

Til Energinet og Forsyningstilsynet

KL's høringssvar om ny tarifmodel for elproducenters eltariffer i distributionsnettet og transmissionsnettet

Den grønne omstilling, herunder nødvendigheden af opstilling af vedvarende energi (VE), og elektrificeringen af vores energisystem kræver udvidelse af det eksisterende net, både distributionsnettet og transmissionsnettet, og det er vigtigt, at dette sker samfundsøkonomisk bæredygtigt.

KL bakker derfor op om formålet i elforsyningsloven om, at kommende betalingsdesign for brug og udvidelse af elnettet skal sikre, at prisfastsættelsen af netselskabernes ydelser sker efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier.

KL er dog af den opfattelse, at de betalingsmodeller, som Dansk Energi og Energinet har fremlagt i denne høring, henholdsvis for distributionsnettet og for transmissionsnettet, ikke i alle henseender lever op til dette formål. Tilstræbelsen af et ensartet regelsæt på tværs af anlægsstørrelser, teknologi og tilslutning kan hæmme udbygningen af VE.

KL lægger derfor op til nogle justeringer i de fremlagte modeller samt en anmodning om, at betalingsmodellerne genbesøges og revideres om 3 år, med henblik på at imødegå risikoen for, at de to betalingsmodeller får udbygningen af VE til at gå i stå, især fsva. solceller på tage.

Det har ikke været muligt for KL at foretage en politisk behandling af høringssvaret inden for høringsfristen. Derfor tages der forbehold for den efterfølgende politiske behandling af høringssvaret.

Dansk Energis model for producentbetaling til distributionsnettet

Standardtilslutningsbidrag

I betalingsmodellen vedr. standardtilslutning tages der som udgangspunkt ikke stilling til, om matriklen, hvor anlægget skal tilsluttes, allerede er tilsluttet elnettet, fx kommunale bygninger eller et energifællesskab, der ønsker solcelleanlæg på tagene.

Det virker ikke rimeligt, at forbrugere, kommuner og energifællesskaber, der allerede betaler for nettilslutning, skal betale to gange for den samme tilslutning, fordi de ønsker at producere energi til egetforbrug. Langt de fleste kommunale solcelletaganlæg har et egetforbrug på 70-95 procent af den el, de producerer. Den overskydende el, de udleder, belaster ikke nettet, men understøtter derimod nettet i de forbrugsdominerede områder i spidsbelastningsperioder og er dermed med til at sikre, at der ikke sker en unødvendig udbygning af det eksisterende net.

Dato: 9. marts 2022

Sags ID: SAG-2022-01087
Dok. ID: 3193675

E-mail: MCL@kl.dk
Direkte: 3370 3846

Weidekampsgade 10
Postboks 3370
2300 København S

www.kl.dk
Side 1 af 3

Tilslutningsafgiften opvejes hverken af Dansk Energis kundekategoriseringsmodel, der skal sikre, at producenten kun betaler for den netkapacitet, der lægges beslag på. Den opvejes heller ikke af modellen "*netttilslutningsløsning med begrænset netadgang*". Denne model reducerer tilslutningsbetalingen, mod at producenten accepterer at kunne blive afkoblet eller nedreguleret i en normaldriftssituation, hvis altså ikke denne reduktion betyder, at man undgår at betale en tilslutningstarif.

Anlæg på 50 kW er i dag undtaget fra at skulle betale tariffer. KL finder det meget positivt, at Dansk Energi ligeledes foreslår, "*at anlæg på 50 kW eller mindre undtages for tilslutningsbetaling, da de er tilsluttet med henblik på egenproduktion der ikke giver anledning til væsentlige omkostninger til forstærkning og udbygning af det kollektive net, da indføringen typisk forbruges af andre kunder i lavspændingsnettet lokalt. Dertil kommer, at matriklen, hvorpå disse anlæg står, har en forbrugstilslutning, og dermed vil der allerede være betalt for selve tilslutningen*". Denne model burde gælde for alle solcelleanlæg, der bruges til egetforbrug, lige meget om de er 50 kW eller 500 kW.

