

Statnett

Deres referanse 21/00556 21/00556
Deres dato
Vår saksbehandler Roger Pedersen
Vår referanse 21-1590
Vår dato 01.09.2021

21/00556 – Norsk olje og gass – Hørings svar nettavtale

Norsk olje og gass (NOROG) viser til Statnett sitt høringsbrev av 31. mai 2021 om Revidert Nettavtale for Transmisjonsnettet med tilhørende høringsnotat og utkast til ny "Nettavtale mellom Statnett SF (Statnett) og kunder, om tilknytning og bruk av transmisjonsnettet".

NOROG takker for muligheten til å gi innspill til ny nettavtale. NOROG vil også vise til de innspillene som ble gitt til Statnett i forkant og i møtet 11. august 2021, hvor utkast til avtaletekst ble gjennomgått.

NOROG har merket seg at Statnett i høringsbrevet sier de vil invitere kundeorganisasjonene til drøfting etter høringsperioden og behandling av disse innspillene. NOROG ser frem til nytt utkast og til disse drøftingsmøtene.

Økt behov for kraft fra olje- og gassvirksomheten

Norsk olje og gass vil vise til at i dag er det Equinor og Gassco som har nettavtaler med Statnett i transmisjonsnettet på vegne av petroleumsvirksomheten på sokkelen. Equinor for Johan Sverdrup på Kårstø og Troll / Oseberg og Martin Linge på Kollsnes. Gassco for Kårstø og Nyhamna. Annet forbruk til petroleum er så langt tilknyttet regionale- eller private nett.

Kraftbehovet fremover fra olje- og gassindustrien vil øke betydelig fremover 2030, og nye tilknytningspunkter til transmisjonsnettet kan dermed komme. NOROG vil her vise til at det i januar 2021 ble presentert en prognose for fremtidig kraftforbruk fra norsk sokkel. Prognosen er utarbeidet med basis i detaljerte analyser av gassnettverket, feltoperatørens oppdaterte analyser av kraftbehov for besluttede elektrifiseringsprosjekter, prosjekter under evaluering og forventet utvikling av norsk gassseksport. Prognosen baseres på forventet kraftforbruk av anlegg i fire kategorier. Gassprosesseringsanleggene Nyhamna, Melkøya, Kårstø og Kollnes inngår i prognosen, mens petrokjemiske anlegg og oljeraffineriene på Tjeldbergodden, Mongstad og Slagentangen er utelatt. Som alle prognoser øker usikkerheten utover i tid, særlig etter 2030.

Bransjens forbruksestimat for identifiserte elektrifiseringsprosjekter er rundt 21 TWh i 2030 og i underkant av 18 TWh i 2040, som er en betydelig vekst fra bransjens forbruk på 8,5 TWh i 2020. Statnett sin basisprognose for forbruksutviklingen innen petroleum viser tilsvarende forbruk i 2030.

NOROG vil også vise til at selskapene legger mye arbeid i å lage detaljerte forbruksplaner til de regionale utredningsansvarlige nettselskapene i forbindelse med RKSU-arbeidene. Disse er også viktig informasjon i planlegging av nettkapasitet.

Generelle kommentarer til utkast til ny nettavtale

NOROG har merket seg at Statnett mener det er behov for en revidering av nettavtalene basert på "taktskiftet i elektrifiseringen, økt etterspørsel etter nettkapasitet, implementering av nytt EU-regelverk og anbefalinger fra RME/OED er blant driverne som medfører behov for nye vilkår". NOROG vil vise til at dagens nettavtale har fungert, men anerkjenner Statnetts behov for en revidering.

NOROG vil vise også til at nettavtalens formål er å: - regulere Kundens og Statnetts rettigheter og plikter ved tilknytning til og bruk av elektrisk anlegg som inngår i transmisjonsnettet, - fremme kostnadseffektiv drift og utvikling av transmisjonsnettet. NOROG vil på generelt grunnlag vise til at det viktigste for våre medlemmer er forsyningssikkerhet, kostnadseffektiv nettoutvikling i takt med forbruksutviklingen og forutsigbare vilkår.

Vi ønsker også å peke på avtalens misligholdsbestemmelser som bør tilpasses de praktiske realiteter slik at situasjoner hvor man etter avtale med Statnett overstiger kapasitetsgrenser fastsatt i avtalen ikke anses for å være i mislighold.

Vi anmoder også Statnett sørger for at den endelige nettavtalen for transmisjonsnettet også danner grunnlag for et standard vilkår for industrielt forbruk og produksjon tilknyttet regionalnett.

Norsk olje og gass ser frem til videre drøfting av innholdet i forslag til revidert avtale i høst, og vi vil der komme nærmere inn betingelsene i avtalen i tråd med diskusjonen på møtet 11. august 2021.

Med vennlig hilsen
Norsk olje og gass

Sign.
Torbjørn Giæver Eriksen
Direktør Næringspolitikk og kommunikasjon