

NVE
Konsesjonsavdelinga
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Agder Energi Nett AS
Post: Postboks 794 Stoa, 4809 Arendal
Besøk: Dronningens gate 3, 4610 Kristiansand
Telefon: 38 60 70 00
Telefaks: 38 60 72 80
Kundetelefon: 07272
E-post: nett@ae.no
Org nr.: NO 982 974 011 MVA
www.aenett.no

DERES REF.:

VÅR REF.:
16743/TROREI

DATO:
29.09.2010

Høringsuttalelse Skjeggedal kraftverk

Viser til høring av konsesjonssøknad for Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune i Aust-Agder.

Agder Energi Produksjon AS (AEP) skriver på side 2 i konsesjonssøknaden at *"Områdekonsesjonæren, Agder Energi Nett AS (datterselskap til Agder Energi AS), vil få driftsansvaret for de elektriske anleggene"*. Agder Energi Nett AS (AEN) påpeker at det ikke er inngått noen avtale om dette og henviser videre til at AEN normalt ikke tar på seg driftsansvaret for elektriske anlegg til kraftprodusenter, i dette tilfelle AEP. AEP må dermed selv eie og ha driftsansvaret for det elektriske anlegget mellom produksjonsenhet og tilknytningspunkt til eksisterende nett.

I kapittel 2.2, side 12, er det nevnt 3 alternative nettilknytningsalternativer. AEN har følgende kommentarer til disse

- I "alternativ 1: Påkobling til 132 kV linje", er det foreslått å reetablere eksisterende 22 kV linje som isolert leder/forsterket kabel på det ene mastebenet til AEP sin nye 132 kV ledningen, slik at ny 132 kV linje/kabel kan benytte eksisterende 22 kV trase. Denne løsningen er ikke ønskelig for AEN da fellesføring på samme masterekke blant annet kompliserer reparasjon og vedlikehold av 22 kV linjen. Det påpekes også at en slik løsning vil kunne medføre kostnader for nedbygging av fordelingstransformatorer i mast til kiosk-løsning på bakkenivå.
- I "alternativ 2: Ny 22 kV ledning/oppgradering 22 kV til planlagt ny trafo i Tovdal" er det foreslått en ny 22 kV kraftledning i ny trase fra Skjeggedal kraftstasjon til 22 kV linjen mellom Tovdal og Åmli. AEN mener det er riktig å begrense inngrep i nye områder og har i forbindelse med utredningsarbeid derfor foreslått et alternativ der linjen kan bygges nordover parallelt med Brokkeledningene frem til eksisterende 22 kV linje mellom Tovdal og Bygland (like ved Brokkelinjene, rett vest for planlagt Tovdal transformatorstasjon), for deretter å oppgradere eksisterende 22 kV linje ned til planlagt Tovdal transformatorstasjon. Ny trase vil i dette tilfelle bli noe lenger, ca 8 km, men vil gå i terreng som allerede er berørt av kraftlinjer (132 kV og 420 kV linjer)

Som nevnt i konsesjonssøknaden har AEN utført utredninger av nettførsterkningsbehovet i Agder-fylkene basert på småkraftpotensialet. Som et resultat av dette er det blant annet søkt konsesjon på Tovdal transformatorstasjon. På grunn av lite omsøkt volum (MW) med småkraftprosjekter i området (i forhold til potensialet) er denne konsesjonssøknaden satt på vent. AEN ser i ettertid at det vil være nyttig med en tilleggsutredning der kun

småkraftprosjekter som er kommet i gang med planlegging/konsesjonssøking er med. Dette vil kunne gi kunnskap om hvilke netttiltak som bør komme først, samt si om det er en gevinst med samordning av nettanlegg for flere av de planlagte kraftstasjonene i området. Nye felles transformeringspunkter, som f.eks. ved Skjeggedal kraftstasjon, kan også tenkes å være aktuelle. AEN planlegger å utføre en slik utredning i løpet av høsten 2010 / våren 2011.

Med hilsen
Agder Energi Nett AS



Trond Arild Reiersølmoen
Sivilingeniør Nettutvikling

Direkte telefon: 99742693
Direkte e-post: trorei@ae.no