



Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
NO – 0033 Oslo
postmottak@oed.dep.no

Vår dato 12.11.2013
Deres dato 15.10.2010
Vår referanse 273-22101
Deres referanse 08/00935-

Høring om dispensasjon fra konsesjonsvilkår for bruk av reservekraftverket

Næringslivets Hovedorganisasjon (NHO) viser til mottatt høringsbrev vedrørende ny søknad fra Statnett om dispensasjon fra konsesjonsvilkår for bruk av reservekraftverket på Nyhamna. Vi viser også til vårt tidligere høringssvar av mars 2010 om tilsvarende sak.

Prinsipielt er NHO av den oppfatning at det mobile reservegasskraftverket er en midlertidig reserve. Gitt situasjonen knyttet til forsyningssikkerheten for gasseksporten, mener NHO likevel at Statnetts forslag og dermed dispensasjon bør gis for det aktuelle tidsrom. Samtidig mener vi at dispensasjon må gis under forutsetning om at dette ikke blir en permanent løsning, og at en raskt finner en endelig løsning for kraftforsyningen til Nyhamna.

NHO har tidligere i mange sammenhenger, også sammen med LO, adressert bekymring for kraftsituasjonen i Midt-Norge. Svaret har vært at situasjonen skulle løses med Ørskog-Fardal (Sogndal). Vi imøteser det, men vil understreke at reservekraftverket aldri var tiltenkt å bli en permanent løsning. Etter vår oppfatning synes det nå som om det er på vei til å bli nettopp det.

Statnett søkte og fikk i 2007 konsesjon for å installere to midlertidige mobile reservekraftverk for å håndtere svært anstrengte kraftsituasjoner i Midt-Norge. Premisset for konsesjonen var at anlegget skulle stå i beredskap for å redusere sannsynligheten for strømrasjonering inntil linjen Ørskog-Fardal kom på plass. I 2010 ble det søkt om dispensasjon for å kjøre kraftverket også ved driftsforstyrrelser, så ble det søkt for ukene 1-20 i 2011 og deretter permanent i disse ukene inntil Ørskog-Fardal kommer i drift.

Denne gang søker Statnett om dispensasjon for å kjøre reservekraftverket ved en hendelse på 420 kV kraftledning og tilknyttede stasjoner på Viklandet - Fræna. Dette innebærer i praksis et rent reservekraftverk for Nyhamna. Statnett konkluderte selv tilbake i 2006 at et permanent gasskraftverk i Midt-Norge var den samfunnsøkonomisk beste løsningen og bedre enn ny forbindelse Ørskog – Fardal som da ble kostnadsberegnet til 1,1 mrd. Den forventede kostnaden på linjen er nå omkring seks mrd. kroner og reservekraftverkene har kostet mer enn det dobbelte av opprinnelig forespeilet. Industrikraft Møres gasskraftprosjekt ble derimot ikke realisert på grunn av et konsesjonskrav om CO₂ rensing fra første dag.

Vannkraftpotensialet i regionen er først og fremst småkraft med liten betydning for vintersesongen. Nye overføringslinjer bedrer situasjonen, men ikke forsyningssikkerheten til Nyhamna. Gassprosesseringsanlegget her har i dag N-0 forsyning fra strømmettet. Dette innebærer en betydelig risiko, og er en uvanlig løsning for et så stort og viktig forbruk. Det har da også vært flere alvorlige utfall som er uheldige med hensyn til at anlegget står for hele 20 pst. av UKs gassforsyning. Med utvidelsen via Polarled, Ormen Lange fase 2 og fremtidige feltutbygginger, øker behovet for reservekapasitet. NHO viser til Energi- og

miljøkomiteens innstilling 389 S (2012–2013) der en også etterlyser en tilfredsstillende løsning for å etablere N-1 forsyningssikkerhet.

Vennlig hilsen
NÆRINGSLIVETS HOVEDORGANISASJON
Avdeling Innovasjon og næringsutvikling



Per Øyvind Langeland
Avdelingsdirektør



Per Anker Nilssen
Seniorrådgiver