

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Agder Energi Nett AS
Post: Postboks 794 Stoa, 4809 Arendal
Besøk: Stoaveien 14, 4848 Arendal

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.:
683944-v1

DATO:

01.10.2019

Høringsuttalelse – Nasjonal ramme for vindkraft

Viser til NVEs forslag til nasjonal ramme for vindkraft.

Agder Energi Nett (AEN) eier og drifter regionalnett (regionalt distribusjonsnett) og distribusjonsnett i Agder-fylkene og er/vil bli involvert i tilknytning av vindkraft i dette området.

Nettkapasitet for tilknytning av ny produksjon til regionalnettet i Agder

I NVEs rapport "Forslag til nasjonal ramme for vindkraft" kapittel 52.3 og 53.3 er nettkapasitet for tilknytning av ny produksjon til regionalnettet i Vest-Agder (kapittel 52.3) og Aust-Agder (kapittel 53.3) beskrevet, basert på den regionale kraftsystemutredning for Agder 2018 – 2037. For Vest-Agder er det blant annet beskrevet at det er plass til omtrent 100 MW i deler av regionalnettet, mens det i Aust-Agder er beskrevet at det er store begrensninger i transformeringskapasitet mellom regional- og transmisjonsnettet, men at det sør i området er bedre kapasitet.

Agder Energi Nett ønsker å presisere at disse vurderingene er basert på den kraftproduksjonen som var på drift pr. 2018. De siste årene er det gitt flere konsesjoner til kraftutbygginger i Agder-fylkene, deriblant flere vindkraftverk, og dersom disse blir realisert vil det være svært begrenset gjenværende nettkapasitet (tilnærmet ingenting) for tilknytning av ytterligere produksjon til regionalnettet. Dette vil i praksis bety, forutsatt at de konsesjonsgitte kraftutbyggingene realiseres, at det for nye vindkraftprosjekter som planlegges med tilknytning til regionalnettet i området må påregnes nettførsterkninger.

Ønske om samordnet behandling med hensyn på utredning av nettiltak

Utbygging av ny større vindkraft vil kunne medføre påvirkning på regional- og transmisjonsnett i et betydelig område omkring tilknytningen av selve vindkraftverket. Dette vil kunne medføre behov for nødvendige forsterkningstiltak lokalisert langt ifra vindkraftverket. Dersom det planlegges flere vindkraftverk i ett større område vil derfor nødvendig nettførsterkning ett sted kunne være avhengig av flere vindkraftverk selv om de ligger relativt langt ifra hverandre geografisk. Dersom det planlegges flere vindkraftverk innenfor samme "ramme-område" er det derfor ønskelig for AEN at disse blir konsesjonsbehandlet samlet, f.eks. i likhet med slik NVE tidvis har behandlet konsesjonssøknader for småkraftverk i pakker innenfor et geografisk avgrenset område¹. Dersom hvert vindkraftverk blir behandlet hver for seg risikerer man å utrede og velge nettløsninger som

¹ <https://www.nve.no/konsesjonssaker/konsesjonsbehandling-av-vannkraft/sma-vannkraftverk/smakraftpakker/>

samlet sett ikke er samfunnsøkonomisk optimale. I situasjoner der nye vindkraftprosjekter blir omsøkt før valgt nettløsning for tidligere konesesjonsgitte vindkraftprosjekter er realisert vil man kunne oppleve å (stadig) måtte revurdere nettløsninger – noe som er tid- og ressurskrevende. En slik utredningsprosess vil også kunne være utfordrende for vindkraftaktørene å forholde seg til da det potensielt kan bli endringer i anleggsbidrag dersom nettløsningen endrer seg over tid.

Med hilsen
Agder Energi Nett AS



Trond Arild Reiersølmoen
Avdelingsleder Nettstrategi