for årstida. Her fra mandagens pressekonferanse. Foto: Lars Eivind Bones / Dagbladet

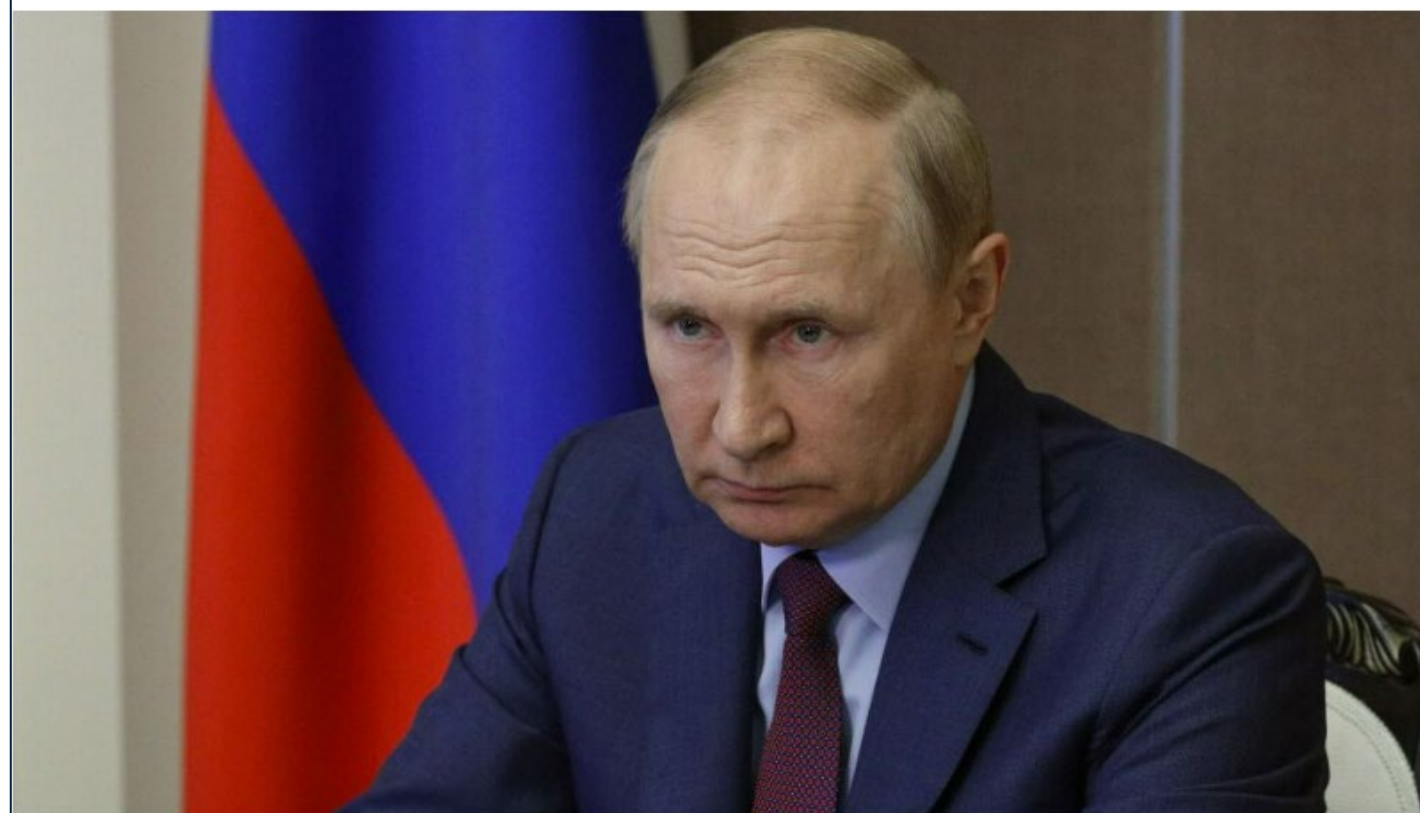
Frode Andresen

Publisert tirsdag 09. august 2022 - 06:14

FORSIDE / NYHETER

Putins gassgrep: «Vil skape kaos»

Vladimir Putin vil bruke energimakten han har til å gjøre vinteren ubehagelig for Europa, mener norsk ekspert.



ENERGIKRIG: Vladimir Putin står klar til å skru av kranene i vinter, mener analysesjef for råvarer i SEB, Bjørne Schieldrop. Foto: Mikhail Klimentyev / Sputnik / AFP / NTB

Lars Martin Gimse



BLÅSJØ I SULDAL: Fyllingsgraden i august er 42 prosent lavere enn normalen for denne årstiden. Med andre ord er det tørt. Foto: Gisle Oddstad / VG

Nye strømrekorder: – Nervositeten er til å ta og på

Tirsdag settes det nok en gang strømprisrekord på Østlandet og markedet er nå så usikkert at det er vanskelig å spå hva vi må betale for strøm.

Av STELLA BUGGE

NYHETER

Tørr sommer forsterker Europas energikrise

Det er ikke bare den uberegnelige russiske Putin som skaper energikrise i Europa. Tørken i sommer har forsterket krisen.



Det er tørr jord og delvis uttørket elveleie langs Rhinen i Dusseldorf. Det er antatt at reduksjonen i kulltransporten på Rhinen kan føre til en reduksjon på fire prosent i den totale produksjonen av kullkraft i Tyskland. (Foto: INA FASSBENDER/AFP)



#nrknyheter

Klimaendringene vil gi flere beitekriser

640 x 360

Helgemorgen

NTK Nyheter



Kraftsituasjonen i Norge

- **Tidens** høyeste forbruk
- Uvanlig **høye** strømpriser i Sør-Norge
- **Største** strømproduksjon noensinne i 2021
- **Enorme** prisforskjeller innad i landet



Våren 2022

Vått i nord

4. våtteste siden 1901

Tørt i sør

5. tørreste siden 1901

Mars 2022 - mai 2022

Nedbør

Klassifisering av nedbør mot persentiler i referanseperioden 1991-2020

- Ekstremt tørt
- Svært tørt
- Tørt
- Normalt, tørt
- Normalt, våt
- Våt
- Svært våt
- Ekstremt våt



Mars 2022 - mai 2022

Lufttemperatur

Klassifisering av temperatur mot persentiler i referanseperioden 1991-2020

- Ekstremt kaldt
- Svært kaldt
- Kaldt
- Normalt, kjølig
- Normalt, mild
- Varmt
- Svært varmt
- Ekstremt varmt



Kraftbehov i Nord-Norge



Bakteppe: Det grønne skiftet er i gang – nettet er under press i hele landet

Troms - Senja kommune:

- Forespørsel om 300 MW, tilsvarer 1,5 * Tromsø by
- Sjømatnæringen, eksisterende industri og ny industri
- **Senja:** 6-dobling i energiforbruk innen 2030, tester fleksibilitet og bruk av batterier inntil ny linje er på plass



Møre:

- Forventer vekst på 25-120 % de neste 5 årene
- Fra: transport, landbasert oppdrett, industri, batterifabrikk ++

Bergensområdet:

- Forespørsel om 2800 MW (~ Oslo by). Ikke plass til kunder > 5MW inntil 2026
- Transport, offshore, industri, H2-produksjon, datasenter, alminnelig forsyning. Gasskraft nedlegges.



Sør-Rogaland:

- Forespørsel om 900 – 1000 nye MW. Tilsvarer ca. 75% av årets forbruksrekord (på 1300 MW). Flere kommuner forespør mer enn sitt totale nåværende effektforbruk.
- Elektrifisering av skip og oppdrett forsinket pga. manglende nett.



Agder:

- Forespørsel om 1000-4000 MW (0,5 – 1,5 * Oslo by)
- Vekst 1-3 ganger dagens strømforbruk
- Batterifabrikk, ny industri, offshore, transport, landsstrøm



Helgeland:

- Ny vindkraft: 400-1400 MW + pot. offshore vind
- Forventer sterk vekst i etterspørselen fra batterifabrikk, transport, oppdrett, sjømat, grønn stålproduksjon



LINEA

Trøndelag:

- Næringsaktører over hele fylket med store planer
- Oppdrett, transport, industri, offshore, datasenter, m.m
- 38 kommuner + fylkeskommunen som driver frem omstilling/vekst på «sine» områder



Buskerud - Hadeland:

- Nye forespørsler på 1000 – 2500 MW
- Fra batterifabrikk, datasenter, ny industri, lading for transport inkl. tungtransport



Industriområdet Øra i Fredrikstad:

- Etablert industri vil konvertere fra fossil energi til strøm.
- Det tar 10 år å realisere nytt nett og det vil koste > 500 MNOK



Lede:

- Potensielt 100% økning de neste 10 årene
- Elektrifisering av Yara Herøya: utslippskutt + næringsutvikling
- Datasentre, batterifabrikk, elektrifisering av industri ++



