

Klima-, Energi-, og Forsyningsministeriet  
Holmens Kanal 20, 1060 København

Den 24. februar 2026

## Høringssvar til forudsætningsnotater til KF 2026

Dansk Erhverv takker for muligheden for at kommentere forudsætningsnotaterne til Klimastatus- og fremskrivning 2026. Klimastatus- og -fremskrivningen er et vigtigt redskab til at vurdere Danmarks forventede drivhusgasudledninger og fremadrettede energiforbrug. Det er derfor afgørende, at de anvendte forudsætninger er retvisende og i videst muligt omfang afspejler den teknologiske og markedsmæssige udvikling i energisystemet.

### Usikkerheder forbundet til brændsels-, CO<sub>2</sub>-kvote- og elpriser

Dansk Erhverv har i forbindelse med sidste års høringssvar bemærket, at usikkerheden knyttet til udviklingen i brændsels-, el- og CO<sub>2</sub>-priser har væsentlig betydning for fremskrivningen, herunder at udsving i både de løbende spot- og futurepriser bevirker, at usikkerheden i fremskrivningen for en lang række forhold relateret til udfasning af fossile brændstoffer og elektrificering bliver påvirket. Denne pointe er fortsat relevant.

Dansk Erhverv så derfor gerne, at Klima-, Energi og Forsyningsministeriet i højere grad beskæftige sig med forskellige scenarier for udviklingen af brændsels- og elpriser, og derigennem belyse, hvad forskellige prisniveauer ville have af konsekvenser. Dette gør sig endvidere gældende for CO<sub>2</sub>-kvoteprisen, som også er volatil og både påvirkes af udefrakommende markeds- og politiske forhold. Derfor kan der med fordel udarbejdes forskellige scenarier for udviklingen CO<sub>2</sub>-kvoteprisen.

### Scenarier for teknologiudvikling

Dansk Erhverv bemærker, at det er afgørende, at fremskrivningen i tilstrækkelig grad tager højde for den løbende teknologiudvikling i energisystemet. Der sker i disse år en markant udviklingen inden for blandt andet fleksibilitetsteknologier, som kan få væsentlig betydning for elforbrug, systembalance og den langsigtede planlægning og dimensionering af elnettet. Fremskrivningen bør derfor suppleres med scenarier, der belyser forskellige udfaldsrum for teknologiudviklingen frem mod 2050. Sådanne scenarier vil give et mere retvisende beslutningsgrundlag i forhold til bl.a. den langsigtede planlægning og dimensionering af energisystemet.

Forudsætningsnotatet om el- og fjernvarme beskriver, at batteriudbygning efter 2030 antages at fortsætte i det omfang, den skønnes rentabel baseret på økonomiske rentabilitetsberegninger, der bl.a. henviser til etablerings- og driftsomkostninger fra teknologikataloget. Dansk Erhverv be-

mærker, at de seneste års prisreduktioner har medført en markant øget investeringslyst for batterier. I det tilfælde hvor der sker yderligere prisfald for batteriteknologier må det forventes, at installationsaktiviteten øges tilsvarende. Derfor mener Dansk Erhverv, at der i fremskrivningen bør udarbejdes forskellige scenarier, der viser udviklingen for batterier ved yderligere prisfald og udvidede anvendelsesmuligheder.

I forudsætningsnotatet om el- og fjernvarme fremgår det endvidere, at små batterier i f.eks. husholdninger og elbiler afspejles indirekte via efterspørgslen i Energistyrelsens modeller. Dansk Erhverv bemærker, at det stigende antal elbiler kombineret med nye teknologier som vehicle-to-grid kan medføre et betydeligt fleksibilitetsbidrag inden for en overskuelig årrække. Dansk Erhverv mener derfor, at fremskrivningen bør inkludere scenarier, der viser udviklingen af vehicle-to-grid under forskellige forudsætninger, herunder fleksibilitetsbidragets omfang og betydningen for markedet for systemydelser.

### El- og fjernvarme

Forudsætningsnotatet for el- og fjernvarme viser, at den samlede kapacitet for landvind efter 2033 fastholdes beregningsteknisk på niveauet ultimo 2033 frem mod 2050. Dansk Erhverv bemærker, at forudsætningerne i højere grad bør henvise til pipelinen af projekter hos Energinet og netselskaberne, som peger på en stigende kapacitet, samt til den øgede forventede levetid på eksisterende møller. På den baggrund opfordrer Dansk Erhverv Energistyrelsen til at genoverveje de beregningstekniske forudsætninger om, at nedtagning af eksisterende landvindkapacitet i denne periode udskiftes 1:1 med ny kapacitet med henblik på at sikre et mere retvisende grundlag for fremskrivningen.

Dansk Erhverv bemærker endvidere, at der i rentabilitetsvurderingerne landvind bør tages højde for det betydelige bidrag fra batterier, som må forventes at få stigende betydning fremadrettet. I den forbindelse bør vurderingen af rentabilitet ses i sammenhæng med scenarier for prisudviklingen på batterier, jf. bemærkningerne ovenfor om scenarier for teknologiudvikling. Tilsvarende bør der tages højde for den mindre afhængighed af den vindvægtede afregningspris, som Energistyrelsen anvender i vurderingen af rentabiliteten, i takt med at fleksibilitet og lagring i højere grad kan understøtte forretningsgrundlaget for landvindprojekter.

Forudsætningsnotatet beskriver, at der for udlandsforbindelser anvendes en beregningsteknisk fastfryselse af eksisterende elkabler, hvorfor det antages, at eksisterende forbindelser forbliver i drift i hele fremskrivningsperioden, selv om flere eksisterende forbindelser i praksis vil nå deres forventede tekniske levetid, herunder de ældste nordiske forbindelser. Dansk Erhverv bemærker, at interconnector-kapaciteten for de nordiske forbindelser bør opdateres i overensstemmelse med kendte planer og forventninger, herunder at forbindelsen mellem DK1 og Sverige er planlagt opdateret og udvidet til 1 GW i midten af 2030'erne.

Dansk Erhverv bemærker, at Tunø Knob i fremskrivningen antages at være nedtaget i 2030, mens det samtidig bemærkes, at havvindmølleparken ikke har en tidsbegrænset elproduktionstilladelse. Dansk Erhverv finder på den baggrund, at levetidsforudsætningen bør genovervejes. Såfremt der er mulighed for fortsat drift ud over 2030, bør dette afspejles i fremskrivningen, da det har betydning for den samlede havvindskapacitet og energiproduktion i perioden efter 2030.

Biogas

Det fremgår af forudsætningsnotatet for produktion af olie, gas og VE-brændstoffer, at den ustøttede produktionsandel for biogas fastsættes på 6 pct. i hele fremskrivningsperioden baseret på udviklingen i 2025. Dansk Erhverv bemærker, at ændringer i efterspørgslen efter gas i Danmark, herunder udfasning af gasfyr, kan bidrage til, at en større andel af danskproduceret biogas kan forventes oprenset og afsat via transmissionsnettet til eksportmarkeder, hvor betalingsvilligheden kan være højere, hvilket kan påvirke rentabiliteten af ustøttet biogasproduktion. Der kan derfor med fordel arbejdes med scenarier, der belyser udviklingen i andelen af ustøttet biogas under forskellige markedsforudsætninger.

Med venlig hilsen

**Thøger Lautrup Knøss**

Politisk konsulent