

Energistyrelsen  
Amaliegade 44  
1256 København K  
[ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk), [eko@ens.dk](mailto:eko@ens.dk)

Dok. ansvarlig: CAC  
Sekretær:  
Sagsnr: s2015-671  
Doknr: d2018-8786-5.0  
14. maj 2018

## **Høringsvar til ændringsbekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.**

Dansk Energi takker for muligheden for at afgive kommentarer til bekendtgørelsen, der fastsætter rammerne for betaling ved anskaffelse af ydelser til opretholdelse af elforsyningsikkerhed.

Dansk Energi støtter den klare retning, der sættes med lovforslaget og bekendtgørelsen, hvor driften af elsystemet fremover skal ske ud fra markedsbaserede principper, hvor beordringer og tvangskørsler alene kan forekomme i kritiske nødstilfælde, og hvor betalingen for ydelser til opretholdelsen af elforsyningsikkerheden i langt højere grad afspejler de faktiske omkostninger for markedsaktører i at levere disse ydelser.

### **Behovsopgørelse flere år frem i tiden**

Dansk Energi bifalder den begrundede behovsvurdering for det kommende kalenderår som et vigtigt skridt i at skabe en ramme for transparente markeder – som foreskrevet i paragraf 19. Stk. 3.: ”*Energinet skal sikre en omkostningseffektiv tilvejebringelse af ydelser på lang sigt ved i videst mulig omfang at skabe rammer for transparente, ikke-diskriminerende og teknologineutrale markeder*”.

Dansk Energi mener, at den 1-årige konkrete behovsvurdering bør suppleres af en opgørelse af det forventede behov flere år frem i tiden. Mange af de investeringsbeslutninger, der påvirker muligheden for at kunne levere efterspurgte ydelser rækker flere år frem i tiden, og derfor bør disse investeringsbeslutninger kunne træffes på et så oplyst og transparent grundlag som muligt.

En sådan opgørelse vil naturligvis være forbundet med større usikkerheder end den kortsigtede vurdering. Men elproducenter er forpligtede til at indmelde vejledende 6-års planer for produktionsanlæg. Sådanne planer afhænger af udsigten til at kunne levere ydelser i markedet, og derfor bør Energinet udarbejde en vejledende behovsopgørelse, der som minimum har samme tidshorisont. Markedsaktører oplever især svingende udmeldinger om behovet for ydelser til opretholdelse af elforsyningsikkerheden i DK2, og derfor er der her en skærpet efterspørgsel for transparens i behovet for ydelser frem mod kraftvarmekravets foreslåede ophør i de centrale områder i 2030, som angivet i regeringens udspil til en energiaftale.

**Metodeudarbejdelse med involvering af branchen**

Dansk Energi støtter overordnet set principperne for metoden til fastsættelse af den regulerede pris og processen til fastsættelse af Cost+ betalingen. Cost+ betalingen bør omfatte alle relevante direkte og afledte omkostninger, og der ligger en vigtig opgave i metodeudarbejdelsen med at definere, hvad dette konkret indebærer. I tillæg til de angivne omkostningselementer i paragraf 24 bør det fremgå i bekendtgørelsen, at cost+ også bør omfatte omkostninger fra spidslastanlæg, som påviseligt driftes i kraft af, at grundlast-kraftvarmeverker underlagt tvangskørsel er nødt til at øge elproduktionen og reducere varmeproduktionen.

Vi forstår anmeldelsen af disse metoder til Forsyningstilsynet som, at metoderne kommer i offentlig høring inden Forsyningstilsynet kan træffe afgørelse. Vi vil dog opfordre til, at Energinets metodeudarbejdelse bliver en åben og transparent proces, hvor både Energistyrelsen og markedsaktører inddrages med henblik på at sikre, at principperne følges i højst mulig grad.

Med venlig hilsen  
Dansk Energi

Carsten Chachah