

Miljö- och energidepartementet
m.registrator@regeringskansliet.se
filip.vestling@regeringskansliet.se

Vattenfall AB
Evenemangsgatan 13
169 56 Solna

M2018/00560/E

Kontakt:
Kristian.Gustafsson@vattenfall.com
070-5295217

Datum: 2018-04-06

Remissvar avseende Statens energimyndighets rapport ER 2018:6 **”Slopade anslutningskostnader för havsbaserad vindkraft”**

Vattenfall välkomnar möjligheten att få lämna synpunkter på Energimyndighetens förslag.

Sammanfattande synpunkter

Vattenfall stödjer Energimyndighetens bedömning att en modell med stöd till projektören för sjökabel och transformator (så kallat ”Delvis slopande”) som finansieras med en separat avgift utslaget på alla slutkunder, är det bästa alternativet för ett effektivt genomförande av den här delen av energiöverenskommelsen. Vattenfall bedömer att stödet bör införas så snart som möjligt för att skapa långsiktiga och stabila förutsättningar för utvecklingen av havsbaserad vindkraft i Sverige.

Vattenfall instämmer i att det maximala stödbeloppet bör bestämmas i förväg för att skapa transparens och tydlighet. Vi önskar även understryka vikten av tydliga urvalskriterier för vilka projekt som ska beviljas stöd. Detta bör i enlighet med Energimyndighetens förslag genomföras genom att regeringen bemyndigas genom lag att delegera till Energimyndigheten att ta upp en avgift och fördela dessa medel på ansökande projekt.

Vattenfalls utgångspunkter

- Slopandet av anslutningsavgifterna för havsbaserad vind är en del av helheten i energiöverenskommelsen och bör genomföras med elsystemets bästa i åtanke.
- Havsbaserad vindkraft kommer ha en viktig roll i ett 100 % förnybart elsystem. Den levererar el under större andel av året och öppnar ytterligare potential för elproduktion i södra Sverige.
- Havsbaserad vindkraft i de bästa vindlägena har idag en produktionskostnad som närmar sig den för goda lägen på land.
- Fram till 2030 bör den ram som energiöverenskommelsen angav om 18 TWh ny förnybar produktion ligga fast.
- Vi är positiva till att den svenska avgiftsstrukturen för såväl anslutning som inmatning till stamnätet harmoniseras med kontinentala Europa. Det ökar kostnadseffektiviteten i Europas omställning.

- Energiöverenskommelsen pekar på behovet av att redan nu planera infrastruktur mot 2030. Vi har redan idag ett produktionsunderskott i södra Sverige och stort tryck på överföringsförmågan från elområde 1 och 2.
- Utvecklingen av havsbaserad vindkraft i Sverige har avstannat under senare år och tillstånden har börjat löpa ut. För att möjliggöra att havsbaserad vindkraft kan bidra under perioden 2025-2030 krävs att tydliga spelregler kommer på plats snarast möjligt.
- Regelverket behöver innehålla tydliga incitament för att bygga där det är ekonomisk fördelaktigt för elsystemet.

Detaljerade synpunkter på Energimyndighetens förslag

Delvis slopande genom stöd till delar av anslutningskostnaderna

Då det svenska stödsystemet för förnybar elproduktion skiljer sig från det som kommer att bli normen inom EU, där utvecklare bygger efter tilldelning genom offentliga auktioner, behöver den svenska modellen innehålla tydliga incitament för att bygga där det är ekonomisk fördelaktigt för elsystemet. Det behövs även en tydlig avgränsning av stödets maximala omfattning. Energimyndighetens förslag skapar enligt vår bedömning utmärkta förutsättningar för ett sådant regelverk.

Investeringar i energiproduktion har relativt långa ledtider och anläggningarna har en lång livstid. Vattenfall önskar därför understryka vikten av att stödet införs så snart som möjligt för att möjliggöra för att redan tillståndsgivna projekt ska kunna fortsätta att utvecklas. Denna i sammanhanget relativt begränsade utveckling utgör enligt vår bedömning en viktig förutsättning för den mer storskaliga utveckling som flertalet bedömare ser som nödvändig i perspektivet efter 2030.

Vattenfall stödjer även förslaget att projektören för vindkraftsparken ska vara ansvarig också för utformning, etablering och drift av nätanslutningen. Det är vår bedömning att utvecklaren, snarare än stamnätsoperatören, har starkare incitament och bättre förutsättningar att slutföra investeringen i tid. Att låta utvecklaren utföra nätinvesteringen representerar även ett resurseffektivt alternativ då Svenska kraftnät inte behöver bygga upp kompetens inom ett nytt område.

Definition av anslutningskostnader

Definitionen av anslutningskostnader som *sjökabel och transformatorstation till havs* skapar en samhällsekonomisk korrekt styrning där anslutningar som skapar stort tillkommande investeringsbehov på land får en högre projektkostnad utöver stödet. I tillägg föreslår Vattenfall en utformning där anslutningskostnad per producerad el-energi används som urvalsgrund, liknande de centrala auktionssystem som används på många platser i Europa. Anslutningen och dess ekonomi, samt rätten att utföra byggnationen, bör godkännas av Energimarknadsinspektionen efter rekommendationer från Svenska kraftnät och i enlighet med en metod fastlagd av Energimarknadsinspektionen.

Begränsad total kostnad för stödet

För att skapa transparens och tydlighet för marknadens aktörer bör stödets totala omfattning begränsas. Vattenfall föreslår att ett förutbestämt tak de totala anslutningskostnaderna slås fast i föreslagen förordning.

Urvalskriterier för att prioritera kostnadseffektiva projekt

Vattenfall föreslår ett regelverk där de ansökande projekten bedöms utifrån kostnadseffektivitet och ansöker om ett stöd till nätanslutning uttryckt per producerad mängd energi. Transparens och tydlighet över vilka projekt som får ersättning är också avgörande vad gäller upparbetade projektkostnader. De föreslagna myndighetsföreskrifterna måste vara så pass tydliga att övriga projekt kan läggas ned och skrivas av eller läggas i malpåse.

Finansieras av stödet genom avgift

Vattenfall ställer sig positiv till förslaget att finansiera anslutningskostnaderna genom en särskild avgift. Det bidrar till att upprätthålla ett jämt spelfält för alla förnybara teknologier. Det minskar också risken för att finansieringen ska påverka tillgången till flexibilitet och reglerkraft negativt eftersom motsvarande inmatningstariffer inte behöver bära de tillkommande kostnaderna.

Författningsförslag

Vattenfall stödjer föreslagen inriktning och systematik.



Cecilia Hellner

Public and Regulatory Affairs Nordic
Communications
Vattenfall AB