

A/S Norske Shell
Postboks 40
4098 Tananger

Høringen sendes digitalt til: NORSKE-Myndighets-Kontakt@shell.com

28. september 2022

Høringsinnspill - Konsekvensutredning for Linnorm

Energiknutepunkt Nyhamna

Denne høringsuttalelsen er utarbeidet på vegne av Energiknutepunkt Nyhamna, som er interkommunalt samarbeidsprosjekt.

Vi arbeider med mål om å utvikle Nyhamna i Aukra kommune til et sentralt energiknutepunkt og støtte overgangen til nullutslippssamfunnet gjennom fokus på:

Elektrisk kraft

Arbeide for tilstrekkelig og robust krafttilgang gjennom forsterkning av kraftnettet.

Gass

Pådriver for å utvikle gassressurser i Norskehavet.

Avkarbonisering

Arbeide for utslippsfrie energibærere som f.eks. hydrogen og ammoniakk i tillegg til utnyttelse spillvarme. Dette inkluderer blant annet arbeidet med Aukra Hydrogen Hub - produksjon av hydrogen med tilhørende infrastruktur for eksport, samt fangst og lagring av CO₂.

Verdiskaping

Pådriver for maksimering av lokale- og regionale ringvirkninger av aktiviteten på Nyhamna.

Kompetanse og Innovasjon

Videreutvikling av samarbeidet mellom næringsliv og kompetansemiljøene for å styrke regional konkurransekraft.

Rundebordskonferansen

Befeste Rundebordskonferansen som en regional møteplass og dialogarena for energispørsmål.

I tillegg til denne høringsuttalelsen vil enkelte av samarbeidspartnerne i Energiknutepunkt Nyhamna sende separate høringsuttalelser.

Bakgrunn

Et forslag til program for konsekvensutredning for utbygging og drift av Linnorm var gjenstand for høring fra august til november 2021, og endelig program ble fastsatt av Olje- og energidepartementet 11. januar 2021. Konsekvensutredningen, som nå er ute til høring, er gjennomført i henhold til fastsatt program.

Rettighetshaverne i Linnorm er operatøren A/S Norske Shell (Shell), Petoro A/S (Petoro), Equinor Energy ASA (Equinor) og Totalenergies EP Norge A/S (Total).

I 2021 var det full enighet i lisensen om å modne utbygging av Linnorm som et selvstendig konsept med en ubemannet spar-plattform. På denne bakgrunn har Shell lagt fram et utbyggingskonsept med produksjonsstart i 2026 på offentlig høring med svarfrist 30. september 2022.

Denne løsningen støttes av det helstatlige Petoro, som sammen med Shell eier 60 prosent av feltet. Equinor har nå, med støtte fra Total, derimot valgt å ikke støtte dette konseptet. Dersom Equinor sin løsning blir valgt vil dette medføre en utsettelse på minimum 6-10 år.

Shell sin anbefalte løsning består av en selvstendig utbygging med havbunnsbrønner og en flytende feltinnretning som er ubemannet i normal drift. Gasseksport vil foregå dels via Åsgard Transport System til Kårstø og dels via Polarled til Nyhamna. Kondensateksport vil være med tankskip fra feltet. Feltet vil forsynes med elektrisk kraft fra Tjeldbergodden. Den totale investeringen ved utbyggingen er anslått å være i størrelsesorden 16 milliarder 2021-kroner.

Utvinnbare reserver i Linnorm er anslått til om lag 216 millioner fat oljeekvivalenter. Med Shells løsning vil Linnorm kunne produsert 12–15 millioner kubikkmeter gass per dag (SM3/d) på topp. Det tilsvarer inntil 4,5 % av Norges anslåtte produksjonsnivå for 2022. Prosjektet er planlagt med en produksjonsperiode på vel 16 år.

Høringsuttalelse

Energiknutepunkt Nyhamna støtter Shell sin anbefalte løsning med en separat og ubemannet spar-plattform.

Equinor sitt konsept vil gi en utsettelse på 6-10 år. Dette oppleves som svært kritisk i en periode med krig og energikrise i Europa.

