

Uttalselse@nve.no

«Høringsuttale»

Vår referanse: 2023-020780
Deres referanse: 202309373 og 202316091
20. desember 2023

Kommentarer på høring av melding om ny Øygarden transformatorstasjon og koblingsstasjon, samt fem ledninger som legges om inn til ny stasjon

Equinor viser til høring av melding om ny Øygarden transformatorstasjon og koblingsstasjon, samt fem ledninger som legges om inn til ny stasjon, med høringsfrist 20. desember 2023.

Equinor har flere anlegg som vil bli påvirket av endringene Statnett SF (Statnett) og BKK AS (BKK) søker om. Vi har løpende dialog om disse endringene og opplever at samarbeidet fungerer godt. Equinor, som operatør for Troll-lisensen, har inngått en avtale med Statnett om overtagelse av Kollsnes stasjon, gitt at konsesjonssøknadene blir innvilget og at Kollsnes stasjon blir omdefinert til et industrianlegg.

Vi støtter tiltakene Statnett og BKK søker om. Vi mener det er nødvendig at det gjøres forsterkninger i nettet for å ivareta forsyningssikkerheten, tilrettelegge for etterspurt forbruk og for ny produksjon i området. Vi ønsker likevel å belyse enkelte punkter i saken slik at disse hensyntas av Statnett og BKK i planleggingen og gjennomføringen av tiltakene.

Prosessanlegget på Kollsnes, transformatorstasjonen for strømforsyning til Martin Linge feltet og Troll/Oseberg substasjon for strømforsyning til Troll B/C og Oseberg ligger i umiddelbar nærhet av nye Øygarden transformatorstasjon. Gasseksporten fra Kollsnes, samt Martin Linge feltet, Troll B/C og Oseberg, skaper svært store inntekter for Norge og det er viktig at Statnett og BKK i byggearbeidet og senere i driftsfasen sikrer god og stabil strømforsyning til anleggene. Endringene det er søkt om vil ha betydning for drift og vedlikehold av Equinor sitt anlegg og dens ansatte, både under byggefasen og etter at arbeidet er ferdigstilt.

Kollsnes Leir blir nærmeste nabo til Øygarden transformatorstasjon og koblingsstasjon. Leiren har kapasitet på ca. 400 rom som blir brukt 24/7 gjennom hele året. Leiren har i perioder sovende personell på dagtid. Tiltak mot støy, både i byggefasen og i driftsfasen, forventes etablert av prosjektet.

Vi har pågående samtaler med Statnett om leie av området til rigg og mellomlagring av masser og utstyr vest for den nye stasjonen. Vi er i tillegg i dialog med Statnett om bruk av annen eksisterende infrastruktur i området.

Som kjent er Equinor Energy AS operatør for Mongstad Gassrør (MGR) som har rørledningstrase fra Kollsnes prosessanlegg til landfall ved Oksneset. Fra Mongstad Gassrørs side er operatørens hovedansvarliggende at en

ivaretar integriteten til rørledningen og sikkerhet for tredjepart i området.

Rørledningen beskyttes i dag mot korrosjon med et katodisk system (CP) ved påtrykket spenning. Vi har erfart at høyspentlinjer langs rørledningens trase kan påføre interferens på CP systemet, som kan resultere i redusert beskyttelse mot korrosjon. Vi forventer at Statnett og BKK gjør nødvendige analyser og beregninger, utført av uavhengig tredjepart, som viser at nye luftledninger og transformatorstasjon ikke vil forårsake interferens på eksisterende infrastruktur av rørledninger. Equinor vil i så måte kunne bidra med ytterligere informasjon på forespørsel.

Vi gjør for øvrig oppmerksom på sikkerhetssonen som gjelder 30 meter til hver side for gassrørledningen og at denne ivaretas.

Videre er det utarbeidet en total risikoanalyse for rørledningen hvor det kommer frem risikoresultater for tredjepart som også må hensyntas. Det anbefales at risikobidraget fra rørledningen inkluderes i risikoanalyse til omsøkt tiltak.

Tilsvarende vurderinger vil også gjelde for Gasnor sitt rør mellom Kollsnes og industriparken.

Avslutningsvis vil vi påpeke viktigheten av å ivareta forsyningssikkerheten til eksisterende anlegg i området, både under byggefasen og etter at de nye anleggene er ferdigstilt. Det er derfor svært viktig at Statnett og BKK utfører grundige analyser for å vurdere hvordan tiltakene vil påvirke både nåværende og fremtidige anlegg i området.

Vennlig hilsen,

Fredrik Varpe (467990)

Fredrik Varpe
VP Techn Mgmt