



Saksframlegg

Saksnr.: 2024/476 - 2

Dato: 12.03.2024
Saksbehandler: Brage Sjursen Lien

Saksnummer	Utvalg	Møtedato
53/24	Formannskapet	19.03.2024

NVE - Høring av melding om kraft fra land til plattformer på Haltenbanken

Relevante dokumenter i saken som ikke er vedlagt

Formannskapets behandling av sak 53/2024 i møte den 19.03.2024:

Behandling

Ingen andre forslag.

Votering

Kommunedirektørens innstilling enstemmig vedtatt.

Vedtak

Kommunedirektøren gis fullmakt til å sende inn hørings svar som er koordinert med Kråkøya AS og Namdalskysten Næringsforening, der følgende punkter vil spilles inn: Nærøysund kommune ønsker å spille inn følgende to punkter til foreslått utredningsprogram:

- Tiltakets betydning for regional klimaomstilling, verdiskaping og sysselsetting (samfunnsnytte) ved de alternative trasévalg/landtak.
- Tiltakets effekt med og uten redudans til landtak/landstasjon.

Kommunedirektørens innstilling

Kommunedirektøren gis fullmakt til å sende inn hørings svar som er koordinert med Kråkøya AS og Namdalskysten Næringsforening, der følgende punkter vil spilles inn:

Nærøysund kommune ønsker å spille inn følgende to punkter til foreslått utredningsprogram:

- Tiltakets betydning for regional klimaomstilling, verdiskaping og sysselsetting (samfunnsnytte) ved de alternative trasévalg/landtak.
- Tiltakets effekt med og uten redusans til landtak/landstasjon.

Følgende forhold er vurdert

- Lovhjemmel
- Budsjett og økonomiplan
- FNs bærekraftsmål
- Høringsinstanser:
 - Eldreråd
 - Råd for personer med funksjonsnedsettelse
 - Ungdomsråd
 - Andre

Bakgrunn for saken

Olje- og gassindustrien i Norge har satt mål om å redusere sine absolutte klimagassutslipp med 50 prosent innen 2030 sammenlignet med 2005, og videre redusere utslippene til nær null i 2050. Klimamålene krever en stor omstilling av næringen over en tiårsperiode, og arbeidet med å utvikle og ta i bruk lav- og nullutslippsløsninger gjennom energieffektivisering, elektrifisering, lav- og null-utslippsdrivstoff samt CO₂-fangst og -lagring må intensiveres.

I den forbindelse har Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har mottatt melding med forslag til utredningsprogram fra Equinor Energy AS (Equinor) for en 132 (150) kV kraftforbindelse fra land i Åfjord kommune og/eller Nærøysund kommune i Trøndelag, til en eller flere plattformer på Haltenbanken i Norskehavet. Formålet med meldingen er å gjøre kjent at Equinor har startet planlegging av nettanlegg for elektrifisering av en eller flere plattformer i Halten-området med kraft fra land.

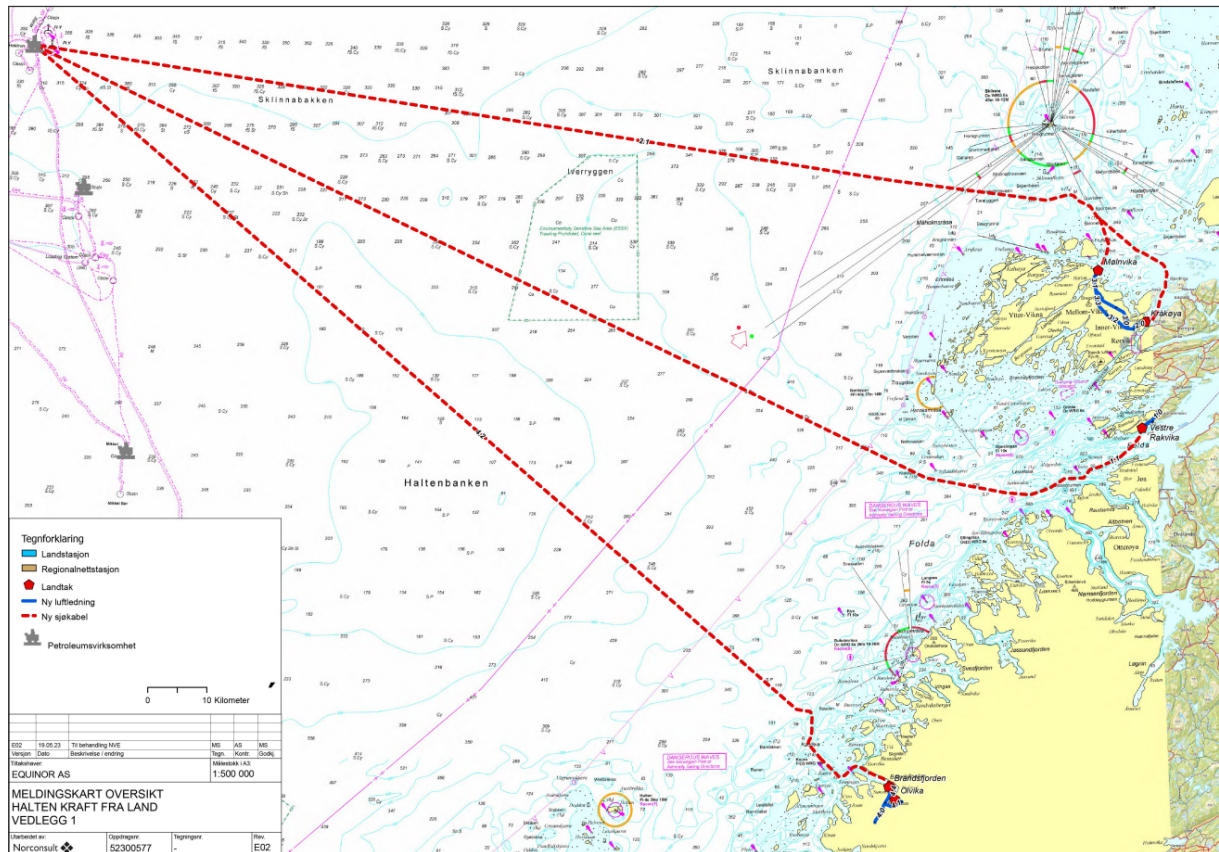
Kunngjøringen skal bidra til at berørte interesser får muligheten til å påvirke prosessen og løsningsvalg gjennom å komme med høringsuttalelser til planen slik den er presentert i dette dokumentet. Interessenter har også mulighet til å komme med innspill til hvilke forhold som skal vurderes gjennom de lovpålagte konsekvensutredningene (KU) som må gjennomføres for å kunne fremme en søknad om anleggskonsesjon etter energiloven og havenergiloven. Equinor har utarbeidet et forslag til utredningsprogram. Endelig utredningsprogram fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) basert på dette forslaget og innkomne høringsuttalelser til planprogrammet.

