



Energistyrelsen

Høringsnotat for VE-bonus bekendtgørelsen

Kontor/afdeling

Center for vedvarende energi

Dato

14-12-2020

J nr. 2020 - 9105

/GSNO

Udkast til ændringer til bekendtgørelse for VE-bonus blev sendt i eksternt høring den 18. november med frist for afgivelse af høringssvar den 8. december.

Bekendtgørelsen er udarbejdet på baggrund af Klimaaftale for energi og industri mv. 2020, som blev indgået mellem regeringen og Venstre, Dansk Folkeparti, Socialistisk Folkeparti, Enhedslisten, Det Konservative Folkeparti, Liberal Alliance og Alternativet den 22. juni 2020, hvor det blandt andet blev aftalt at hæve VE-bonusordningen.

Der er modtaget i alt 5 eksterne høringssvar i høringsperioden.

Følgende 5 høringssvar har fremsendt bemærkninger til bekendtgørelsen:

- Frederiksberg Forsyning A/S
- Dansk Energi
- Wind Denmark
- KL
- Landbrug & Fødevarer

Følgende 4 høringssvar har oplyst, at de ingen bemærkninger har til bekendtgørelsen:

- Foreningen af Rådgivende Ingeniører
- Dansk Arbejdsgiverforening
- Erhvervsflyvningens Sammenslutning
- DPA-System

Høringsnotatet behandler indkomne svar på høring på udkast til bekendtgørelse om forhøjelse af VE-bonusordningen, med ikrafttræden d. 1. januar 2021.

Under hvert emne angives de væsentligste punkter fra høringssvarernes svar. Afslutningsvist angives energistyrelsens opsummerende bemærkninger. For en nøjagtig gengivelse af høringssvarene, henvises til de samlede høringssvar på høringportalen.

Det bemærkes, at der er indsat en overgangsbestemmelse i § 22, som stk. 3 i bekendtgørelsen efter den har været i høring, men at der ellers ikke er ændret som følge af høringssvarene i forhold til det udkast til bekendtgørelsen, der har været sendt i høring.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Høringssvarene har berørt følgende emner:

Ad 1: Forhøjelsen

KL bemærker, at det aktuelle forslag, om at forhøje VE-bonus, er en beskedent justering af ordningen. KL mener derfor, at det er uvist, om det vil få nævneværdig betydning for den lokale opbakning til VE-anlæg.

Energistyrelsens bemærkninger: Det er forventningen, at forhøjelsen af VE-bonus kan være med til at sikre bredere lokal og kommunal opbakning. Forhøjelse af VE-bonus er vedtaget på baggrund af Klimaaftalen for energi og industri mv. 2020 af 22. juni 2020.

Ad 2: Opstillernes samlede økonomiske byrder:

Wind Denmark bemærker, at der er grænser for hvor store omkostninger man kan pålægge vind- og solprojekter, hvis de skal kunne opføres uden støttebehov, og hvis man vil producere konkurrencedygtig brint og afledte PtX-produkter i Danmark.

Dansk Energi bemærker, at der med VE-bonussen pålægges VE-anlæg endnu en økonomisk byrde, og at dette ikke er fremmede for udbygningen af den landbaserede VE. Dansk Energi bemærker ligeledes, at det af hensyn til den fremtidige udbygning er vigtigt, at det vedtagne "kapacitetsloft" for VE-bonussen på 1,5 % af anlæggets kapacitet fastholdes.

Frederiksberg Forsyning bemærker, at VE-bonussen er en forhøjelse af de løbende driftsomkostninger for VE-anlæg, hvilket i kombination med de øvrige økonomiske byrder, der pålægges navnlig landbaserede anlæg i denne tid, er problematisk set i lyset af Folketinges målsætninger omkring markante reduktioner af Danmarks udledninger af drivhusgasser.

Energistyrelsens bemærkninger: Forhøjelse af VE-bonus er vedtaget på baggrund af Klimaaftalen for energi og industri mv. 2020 af 22. juni 2020. Det er forventningen, at forhøjelsen af VE-bonus kan være med til at sikre bredere lokal og kommunal opbakning, og dermed bidrage til udbygningen af vedvarende energi.

Ad 3: Udregning af VE-bonus

Wind Denmark bemærker, at modellen for udregningen af VE-bonus er forvirrende for både opstillere og borgere, og at det vil være mere gennemskueligt med et fast beløb. Wind Denmark anerkender dog, at dette vil kræve en lovændring, og opfordrer derfor til, at det holdes for øje, når ordningen skal evalueres. Wind Denmark anbefaler, at der hurtigst muligt offentliggøres en grundig vejledning i,



hvordan man udregner VE-bonussen, som kan benyttes af både naboer og opstillere.

Frederiksberg Forsyning mener, at den nuværende model er svær at gennemskue for både opstillere og naboer, og foreslår en mere simpel model for beregning af VE-bonus til naboer, hvor der er tale om et beløb, der baserer sig på det forventede antal fuldlasttimer leveret af den konkrete teknologi.

