

**Kontor/afdeling**  
LAN/FOR

**Dato**  
27-09-2022

**J nr.** 2022 - 15224

/CLRG,ELKK

## Energifaglig udtalelse til netudviklingsplan

Som led i Forsyningstilsynets gennemsyn af netudviklingsplanerne skal Tilsynet ifølge Netvirksomhedsbekendtgørelsen §11 stk. 2 indhente Energistyrelsens udtalelse vedrørende planerne, der indeholder en vurdering af energifaglige forhold. Energistyrelsens energifaglige udtalelse understøtter således Forsyningstilsynets anmodning om ændringer vedrørende energifaglige forhold.

### Energistyrelsens energifaglige vurdering

I nærværende afsnit fremgår en kort gengivelse af netvirksomhedens anvendelse af Energistyrelsens generelle analyseforudsætninger (AF21) og eventuelle relevante afvigelser fra disse, samt Energistyrelsens energifaglige vurdering.

#### *TREFOR's anvendelse af analyseforudsætninger*

I afsnit 3.1 og 3.2 vedrørende udmøntningen af de generelle analyseforudsætninger fra 2021 (herefter AF21) og netvirksomhedens brug af egne analyseforudsætninger angives, at TREFOR EI-Net A/S (herefter TREFOR) har suppleret de grundlæggende udviklingstal fra AF21 med Green Power Danmarks netmodel samt lokale forhold i TREFOR's netområde, herunder eksempelvis kendskab til planer om udvikling af industri mm. I forhold til fremskrivning af produktionskapacitet har TREFOR valgt ikke at indregne markanlæg, der knytter sig til kundetyper "opland" i Green Power Danmarks netmodel, da disse forventes at være så store, at de skal behandles sag for sag.

#### *TREFOR's fremskrivning af leveret mængde*

TREFOR har i deres netudviklingsplan angivet, at elforbruget (leveret mængde) i deres område stiger fra ca. 1633 GWh i 2020<sup>1</sup> til ca. 4471 GWh i 2033, svarende til en stigning på ca. 174 pct.

I 2020 var Danmarks nettoelforbrug 33,7 TWh, fordelt på DK1 (Vestdanmark) og DK2 (Østdanmark). I DK1, hvor TREFOR er lokaliseret, var nettoelforbruget 21,3 TWh.

---

<sup>1</sup> For at sikre sammenlignelighed med AF21 og netvirksomhedens fremskrivning, har Energistyrelsen indhentet 2020-tal for leveret mængde på Forsyningstilsynets hjemmeside, da alle netvirksomheder ikke har angivet 2020-tal for leveret mængde.

### Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43  
1577 København V

Niels Bohrs Vej 8  
6700 Esbjerg

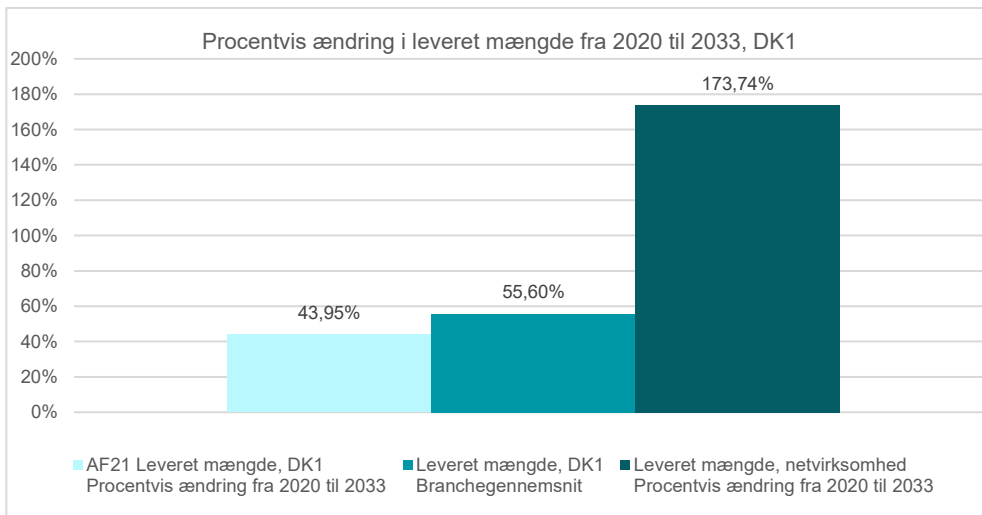
T: +45 3392 6700  
E: ens@ens.dk

www.ens.dk

I AF21 fremskrives Danmarks samlede nettoelforbrug i 2033 til 67,4 TWh, hvor det antages at 50,9 TWh kan henføres til distributionsniveau. Store datacentre og Power-to-X-anlæg antages i 2033 at være tilsluttet transmissionsnettet.

Figur 1 sammenligner TREFOR's forventede stigning i forbrug på ca. 174 pct. fra 2020 til 2033 i DK1 med hhv. netvirksomhedernes gennemsnitlige stigning baseret på egne angivelser (branchegennemsnittet) og den forventede stigning ifølge AF21.

Sammenligningen viser, at TREFOR's egen fremskrivning er næsten fire gange så høj som den forventede stigning i DK1 ifølge AF21 og mere end tre gange så høj som branchegennemsnittet, jf. figur 1.



Figur 1 Procentvis ændring i leveret mængde fra 2020 til 2033

På baggrund af ovenstående sammenligninger og en gennemgang af netvirksomhedens supplerende analyseforudsætninger er det Energistyrelsens vurdering, at redegørelsen for analyseforudsætninger ikke i tilstrækkelig grad forklarer afvigelserne i netvirksomhedens egne forventninger til fremtidig forbrug fra hhv. fremskrivningen for leveret mængde, ifølge AF21, og gennemsnittet i branchen.

Energistyrelsen vurderer derfor, at der er grundlag for, at Forsyningstilsynet anmoder TREFOR om en nærmere redegørelse, der kan forklare afvigelserne.

#### TREFOR's fremskrivning af elproduktionskapacitet

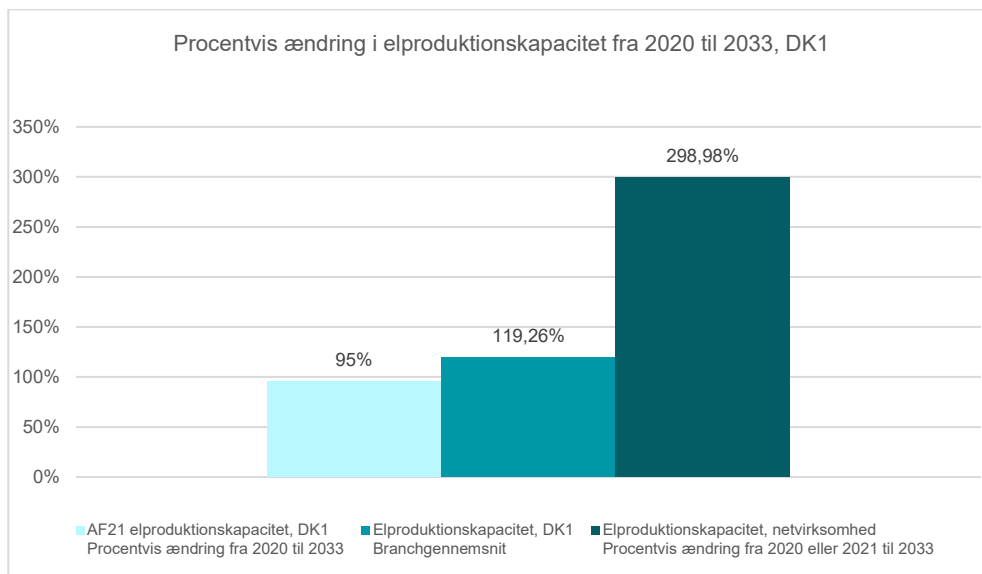
TREFOR har i deres netudviklingsplan angivet en stigning i installeret produktionskapacitet fra ca. 0,1 GW i 2020 til ca. 0,4 GW i 2033, svarende til en stigning på ca. 299 pct.