Equinor ønsker å utrede alternativer til en 132 (150) kV kraftforbindelse fra land til en eller flere plattformer på Haltenbanken i Norskehavet. Equinor melder ulike traséalternativer bestående av luftledning eller jordkabel fra Einarsdalen, Straum, Abelsvær og/eller Rørvik transformatorstasjon til alternative landtak. Aktuelle plasseringer av landtak er ved Olvika og Brandsfjorden i Åfjord kommune og Kråkøya, Mølnvika og Vestre Rakvika i Nærøysund kommune. Fra landtak planlegges sjøkabel med lengde fra 190 til 215 km ut til Heidrun, og derfra videre til Åsgård B og Kristin, se kart under. Det er lokalisert seks mulige plasseringer av landstasjon avhengig av tilkoblingspunkt i eksisterende nett. Disse er Straum og Fjøsmyra i Åfjord kommune og Kråkøya, Borgonfjellet, Mølnvika og Tømmervika i Nærøysund kommune.

Kraftbehovet til elektrifiseringen vil være mellom ca. 90 og 150 MW avhengig av andre plattformer som kobler seg til Heidrun. Blir det imidlertid aktuelt å elektrifisere flere

plattformer med egne kabler fra land vil effektbehovet kunne bli noe større, samt at det vil være behov for flere innretninger på land.

Det er vurdert utredning flere ulike traseer som har tilknytning av eksisterende nett på tre steder. Tilknytning til eksisterende nett kan skje fra Einarsdalen/Straum TS i Åfjord kommune. I Nærøysund kommune vurderes Abelvær og Rørvik TS som aktuelle tilknytningspunkt.



Trasémuligheter ut fra Abelvær TS – Nærøysund kommune

Alternativ 1.0 er en ny 132 kV luftledning fra Abelvær TS og frem til ny Tømmervika landstasjon. Traséen vil trolig kunne gjenbruke traséen til dagens 66 kV-ledning (Tensio), alternativt bygges parallelt med denne.

Alternativ 1.1 er en ny 132 kV luftledning ut fra ny Tømmervika landstasjon, frem til et landtak ved Vestre Rakvika. Traséen vil gjenbruke samme trasé som dagens 66 kV-ledning på denne strekningen.

Alternativet kan enten bygges som en enkeltkurs, dobbeltkurs, eller som to parallelle forbindelser. Sjøkabel fra landtaket og ut til plattform er benevnt som alternativ 1.1.

Dersom det etableres to forbindelser eller en dobbeltkurs ut fra landstasjonen vil det bli lagt to parallelle sjøkabler.



Trasémuligheter ut fra Rørvik TS – Landtak ved Kråkøya – Nærøysund kommune

Alternativ 2.0 innebærer en luftledning parallelt med eksisterende 22 kV ut fra Rørvik TS. Nord for Aunet vinkler traséen østover, krysser Kråkøysundet og føres frem til Kråkøya landstasjon nord på øya. En ny sjøkabel, alternativ 2.1 trekkes helt inn til landstasjonen og føres ut til plattform. Dersom det etableres en løsning med to landstasjoner vegg-i-vegg vil det bli lagt to parallelle sjøkabler ut fra landstasjonen.



