



18. juli 2022

J.nr.: 22/01146
BONI

Godkendelse af Cerius A/S' tarifmetode efter Tarifmodel 3.0 med en afvigelse vedrørende effektbetaling

RESUMÉ

Cerius A/S, CVR-nr. 28113285, har den 28. april 2022 anmeldt en metode for fastsættelse af tariffer til Forsyningstilsynets godkendelse.

Ifølge anmeldelsen følger Cerius A/S' metode for fastsættelse af tariffer Green Power Danmarks branchevejledning, Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning den 25. marts 2022 (journalnummer 21/01039), med en enkelt afvigelse vedrørende effektbetaling. Nærmere bestemt ønsker Cerius A/S ikke at indføre effektbetaling samtidig med implementeringen af Tarifmodel 3.0.

Tarifmodel 3.0 er en videreudvikling af Tarifmodel 2.0, og de centrale tarifieringsprincipper videreføres (vandfaldsprincippet, inddeling i køberkategorier).

I forhold til Tarifmodel 2.0 er der tale om følgende ændringer i Tarifmodel 3.0:

- 1) Tidsdifferentiering af kWh-tariffen gøres til standard og justeres.
- 2) Der indføres effektbetaling for kunder tilsluttet de højeste spændingsniveauer på distributionsnettet (op til og med 136 kV).
- 3) Abonnementer opdateres som følge af ny lovgivning (på grund af ophøret af energispareordningen og afskaffelse af skabelonkunder)

Forsyningstilsynets tilkendegivelse vedrørende Tarifmodel 3.0 er tidsbegrænset på to måder.

- Rådighedsbetalingen og rådighedstarifiering for egenproducenter er tidsbegrænset frem til udgangen af 2023.
- Den øvrige del af tilkendegivelsen er tidsbegrænset frem til udgangen af 2027.

Forsyningstilsynet vurderer med denne afgørelse, at den anmeldte metode er i overensstemmelse med elforsyningsloven og elmarkedsforordningen. Det betyder, at prisfastsættelsen af Cerius A/S' ydelser efter den anmeldte metode sker efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

Denne afgørelse om godkendelse af Cerius A/S' metode for prisfastsættelse træder i stedet for Forsyningstilsynets tidligere afgørelser om godkendelse af Cerius A/S' metode for prisfastsættelse i overensstemmelse med Tarifmodel 2.0 (Forsyningstilsynets afgørelse af den 19. december 2019, journalnummer: 19/15555).

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Cerius A/S' metode for fastsættelse af tariffer, som Cerius A/S har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 28. april 2022.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens (lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 med senere ændringer) § 73 a og § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen (bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.), jf. elforsyningslovens § 6 d, § 73, stk. 1, elmarkedsforordningens (Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet) artikel 18, stk. 1 og 2, og metodebekendtgørelsens § 4.

Denne afgørelse tidsbegrænses i overensstemmelse med Tarifmodel 3.0. Det betyder, at afgørelsen for så vidt angår rådighedstarif og rådighedsbetaling er gyldig indtil udgangen af 2023, mens den øvrige del af afgørelsen er gyldig til udgangen af 2027.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Cerius A/S (herefter Cerius) har den 28. april 2022 anmeldt en metode for prisfastsættelse. Forsyningstilsynet skal vurdere, om denne metode kan godkendes.

Det fremgår af det indsendte materiale, at den anmeldte metode følger Green Power Danmarks branchevejledning, Tarifmodel 3.0, med en enkelt afvigelse vedrørende effektbetaling.

BAGGRUND

Effektbetalingen blev indført med Tarifmodel 3.0 for kunder tilsluttet de højeste spændingsniveauer på distributionsnettet (op til og med 136 kV) for bedre at afspejle det faktiske effekttræk fra højspændingskunderne i overensstemmelse med artikel 18, stk. 7, i elmarkedsforordningen.

I effektbetalingsmodellen opkræves drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, afskrivning og forrentning gennem en kWh-forbrugstarif, der udgør 75 pct., mens effektbetalingen udgør de resterende 25 pct. I Tarifmodel 2.0 blev disse omkostninger udelukkende dækket af en kWh-forbrugstarif.

