

**Til: STATNETT**

**Kopi: Olje og energi departementet**

Statnetts ref. 21/00556, vår ref., NVOI Securities orgnr. 923319794

## INNSPILL IFBM FORESLÅTT ENDRINGER FOR TILKNYTNING OG BRUK AV TRANSMISJONSNETTET

NVOI Securities INC er ett Amerikansk private equity foretak, med ett datterselskap i Norge, som fremover vil sette fokus på investeringer i det Norske transmisjonsnett og elektrisitets produksjon til havs.

Selskapet har allerede søkt om utvidet nettkapasitet ifbm utbygging av utsira nord området, som på sikt vil kunne tilføre det landbaserte strømmnett med betydelig mengder strøm.

Havenergi bransjen vil mest sannsynlig kunne være den bransjen som vil etterspør flest tilknytninger fremover, og det er da også logisk at bla havvind aktører vil kunne bidra med innspill til denne høringsrunden.

Om ett havenergi anlegg skal være ansvarlig for spenningsreguleringer, slik Statnett legger opp til, hvordan gjør man egentlig dette når vinden stilner?

Grunnen til at vi stiller dette spørsmålet er at dagens nettavtale, med tilhørende endringer, legger opp til at havvind aktører IKKE skal kunne eie sjøkabler som kobler seg til fastlandet, da det IKKE vil være mulig å ta ansvaret for spenningsreguleringer.

Det vi ønsker å formidle med våre innspill er at den nye nettavtalen må rigges på en slik måte at havvind aktører vil kunne eie og drifte sjøkabler.

Skulle ikke nettavtalen endres, iht forslag som ligger klar til godkjenning, må havenergi loven endres, og olje og energi departementet kontaktes.

Etter vårt syn virker det fornuftig at det er «kabeleier» som må ta ansvaret for spenningsreguleringer, og da kan ikke private aktører gå inn å legge 4-5 sjøkabler ved utsira området, som da skal frakte strøm inn til Haugesund kommune.

Ett annet viktig poeng er «anleggsbidrag» ifbm havenergi anlegg. Skulle Statnett ta ansvaret for sjøkablene som kobler seg til utsira nord, så vil enhver havvind aktør gå konkurs om Statnett begynner å kreve høye anleggsbidrag. Det er også vanskelig for en havvind aktør å ta en investerings beslutning, når en ikke vet hvor store anleggsbidragene til Statnett vil utarte seg.

Våre innspill vil derfor dreie seg om tilknytningskost, som bør komme klarere frem i en oppdatert nettavtale.

Produksjons – påslag systemdrift øktes med 300% fra 2020 til 2021, og om Statnett skal gjøre slike ekstreme økninger i årene fremover, så blir det vanskelig for havvind aktører å hente noe som helst fortjeneste. Iht NVE, har havvind en LCOE på 91 øre kilowatt timen, mens spot prisen i sør Norge ligger godt under 50 øre kilowatt timen: <https://enerwe.no/a/341804>

<b>Tariffsatser</b>	<i>Enhet</i>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Forbruk	kr/kW	393	300
Produksjon - fastledd	øre/kWh	1,16	1,20
Produksjon - påslag systemdrift	øre/kWh	0,05	0,15
Produksjon - innfasingstariff	øre/kWh	0,10	0,10

En ny oppdatert nettavtale bør legge opp til en lavere produksjons tariff, slik havvind kan bli levedyktig.

3. august 2021, Oslo



EIRIC SKAAREN