



Afgørelse om godkendelse af TREFOR EI-net Øst' tarifmetode for særtariffer med forskudt måling

22. oktober 2024

J.nr.: 24/01556
RCJ

Resumé

TREFOR EI-net Øst A/S (herefter benævnt TREFOR EI-net Øst) har den 18. juli 2024 ansøgt om metodegodkendelse af særtariffer med forskudt måling til Forsyningstilsynets godkendelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Ifølge anmeldelsen følger TREFOR EI-net Øst metoden for fastsættelse af tariffer i Green Power Danmarks branchevejledning vedrørende Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har godkendt 25. marts 2022, hvoraf TREFOR EI-net Øst' nærværende metode vedrørende særtariffer indeholder afvigelser.

TREFOR EI-net Øst' afvigelser angår dels tarifieringen af B-høj-kunder, der selv ejer 10/0,4 kV-stationen, hvor aftaget måles på lavspændingssiden og dels tarifieringen af B-lav-kunder, der måles på 10 kV-siden af TREFOR EI-net Øst' 10/0,4 kV-station. Det gælder således for begge kunder, at de måles på den forkerte side af 10/0,4 kV-stationen.

Forsyningstilsynet vurderer med denne afgørelse, at den anmeldte metode er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 og elmarkedsforordningens artikel 18. Dette betyder blandt andet, at prisfastsættelsen af TREFOR EI-net Øst' ydelser efter den anmeldte metode sker efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kundekategorier af netbrugere giver anledning til.

Pågældende afgørelse om TREFOR EI-nets metode af særtariffer med forskudt måling træder ikke i stedet for Forsyningstilsynets tidligere afgørelse i journal nummer 23/01527, samt de øvrige elementer i tarifmodel 3.0, som tilsynet har godkendt den 25. marts 2024.

Afgørelse

Forsyningstilsynet godkender TREFOR EI-net Øst A/S', CVR-nummer 32268498, metode af særtariffer med forskudt måling, som TREFOR EI-net har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 18. juli 2024.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomheder@forsyningstilsynet.dk
Send via borger@forsyningstilsynet.dk

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens¹ § 73 a, stk. 1 jf. § 73, stk. 1, samt § 1 stk. 1 og § 4 i metodebekendtgørelsen² og elmarkedsforordningens³ artikel 18, stk. 1 og 2.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

TREFOR EI-net Øst har den 18. juli 2024 anmeldt en afvigelse fra tarifmodel 3.0, som selskabet senest har fået godkendt den 22. oktober i j.nr. 24/01556 til Forsyningstilsynets godkendelse med henvisning til § 73 a i elforsyningsloven.

Det fremgår af det indsendte materiale fra TREFOR EI-net Øst, at den anmeldte metode følger Green Power Danmarks branchevejledning af Tarifmodel 3.0, hvoraf metoden alene indeholder afvigelser i forhold til forskudt måling. Den første afvigelse angår tarifieringen af B-høj-kunder, der selv ejer 10/0,4 kV-stationen, men hvor aftaget måles på lavspændingssiden, hvor disse kunder i metoden betegnes som BH04. Den anden afvigelse er B-lav-kunder, der måles på 10 kV-siden af TREFOR EI-net Øst' 10/0,4 kV-station, hvor disse kunder i metoden betegnes som BL10.

Baggrund

I Tarifmodel 3.0 bibeholdes det såkaldte vandfaldsprincip fra Tarifmodel 2.0, og kunder kategoriseres i udgangspunktet fortsat efter det fysiske tilslutningspunkt. Dette betyder at kunder kategoriseres som grundregel efter Tarifmodel 3.0 som følger:

- Kunder tilsluttet på transmissionsniveau kategoriseres som A0
- Kunder tilsluttet elnettet på 50 kV-niveau kategoriseres som A-høj
- Kunder tilsluttet direkte i en 50/10 kV-transformerstation på 10 kV-niveau kategoriseres som A-lav
- Kunder tilsluttet elnettet på 10 kV-niveau kategoriseres som B-høj
- Kunder tilsluttet elnettet direkte i en 10/0,4 kV transformerstation på 0,4 kV niveau kategoriseres som B-lav
- Kunder tilsluttet 0,4 kV-niveau i et kabelskab kategoriseres som C