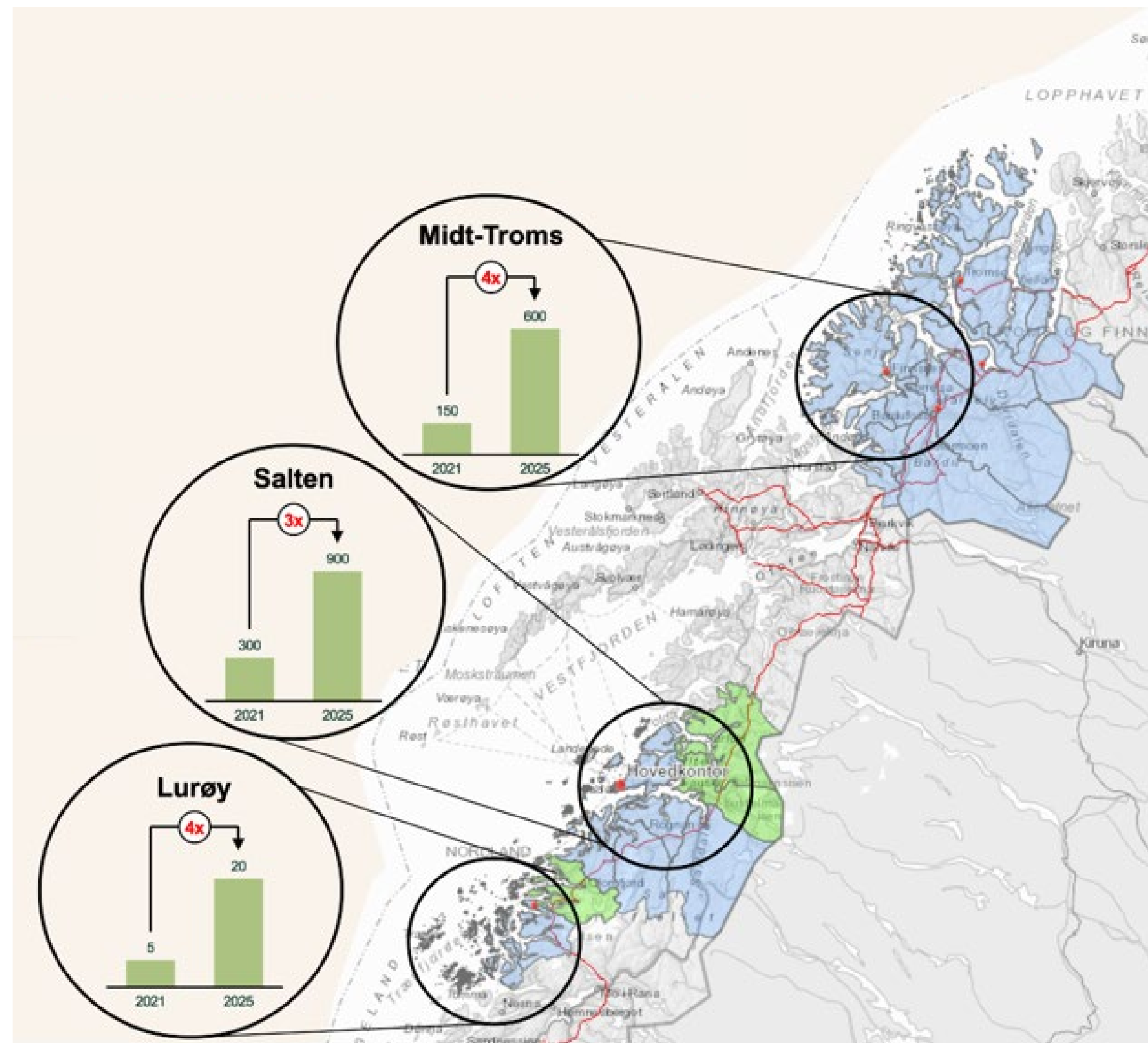
Kraftsituasjonen i Nord-Norge

- **Kraftoverskudd**
- Historisk **lave** priser
- Voldsomt trykk på **etterspørsel**
- Ingen trykk på tilbudssiden | **Ingen** ny kraftproduksjon
- **Økt forbruk**



Arva opplever rekordstor vekst

1500 MW forespurt kapasitet



Stipulert energibehov til fartøy over 11 meter – Tromsø Havn



Tromsø havn:
Energibærer:

1.234 fartøy per år
100% ammoniakk

Samlet energibehov per år ca. 6 TWh

Fiskefartøy utgjør ca. 50 prosent av disse fartøyene.

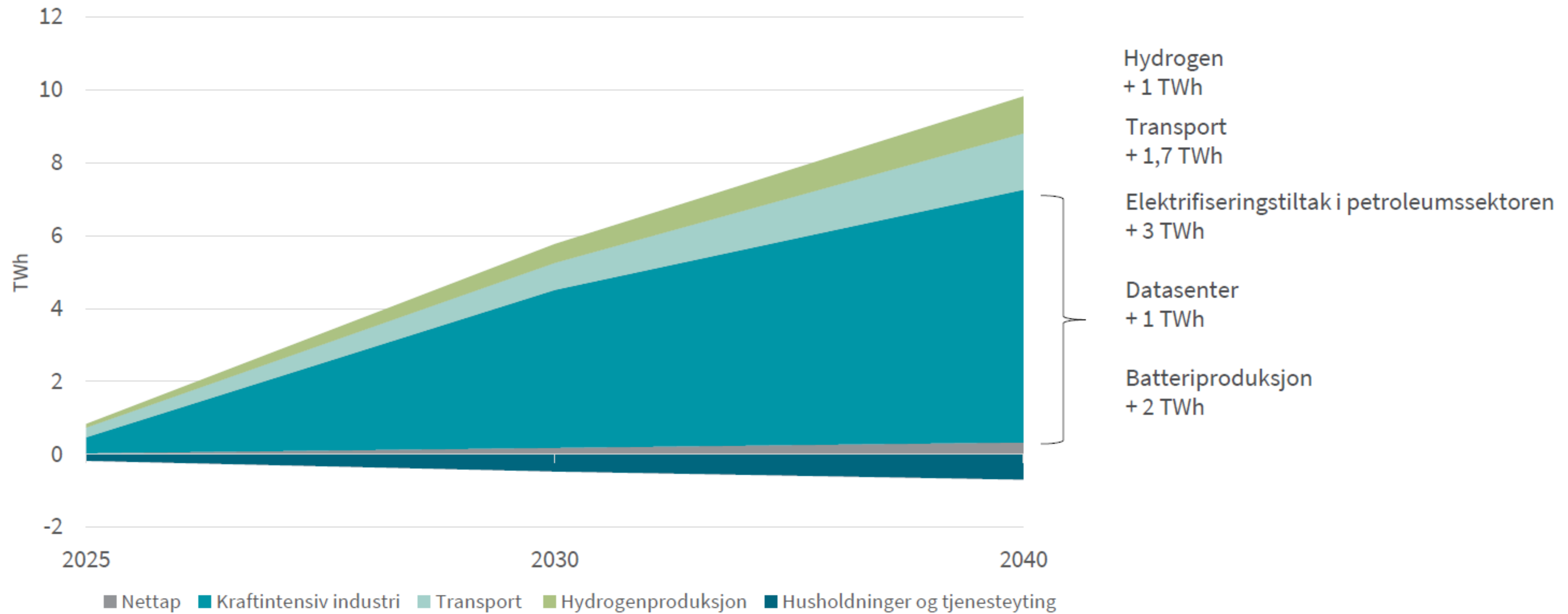
Tabell 9: Fuelkapasitet, lagret energi, installert effekt og antatt rekkevidde for ulike fartøy

Fartøystype	Drivstoff	Fuelkapasitet (m ³)	Lagret energi (MWh)	Installert effekt til fremdrift (kW)	Kapasitet generator (kW)	Energiforbruk (kWh/dag)	Rekkevidde (døgn)	Typ. Seiltid (døgn)
Ringnot	MGO, HFO	70	950	2000	300	38000	10	3-7
Bunntål	MGO, HFO	415	5500	5000	500	110000	20	7-14
Pelagisk trål	MGO, HFO	450	6000	5000	500	80000	30	7-28
Teine	MGO, HFO	65	875	1500	200	35000	10	1-3

