

Forsyningstilsynet  
Att.: Ilona Pavelic  
Torvegade 10, 3300  
3300 Frederiksværk

**Landbrug & Fødevarer F.m.b.A.**

Axelborg, Axeltorv 3  
DK 1609 København V  
T +45 3339 4000  
E info@lf.dk  
W www.lf.dk  
CVR DK 25 52 95 29

Høringssvaret er sendt elektronisk til [post@forsyningstilsynet.dk](mailto:post@forsyningstilsynet.dk) / jnr. 24 – 294/295

## Høring over anmeldelse af Green Power Danmarks anmeldte branchevejledning for forbrugstilslutningsbidrag / producentbetaling

Landbrug & Fødevarer har via forsyningstilsynets hjemmeside fundet det offentlige høringsmateriale dels vedrørende "Anmeldelse af Green Power Danmarks anmeldte branchevejledning for producentbetaling" og dels "Anmeldelse af Green Power Danmarks anmeldte branchevejledning for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet" den 1. marts 2024. Vores bemærkninger til høringsudkastet følger nedenfor i to særskilte afsnit.

### Generelt

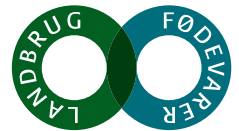
Nærværende to branchevejledninger vedrører en tredje høring der omfatter en ny kundekategori. De tre høringer har samme deadline.

Landbrug & Fødevarer støtter princippet om at prisfastsættelsen sker efter 'rimelige, objektive og ikke-diskriminerende' kriterier. Samtidigt støtter vi også princippet om 'gennemsigtighed', så det vil være muligt at gennemskue, hvorvidt omkostningerne rent faktisk også lever op til kriteriet om omkostningsæghed. Med operationaliseringen af det samlede materiale fra de tre høringer øges kompleksiteten fremover ved brug af elnettet. Det gør det derfor sværere ved kommende forbrugs- og produktionstilslutninger at gennemskue de forventede omkostninger herved.

De tre høringer er publiceret adskilt. Med anmeldelsen ønskes en struktur gennemført, hvor metoden for standardtilslutningsbidraget for forbrug og produktion ensrettes mest muligt. Det er ikke utænkeligt, at i operationaliseringen heraf vil der opstå visse utilsigtede overvæltningseffekter på tværs af de forbrugs- og produktionsrettede tilkoblinger, med deraf pres på omkostningsægheden. GPD må derfor gerne i nær fremtid publicere en form for oversigts- eller samledokument der indbefatter alle omkostnings- og kapacitetslementer for brugere- og producenter af elnettet. Det vil alt-andet-lige øge transparensen i forståelsen af, hvad koster det at være tilkoblet elnettet. I forlængelse af det efterspurgte oversigtsdokument, vil det være fint at supplere med økonomiske eksempler for den samlede omkostningsstruktur indenfor for hvert forbrugs-/produktionssegment.

### Ang. Producentbetaling

Branchevejledningen omfatter enhver elproduktion, som i et vist omfang gør brug af elnettet. Ændringerne i vejledningen vedrører alene elproduktionens standardtilslutningsbidrag som denne indførelse i elnettet giver anledning til. Det fremgår af vejledningen, at standardtilslutningsbidraget dækker *de relevante omkostninger til de komponenter, som benyttes til at aftage effekten fra kundens tilslutningspunkt og levere denne til forbrugskunder*, altså distribuere strømmen fra produktionsfaciliteten til forbrugeren af elektriciteten. Det fremgår ligeledes, at *udbygning og forstærkning af kapaciteten i eldistributionsnettet udgør hovedparten af omkostningen til at tilslutte ny produktionskunder til nettet*. Omkostningsbetalingen følger trapperabat-logikken, således at



store producenter belaster nettet relativt mindre pr. leveret enhed end små kunder, med deraf lavere tilslutningsbetaling.

GPD har i en anden høringsanmeldelse (jnr 24-00296) introduceret en ny kundekategori kaldet A-høj+. Heri fremgår det, at denne nye forbrugstype reelt kun giver anledning til 34 pct. af omkostningerne indenfor den nuværende A-høj forbrugskategori. Fremover vil tarifopkrævningen derfor nedskalles tilsvarende for kunder i denne nye forbrugskategori, mens de resterende kunder som af navn forbliver A-høj kunder tilsvarende skal løfte en større del af omkostningerne. Med dette in mente kan det undre, at der er så stor forskel i standardtilslutningsbidraget pr. MW mellem den nye A-høj+ kundegruppe og den 'tilbageblevne' A-høj kundegruppe, jf. tabel 1 (s.10). Det fremgår her, at A-høj+ kunder udgør hhv. 10, 14 og 32 pct. af den 'tilbageblevne' A-høj kundegruppe pr. anlagt MW for hhv. rød, gul og grøn geozone. Det vil være ønskværdigt, hvis GPD vil forklare hvordan fordelingsnøglen for standardtilslutningsbidraget harmoniserer med den præsenterede omkostningsfordelingsnøgle i høringsanmeldelse jnr 24-00296. Energistyrelsen har en forventning om, at fremtiden byder på mange store PtX-produktionsanlæg, som typisk vil være A-høj+ kunder. Såfremt der ikke er paritet mellem de to omkostningsfordelingsmetodikker i de to høringsanmeldelser vil skævvridningen lægge pres på omkostningsægheden heraf.

Det fremgår af anmeldelsen, at ikke mindst siden 2022, har der været en stigning i antallet af produktionsanlæg tilsluttet lavspændingsnettet, hvilket ifølge GPD betyder, at cut-off-grænsen ved 50 kw ikke længere er retvisende – og vil derfor udgå. Som erstatning for det hidtidige cut-off punkt vil alle C og B-lav forbrugskunder opnå et delvist omkostningsfrit indfødningsomfang svarende til hhv. 45 pct. og 80 pct. af forbrugsleveringsomfanget. Mange producenter har tidligere anlagt en egenproduktion op til det nuværende cut-off punkt, som også ved indførelsen heraf blev betragtet som "omkostningsægte". GPD må gerne uddybe, hvor stort et omfang af ny kapacitet der er sat op siden 2022, siden det giver anledning til at eliminere cut-off-grænsen samt uddybe omkostningsægheden af hhv 45 og 80 pct. af forbrugsleveringsomfanget for C og B-lav kunderne.

#### **Ang. Forbrugstilslutningsbidrag (=leveringsomfang til eldistributionsnettet)**

Med indførelsen af et standardtilslutningsbidrag elimineres den tidligere skævvridning ved at være *first-mover* i et område, hvor nettet kræver udbygning som følge af tilslutningen hertil – en udbygning hvor omkostningerne hertil primært blev pålagt den nye tilkobling, mens efterfølgende tilkoblinger til nettet i samme område kunne slippe langt billigere da nettet allerede var udbygget – alene pga. *first-moverens* tilkobling til nettet. Fremover vil timingen af elnet-tilslutningen ikke have differentierede økonomiske konsekvenser på tværs af parterne, da alle der tilslutter sig nettet skal betale det samme tilslutningsbidrag, dog i relation til omfanget heraf. Landbrug & Fødevarer vil gerne kvittere for denne positive metodeændring for betaling af tilslutningen.

Landbrug & Fødevarer vil gerne forbeholde sig muligheden for at vende tilbage med yderligere kommentarer, hvis vi finder behov for dette. Ønskes ovenstående uddybet er Forsyningstilsynet velkommen til at rette henvendelse til undertegnede.

Med venlig hilsen

Finn Christensen  
Klima & Energi  
M +45 2724 5639  
fch@lf.dk