Disse kundekategorier udgør grundlaget for vandfaldsprincippet, hvilket betyder at de kunder, der er tilsluttet et lavere liggende spændingsniveau også betaler en del af omkostningerne for de højere liggende spændingsniveauer. Grundtanken bygger på, at

¹ lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 med senere ændringer

² bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.),

³ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet med seneste ændring af 16. juli 2024.

strømmen primært indføres i og transporteres gennem de højere liggende spændingsniveauer, hvorfra det "flyder" nedad til de lavere liggende – heraf "vandfaldsprincippet". Dermed foranlediger de lavere liggende spændingsniveauer omkostninger for de højere liggende spændingsniveauer, som kunderne på de lavere liggende spændingsniveauer derfor skal bidrage til at betale. Kundekategorien udgør på den måde grundlaget for fordelingen af forskellige omkostninger knyttet til nettet.

De anmeldte afvigelser fra Tarifmodel 3.0

TREFOR EI-net Øst har som før benævnt anmeldt to afvigelser fra Tarifmodel 3.0. Disse afvigelser angår i anmeldelsen tarifieringen af B-høj-kunder, som TREFOR EI-net Øst betegner BH04, der selv ejer 10/0,4 kV-stationen, men måles på lavspændingssiden og dermed den forkerte side af denne og B-lav-kunder, som TREFOR EI-net Øst betegner BL10, der måles på den forkerte side af TREFOR EI-net Øst' 10/0,4 kV-station.

TREFOR EI-net Øst har begrundet afvigelse med, at de B-høj-kunder der selv ejer transformestationen, hvor aftaget måles på lavspændingssiden og de B-lav-kunder hvor aftaget måles på 10 kV siden ikke betaler de korrekte omkostninger til transformertab. B-høj-kunderne betaler ikke for det nettab der sker i 10/0,4 kV-stationen og B-lav-kunderne betaler af to omgange for nettabet i 10/0,4 kV-stationen. Dette gør de både via tarif og via lavere leveret mængde på lavspændingssiden.

Afvigelserne er beskrevet nærmere nedenfor.

Afvigelse for B-høj-kunde med forskudt måling (BH04)

TREFOR EI-net Øst ønsker at afvige fra Tarifmodel 3.0 således, at de B-høj-kunder, der selv ejer 10/0,4 kV-stationen, hvor aftaget måles på lavspændingssiden skal bidrage til de omkostninger der er til nettabet som transformestationen medfører. På nuværende tidspunkt betaler disse kunder ikke for nettabet der er i 10/0,4 kV-stationen.

TREFOR EI-net Øst ønsker, at disse kunder skal afregnes som en B-høj-kunde, hvoraf omkostningerne til nettabet skal afregnes som en B-lav-kunde. Tariffen bliver dermed højere end for en B-høj-kunde, men lavere end for en B-lav-kunde.

Afvigelse for B-lav-kunde med forskudt måling (BL10)

Ligeledes angiver TREFOR EI-net Øst, at de i nogle tilfælde leverer strøm til en B-lav-kunde, hvor aftaget af historiske årsager, måles på den "forkerte" side af 10/0,4 kV-transformeren, således at disse kunder måles på 10 kV-siden. På nuværende tidspunkt betaler disse kunder for nettabet i 10/0,4 kV-stationen to gange. Det sker både via tarif og via lavere leveret mængde på lavspændingssiden.

TREFOR EI-net Øst ønsker, at disse kunder afregnes som en B-lav-kunde fratrukket de ekstra nettabsomkostninger, der afregnes for en B-lav-kunde. Dette vil sige, at nettabsomkostningerne kun indgår med de tariffer, som en B-høj-kunde betaler.

