

Miljøverndepartementet
Postboks 8013 Dep
0030 Oslo

Saksbeh./tlf.nr.:
Tom Tellefsen/
+4723903678

Klima- og forurensningsdirektoratet
Postboks 8100 Dep
0030 OSLO

Erik Bruun /
+4723903189

Vår ref./ dok. id.:
1478312
Vår dato:
06.12.2010

Søknad om utvidelse av utslippstillatelse for reservekraftanleggene på Tjeldbergodden og Nyhamna

Vi viser til utslippstillatelse fra Miljøverndepartementet for CO₂ for reservekraftanleggene på Tjeldbergodden og Nyhamna datert 12. juni 2009. Det vises også til vår søknad om utslippstillatelse av 20.11.2008 og den tilhørende relevante skriftlig korrespondanse mellom Statnett og myndigheter som var listet i søknadens "Vedlegg A – Referanseliste". Vi viser avslutningsvis til endring/utviding av utslippstillatelse gjort ved kongelig resolusjon 26.3.2010.

Gjeldende utslippstillatelse har som vilkår at "energimyndighetene har konstatert at det har oppstått en svært anstrengt kraftsituasjon og vedtatt at reservekraftverket kan settes i drift." Det foreligger ikke en slik situasjon i dag, men kraftsituasjonen i Midt-Norge er imidlertid slik at dersom det inntreffer driftsforstyrrelser, vil det kunne få store konsekvenser. Dette innebærer blant annet at risikoen for feil i kraftsystemet i området vil kunne få større konsekvenser enn ellers. Statnett ønsker å kunne benytte reservekraftverkene i tilfelle feil i kraftsystemet som forsyner Midt-Norge med strøm, og søker med dette om utvidet utslippstillatelse for reservekraftanleggene på Tjeldbergodden og Nyhamna.

Statnett har i dag sendt søknad til Norges vassdrags- og energiverk om dispensasjon fra konsesjonsvilkår for bruk av Statnetts reservekraftverk, jfr. [vedlegg 1](#).

Bakgrunn og begrunnelse for søknad om utvidet utslippstillatelse

Reservekraftverkene på Nyhamna og Tjeldbergodden ble bygget med henblikk å håndtere situasjoner med energiunderskudd i Midt-Norge, jfr. St.meld. nr. 18 (2003-04). Dette går klart frem av anleggskonsesjonene for de to reservekraftverkene med tilhørende dokumentasjon. I henhold til konsesjonsvilkårene og de bakenforliggende dokumenter kan kraftverkene bare benyttes dersom det oppstår en svært anstrengt kraftsituasjon (SAKS). SAKS foreligger dersom sannsynligheten for strømrasjonering, som en veiledende grenseverdi, vurderes å være høyere enn 50 prosent.

Midt-Norge er nå et område med underskudd på energi. Magasinfyllingen er svært lav for årstiden. Underskuddsområdet er avhengig av tilstrekkelig importkapasitet for at markedet skal håndtere situasjonen. Statnett har i henhold til forskrift om beredskap i kraftforsyningen et ansvar for å være i stand til å gjenopprette drift i tilfelle av utfall. Varigheten av et utfall vil bl.a. bero på hvilken komponent som rammes.

Det foreligger ikke en SAKS i Midt-Norge i dag. Kraftsituasjonen er imidlertid slik at dersom det inntreffer driftsforstyrrelser i Midt-Norge, vil konsekvensene kunne bli alvorlige. Vanskelige driftssituasjoner kan oppstå momentant og kan føre til at større områder blir særlig sårbare. Enkelthendelser i kraftsystemet vil kunne få større konsekvenser enn normalt. Statnett vurderer utfall av noe varighet i et større område som sterkt uønsket, særlig når en har muligheter til å forsikre seg mot dette. For å kunne håndtere slike vanskelige driftssituasjoner og driftsforstyrrelser, ønsker Statnett å kunne ta i bruk reservekraftverkene. Økt beredskap i reservekraftverkene og bruk av disse vil kunne redusere risikoen for at Statnett må beordre utkopling av forbruk ved en vanskelig driftssituasjon.

Forventet bruk av kraftverkene

Selv om magasinfyllingsgraden i Midt-Norge er under normalen, forventer vi ikke at reservekraftverkene vil bli tatt i bruk. Mest sannsynlig vil de ikke bli satt i drift. Statnett har en rekke andre virkemiddel som kan brukes i vanskelige driftssituasjoner og ved driftsforstyrrelser, og disse vil bli benyttet før en starter reservekraftverkene. Det er umulig å si hvor mye og hvor lenge reservekraftverkene blir kjørt dersom det oppstår en situasjon i kraftsystemet som gir oss adgang til å kjøre. Det vil i stor grad avhenge av hvilken hendelse man står overfor, hvor i nettet den skjer, og hvor alvorlig og langvarig den er. Vi kommer ikke til å produsere mer enn de som situasjonen krever, og vi vil søke å begrense utslipp så langt som mulig. Dersom det oppstår en hendelse i kraftsystemet, vil Statnett rutinemessig rapportere denne inn for NVE.

Det vil være forsyningssikkerheten og ikke kraftprisen som er avgjørende for om anleggene skal settes i drift. Søknaden om utvidet utslippstillatelse tidsbegrenses til uke 1-20 hvert år frem til tidspunktet for idriftsettelse av linjen Ørskog - Fardal. Etter vår vurdering vil det etter dette ikke være behov for effekten fra reservekraftverkene.

Selv om søknaden om utvidet utslippstillatelse skulle bli innvilget, er det viktig at Statnett fremdeles har reservekraftverkene som et virkemiddel for å håndtere en SAKS-situasjon på samme vilkår som før.

Når det gjelder en evt. bruk av reservekraftverkene, er Statnett oppmerksom på at vi har kvoteplikt for CO₂-utslipp etter klimavoteloven § 3, og skal innlevere kvoter tilsvarende kvotepliktig utslipp, jfr. klimavoteloven § 4, jfr. § 13.

Oppsummering

Magasinfyllingsgraden i Midt-Norge er lav, og konsekvensene av hendelser i kraftsystemet vil kunne bli større enn normalt. Reservekraftverkene vil kunne bidra til å opprettholde den momentane balansen i kraftsystemet i en eventuelt vanskelig driftssituasjon inntil vårløsningen og økt tilsig stabiliserer situasjonen. På denne bakgrunn søkes det om utvidet utslippstillatelse for reservekraftanleggene på Tjeldbergodden og Nyhamna for uke 1-20 hvert år fra 1.1.2011 og frem til idriftsettelse av linjen Ørskog - Fardal. Etter vår oppfatning vil driftssituasjonen på det tidspunktet være så god at det vil ikke være behov for effekten fra reservekraftverkene lenger.

Dersom det er behov for ytterligere opplysninger i saken, ber vi om å bli kontaktet.

Med vennlig hilsen



Øyvind Rue
Konserndirektør
Statnett SF

Ett vedlegg.

Kopi: Norges vassdrags- og energidirektorat