I 2020 var Danmarks samlede elproduktionskapacitet 14,8 GW fordelt på DK1 og DK2. I DK1 var elproduktionskapaciteten på distributionsniveau 6,2 GW. Centrale kraftvarmeverker, centrale kraftværker og havvindmølleparker er ikke inkluderet, da disse traditionelt tilsluttes på transmissionsniveau.

I AF21 fremskrives den samlede elproduktionskapacitet i 2033 til 24,2 GW, hvor det antages, at 12,1 GW vil være tilsluttet distributionsniveau i DK1.

Figur 2 sammenligner TREFOR's forventede stigning i produktionskapacitet på ca. 299 pct. fra 2020 til 2033 med hhv. netvirksomhedernes gennemsnitlige stigning baseret på egne angivelser (branchegennemsnittet<sup>2</sup>) og den forventede stigning for kapaciteten, ifølge AF21.

Sammenligningen viser, at TREFOR's egen fremskrivning er hhv. mere end tre gange så høj som den forventede stigning i DK1, ifølge AF21, og mere end dobbelt så høj som branchegennemsnittet, jf. figur 2.



Figur 2 Procentvis ændring i elproduktionskapacitet fra 2020 til 2033

På baggrund af ovenstående sammenligninger og en gennemgang af netvirksomhedens supplerende analyseforudsætninger er det Energistyrelsens

<sup>2</sup>Ikke alle netvirksomheder har oplyst den forventede elproduktionskapacitet for 2033. Disse er derfor ikke inkluderet i beregningsgrundlaget for branchegennemsnittet. Derudover har størstedelen af netvirksomhederne angivet reelle produktionskapacitetstal for 2020 og haft dette år som udgangspunkt. Få har haft 2021 og enkelte har haft 2023 som udgangspunkt. Udregning af branchegennemsnittet, der udtrykker en gennemsnitlig stigning på brancheniveau for perioden 2020 til 2033, inkluderer altså de angivelser fra de få netvirksomheder som har anvendt 2021 og 2023 som udgangspunkt. I kraft af der er tale om få afvigelser fra 2020, og at der eksisterer en tidmæssig nærhed mellem udgangspunkterne, vurderes nærværende sammenligning at være brugbar. Samtidig vurderes det ikke at have betydning for udtalelsens konklusion.

vurdering, at redegørelsen for analyseforudsætninger ikke i tilstrækkelig grad forklarer afvigelserne i netvirksomhedens egne forventninger til fremtidig elproduktionskapacitet fra hhv. fremskrivningen for elproduktionskapacitet, ifølge AF21, og gennemsnittet i branchen.

Energistyrelsen vurderer derfor, at der er grundlag for, at Forsyningstilsynet anmoder TREFOR om en nærmere redegørelse, der kan forklare afvigelserne.

### **Retsgrundlag for energifaglig vurdering**

Det fremgår af bemærkningerne til lovforslag L 67<sup>3</sup>, at Energistyrelsen vurderer netvirksomhedernes egne analyseforudsætninger, herunder deres konsistens og samspil med de fælles analyseforudsætninger samt energifaglige forhold i øvrigt. Formålet er at understøtte indbyrdes sammenlignelighed og sikre relevant indhold.

Det bemærkes, at der i Energistyrelsens energifaglige udtalelse er lagt vægt på, at det er første gang netudviklingsplanerne udarbejdes. Som led i udvikling af netudviklingsplanerne kan Energistyrelsens energifaglige vurdering have andre og flere fokusområder fremadrettet.

Hvis vurderingen giver anledning til spørgsmål, bedes netvirksomheden tage kontakt til Forsyningstilsynet, der vil videreformidle til Energistyrelsen.

---

<sup>3</sup> L 67 Forslag til lov om ændring af lov om elforsyning vedtaget 18 december 2020.