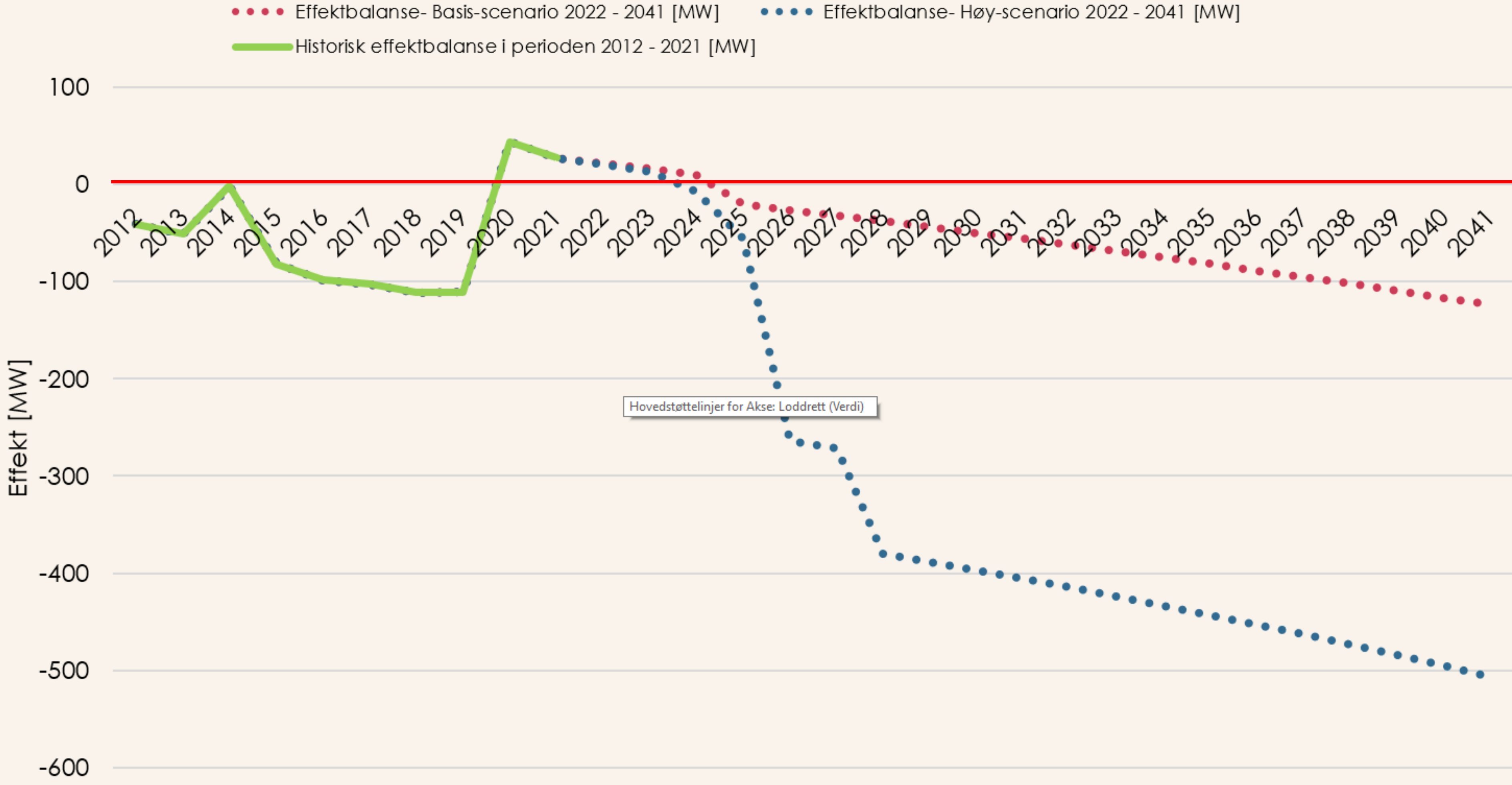




NVE legger til grunn høy forbruksvekst i Nord-Norge



Fremskrevet effektbalanse



**«Kraftsystemet har behov for økt
produksjon og økt overføringskapasitet»
-Statnett**



Planer i fleng og frykt for knapphet i nord: – Voldsomt behov for strøm

– Det er en bekymring for at man ikke får være med på den grønne reisen på grunn av frykten for at det blir en knapphet, sier Statnett-sjef Gunnar Løvås etter å ha diskutert områdeplan for Nord-Norge med bransje og kraftbrukere.

29. august 2022 5:55 OPPDATERT 29. august 2022 10:15

Av Bjørg Davidsen

Kilde: Europower



Sentralnett Norden

Prisområder Norge og Sverige



Øker takten for fossilfritt jern og stål: Trenger 12 prosent av svensk strøm i 2030

Gruveselskapet LKAB varslet denne uken økt tempo i prosjektet for å produsere fossilfritt jern i Nord-Sverige. Det vil kreve store mengder strøm.

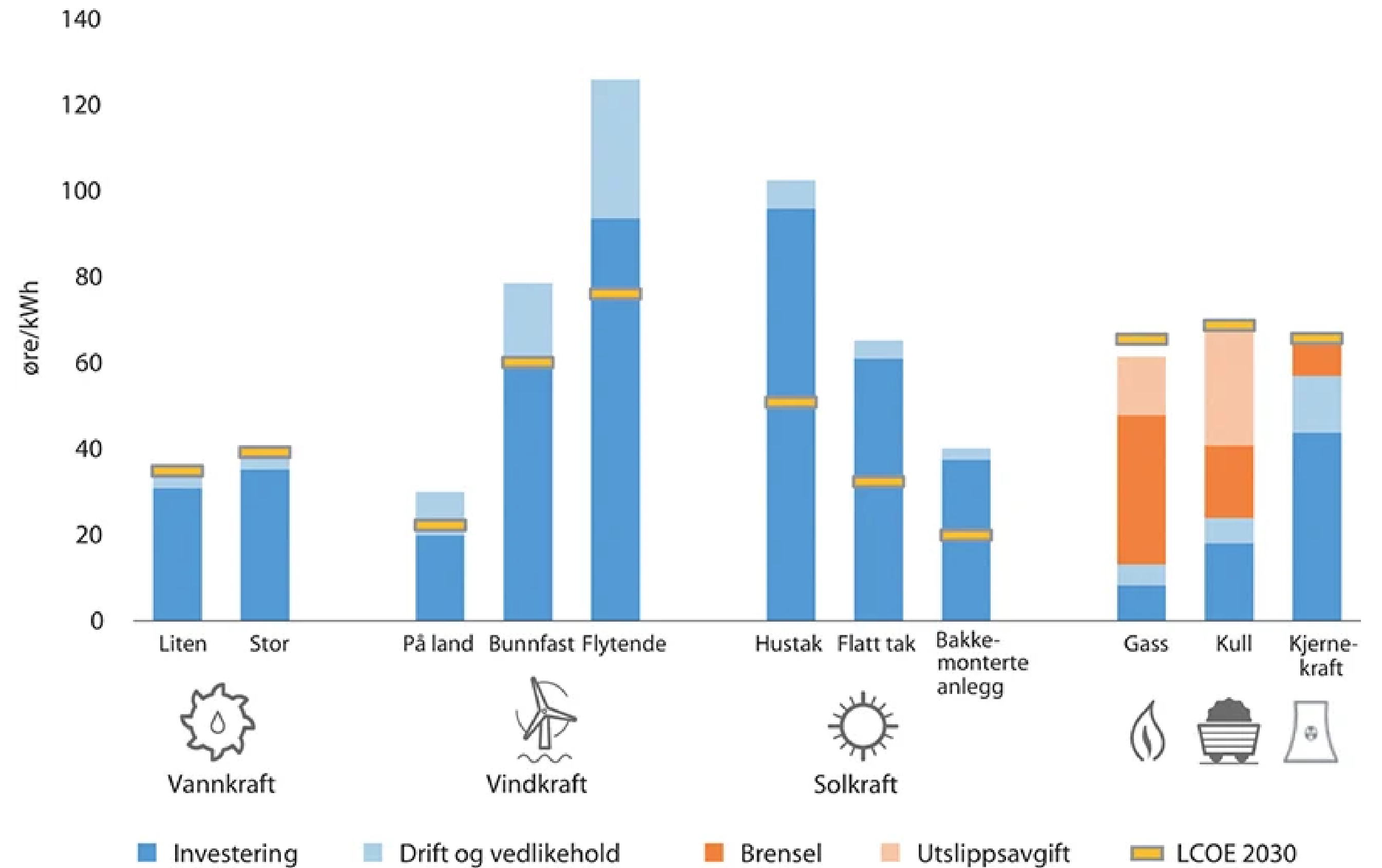


E24 |

- Fremskynder Hybrit-prosjektet i Gällivare i Nord-Sverige
- Fossilfri produksjon av jern gjennom bruk av hydrogen i stedet for kull og koks
- Hydrogenet skal produseres med strøm
- Kraftbehov:
 - 2030: 20 TWh
 - 2040: 50 TWh
 - 2050: 70 TWh
- Det svenske energibehovet vil kunne påvirke strømprisen i Nord-Norge (NO4)