Sagens parter

Forsyningstilsynet anser TREFOR EI-net Øst A/S (CVR-nummer 2268498) for at være part i sagen i forvaltningsretlig forstand.

Høring

Forsyningstilsynet har den 22. oktober sendt udkast til afgørelse i høring hos TREFOR EI-net Øst.

TREFOR EI-net Øst har ikke haft nogle indholdsmæssige bemærkninger til udkast til afgørelse.

Retsgrundlag

Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 med senere ændringer)

De kollektive elforsyningsvirksomhedernes fastsættelse af priser er reguleret i § 73 i elforsyningsloven, hvoraf det bl.a. fremgår, at priserne skal være rimelige, objektive og ikkediskriminerende.

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er tilladt over for elproducenter. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde over for elkunder. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt over for elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter og over for lokale sammenslutninger af netbrugere på alle spændingsniveauer.

Kriterierne i elforsyningslovens § 73 skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen, idet en EU-forordning er almen gyldig, bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat, jf. artikel 288, 2. pkt., i Traktaten om Den Europæiske Unions Funktionsmåde. I tilfælde af modstrid mellem de to bestemmelser, er det ifølge fast og langvarig praksis fra EU-domstolen EU-bestemmelsen, her artikel 18, der har forrang. Se nærmere om artikel 18 nedenfor.

Netvirksomhederne skal udarbejde og offentliggøre metoder for prisfastsættelsen af deres ydelser. Metoderne skal anmeldes til og godkendes af Forsyningstilsynet, inden metoderne tages i brug af netvirksomhederne. Formålet med Forsyningstilsynets godkendelse er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens og elforsyningslovens bestemmelser om prisfastsættelse, jf. artikel 18 i elmarkedsforordningen og § 73 i elforsyningsloven.

Elforsyningslovens § 73 a omhandler metodegodkendelse af tariffer m.m.:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, herunder for levering af ydelser til de kollektive elforsyningsvirksomheder, fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

Stk. 2. Forsyningstilsynet kan godkende metoder for begrænsede købergrupper og for et begrænset tidsrum som led i kollektive elforsyningsvirksomheders metodeudvikling. Forsyningstilsynet kan sætte vilkår for godkendelsen af sådanne metoder.

Stk. 3. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

Elforsyningslovens § 73 b omhandler udarbejdelse af og tilsyn med branchevejledninger:

§ 73 b. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Forsyningstilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

Elmarkedsforordningen (Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet med senere ændringer)

Artikel 18 i elmarkedsforordningen indeholder en række bestemmelser om netvirksomhedernes fastsættelse af priser for adgangen til og brugen af distributionsnettet. Bestemmelsen regulerer bl.a., hvad der indgår i fastsættelsen af prisen, og hvorledes beløbet fordeles blandt brugere.

Forordningens artikel 18 er sålydende:

Artikel 18

Afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net

Afgifter, der opkræves af netoperatører for adgang til net, herunder afgifter for tilslutning til net, afgifter for brugen af net og i givet fald afgifter i tilknytning til styrkelse af net, skal afspejle omkostningerne, være gennemsigtige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger og anvendes uden forskelsbehandling. Disse afgifter omfatter ikke ikkerelaterede omkostninger, der støtter ikkerelaterede politiske målsætninger.

Uden at det berører artikel 15, stk. 1 og 6, i direktiv 2012/27/EU og kriterierne i bilag XI til nævnte direktiv, skal den metode, der anvendes til at bestemme netafgifterne, på neutral vis understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt i kraft af prissignaler til kunder og producenter og navnlig anvendes på en måde, der ikke indebærer positiv eller negativ forskelsbehandling mellem produktion forbundet på distributionsniveauet og produktion forbundet på transmissionsniveauet. Netafgifterne må hverken indebære positiv eller negativ forskelsbehandling af energilagring eller aggregering og må ikke virke hæmmende for egenproduktion, egetforbrug eller deltagelse i fleksibelt elforbrug. Uden at det berører denne artikels stk. 3, må disse afgifter ikke være afstandsrelaterede