Dansk Energi anbefaler, at der fastsættes et teknologispecifikt beløb til årlig udbetaling til de berettigede naboer. Dansk Energi bemærker ydermere, at den faktisk udbetalte VE-bonus, kan variere markant fra det politisk kommunikerede gennemsnitstal, og at der dermed er risiko for, at naboer vil få udbetalt mindre, end de er blevet "lovet". Dansk Energi skriver ligeledes, at udbetaling i henhold til den skitserede model kan medføre en ikke uvæsentlig administrativ byrde for anlægsejere.

Energistyrelsens bemærkninger: Forhøjelse af VE-bonus er vedtaget i Klimaaftalen for energi og industri mv. 2020 af 22. juni 2020. Det er af forligskredsen efterfølgende besluttet, at bibeholde den nuværende udregningsmodel. Herved kobles VE-bonussen direkte til VE-anlæggets omsætning, hvilket kan være med til at styrke "ejerskabsfølelse" hos naboer og derigennem styrke den lokale opbakning. Ejerne af VE-anlæg kan med ordningen således siges at dele deres overskud med naboerne.

Energistyrelsen bemærker desuden, at partierne bag klimaftalen af 22. juni 2020 har opnået enighed om, at man i forbindelse med evalueringen af VE-ordningerne i 2024 har forpligtet sig til at vurdere VE-ordningerne, herunder hvorvidt VE-bonus bør justeres til et fast beløb.

Ad 4: Tidspunkt for forhøjelsen

Wind Denmark bemærker, at det hidtidige niveau for bonussen ikke har haft mulighed for at vise, om ordningen virker i praksis, og finder i det lys forøgelsen af VE-bonus problematisk.

Energistyrelsens bemærkninger: Forhøjelse af VE-bonus er vedtaget i Klimaaftalen for energi og industri mv. 2020 af 22. juni 2020, med ikrafttrædelse den 1. januar 2021.

Ad. 5: Sproglige præciseringer i §§ 11 og 12

Wind Denmark bemærker, at det fremgår af bekendtgørelsen, at hvis et VE-anlæg producerer strøm til egetforbrug, benyttes den gennemsnitlige spotpris, og at der kan være en forskel på den gennemsnitlige spotpris og den vindvægtede spotpris. Wind Denmark foreslår, at der i stedet benyttes en vindvægtet gennemsnitspris.



Landbrug & Fødevarer bemærker, at formulering "elspotpris" henviser til en konkret afregningsform af vindmøllestrøm, men at den producerede strøm fra en vindmølle også kan afregnes i et fastprismarked på en "fastprisaf tale" ligesom der ved etablering af VE anlæg kan indgås en "PPA" (Power Purchase Agreement), og at der over tid kan komme nye afregningsformer, hvorfor formuleringen "elspotpris" kan give anledning til misforståelser og konflikter mellem modtager og udbetaler af VE-bonussen. Landbrug & Fødevarer anbefaler en mere klar formulering for de samlede indtægter, der er relaterede til el-produktionen på VE-anlægget.

Dansk Energi bemærker, at VE-bonusordningen omfatter anlæg, der har vundet ret til pristillæg ved et teknologineutralt udbud, og at hvis den fremtidige støtteordning udformes som en differencekontrakt (CfD), opgøres VE-bonussen på baggrund af den tilkendte kontraktpris og den realiserede produktion, samt at VE-bonussen, efter udløb af kontrakten, bør opgøres ud fra den realiserede produktion på timebasis, kombineret med markedsprisen for el i det relevante prisområde for hver af timerne i den relevante opgørelsesperiode. Dansk Energi skriver, at der skal være en mulighed for anlægsejere, der kontraktuelt har fastsat en elpris for sin elproduktion, der afviger fra el-spotprisen, om at lægge sådanne aftaler til grund for opgørelse af VE-bonussens størrelse.

Energistyrelsens bemærkninger: Udkastet til bekendtgørelsen indeholder alene en præcisering af de sproglige formuleringer i §§ 11 og 12, ud fra et forståelsesmæssigt hensyn. Reglerne er de samme som hidtil, hvilket betyder at man fortsat benytter elspotprisen, som opstilleren har modtaget, som afregning for den leverede elektricitet, til at udregne VE-bonus. Hvis anlægget i en periode ikke leverer strøm til el-nettet, men eksempelvis i stedet producerer elektricitet til egen forbrugsinstallation, benyttes den gennemsnitlige månedlige elspotpris i det relevante prisområde til udregningen af VE-bonussen i den periode, hvor der ikke leveres strøm til el-nettet. Dette gælder uanset, om der af opstilleren er indgået en aftale om en anden afregningsform, og uanset om et anlæg har vundet ret til pristillæg i udbud, uanset modellen.