Indfødingstarif

Indfødingstarif er endnu en ny tarif, der indføres, og som skal dække omkostningerne for drift og vedligeholdelse af nettet i forhold til transport af energi gennem distributionsnettet.

KL anerkender behovet for at opkræve omkostninger for drift og vedligeholdelse af elnettet for at producere energi, der transporteres længere og omtransformeres flere gange, og som dermed driver mere nettab, drift og vedligehold. Men dette betales allerede gennem rådighedstariffen, der ligeledes er en tarif, der betaler for drift og for, at netselskaberne stiller elnettet til rådighed.

Denne tarif burde ligeledes ikke betales af producenter, der har tilsluttet deres anlæg med henblik på egenproduktion, der ikke giver anledning til væsentlige omkostninger til forstærkning og udbygning af det kollektive net, da indføringen typisk forbruges af andre kunder i lavspændingsnettet lokalt. For helt at undgå brug af nettet kan der som før laves en model, hvor producenten accepterer at kunne blive afkoblet eller nedreguleret i en normaldriftssituation.

Solceller på kommunale tage har siden 2013 ikke været rentable at sætte op både på grund af kravet om selskabsudskillelse, men i høj grad pga., at kommunerne bliver pålagt de højeste elafgifter i Danmark, højere end både private, erhverv og industri. Med den politiske aftale i 2020 om gunstigere regler for egetforbrug og frafald af betaling af distributionstarif og transmissions-, net- og systemtarif for den del af elektriciteten, der egetforbruges, blev det næsten rentabelt at sætte solceller op, men det var stadig forbundet med et mindre underskud. Hvis kommunerne igen skal pålægges at betale nye tariffer, bl.a. ny tilslutningstarif og indfødingstarif, vil det sætte en stopper for udbygningen af VE i alle byer i Danmark, på et tidspunkt, hvor en af landets højeste prioriteter er at udbygge med mere VE.

Dato: 9. marts 2022

Sags ID: SAG-2022-01087
Dok. ID: 3193675

E-mail: MCL@kl.dk
Direkte: 3370 3846

Weidekampsgade 10
Postboks 3370
2300 København S

www.kl.dk
Side 2 af 3

Dato: 9. marts 2022

Sags ID: SAG-2022-01087
Dok. ID: 3193675E-mail: MCL@kl.dk
Direkte: 3370 3846Weidekampsgade 10
Postboks 3370
2300 København Swww.kl.dk
Side 3 af 3**Energinetts model for producentbetaling til transmissionsnettet**

Det er større anlæg, der tilkøbes transmissionsnettet, og de er oftest ikke tilsluttet elnettet forinden via en forbrugertilslutning.

Energinetts betalingsmodel følger i stor udstrækning Dansk Energis model, med en tilslutningstarif og en indfødningsstarif, men med undtagelse af en nettilslutningsløsning med begrænset netadgang i forhold til tilslutningsadgangen, men med mulighed for at aftale et indfødningsomfang, som er lavere end, hvad anlægget kan producere.

Tilslutningstarif

I forhold til tilslutningstariffen er KL enig i, at større solcelle- og vindmølleparker bør betale tilslutningstarif for deres netbelastning, især i de produktionsdominerede områder.

KL mener dog, at Energinet bør se på forskellige løsninger for direkte linjer eller andre tiltag, der kan sikre, at de kommuner og selskaber, der formår at stille VE op, ikke straffes herfor, men at det kan hjælpe til at øge vækst og beskæftigelse i landdistriktsområderne.

Tilslutningsbidrag for forbrugere

Det fremgår af Dansk Energis modelnotat, at det påtænkes at lave en geografisk differentiering på forbrugssiden, selvom dette endnu ikke er en juridisk mulighed. KL er bekymret for, at en sådan differentiering kan være med til at skævvride befolkningstilvæksten.

Med venlig hilsen

Maja Clemmensen
Specialkonsulent
Center for Klima og Erhverv
KL