Kostnader ved ny kraftproduksjon i Norge

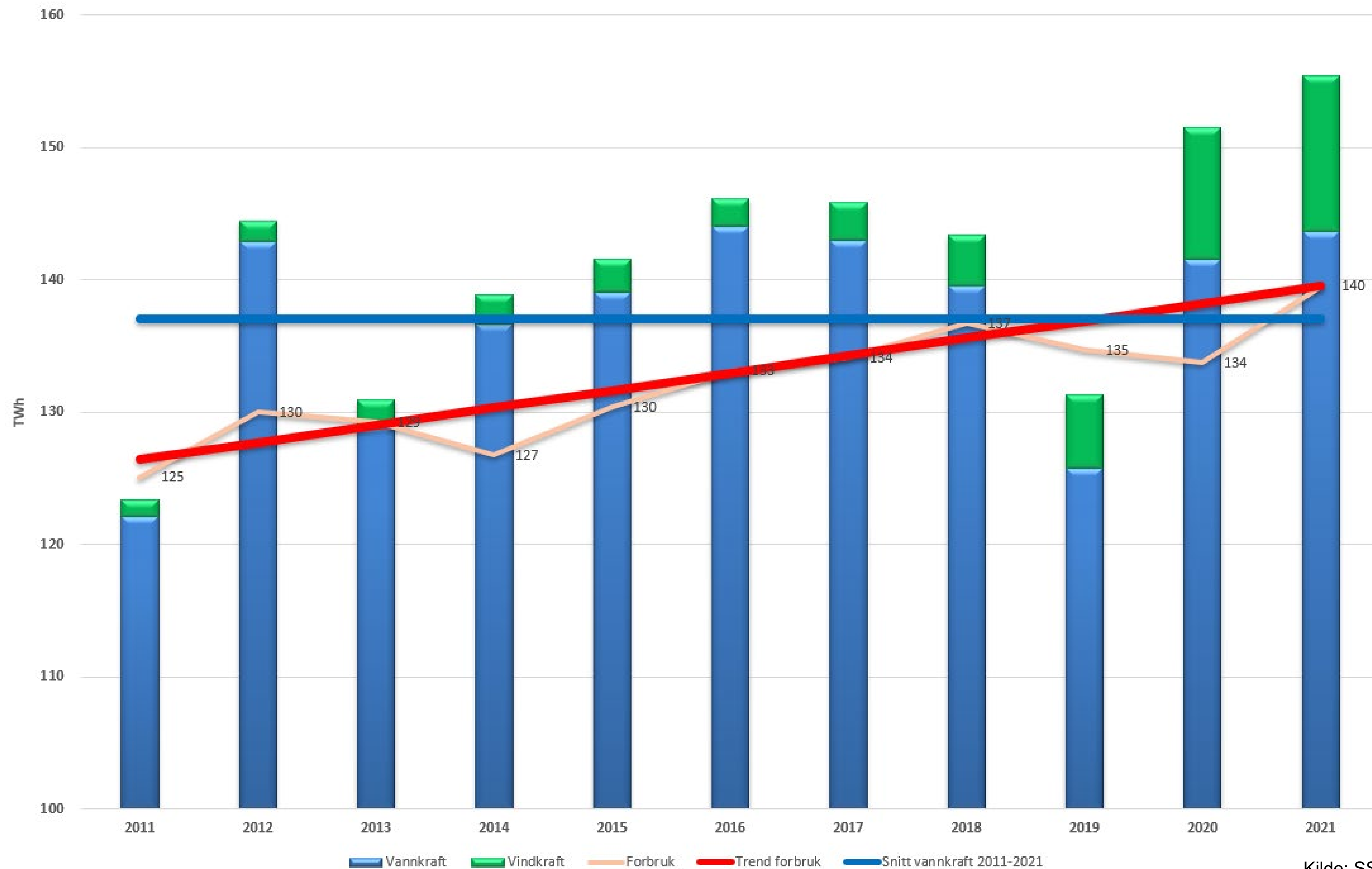


Kilde: NVE, 2021



Historisk kraftproduksjon og forbruk i Norge perioden 2011 til 2021

Kraftbalanse 2011-2021



Day-ahead prices i

Changes in the Norwegian bidding areas can affect which geographical area the city references apply to (see the [area change log pdf](#)). Please note – all prices shown are wholesale and exclude any fees, charges or taxes applied at a national level. All prices are in CET/CEST.

ALL SYS NO SE FI DK EE LT LV AT BE DE-LU FR NL PL

SELECT ALL SYS SE1 SE2 SE3 SE4 FI DK1 DK2 OSLO KR.SAND BERGEN MOLDE TR.HEIM TROMSØ EE LV LT AT BE DE-LU FR NL FURTHER DETAILS

TABLE CHART

HOURLY

NOK/MWh

30-11-2022	Tromsø
00 - 01	999,57
01 - 02	672,13
02 - 03	671,72
03 - 04	672,34
04 - 05	999,67
05 - 06	399,35
06 - 07	399,35
07 - 08	589,78
08 - 09	589,78
09 - 10	923,10
10 - 11	999,36
11 - 12	999,46
12 - 13	3 616,06
13 - 14	3 927,17
14 - 15	4 347,81
15 - 16	4 740,13
16 - 17	4 943,06
17 - 18	5 165,83
18 - 19	4 617,18
19 - 20	4 500,32
20 - 21	4 276,62
21 - 22	3 556,44
22 - 23	3 195,32
23 - 00	2 744,00

Min	399,35
Max	5 165,83
Average	2 439,40
Peak	3 280,77
Off-peak 1	675,49
Off-peak 2	3 443,10

Official exchange rate: 10,3325
Preliminary exchange rate: 10,3410

NOK/MWh

30-11-2022	Tromsø
00 - 01	999,57
01 - 02	672,13
02 - 03	671,72
03 - 04	672,34
04 - 05	999,67
05 - 06	399,35
06 - 07	399,35
07 - 08	589,78
08 - 09	589,78
09 - 10	923,10
10 - 11	999,36
11 - 12	999,46
12 - 13	3 616,06
13 - 14	3 927,17
14 - 15	4 347,81
15 - 16	4 740,13
16 - 17	4 943,06
17 - 18	5 165,83
18 - 19	4 617,18
19 - 20	4 500,32
20 - 21	4 276,62
21 - 22	3 556,44
22 - 23	3 195,32
23 - 00	2 744,00

Min	399,35
Max	5 165,83
Average	2 439,40
Peak	3 280,77
Off-peak 1	675,49
Off-peak 2	3 443,10

Official exchange rate: 10,3325
Preliminary exchange rate: 10,3410



Hva er årsaken til denne strømprisen?

- Innfrysing av elvene gir lav strømproduksjon fra vannkraft i Nord-Sverige
- Høy luftfuktighet gir lav vindkraftproduksjon på grunn av ising i Nord-Sverige. Det er samtidig ising og lite vind i Nord-Norge.
- **Vannkraftverk i Nord-Norge kjører maksimal produksjon, men dette er ikke nok til å holde strømprisen lav**