DEN ANMELDTE AFVIGELSE FRA TARIFMODEL 3.0

Cerius ønsker at udskyde indførslen af effektbetalingen, ligesom de vil suspendere reduktionen i den variable tarif for den relevante kundekategori. Den variable tarif reduceres i Tarifmodel 3.0, som følge af at effektbehovet med effektbetalingen vil drives mindre af energiforbruget.

Cerius har i anmeldelsen begrundet afvigelsen med praktiske og administrative hensyn, idet de har anført, at indførelsen af effektbetaling vil medføre en række tekniske udfordringer.

Cerius angiver samtidig, at udskydelsen af indførslen af effektbetaling ikke vil medføre en forandring i, hvordan disse kundekategorier får opkrævet omkostninger under den nuværende metode, Tarifmodel 2.0.

Cerius har desuden oplyst, at de ønsker at indføre effektbetalingen, når betalingen kan håndteres via Energinets nye version af datahubben, der ifølge Cerius forventes klar i 1. kvartal 2023, med risiko for forsinkelser. Når denne er implementeret, vil Cerius anmelde en ny justeret version af effektbetalingen til Forsyningstilsynets godkendelse.

TIDSPERSPEKTIV FOR NY VERSION AF DATAHUBBEN

Forsyningstilsynet anmodede den 30. juni 2022 Energinet om oplysninger om tidsperspektivet for den nye version af datahubben.

Energinet svarede den 5. juli 2022, at de har kendskab til to modeller af effektbetalingen. Den ene model er med en årlig beregning af effektbetalingen, hvor det maksimale effekttræk udregnes. Dette kan ifølge Energinet let indføres i DataHub og administreres af netvirksomhederne. Energinet mener imidlertid, at denne model har flere uensigtsmæssigheder, herunder at der sker en forskydning mellem tarifiering og økonomisk belastning.

Den anden model er med en månedlig beregning af effektbetalingen, som Energinet angiver bl.a. kan udregnes på baggrund af de ti timer med højest effekttræk i måneden. Denne version har netvirksomhederne ifølge Energinet svært ved at administrere selv, hvorfor Energinet er blevet bedt om at udvikle en automatisk beregning i datahubben. Denne løsning forventer Energinet at have klar i løbet af 1. halvår af 2023.

Forsyningstilsynet er desuden blevet bekendt med en nyhed offentliggjort på [Energinets hjemmeside den 7. juli 2022](#). Nyheden drejer sig om, at det tager længere tid at udvikle den nye DataHub, end det først var forventet, hvorfor Energinet udskyder idriftsættelsen. Forventningen er således, at den nye DataHub idriftsættes i løbet af de kommende år og ikke som oprindeligt tænkt i ultimo 2022.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet anser Cerius A/S for at være part i sagen i forvaltningsretlig forstand.

HØRING

Forsyningstilsynet har den 8. juli 2022 gennemført en partshøring, hvor Cerius er blevet bedt om at komme med bemærkninger til Energinets svar på tilsynets forespørgsel, som er nævnt ovenfor, samt til nyheden på Energinets hjemmeside nævnt sammesteds. Begge disse omhandler tidsperspektivet for den nye version af datahubben.

Forsyningstilsynet har samme dag modtaget høringssvar fra Cerius, der oplyste, at de ikke havde bemærkninger.

Efterfølgende har Forsyningstilsynet den 14. juli sendt et udkast til afgørelse i partshøring. Dette besvarede Cerius den efterfølgende dag, den 15. juli. Cerius havde ingen bemærkninger til afgørelsesudkastet.

RETSGRUNDLAG

ELFORSYNINGSLØVEN (LOVBEKENDTGØRELSE NR. 984 AF 12. MAJ 2021 MED SENERE ÆNDRINGER)

Elforsyningslovens § 6 d fastsætter krav til, hvordan de kollektive elforsyningsvirksomheder skal stille deres ydelser til rådighed for elforbrugerne

§ 6 d. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal stille deres ydelser til rådighed for elforbrugerne på gennemsigtige, objektive, rimelige og ikkediskriminerende vilkår.