Trasémuligheter ut fra Rørvik TS – Landtak ved Mølnvika – Nærøysund kommune

Alternativ 3.0 er en ny 132 kV luftledning ut fra Rørvik TS og frem til en ny landstasjon ved Mølnaldalen. Traséen følger i stor grad parallelt med eksisterende 22 kV.

Alternativ 3.1 er en ny 132 kV luftledning fra ny Mølnaldalen landstasjon og frem til et landtak ved Mølnvika. Traséen følger i stor grad eksisterende 22 kV-ledning frem til Lysøyvågen.

Dersom en ny landstasjon etableres ved Borgonfjellet meldes en ny 132 kV luftledning etter alternativ 3.2.

Fra landstasjonen meldes en ny luftledningstrasé, alternativ 3.3, videre nordover. Nord for Lysøyvågen kobles traséen inn på alternativ 3.1.

Alternativ 3.1 og 3.3 kan enten bygges som en enkeltkurs, dobbeltkurs, eller som to parallelle forbindelser. Fra landtaket ved Mølnvika meldes en sjøkabeltrasé, alternativ 3.1 videre ut til plattform. Dersom det etableres en løsning med to landstasjoner vegg-i-vegg (enten Mølnaldalen eller Borgonfjellet) vil det bli lagt to parallelle sjøkabler ut fra landstasjonen.



Trasémuligheter ut fra Einarsdalen og Straum TS – Åfjord kommune

Alternativ 4.0 er en ny 132 kV luftledning fra Einarsdalen TS ned til ny Fjøsmyra landstasjon. Traseen følger parallelt med eksisterende vei til vindkraftverket og en eksisterende 22 kV-ledning.

Alternativ 4.1 er en ny 132 kV luftledning fra Straum TS, sør for Straum sentrum, og videre til ny Fjøsmyra landstasjon.

Alternativ 4.3 er en variant av 4.1. Alternativet innebærer en jordkabel langs eksisterende vei ut fra Straum TS og frem til et punkt vest for Straum sentrum.

Alternativ 4.2 er en luftledningstrasé ut fra ny Fjøsmyra landstasjon og frem til et landtak ved Brandsfjorden. Alternativet kan enten bygges som en enkeltkurs, dobbeltkurs, eller som to parallelle forbindelser.

Alternativ 4.4 innebærer en jordkabel, parallelt med kabelen som er planlagt å forsyne Draugen og Njord, frem til et landtak i Olvika.

Sjøkabeltraseer ut fra henholdsvis Brandsfjorden landtak og Olvika landtak er vist som sjøkabelalternativ 4.2 og 4.4. Dersom det etableres to forbindelser eller en dobbeltkurs ut fra landstasjonen(e) vil det bli lagt to parallelle sjøkabler.

Saksopplysninger

Tre av områdene som skal utredes ligger i Nærøysund kommune. Dette innebærer at kommunen direkte vil berøres i flere av utredningene. Alternativene i Nærøysund er både kabel fra Abelvær, Kråkøya og Mølsvika.

I gjennomgang av saken har kommunedirektøren hatt dialog med næringslivet ved Namdalskysten Næringsforening og Kråkøya eiendom AS. På bakgrunn av dette ser kommunedirektøren positivt til at det nå skal utredes muligheter for elektrifisering av Haltenbanken med landstasjon fra Nærøysund kommune.

Særlig for industrisatsningen på Kråkøya vil dette være et godt tiltak. Ved lokalisering på Kråkøya utløser utslippskutt, ny grønn verdiskaping og sysselsetting også på land.

For Kråkøya er tilgang på nok fornybar kraft til planlagte industrielle symbioser avgjørende. Dersom landtak legges til f.eks Abelvær vil elektrifisering av Haltenbanken ha mindre verdi for grønn industriutvikling, enn om forsyningspunktet legges på Kråkøya. For industriutviklingen vil også krav til redundans i elektrifiseringen være svært viktig.

Kommunedirektørens vurdering

Koordinert med Kråkøya AS vil Nærøysund kommune spille inn følgende to punkter til foreslått utredningsprogram:

- Tiltakets betydning for regional klimaomstilling, verdiskaping og sysselsetting (samfunnsnytte) ved de alternative trasévalg/landtak.
- Tiltakets effekt med og uten redundans til landtak/landstasjon.

Konklusjon/ Tilråding

Kommunedirektøren gis fullmakt til å sende inn hørings svar som er koordinert med Kråkøya AS og Namdalskysten Næringsforening, der følgende punkter vil spilles inn:

Nærøysund kommune ønsker å spille inn følgende to punkter til foreslått utredningsprogram:

- Tiltakets betydning for regional klimaomstilling, verdiskaping og sysselsetting (samfunnsnytte) ved de alternative trasévalg/landtak.
- Tiltakets effekt med og uten redundans til landtak/landstasjon.

Nærøysund kommune, 12.03.2024

Karl-Anton Swensen
kommunedirektør