

RWE synpunkter på promemorian "Minskade anslutningskostnader för elproduktion till havs"

RWE Renewables Sweden AB (RWE) är tacksamma för inbjudan att lämna synpunkter på Infrastrukturdepartementets promemoria 2021-02-02 "[Minskade anslutningskostnader för elproduktion till havs](#)"., vilket vi vill göra nedan.

Inledning

RWE välkomnar regeringens förslag, som vi ser som en kostnadseffektiv lösning för att få in ny, trygg elkraft i närtid i södra Sverige. Huvuddelen av de havsbaserade vindkraftparker man nu projekterar för och vill bygga i Sverige är lokaliserade i de regioner där el- och effektbehovet är som störst och dessutom förväntas växa framöver.

Det är därför rimligt att nätanvändarna gemensamt bidrar till kostnaderna för anslutningen via nätavgifterna, eftersom utbyggnaden av havsbaserad elproduktion kommer Sveriges elanvändare till gagn. Det finns dessutom skäl att anta att utbyggnad av havsbaserad elproduktion, särskilt i områden där det idag råder underskott på elproduktionskapacitet, kommer att sänka konsumenternas kostnader för elen mer än den kostnadsökning för nätet som förslaget medför.

Flera av förslagen nedan är väl förankrade inom branschen varför flera av de synpunkter som lämnas nedan överensstämmer med vad Svensk Vindenergi framfört.

Huvudsakliga synpunkter

- RWE välkomnar regeringens förslag. Vi bedömer att det är väl i linje med Affärsverket svenska kraftnäts (SVK) befintliga uppdrag. Förslaget ger SVK förutsättningar att aktivt planera för den pågående omställningen av kraftsystemet.
 - Det är dock viktigt att SVKs organisation stärks och finansieras för att kunna utföra uppdraget i linje med föreslagna direktiv med en ny enhet som arbetar uteslutande med havsvindsfrågan.
- Stabila politiska villkor är en förutsättning för att utbyggnaden av havsbaserad vindkraft ska kunna ta fart i Sverige. Införlivandet av energiöverenskommelsens löfte om reducerade anslutningskostnader för vindkraft till havs har dröjt sedan 2016. För att inte ytterligare försena de projekt som påbörjats i ljuset av utfästelsen, bör implementeringen av förslaget påbörjas i augusti 2021.
 - Tidsram för när den nya ordningen ska vara färdigimplementerad måste dock klargöras, där vi ser att det redan bör ske inom 2022. Genom att SVK redan

nu kan planera för nödvändiga nätförstärkningar på land kan ytterligare ledtid för redan försenade projekt bortom 2030 undvikas.

- Förslaget har stor betydelse för möjligheten att bygga bort den effekt-och kapacitetsbrist som idag finns i delar av landet, och gör att villkoren för ny elproduktion till havs blir mer jämställd med villkoren för landbaserad elproduktion. Detta eftersom stora delar av den landbaserade produktionen idag byggs ut i norra Sverige, där SK finansierar förstärkning av elnätet mot de södra delarna av landet.
- De tekniska lösningar som väljs från SVKs sida för att slutligt bygga ut stamnätet i havet, har avgörande betydelse för projektörers pågående tillståndprocesser. Det är därför viktigt att denna information blir tillgängligt i ett tidigt skede så att projektörerna kan anpassa sina tillstånd till nya stamnätet till havs.
 - Vägvalen från SVK är avgörande för hur projektörerna å sin sida kan byggas-internnät och exportledning. I vissa projekt kan det påverka valet mellan en likströms- eller växelströmsanslutning, vilket har helt skilda utformningar och därmed kräver ett annat tillstånd.
- Det är positivt att regeringen valt den teknikneutrala formuleringen "havsbaserad elproduktion" i förslaget. Det möjliggör för investeringar i flera olika kraftkällor samt teknik för energilagring- och distribution, som tillsammans kommer att utgöra en viktig del av basen i framtidens planerbara förnybara energisystem. Det markerar SVKs uppgift att fortsätta förvalta och utveckla systemet som helhet.
- Då flertalet av de bästa havsvindresurserna ligger i Sveriges ekonomiska zon, bör förslaget utökas till att även täcka dessa områden för att Sverige till fullo ska kunna nyttja den potential som havsbaserad vindkraft möjliggör.
- Flera projekt har idag klara tillstånd som förväntas kunna realiserar inom de närmsta åren. För att minska risken för förseningar i dessa projekt krävs övergångsregler mellan det nuvarande och nya "systemet".
- Projektörerna behöver även fortsättningsvis ges kontroll, översikt och möjlighet att planera sina projekt: de utmaningar som behöver hanteras när förslaget implementeras kan till stor del hanteras genom att marknaden (d.v.s. enskilda aktörer) ges möjlighet planera och driftsätta nätanslutning, i enlighet med tekniska föreskrifter, där SVK sedan förvärvar station och sjökabel efter driftstart.

Malmö 2021-04-30

Fredrik Andrén-Sandberg
Regulatory Lead Nordics, RWE Renewables

RWE



Roland Flaig
VD, RWE Renewables Sweden AB