



equinor

Olje- og energidepartementet  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo

Vår referanse: 2021-004906  
Deres referanse: 20/1588  
29. januar 2021

## **Høring av Statnett sin konseptvalgsutredning (KVU) med behovsvurdering og ekstern kvalitetssikring, for Bergen og omland**

Equinor viser til brev av 1.12.2020 om høring av Statnett sin KVU for Bergen og omland. Equinor mener Statnett har gjort et grundig arbeid med å kartlegge behov og utrede løsninger, og det underbygges også av den eksterne kvalitetssikringen som er utført av Oslo Economics.

Som departementet er kjent med har en rekke aktører innenfor flere sektorer søkt om eller varslet betydelig forbruksvekst i regionen. Equinor har søkt om og fått tilknytning til nettet for til sammen 221MW (Troll vest elektrifisering og Oseberg elektrifisering). Utover dette har Equinor i samarbeid med AkerBP varslet at Krafla og NOA utbyggingene kan ha behov for inntil 140MW. Utover dette har Equinor ikke konkrete planer om ytterligere elektrifisering av olje- og gass installasjoner med tilknytningspunkt i regionen.

På starten av 2020 lanserte Equinor klimaambisjoner – helt frem til 2050 og i tråd med Paris-avtalen der vi for norske offshore installasjoner og landanlegg skal redusere utslippene med 40% innen 2030, 70% innen 2040 og til nær null innen 2050. Stortinget har bedt regjeringen og industrien om å se på hvordan vi kan redusere utslippene ytterligere – til 50% innen 2030. Elektrifisering er helt avgjørende for å få til så store utslippskutt innen 2030.

Både Troll vest elektrifisering og Oseberg elektrifisering har begge 50-60MW «ledig» kapasitet i overføringsanleggene som bygges. I lys av at regjeringen nylig varslet økte CO2-avgifter for petroleumsnæringen, kan Troll, Oseberg eller andre aktører finne det rasjonelt å utnytte denne ledige kapasiteten for ytterligere elektrifisering og dermed redusere CO2-utslipp.

Statnett beskriver i sine forbruksprognoser et økt forbruk på ca. 900MW til elektrifisering av olje- og gassinstallasjoner. Vi har over omtalt det forbruket som Equinor er kjent med, eller som vi antar er en mulighet, dvs. et utfallsrom fra 221 MW til ca. 460 MW. Spranget fra 460MW til 900 MW synes for oss å være stort.

I KVVU'en presenterer Statnett ulike konsepter for nettutviklingen i regionen. Felles for konseptene er at Statnett legger til grunn at eksisterende nett skal oppgraderes fra Sogndal via Modalen til Kollsnes (steg 1) uavhengig av valg av konsept i KVVU'en. Equinor støtter vurderingene av at de foreslåtte konseptene i foreliggende KVVU vil legge til rette for en robust og rasjonell utvikling av denne samfunnskritiske infrastrukturen i regionen, slik at både eksisterende og nye kunder får en akseptabel leveringskvalitet. For å legge til rette for det grønne skiftet i regionen er det viktig at Statnett arbeider videre med steg 1 og gjennomfører disse tiltakene så raskt som mulig. Den generelle omstillingen i samfunnet og økende elektrifisering vil føre til økende forbruk inn i nye verdikjeder. Det er derfor viktig at Statnett hensyntar ytterligere vekst i forbruket i det pågående arbeidet med å utvikle kraftnettet i regionen. Myndighetene har her en viktig rolle i å legge til rette for effektive konsesjons- og beslutningsprosesser.

Vennlig hilsen,

Gunnar Nakken  
Direktør for Driftsteknologi og plassjef for Equinor i Bergen  
Equinor ASA