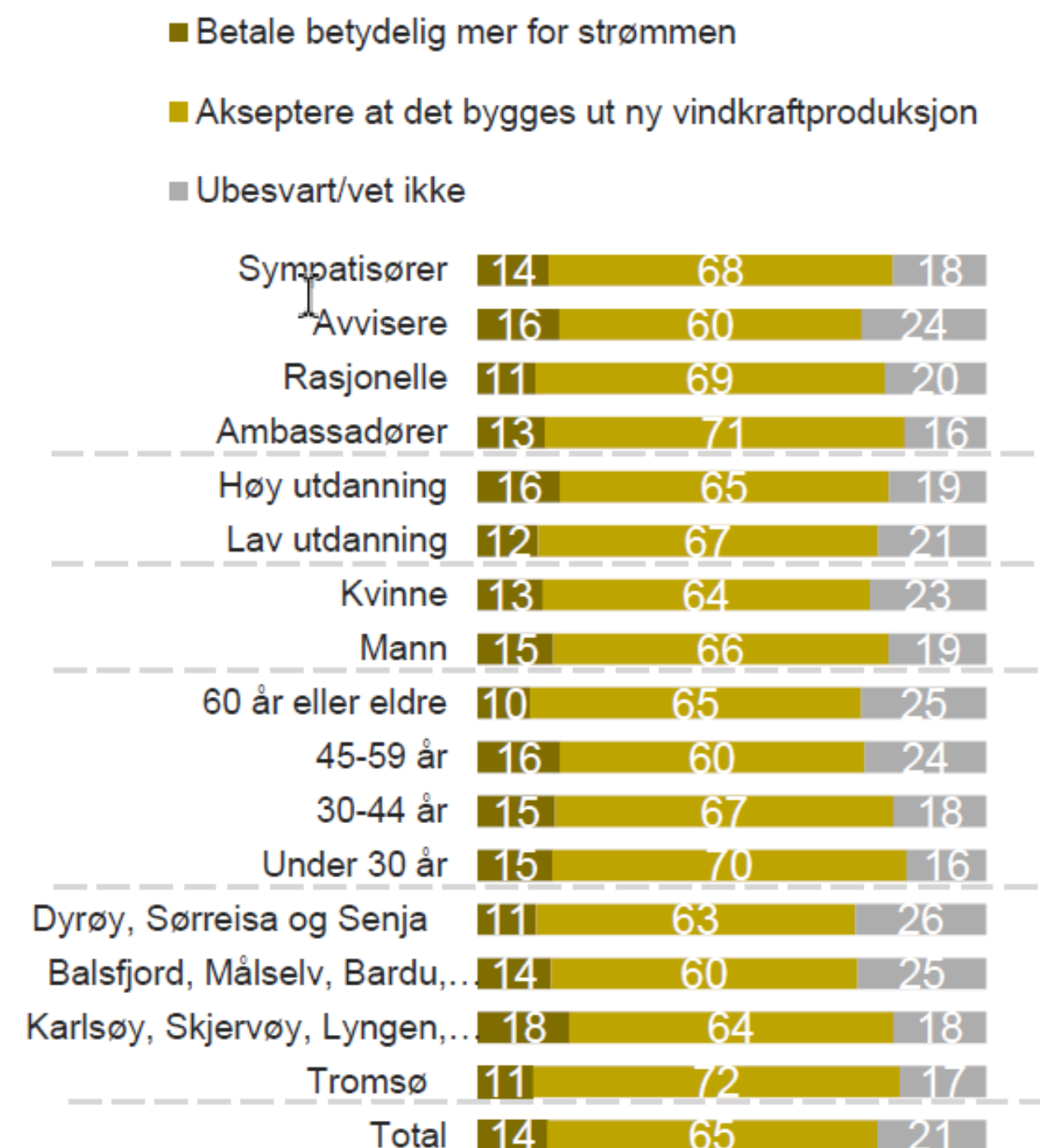
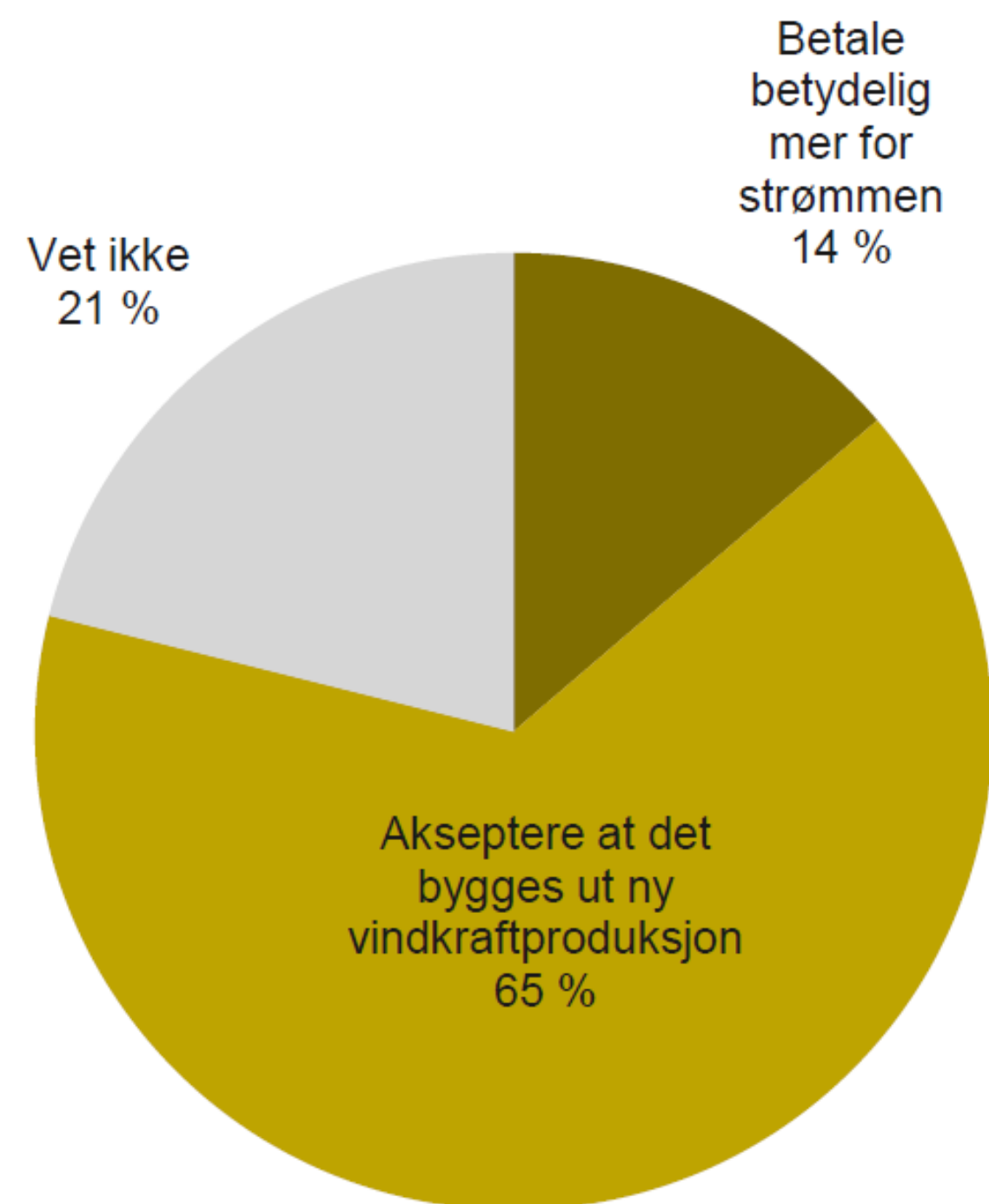
VINDKRAFT I SØR VS. NORD

Vindkraft på land Trøndelag, Vestland, Rogaland og Agder	
Areal	101.885 km ²
Befolkningstetthet	18,7 innb. per km ²
Middelproduksjon	11.374 GWh
Antall kraftverk	45
Antall turbiner	935

Vindkraft på land Nordland, Troms og Finnmark	
Areal	112.986 km ²
Befolkningstetthet	4,3 innb. per km ²
Middelproduksjon	3.078 GWh
Antall kraftverk	12
Antall turbiner	243

65% foretrekker vindkraftutbygging i egen kommune fremfor høyere strømpris

Hva er ditt valg om du må velge mellom å betale betydelig mer for strømmen eller å akseptere at det bygges ut ny vindkraftproduksjon i din kommune? (n=1231)



34% av befolkningen i området er ganske eller svært negative til vindkraft på land.

Disse deler seg i tre grupper:

- 33% av dem er villige til å betale betydelig mer for strømmen fremfor å akseptere at det bygges ny vindkraftproduksjon i kommunen der de bor.
- Nesten like mange (30%) foretrekker vindkraftutbygging fremfor å betale en betydelig høyere strømpris.
- 37% unnlater å svare, eller svarer at de ikke vet.



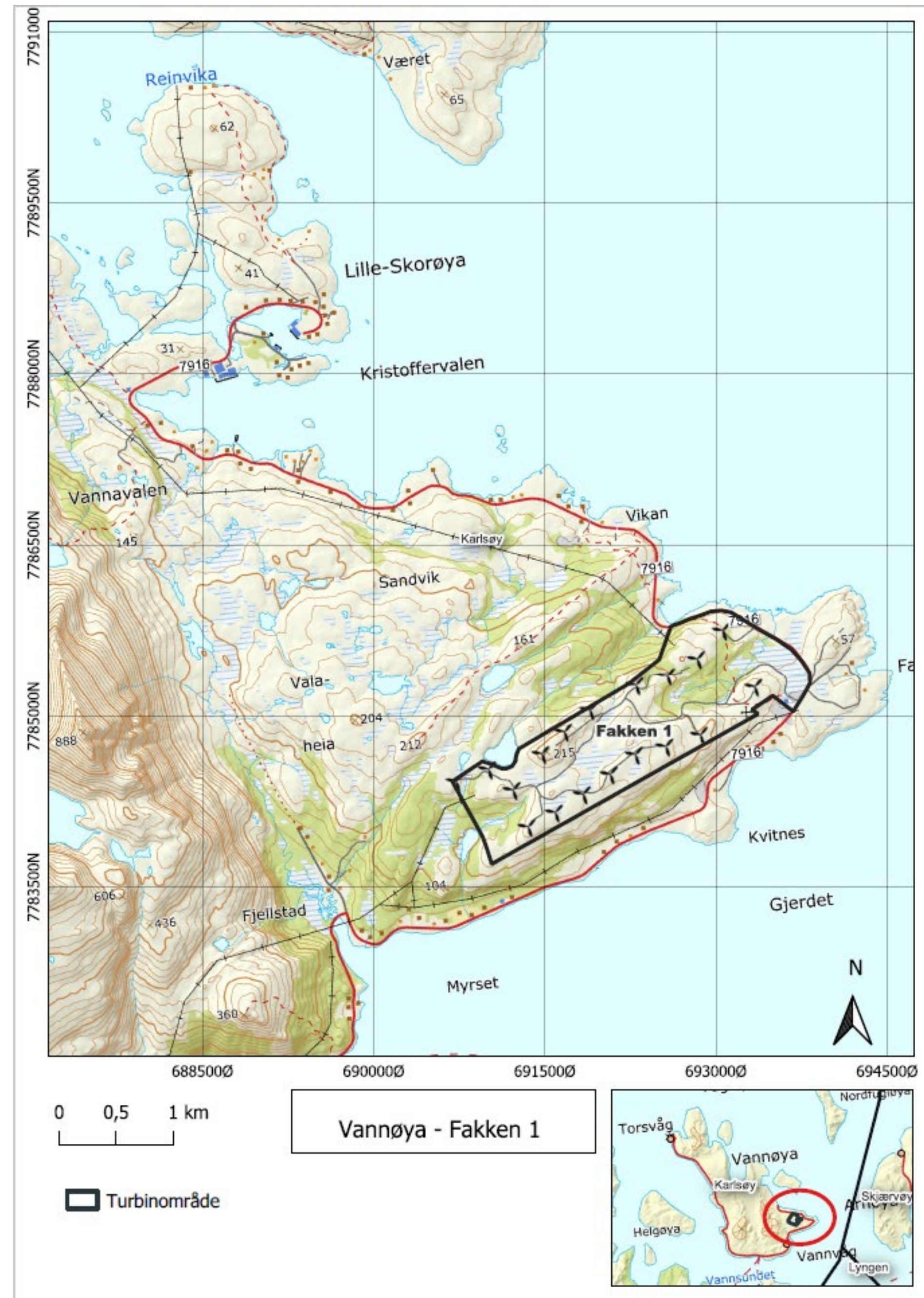
Løsningen

1. Mer og ny **vindkraft** på land
2. **Forsterke** strømnettet
3. Større satsing på **hydrogen** og **ammoniakk**
4. Optimalisering av **vannkraft**anlegg og mer vann
5. Energieffektivisering