2. Tarifmetoder skal:

a) afspejle transmissionssystemoperatørers og distributionssystemoperatørers faste omkostninger og skal tage hensyn til både kapital- og driftsudgifter for at tilvejebringe passende incitamenter for transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt, herunder foregribende investering, med henblik på at øge effektiviteten, herunder energieffektiviteten

b) fremme markedsintegration, integration af vedvarende energi og forsyningssikkerhed

- c) understøtte anvendelse af fleksibilitetstjenester og gøre det muligt at anvende fleksible tilslutninger
- d) fremme effektive og rettidige investering, herunder løsninger til optimering af det eksisterende net
- e) fremme energilagring og fleksibelt elforbrug og dermed forbundne forskningsaktiviteter
- f) bidrage til opfyldelsen af de mål, der er fastsat i de integrerede nationale energi- og klimaplaner, reducere miljøpåvirkningen og fremme offentlighedens accept, og
- g) lette innovation i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetstjenester og sammenkobling, navnlig for at udvikle den infrastruktur, der er nødvendig for at nå minimumsmålet for sammenkobling af elnettet for 2030 fastsat i artikel 4, litra d), nr. 1), i forordning (EU) 2018/1999.

[...]

7. Distributionstariffer skal afspejle omkostninger under hensyntagen til systembrugeres, herunder aktive kunders, brug af distributionsnettet. Distributionstariffer kan indeholde elementer med relation til nettilslutningsmuligheder og kan differentieres på grundlag af systembrugeres forbrugs- eller produktionsprofiler. Hvor medlemsstaterne har iværksat indførelsen af intelligente målersystemer, skal de regulerende myndigheder overveje tidsdifferentierede nettariffer, når de fastsætter eller godkender transmissions- og distributionstariffer eller metoder for disse, i overensstemmelse med artikel 59 i direktiv (EU) 2019/944, og tidsdifferentierede nettariffer kan, hvor det er hensigtsmæssigt, indføres til at afspejle anvendelsen af nettet på en for slutkunden gennemsigtig, omkostningseffektiv og forudsigelig måde.

8. Transmissions- og distributionstarifmetoder skal give transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører incitament til den mest omkostningseffektive drift og udvikling af deres net, herunder gennem indkøb af tjenester. De regulerende myndigheder anerkender til dette formål relevante omkostninger som berettigede, herunder omkostninger i forbindelse med foregribende investeringer, medtager disse omkostninger i transmissions- og distributionstariffer og indfører, hvis det er relevant, præstationsmål for at give transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører incitament til at forøge systemets samlede effektivitet i deres net, herunder gennem energieffektivitet, anvendelse af fleksibilitetstjenester og udvikling af intelligente net og intelligente målersystemer.

9. For at afbøde risikoen for opsplitning af markedet forelægger ACER senest den 5. oktober 2019 en rapport om bedste praksis for metoderne for transmissions- og distributionstariffer, idet der tages hensyn til særlige nationale forhold. Den pågældende rapport om bedste praksis behandler mindst:

- a) den tarifkvotient, der gælder for producenter, og tariffer for slutkunder
- b) de omkostninger der skal dækkes af tariffer
- c) tidsdifferentierede nettariffer
- d) lokaliseringsbestemte signaler
- e) forholdet mellem transmissions- og distributionstariffer

ACER ajourfører sin rapport om bedste praksis mindst hvert andet år.

10. De regulerende myndigheder tager behørigt hensyn til rapporten om bedste praksis, når de fastsætter eller godkender transmissions- og distributionstariffer eller metoderne herfor i overensstemmelse med artikel 59 i direktiv (EU) 2019/944.