Gassprisen er sentral i fastsettelsen av strømprisene. Det er betydelig knapphet på gass i Europa på kort og mellomlang sikt. Gassprisene har skutt i været etter at Russland og Gazprom har holdt igjen på leveransene. Nå er leveransene fra Russland skrudd igjen. Kravet for å åpne for leveranser er at sanksjonene mot Putins regime oppheves. Det er i dette lys vi nå må se Linnorm. Som en ansvarlig gassnasjon mener Energiknutepunkt Nyhamna at vi i Norge må ta inn over oss de prøvelsene det europeiske kontinentet står overfor med kulde, rasjonering og kanskje også sult.

I lys av et forsterket behov for sikker energiforsyning i Europa representerer Linnorm muligheter for leveranse av tørrgass til det norske gasseksportsystemet allerede fra 2026. Linnorm er i tillegg det største gassvolumet blant feltene som nå modnes for utbygging på norsk sokkel.

Equinor har gjort sin vurdering i forhold til usikkerhet og risiko, og det må vi ha respekt for. På den annen side er Shell er blant de seks største multinasjonale energigiganten. Energiknutepunkt Nyhamna er av den oppfatning at Shell har kompetanse både til å vurdere og håndtere usikkerheten i prosjektet.

Dersom Shell mener de har et lønnsomt prosjekt og kontroll på usikkerhet og risiko, så må det trumfe Equinors tvil. Hvis ikke rettighetshaverne selv kommer til den konklusjon, vil vi henstille om at Equinor selger sin andel i lisensen for å åpne for en rask realisering av det største norske gassfeltet som det foreløpig ikke foreligger noen investeringsbeslutning for.

Fordeler med Shell sitt konsept med en selvstendig spar-plattform

- **Rask hjelp til et Europa i energikrise**

Linnorm er Norges største gassfelt, som det foreløpig ikke eksisterer et utbyggingsvedtak på. Europa kan sikres mer norsk gass allerede i 2026 med Shell sin løsning. Med Equinor sitt konsept vil en ha produksjonsstart tidligst i 2032. Dette vurderes som kritisk for et Europa i krig og energikrise.

- **Utnyttelse av eksisterende infrastruktur**

Shell ønsker å benytte ledig kapasitet i Polarled og på gassprosesseringsanlegget på Nyhamna. Her er det, i motsetning til Åsgård Transport, ledig kapasitet både på kort og lang sikt. Dette vil gi bedre kapasitetsutnyttelse på allerede utbygd infrastruktur.

- **Bedre ressursutnyttelse**

Norske myndigheter har lagt føringer for maksimal ressursutnyttelse. Utbygging av Linnorm med en separat plattform vil gi betydelig høyere utvinningsgrad i forhold til Equinor sitt forslag om en oppkobling via selskapets egen plattform Kristin.

- **Gunstig med «CO₂-blanding» på Nyhamna i Aukra kommune**

Det høye CO₂-innholdet i Linnorm-gassen gjør at den er ideell å blande med den CO₂-fattige gassen fra Ormen Lange som er på Nyhamna i dag. Pga. framtidig reduksjon av gassvolumet fra Ormen Lange er det tidskritisk med rask oppkobling av Linnorm mot Nyhamna.

- **Langsiktig tilgang på gass til mulig framtidig hydrogen-produksjon på Nyhamna**

Shell og Cape Omega samarbeider med Aker Horizons for å se på muligheten for storskala produksjon av blått hydrogen og ammoniakk på Nyhamna med tilhørende CCS-løsning. Det er derfor viktig å sikre langsiktig forsyning av gass til Nyhamna.

- **Robust transportløsning**

De siste tids hendelser har vist at sikkerhet er viktigere enn noen gang. Gjennom å velge Shell sitt konsept kan gassen fra Linnorm transporteres både via Polarled til Nyhamna eller gjennom Åsgard transport til Kårstø. Dette styrker sikkerheten i forhold til en løsning som gjør at en er helt avhengig av ett gassrør.

Vennlig hilsen
Energiknutepunkt Nyhamna



Odd Jørgen Nilssen

Leder av styringsgruppen



Alf Reistad

Prosjektleder

Kopi:

- Olje- og energidepartementet (postmottak@oed.dep.no)
- Mørebenken på Stortinget