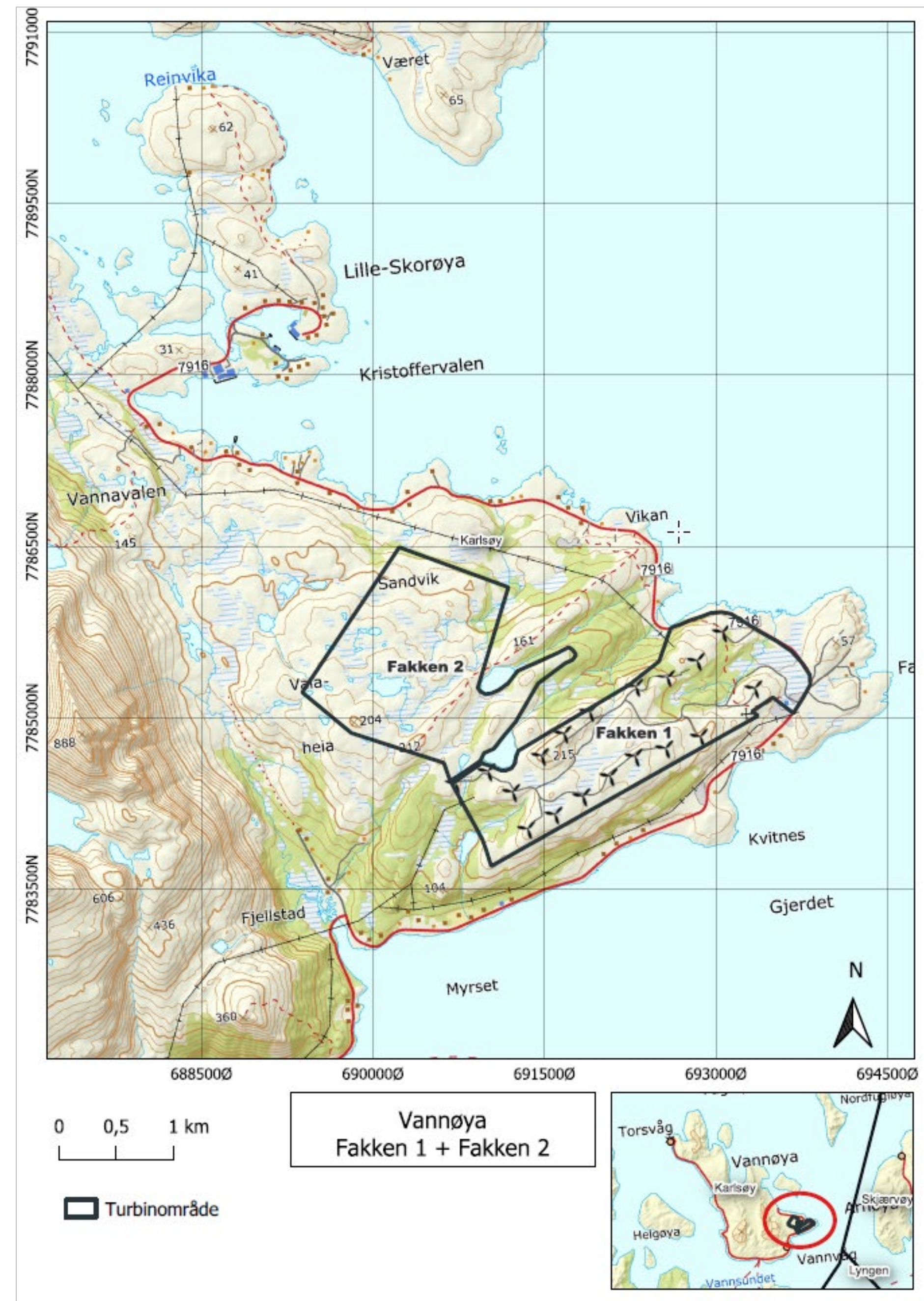


Utvidelse av Fakken vindkraftverk

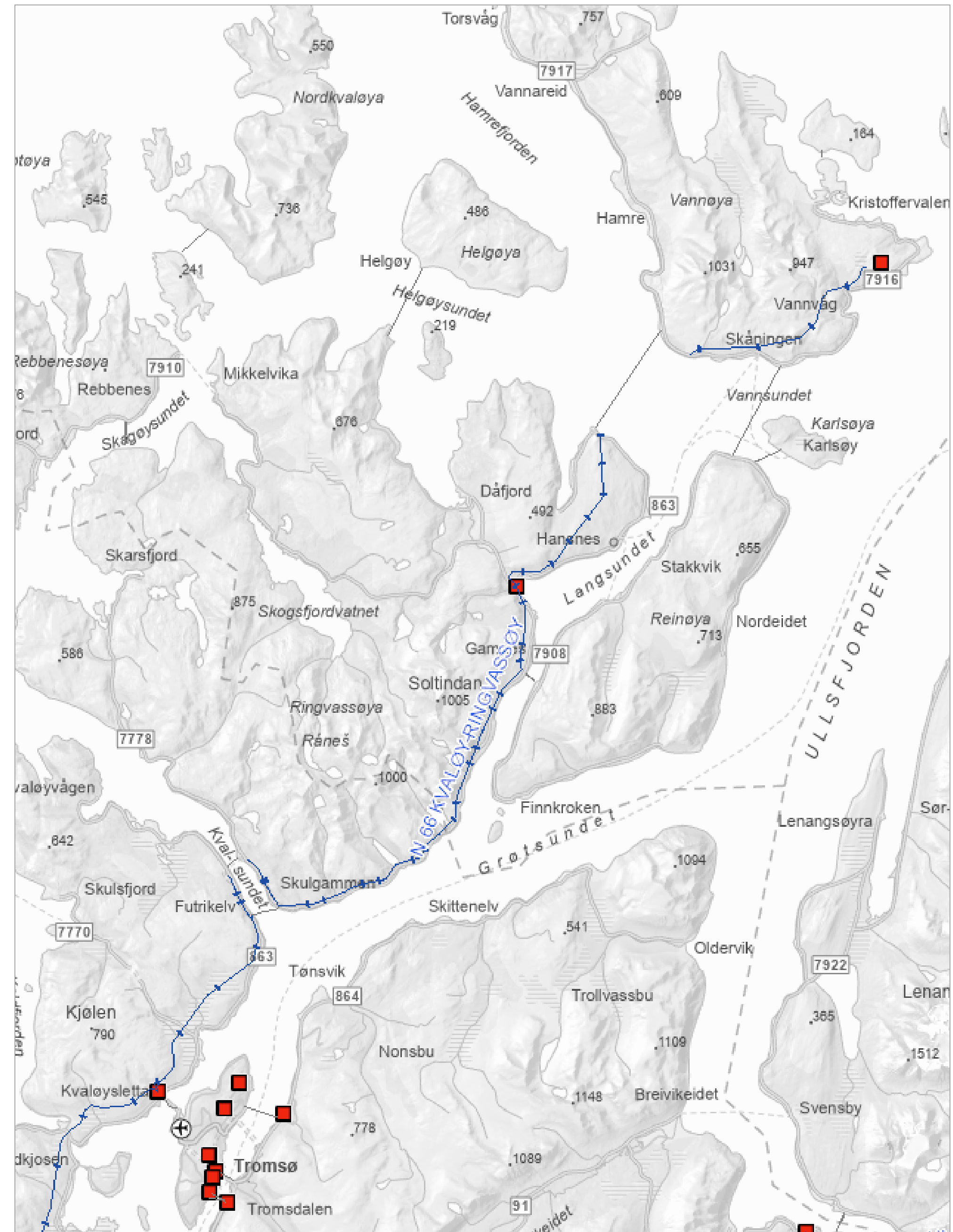
Planområdet for Fakken 1



Samlet planområde Fakken 1 og Fakken 2



Planområde utbygging av kraftnett



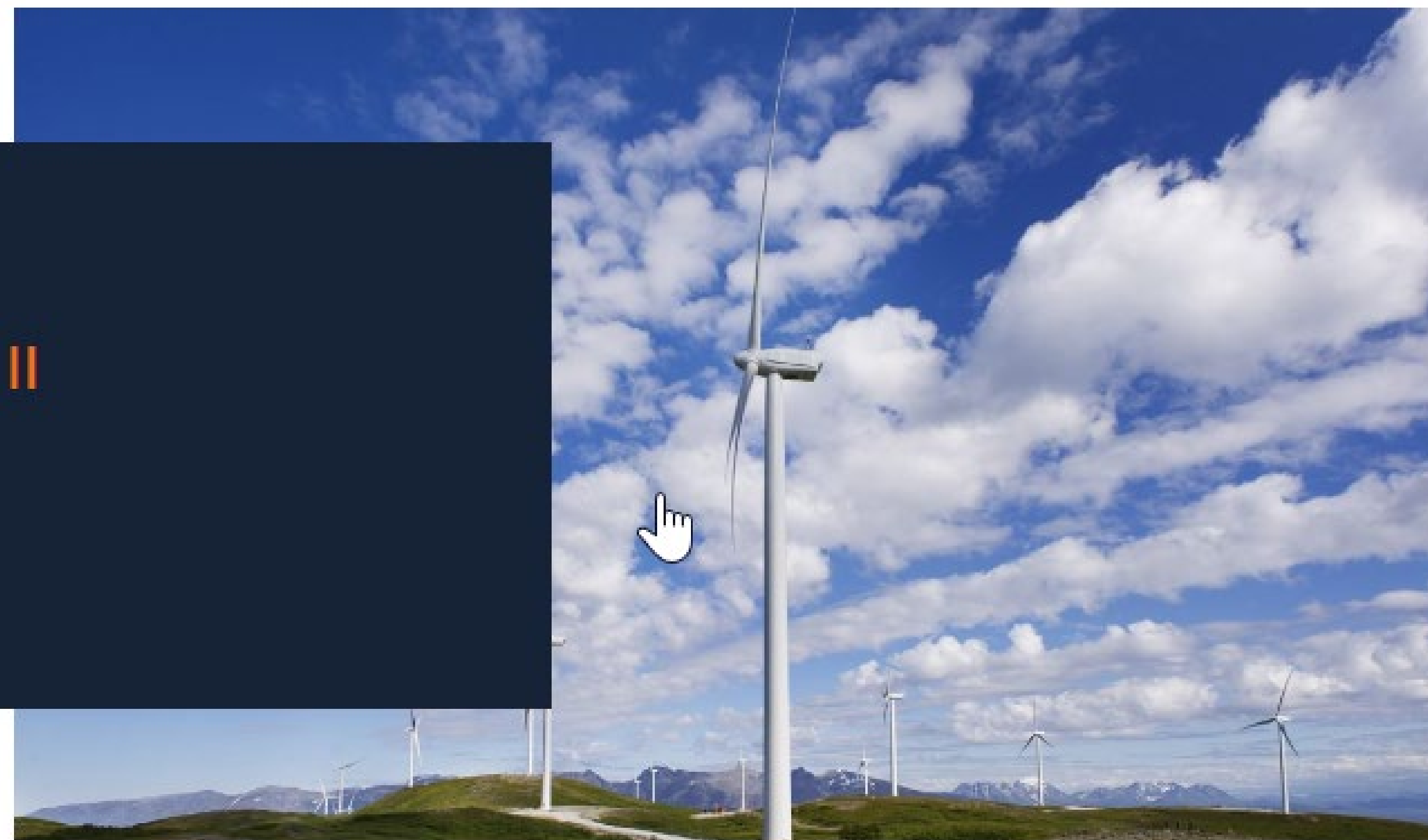
Troms Kraft legger opp til tett dialog med Karlsøy kommune og innbyggerne på Vannøya

- Nettside med informasjon om konsesjonsprosess og utbygging
- Regelmessige møter med innbyggerne og reinbeitedistriktet gjennom hele prosessen
- Stedlig kontaktperson når utbyggingen starter
- Løpende orienteringer og avklaringer med Karlsøy kommune



Utvikling

Fakken II



Ny konsesjonsprosess vedtas i 2023

Det arbeides med en ny konsesjonsprosess for vindkraftverk på land. Forslag til ny prosess vil komme på høring på nyåret 2023.

Endringer i konsesjonsbehandling av vindkraftverk på land vil være knyttet til:

- Nye utredningskrav for vindkraftverk på land
- Nye vilkår i anleggskonsesjoner for vindkraftverk på land
- Nye prinsipper for for- og etterundersøkelser i vindkraftsaker
- Skjerpet vektlegging av miljø og naboer i konsesjonsbehandling av vindkraftverk på land
- Forslag til veiledning om nedlegging av landbaserte vindkraftverk



Forslag til program for konsekvensutredning: Beskrivelse av vindkraftverket

- Krav til begrunnelse av tiltaket
- Krav til beskrivelse av planområdet, arealinngrep og komponenter
- Krav til beskrivelse av energiproduksjon og kostnader
- Krav til beskrivelse av nullalternativ, andre planer og annet lovverk
- Flom, skred og overvann
- Klimatilpasning



Forslag til program for konsekvensutredning: Miljø og samfunn

- Samfunnssikkerhet
- Elektronisk kommunikasjon
- Luftfart
- Forsvaret
- Vær og-/eller kystradarer
- Støy
- Skyggekast
- Vann- og grunnforurensing
- Kulturminner og kulturmiljø
- Lokalt og regionalt næringsliv
- Landbruk
- Naturtyper
- Vegetasjon
- Fugl
- Flaggermus
- Villrein
- Annet dyreliv
- Fremmede arter
- Sammenhengende naturområder med urørt preg
- Geologisk mangfold
- Samlet beskatning jf. Naturmangfoldloven
- Friluftsliv
- Klima



Eksempel:

Utredning av konsekvenser fra støy

Konsekvensutredningen vil utrede konsekvenser fra

Tabellen til høyr
utredningskrav og
gjennomføring.

7.6. STØY

NVE mener at det bør være noen standardkrav til støyutredninger i alle vindkraftsaker, og at det er viktig at utredningskravene inneholder henvisninger til retningslinje og veileder. Forslaget nedenfor er drøftet med Miljødirektoratet.

Forslag til minimumskrav

Forslag til minimumskrav

Tiltakshaver skal:

- utarbeide støysonekart for vindkraftverket med kartfestede soner for 40, 45 og 50 L_{den} dBA. Bygninger med beregnet støynivå over L_{den} 40 dB skal angis på kartet. Det skal oppgis støynivå og avstand til nærmeste vindturbin for alle bygninger med et støynivå på over L_{den} 40 dBA.
- beskrive støy fra transformatorstasjoner og ev. andre installasjoner
- beregne eventuell sumstøy fra flere støykilder
