

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

Dato: 10.12.2015

Konseptvalgutredning Nyhamna – Høringskommentar fra Norsk olje og gass

Det vises til Olje- og energidepartementet sitt høringsbrev av 07.10.2015 vedrørende konseptvalgutredning for økt leveringssikkerhet til Nyhamna. Nedenfor følger Norsk olje og gass sine kommentarer til høringen. Flere av våre medlemselskaper vil også avgi separate høringskommentarer.

Ved avbrudd i kraftforsyningen til Nyhamna stopper gasseksporten opp. Det vil kunne gi store økonomiske tap, både direkte og indirekte, for gasseksportører som følge av at inntekter bortfaller eller blir utsatt. I tillegg til tapte inntekter og tilbakekjøpskostnader, kan tilliten til energileveranser fra norsk sokkel som pålitelig og stabil, bli svekket i forhold til konkurrentene i det europeiske energimarkedet. Inntektstapet har også direkte påvirkning på skatteprovenyet til staten.

Det pågår i disse dager store utvidelser på Nyhamna for å knytte nye ressurser i Norskehavet til den norske gassinfrastrukturen. Polarled er i ferd med å bli ferdigstilt og Aasta Hansteen-feltet er under utbygging. Gassprosesseringskapasiteten på anlegget økes med dette fra dagens 74 Mill Sm³ per dag til 84 Mill Sm³ per dag¹. Nyhamna vil med dette øke sin posisjon som et sentralt og langsiktig knutepunkt for norsk gasseksport.

Eksport av petroleum fra norsk sokkel er viktig for norsk økonomi. Norge er en stor bidragsyter til EU sin energiforsyning. Eksempelvis er samlet eksportverdi av gass fra norsk sokkel om lag 230 Mrd. NOK og dekker mellom 20 og 25 prosent av samlet gassforbruk i EU.

EU sin energipolitikk er under utvikling. Det er fastsatt klare mål for 2020, 2030 og 2050 (Roadmap for Energy). Gass fra norsk sokkel spiller en sentral rolle som kilde og langsiktig bidragsyter inn i Europas energimiks som del av den globale klimaløsning. Langsiktig og pålitelig leveranser fra norsk sokkel er derfor av avgjørende betydning. I dette bildet er pålitelig kraftforsyning sentralt for Norsk olje og gass sine medlemmer.

¹ 84 Mill Sm³/d tilsvarer en effekt på knappe 40 000 MW eller to ganger norsk vannkraftproduksjon

Erfaringene hos medlemmer til Norsk olje og gass som er tilknyttet kraftnettet viser et behov for en forsterkning av nettet for å sikre N-1 løsninger til petroleumsrelaterte anlegg.

For å begrense de økonomiske tapene samfunnet påføres under den nåværende forsyningssituasjonen, må en N-1 løsning på Nyhamna etableres så tidlig som mulig.

Norsk olje og gass vurderer Statnetts analyser å være mangelfulle på tre vesentlige områder:

- Statnetts analyser tar ikke hensyn til risiko for svekket tillit til norsk gasseksport som følge av svakt nett og hyppige utfall i kraftforsyningen,
- Statnett tar ikke hensyn til den samlede besluttede kapasiteten i anlegget på Nyhamna som basis for analysen. Installert gassbehandlingskapasitet på Nyhamna må være dimensjonerende for kraftbehovet, og ligge til grunn for de samfunnsøkonomiske analysene, og
- Statnett legger til grunn betydelig lavere feilfrekvens i nettet enn det som Nyhamna i virkeligheten har erfart.

Norsk olje og gass er kritisk til en trinnvis utbygging fordi dette kan forsinke og i verste fall hindre en fullverdig N-1 løsning, og dermed opprettholdes usikkerhet knyttet til leveringssikkerhet.

På generelt grunnlag forventer Norsk olje og gass:

- Statnett søker løsninger som gir fullverdig N-1 forsyning så snart som mulig
- Statnett må kunne søke konsesjonsbehandling av flere løsninger i parallell for å unngå å tape tid

Når det gjelder konseptvalgutredningen for Nyhamna, mener Norsk olje og gass at Statnett undervurderer de samfunnsøkonomiske verdiene av å etablere en N-1 løsning. Vi mener at de samfunnsøkonomiske forskjellene mellom den ytre og den indre løsningen ikke er større enn at det alternativet som er minst eksponert for utsettelse og uforutsette hendelser i konsesjons- og byggetiden bør velges.

Med vennlig hilsen

Norsk olje og gass



Erling Kvadsheim

Direktør Næringspolitikk