

Parterne bag stemmeaftalen *En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen* noterer sig, at den grønne omstilling med en omfattende elektrificering af samfundet skal håndteres gennem en række instrumenter. Stemmeaftalen indeholder en række løsninger som skal understøtte et effektivt, fleksibelt energisystem, mens andre emner vil blive præsenteret senere, og parterne noterer sig, at regeringen vender tilbage på følgende:

*Markedsmodel 3.0:* Målsætning om at videreudvikle den nuværende markedsmodel, som understøtter et fleksibelt elmarked mod et klimaneutralt samfund. Det handler blandt andet om at fremme elforbrugeres og -producenters muligheder og engagement for at levere fleksibilitet fx gennem fleksibelt forbrug og produktion, samt understøtte effektiv markedsadgang for aktørerne på elmarkedet. Udviklingen af en markedsmodel 3.0, der skal forbedre elmarkedsmodellen, blev igangsat med energiaftalen af 29. juni 2018 og forventes afrapporteret inden udgangen af 1. halvår 2021.

*Elektrificeringsstrategi:* Regeringen forventes at præsentere en elektrificeringsstrategi inden sommeren 2021, jf. Klimaftale for energi og industri mv. 2020 af 22. juni 2020.

*Elforsyningssikkerhedsanalysen:* Analyse af effekten af relevante initiativer i klimahandlingsplanen på elforsyningssikkerheden, herunder overvejelser om virkemidler til understøttelse af elforsyningssikkerheden på et længere sigte (fx øget fleksibilitet i elforbruget, øget rådighed over udlandsforbindelser, øget fleksibilitet i resterende kraftvarmeværker, el-lagre, elbesparelser, strategisk reserve m.v.). Analysen er igangsat som opfølgning på Klimaftale for energi og industri mv. 2020 af 22. juni 2020.

*Geografisk differentierede forbrugstariffer:* Med tillægsbetænkning over forslag til lov om ændring af lov om elforsyning (Gennemførelse af elmarkedsdirektivet, ensretning af udløbsdatoer for netbevillinger m.v.) blev det efterspurgt, at der igangsættes et arbejde, hvor forskellige muligheder for geografisk differentierede tariffer med særlig fokus på lokalt samspil mellem forbrug og produktion via det kollektive net vurderes i forhold til samfundsøkonomi, fordelingsvirkninger, statens afgiftsprovener og administrerbarhed. Analysen forventes færdiggjort i 2021.

*Producenttariffer:* Med klimaftalen af 22. juni 2020 blev det besluttet at indføre den nødvendige lovgivning, der muliggør et geografisk differentieret tilslutningsbidrag og indfødningsstariffer for producenter. Tiltagene giver bl.a. økonomisk incitament til, at nye VE-anlæg placeres der, hvor elnettet bedst kan håndtere det. Lovændringerne forventes at blive fremsat i efteråret 2021 mhp. ikrafttrædelse 1. januar 2022.

*Direkte linjer og matrikelkrav:* Med tillægsbetænkning over forslag til lov om ændring af lov om elforsyning (Gennemførelse af elmarkedsdirektivet, ensretning af udløbsdatoer for netbevillinger m.v.) blev det efterspurgt, at der igangsættes et arbejde, hvor en justering eller afskaffelse af matrikelkravet og reglerne for direkte linjer vurderes i forhold til samspil mellem forbrug og produktion i elsystemet, herunder f.eks. borgerenergifællesskaber, og under hensyn til samfundsøkonomi, fordelingsvirkninger, statens afgiftsprovener og administrerbarhed. Analysen forventes færdiggjort i 2021.