- vurdere hvordan støy fra vindkraftverket og transformatorstasjoner, og ev. sumstøy fra flere støykilder, kan påvirke støyfølsom bebyggelse og friluftsliv
- vurdere sannsynlighet for spesielle støyvirkninger, jf. NVE og Miljødirektoratets kunnskapsgrunnlag om virkninger av vindkraft
- vurdere behovet for avbøtende tiltak og beskrive aktuelle tiltak

Utredningen bør omfatte støy fra alle støykilder som er beregnet eller som spesielt er relevante støykilder som skal inkluderes. I enkelte saker kan det være relevant å stille krav om at det skal vurderes hvordan is på rotorbladene kan påvirke støy fra vindkraftverket vinterstid. Det kan også være hensiktsmessig med saksspesifikke krav som dekker flere temaer enn støy, for eksempel krav om samlet vurdering av virkninger for et boligfelt eller hytteområde. Videre kan den enkelte kommune ha vedtatt lokale forskrifter som påvirker tillatt støy i området. I slike tilfeller vil dette påvirke hvordan utredningskravene utformes.

Eksempel:

Utredning av konsekvenser for fugl

Konsekvensutredning av konsekvenser for

Tabellen til høyr
utredningskrav og
gjennomføring.

7.17. FUGL

Forslag nedenfor er basert på foreløpige innspill fra Miljødirektoratet og NVEs egne vurderinger.

Forslag til minimumskrav

Forslag til minimumskrav

Tiltakshaver skal:

- utarbeide en oversikt over fuglearter i plan- og influensområdet som kan bli vesentlig berørt av tiltaket, med spesielt fokus på arter på gjeldende norsk rødliste for arter, prioriterte arter, ansvarsarter, jaktbare arter rovfugllugler, samt ev. andre arter som er særlig sårbare for kollisjoner med vindturbiner
- vurdere hvordan tiltaket kan påvirke fuglearter, jf. oppstilling i første strekpunkt. Herunder skal områdets verdi som trekklokalitet, fare for kollisjoner og redusert/forringet økologisk funksjonsområde vurderes
- vurdere potensialet for funn av hittil ukjente forekomster av rødlistede og forvaltningsprioriterte arter i plan- og influensområdet
- beskrive tiltak som kan redusere eventuelle negative virkninger i anleggs- og/eller driftsfasen
- kort redegjøres for datagrunnlag og metoder som er benyttet for å vurdere virkningene av tiltaket. Usikkerheten i vurderingene skal drøftes. Basert på dette skal behovet for for- og etterundersøkelser vurderes. Dersom det vurderes som aktuelt med for- og etterundersøkelser, skal det beskrives hvordan de gjennomførte utredningene kan inngå i et forskningsdesign for slike undersøkelser.



[Forside](#) > [Konsesjon](#) > [Konsesjonsbehandling og oppfølging av vindkraft på land](#) > [Konsesjonsbehandling av vindkraftverk på land](#)

Publisert 08.03.2022 , sist oppdatert 04.10.2022

Konsesjonsbehandling av vindkraftverk på land

Konsesjonsbehandlingen av nye vindkraftverk på land ble stanset i april 2019. Regjeringen åpnet 8. april 2022 for konsesjonsbehandling av meldinger om nye vindkraftprosjekt, dersom vertskommunen samtykker til det.