Af ovenstående artikel 18, stk. 9, følger, at ACER udarbejder en rapport om bedste praksis, som de regulerende myndigheder efter stykke 10 sammesteds skal tage behørigt hensyn til, når disse fastsætter eller godkender metoder for distributionstariffer. Rapporten udkom senest i januar 2023. Af denne rapport fremgår bl.a. følgende:

"ACER is of the view that setting the tariff methodology for multiple years can allow appropriate analysis of the possible actions to be taken and more effective stakeholder involvement and can support tariff predictability and save resource, while a regular update of the tariff values can result in better cost-reflectivity, and, if done based on a pre-defined methodology, preserve a level of predictability.

Metodebekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 1085 af 20. September 2010 om bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.)

Det følger af metodebekendtgørelsens § 1, § 2 og § 4, at Forsyningstilsynet skal godkende metoder til fastsættelse af priser, inden de kan anvendes, at metoder skal overholde visse principper, og at metoder kan følge en branchevejledning:

§ 1 Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Forsyningstilsynets godkendelse.

Stk. 2. Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.

Stk. 3. Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for Forsyningstilsynets godkendelse.

Stk. 4. Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.

§ 2. Netvirksomheders og regionale transmissionsvirksomheders metoder for prisfastsættelse skal indeholde en entydig opdeling af forbrugerne i køberkategorier.

Stk. 2. Metoderne skal beskrive, hvorledes omkostninger, der direkte kan henføres til de enkelte køberkategorier, fordeles på disse. Det skal fremgå hvilke omkostninger, der omfattes af denne fordeling. Det skal endvidere fremgå, hvorledes omkostninger fordeles på køberkategorier, hvis de knytter sig til anlæg, der vedrører flere køberkategorier, eksempelvis visse transformerstationer.

Stk. 3. Metoderne skal indeholde en beskrivelse af de fordelingsnøgler, som anvendes til allokering af omkostninger, der ikke direkte kan henføres til enkelte køberkategorier, eksempelvis administrationsomkostninger og energispareomkostninger. Det skal fremgå, hvilke omkostninger der er omfattet af de enkelte fordelingsnøgler.

Stk. 4. Metoderne skal beskrive fordelingen af driftsmæssige indtægter på investeringsbidrag, fast afgift/abonnementsbetaling og forbrugsafhængig tarif, herunder om der anvendes samme fordelingsprincip for alle køberkategorier.

Stk. 5. Metoderne skal beskrive principper for tidsdifferentiering og de enkelte køberkategoriers mulighed og vilkår for at opnå tidsdifferentierede tariffer, herunder timebetaling.

§ 4. Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

Anmeldelsesbekendtgørelse på elområdet (bekendtgørelse Nr. 823 af 27. juni 2014 om regler for anmeldelse af priser og Betingelser m.v. for elforsyning)

Anmeldelsesbekendtgørelsens § 2 fastsætter bestemmelser om anmeldelse af såvel metoder til fastsættelse af priser som den ifølge metoden fastsatte pris (tarifblade, investeringsbidrag, gebyrer m.fl.) og lyder som følger:

§ 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal anmelde metoder til beregning eller fastsættelse af betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, med henblik på Energitilsynets godkendelse af metoderne, jf. bek. nr. 1085 af 20. september 2010, jf. lovens § 76, stk. 1, nr.1 priser, tariffer og betingelser for ydelser, der omfattes af bevillingerne, samt grundlaget for fastsættelsen af disse, herunder leveringsaftaler, inden 30 dage efter disses fastsættelse eller vedtagelse dog senest samtidig med, at priserne, tarifferne og betingelserne træder i kraft, jf. nr. 1, jf. lovens § 76, stk. 1, nr. 2

[...]

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen

Denne sag drejer sig om TREFOR EI-net Øst' metode til fastsættelse af særtariffer med forskudt måling, som TREFOR EI-net Øst har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 18. juli 2024 efter elforsyningslovens § 73 a.

Netvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder for prisfastsættelse, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger, som Forsyningstilsynet fører tilsyn med, jf. elforsyningslovens §73 b og § 4 i metodebekendtgørelsen.

TREFOR EI-net Øst har anmeldt en tarifmetode efter Green Power Danmarks branchevejledning Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning ved tilkendegivelse af 25. marts 2022, som TREFOR EI-net Øst fik godkendt den 21. juni 2022.

