

Det Kongelige Olje- og Energidepartement
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Deres ref.: 08/01497-19
Vår ref.: 11092722

Dato: 09.05.2011

Høringssvar vedrørende NVEs innstilling om konsesjon for ledningen Mongstad-Kollsnes

Vi viser til NVEs innstilling om anleggskonsesjon for ledningen Mongstad – Kollsnes med nødvendige endepunktinstallasjoner, 01.2011.

BKK Nett er foruten å være tiltakshaver for aktuell ledning, også utredningsansvarlig for det regionale kraftsystemet i BKK-området og indre Hardanger og er dessuten netteier av det meste av 132 kV og 300 kV nettet i denne regionen. Vi har følgende høringsuttalelse:

Forsyningssikkerhet til Bergensområdet

Det såkalte "Bergenssnittet" som omfatter kommune Bergen, Askøy, Øygarden, Fjell, Sund, Meland, Lindås, Radøy, Fedje, Austrheim, Gulen, Masfjorden, Osterøy, Høyanger sør, Vaksdal og Os har i dag svekket forsyningssikkerhet i vinterhalvåret. Dersom det vinterstid oppstår en feil på den mest kritiske 300 kV kraftledningen inn til Bergenssnittet vil det medføre mørklegging av deler av regionen. Et ytterligere forbruk på opptil 120 MW, i tillegg til forventet forbruksøkning innen alminnelig forsyning, vil forverre situasjonen ytterligere.

Driftsettelse av Energiverk Mongstad har bedret situasjonen noe, men prognosert forbruksvekst i regionen overstiger gevinsten av Energiverk Mongstad. Videre er det også tvilsomt om Energiverk Mongstad vil produsere mer enn 50 % før ca. 2020.

Både Kollsnes og Mongstad inngår i "Bergenssnittet" så valg av tilknytningspunkt har ingen betydning i denne sammenheng.

Prognoser for økt kraftforbruk på Troll A har vært kjent i mange år. På grunn av dette, i tillegg til forventet forbruksøkning innen alminnelig forsyning, har BKK Nett planlagt, meldt og konsesjonssøkt følgende nettførsterkninger for å styrke forsyningen til Bergenssnittet:

- 300(420) kV ledningen Mongstad-Kollsnes ble konsesjonssøkt i 2007. NVE har overfor OED i januar 2011 innstilt på konsesjon.
- 300(420) kV ledningen Modalen-Mongstad ble konsesjonssøkt i 2010.

Nytteverdien av disse ledningstiltakene er beregnet med tilknytningspunkt på henholdsvis Kollsnes og Mongstad for forbruksøkningen på Troll A. Uansett tilknytningspunkt er begge ledningene samlet sett samfunnsøkonomisk lønnsomme og nødvendige.

Lokal forsyningssikkerhet til Kollsnes og Mongstad

Statoil ASA har i sin konsesjonssøknad beskrevet konsekvensen av å knytte seg til henholdsvis Kollsnes og Mongstad med dagens nett. Vi er enig i at tilknytning til Kollsnes er ugunstig med tanke på lokal forsyningssikkerhet. Kollsnes er et punkt som i dag ikke har redundans i store deler av året. Dette vil forsterke seg dersom det kommer en ytterligere forbruksøkning.

Tilknytning til Mongstad har imidlertid en svakhet som ikke framkommer tydelig nok i konsesjonssøknaden inklusiv vedlagt rapport. Mongstad forsynes i dag av to relativt svake 132 kV ledninger. Mongstad er allerede et tungt forbrukspunkt hvor det planlegges en betydelig forbruksøkning i årene framover: til nye prosesser i tilknytning raffineriet, til alminnelig forsyning i området (Austrheim og Lindås Nord), til idriftsetting av Gjøa-plattformen og til et planlagt CO2-rensesanlegg. Dersom forbruksøkningen på Troll A kommer i tillegg stiller dette store krav til regularitet og stabilitet på Energiverk Mongstad for å sikre en stabil strømforsyning til hele forbruket.

Tilknytning til Mongstad har også en annen svakhet. Dersom utbyggingsprosessen blir slik at 300 kV Modalen-Mongstad bygges før 300 kV Mongstad-Kollsnes må Mongstad forsynes ensidig fra Seim i byggeperioden. Dette fordi 300 kV ledningen Modalen-Mongstad i henhold til konsesjonssøknaden skal bygges i eksisterende 132 kV trasé. Ensidig forsyning fra Seim vil være en stor utfordring, særlig hvis forbruksøkningen på Troll A kommer i tillegg til eksisterende forbruk på Mongstad. Spesielt utfordrende blir det nå som planlagt idriftsetting av aggregat 2 på Energiverk Mongstad først skjer rundt 2020.

Vår vurdering er at det er nødvendig med 300 kV ledningen Mongstad-Kollsnes, uansett valg av tilknytningspunkt, for å styrke lokal forsyningssikkerhet til henholdsvis Kollsnes og Mongstad. Ledningen gir eksisterende og nytt forbruk på Kollsnes og Mongstad full redundans, både tilstrekkelig reserve og en driftsmessig stabil situasjon. Men dette tiltaket alene bedrer ikke forsyningssikkerheten til Bergenssnittet omhandlet i forrige punkt.

Endret plassering av transformatorstasjon

BKK ønsker å flytte omsøkt stasjon ca. 1 km mot sørøst, hovedsakelig fordi behovene er endret siden søknaden ble sendt. Flytting medfører at vi kan redusere antall km ny 420 kV ledning med 2 km. Det er også behov for et nytt 132 kV anlegg i tilknytning til videreutvikling av planlagt industriområde, og vi vurderer det som hensiktsmessig å plassere dette på samme område.

Planene er lagt frem for Statoil og de berørte kommunene til uttalelse. Kommunen kommenterer dette i sin høringsuttalelse, og Statoil som grunneier aksepterer at vi flytter stasjonen. Endelig plassering gjøres i samråd med Statoil i forbindelse med pågående detaljplanregulering av området.

Avslutningsvis

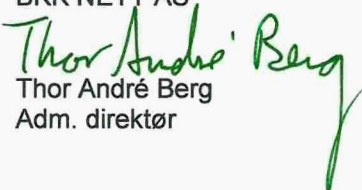
I forarbeidene til energiloven fremgår følgende:

"Ved innføring av tilknytningsplikt for forbruk, har nettselskapet fortsatt en rett til å kreve at en forbruker, på samme måte som produsenter, må vente med å tilknytte seg nettet eller foreta forbruksøkninger til det er driftsmessig forsvarlig."

Som omhandlet tidligere i dette høringssvaret, vil tilknytning av nytt forbruk innenfor Bergenssnittet medføre en svært krevende driftssituasjon. BKK Nett vil derfor understreke viktigheten av raskt å få realisert de omsøkte nettførsterkningene Mongstad – Kollsnes og Modalen – Mongstad.

For å sikre at ikke eksisterende kunder blir skadelidende og for å håndtere den økte risikoen for netteier, vil BKK Nett presisere at tilknytning ikke kan skje på ordinære vilkår før ledningene Mongstad – Kollsnes og Modalen – Mongstad er realisert.

Med vennlig hilsen
BKK NETT AS


Thor André Berg
Adm. direktør


Jens Skår
Divisjonssjef