STATUS FOR KONSESJONSBEHANDLING AV VINDKRAFT



Mer om vindkraft



NVE HAR FORESLÅTT NYE KRAV FOR KONSESJONSBEHANDLING AV VINDKRAFTVERK



Søk opp en vindkraftsak



Saksgang for konsesjonsbehandling av vindkraft

Trinn 1 - Melding

Alle vindkraftsaker der installert effekt vil overstige 10 MW skal meldes etter forskrift om konsekvensutredninger etter plan- og bygningsloven.

Trinn 2 - Konsekvensutredning (KU)

Etter høring av meldingen fastsetter NVE et konsekvensutredningsprogram (KU-program). KU-programmet beskriver hvilke temaer som tiltakshaver skal utrede nærmere.

Trinn 3 - Søknad

Dersom tiltakshaver velger å gå videre med prosjektet, skal søknad og gjennomførte konsekvensutredninger sendes til NVE for behandling.

Trinn 4 - Vedtak

På bakgrunn av søknad, konsekvensutredninger, innkomne merknader og NVEs fagkunnskap om vindkraft vurderer NVE saken helhetlig, og fatter vedtak.

Trinn 5 - Klagebehandling

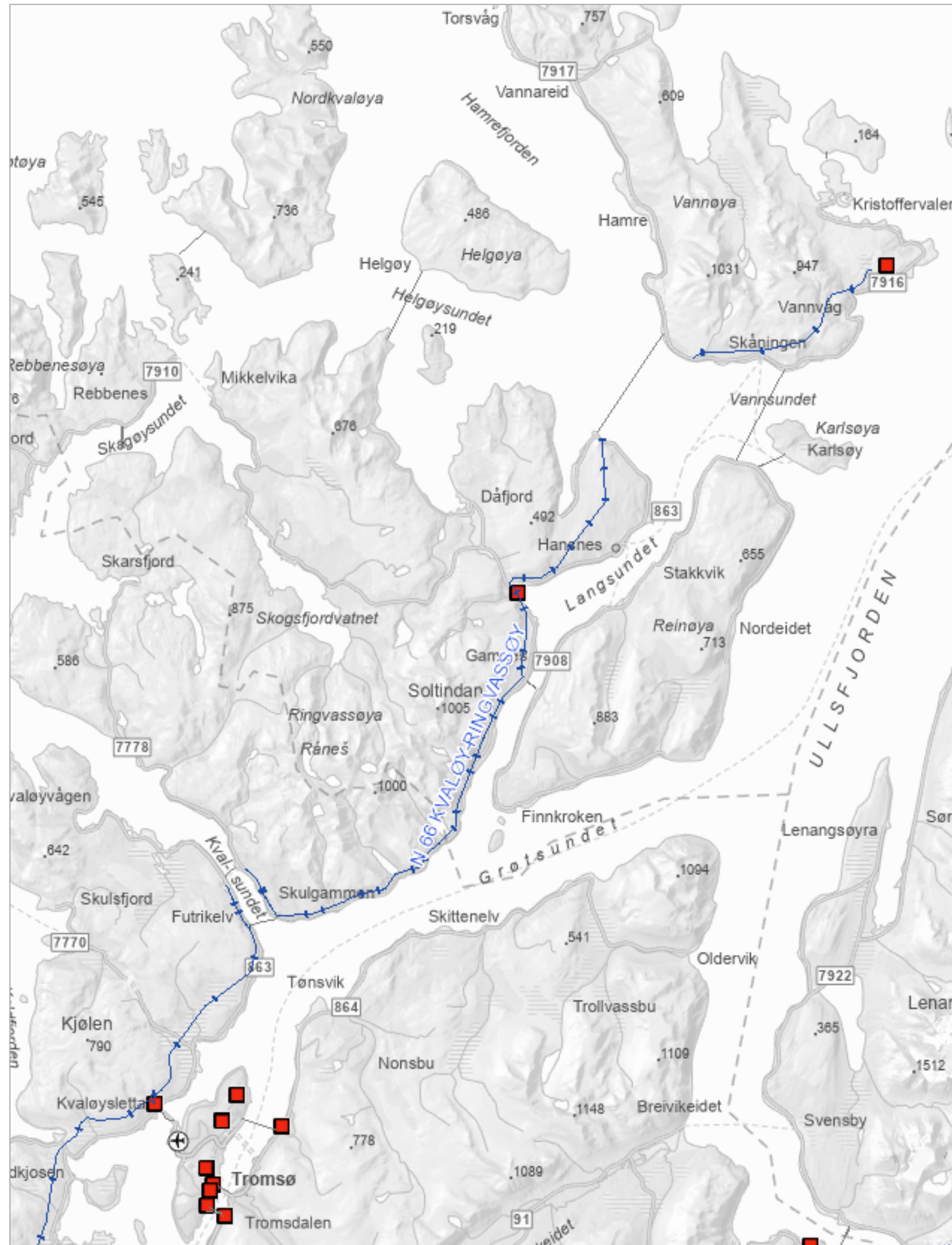
Vedtaket kan påklages av alle med rettslig klageinteresse. Dersom NVE velger å opprettholde vedtaket etter vurdering av klagene, oversendes saken til Olje- og energidepartementet for endelig behandling.

Trinn 6 - Oppfølging av konsesjon

Før tiltakshaver kan starte byggingen må NVE ved Miljøtilsynet godkjenne miljø-, transport- og anleggsplan (MTA) og detaljplan for prosjektet.



Konsesjonsprosess nett

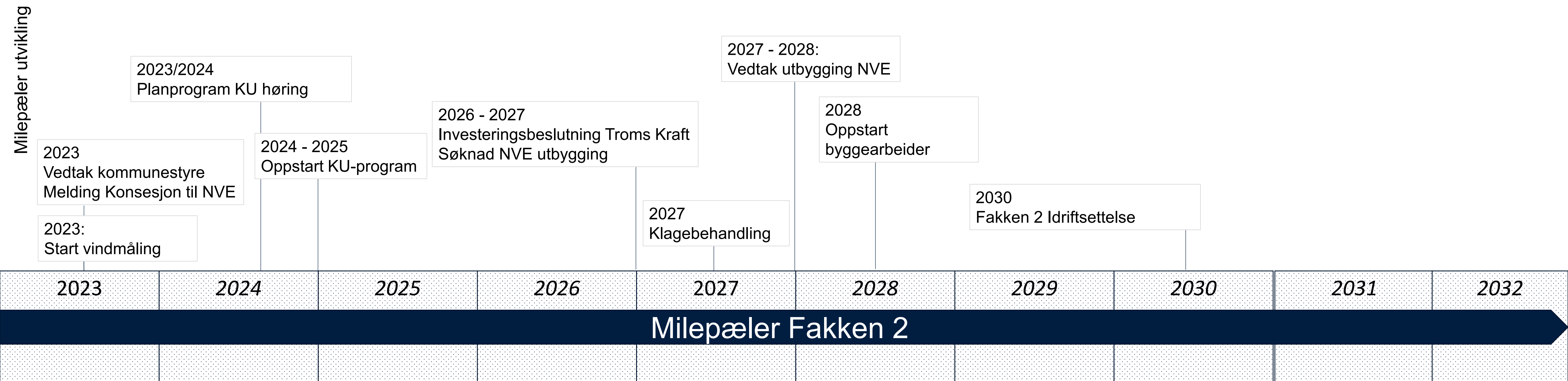


Konsesjoner som må søkes og nett bygges:

- Linjen Fakken – Hessfjord bygget med nok fysisk kapasitet til utvidelse av Fakken
 - Spenningssett nå med 66KV, oppgraderes til 132KV
- Linjen Hessfjord - Tromsø og Hessfjord trafostasjon må oppgraderes
 - Styrkingen av nettinfrastrukturen vil medføre sterkere forsyning av kraft til hele Karlsøy kommune



Tentativ tidslinje Fakken 2 og ny kraftlinje Hessfjord-Tromsø



Det vil kunne bli endringer i prosess og/eller forskyvninger i tidslinjen avhengig av saksbehandlingstid, klagebehandling mv.



Hvilke muligheter gir krafta fra Fakken?

Produksjon på 340 GWh:

- Fakken gir i dag ca MNOK 6,5 i inntekter gjennom eiendomsskatt og produksjonsavgift. Utvidelsen vil øke de kommunale inntektene til ca. MNOK 12
- Nytt skatteforslag vil gi i overkant av MNOK 20 i samlet kommunale inntekter
- Økte muligheter for elektrifisering av lokal industri, etablering av ladeinfrastruktur, kraftkrevende virksomheter og lokal hydrogenproduksjon



Avkarbonisering av sjømatnæringen

ZeroKyst skal skape et raskt teknologiskifte for alle fartøytyper i sjømatnæringen



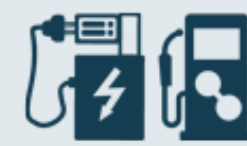
Utvikle og demonstrere en nullutslippsdrivlinje



Utvikle ett nytt nullutslippsfartøy



Bygge om 10 fartøy til nullutslippsdrift



Fleksibel forsyning av el og hydrogen

Fremtidens løsninger

ZeroKyst skal demonstrere skalerbare løsninger for utslippsfri fremdrift, rettet mot både nasjonale og internasjonale markeder. Prosjektet skal også utvikle kompetanse for å muliggjøre overgangen til nullutslipp.

[LES MER](#)







Troms Kraft