TREFOR EI-net Øst har i nærværende anmeldelse anmeldt afvigelser til Green Power Danmarks branchevejledning og derved anmeldt afvigelser i forhold til den godkendelse, som Green Power Danmarks branchevejledning fik den 25. marts 2022.

Det følger af elforsyningslovens § 73, stk. 1, at prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelser skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen.

Forsyningstilsynet bemærker, at den gældende kundekategorisering i Tarifmodel 3.0 bygger på fysiske tilslutningspunkter, men at der efter principnotatet kan afviges herfra i specielle tilfælde. Undtagelsen til kundekategoriseringen i principnotatet til tarifmodel 3.0 er sålydende⁴:

Udgangspunktet for Dansk Energis tarifmodel er, at netselskabets kunder kategoriseres ud fra det fysiske tilslutningspunkt. Dermed afholder kunder alene omkostninger til de dele af nettet, der

⁴ Green Power Danmarks principnotat til Tarifmodel 3.0, afsnit 4.1.2.

anvendes til at levere elektricitet til den enkeltes forbrug.

På grund af konkrete fysiske forhold og hensynet til omkostningseffektivitet vil det for netselskaberne i enkelte tilfælde være hensigtsmæssigt at afvige fra denne hovedregel. Problemstillingen forekommer særligt typisk for kunder tilsluttet på 0,4 kV-niveau i snitfladen imellem kundekategorierne C og B-lav, hvor privatkunder i etageejendomme i de større byer kan være tilsluttet på begge måder.

Det kan være indenfor metodens principper i nogle tilfælde at afvige fra hovedreglen om fysisk tilslutningspunkt og anvende f.eks. kategorisering efter forbrug, historiske forhold eller en kombination af førnævnte metoder for at sikre rimelighed og ikke-diskrimination. Såfremt et netselskab systematisk afviger fra, eller af hellovt lokale behov har brug for at indføre en særlig kundekategori, kan dette godt rummes indenfor den samlede modellogik, men vil skulle anmeldes selvstændigt

Det er for Forsyningstilsynet oplyst, at måleraftaget af historiske årsager sidder på den forkerte side af 10/0,4 kV-stationen for kundekategorierne BL10 og BH04, hvorfor den anmeldte metode falder under denne undtagelsesregel, som TREFOR EI-net Øst ligeledes selvstændigt skal anmelde til Forsyningstilsynet.

Den anmeldte afvigelse gælder således specifikt for B-høj kunder, der selv ejer 10/0,4 kV-stationen, hvor aftaget måles på lavspændingssiden og B-lav kunder, der måles på den forkerte side af 10/0,4 kV-transformeren, således disse kunder måles på 10 kV-siden. TREFOR's anmeldte afvigelse er dermed begrundet i konkrete forskelle i fysiske forhold, som der med afvigelsen tilsigtes at korrigere for. Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at den anmeldte afvigelse vil øge metodens omkostningsægthed med BL10 og BH04 som særtariffer.

Forsyningstilsynet har i sin afgørelse af 21. juni 2022 godkendt TREFOR EI-net Øst anvendelse af Tarifmodel 3.0 samt vurderet, at Tarifmodel 3.0 er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1. Tilsynet henviser til denne vurdering for så vidt angår de dele af TREFOR EI-net Øst metode, der ikke afviger fra Tarifmodel 3.0.

Den anmeldte afvigelse fra TREFOR EI-net Øst vurderes derfor alene i forhold til kriterierne om rimelighed, omkostningsægthed og gennemsigtighed, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. led, og elforsyningslovens § 73, stk. 1. De øvrige kriterier i elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1 er således ikke gennemgået, da tilsynet vurderer, at der ikke er grundlag for at disse kriterier ikke er i modstrid med den anmeldte afvigelse fra tarifmodel 3.0

Afvigelse for B-høj kunde med forskudt måling

TREFOR EI-net Øst har anmeldt en afvigelse fra Tarifmodel 3.0 for B-høj kunder der selv ejer 10/0,4 kV-stationen hvor aftaget måles på lavspændingssiden, idet TREFOR EI-net Øst har ønsket, at disse kunder skal betale samme omkostninger for drift, vedligehold og afskrivninger til transformerstationen som B-høj kunder betaler, samt betale for nettabet i 10/0,4 kV-stationen som B-lav kunder.

Afvigelse for B-lav kunde med forskudt måling

TREFOR EI-net Øst har anmeldt en afvigelse fra Tarifmodel 3.0 for B-lav kunder hvor aftaget måles på 10 kV-siden af TREFORS 10/0,4 kV-station, idet TREFOR har ønsket, at disse kunder skal betale samme omkostninger for drift, vedligehold og afskrivninger til transformerstationen som B-lav kunder betaler fratrukket de ekstra nettabsomkostninger der afregnes for en B-lav kunde.

Vurdering af afvigelserne

I vurderingen af rimeligheden bag dette lægger Forsyningstilsynet vægt på, at de pågældende kunder herefter vil betale en mere korrekt, og dermed rimelig og omkostningsægte tarif i forhold til de omkostninger, de giver anledning til. Forsyningstilsynet bemærker også at den anmeldte særtarif ikke medfører en ændring for nuværende B-høj og B-lav kunder.

Ligeledes finder Forsyningstilsynet, at der fortsat vil være klare og gennemsigtige kriterier for, hvordan kunder opdeles i kategorier, og hvordan disse får opkrævet omkostninger i den foreliggende metode.

Efter en samlet vurdering finder tilsynet således, at den anmeldte afvigelse fra Tarifmodel 3.0 på dette punkt lever op til kriterierne fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 2, 3, og 7.

Opsummering

Forsyningstilsynet vurderer herefter sammenfattende, at TREFOR EI-net Øst metode for tarifiering i henhold til særtariffer lever op til kravene fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 2, 3 og 7. Prisfastsættelsen af netvirksomhedens ydelser sker således efter tilsynets vurdering efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

Forsyningstilsynet har ikke forholdt sig til de medsendte tariffer, men udelukkende til den anmeldte metode.

TREFORs godkendelse af tarifiering i overensstemmelse med nærværende metode vil ikke have betydning for Forsyningstilsynets tidligere afgørelse i journal nummer 23/01527, samt de øvrige elementer i tarifmodel 3.0 som TREFOR har fået godkendt den 21. juni 2022 af Forsyningstilsynet.

Vejledning

Eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som netvirksomheden ønsker at anvende, skal godkendes af Forsyningstilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. §1 stk. 4 i metodebekendtgørelsen.

Netvirksomheden skal være opmærksom på, at de godkendte metoder skal offentliggøres med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

Netvirksomheden skal desuden være opmærksom på, at netvirksomheden efterfølgende til Forsyningstilsynet skal anmelde tarifferne til register (Anmeldelse af tarifblad, priser, betingelser for ydelser og lignende), jf. anmeldelsesbekendtgørelsens § 2, stk. 1, nr. 2.

Offentliggørelse

Denne afgørelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase, jf. elforsyningslovens § 78 b⁵.

Klagevejledning

Der er mulighed for at klage til Energiklagenævnet over Forsyningstilsynets afgørelse.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen kan indgives til Energiklagenævnet i Nævnenes Hus gennem klageportalen på kpo.naevneneshus.dk. Alternativt kan klagen indgives pr. e-mail til ekn@naevneneshus.dk eller pr. post til

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2, 8800 Viborg.

Yderligere vejledning om klage fremgår på Energiklagenævnets hjemmeside www.ekn.dk eller kontakt Energiklagenævnet på tlf.: 72 40 56 00.

Reglerne om klage fremgår af § 89 i elforsyningsloven.

Rikke Cords Jensen
Fuldmægtig
tlf. 44 71 53 55
rcj@forsyningstilsynet.dk

⁵ [Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase](#)