Elforsyningslovens §§ 69 og 73 omhandler principper for prisfastsættelse

§ 69. Priser for ydelser fra netvirksomheder fastsættes i overensstemmelse med en indtægtsramme, som Forsyningstilsynet årligt fastsætter for hver netvirksomhed med henblik på dækning af netvirksomhedens omkostninger ved en effektiv drift af den bevillingspligtige aktivitet og forrentning af den investerede kapital.

Stk. 2. En netvirksomheds indtægtsramme udgør det højeste beløb, som netvirksomheden i et kalenderår kan oppebære ved indtægter fra drift af sin bevillingspligtige aktivitet. Den årlige indtægtsramme fastsættes med udgangspunkt i en 5-årig reguleringsperiode, jf. dog stk. 7.

Stk. 3. En netvirksomheds indtægtsramme fastsættes på baggrund af en omkostningsramme og en forrentningsramme, som indregnes efter regler fastsat i medfør af stk. 5, og en række beløbsmæssige justeringer efter stk. 4, som ligeledes indregnes efter regler fastsat i medfør af stk. 5.

Stk. 4. Ved fastsættelse af indtægtsrammen foretages følgende beløbsmæssige justeringer uden for omkostningsrammen og forrentningsrammen:

- 1) Fradrag som følge af effektiviseringskrav, utilstrækkelig leveringskvalitet og bindende midlertidige prisnedsættelser, jf. § 72 b, stk. 1, 4. pkt.*
- 2) Forhøjelser til dækning af omkostninger til nettab.*
- 3) Justeringer til dækning af en netvirksomheds tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.*
- Stk. 5. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter regler om indtægtsrammen og de elementer, som indgår heri. Der fastsættes bl.a. regler om følgende:*
 - 1) Hvilke indtægter der omfattes af en indtægtsramme, og hvilke omkostninger en indtægtsramme dækker, herunder indtægter og omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder.*
 - 2) Fastsættelse og justering af omkostningsrammen.*
 - 3) Fastsættelse og justering af forrentningsrammen, herunder fastsættelse af aktivbaser og beregning og fastsættelse af forrentningssatser.*
 - 4) Beregning af driftsmæssige afskrivninger.*
 - 5) Fastsættelse af generelle og individuelle effektiviseringskrav, herunder ved benchmarking.*
 - 6) Mål for leveringskvalitet og økonomiske konsekvenser af manglende overholdelse heraf.*
 - 7) Indregning af bindende midlertidige prisnedsættelser.*

8) Indregning af omkostninger til nettab.

9) Indregning af indtægter og omkostninger knyttet til netvirksomhedernes energispareindsats.

10) Indregning af tab som følge af en elhandelsvirksomheds manglende betaling af beløb, der er faktureret i henhold til § 72 d, stk. 1, 1. og 2. pkt.

Stk. 6. Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter endvidere regler om opgørelse og afvikling af differencer mellem en netvirksomheds indtægtsramme og indtægter og i forhold til dækning af netvirksomhedens omkostninger til energispareforpligtelser.

Stk. 7. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan fastsætte regler om, at den 5-årige reguleringsperiode, jf. stk. 2, 2. pkt., kan forlænges for den enkelte netvirksomhed med henblik på at opnå væsentlige og varige effektiviseringer.

Stk. 8. Klima-, energi- og forsyningsministeren kan endvidere fastsætte regler om, at Forsyningstilsynet for netvirksomhedens regning kan indhente uafhængig ekstern bistand til brug for fastsættelse af indtægtsrammen eller elementer, som indgår heri, og til brug for vurdering af, om en reguleringsperiode skal forlænges.

[...]

§ 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.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

Af Elforsyningslovens § 73 fremgår:

§ 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.

Kriterierne i elforsyningslovens § 73 skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen, idet en EU-forordning er almenyldig, 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, at de to bestemmelser er modstridende, 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 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. Energi-, forsynings- og klimaministeren 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 Forsyningstilsynet.

ELMARKEDSFORORDNINGEN (EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EU) 2019/943 AF 5. JUNI 2019 OM DET INDRE MARKED FOR ELEKTRICITET)

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

1. 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 afspejle transmissionssystemoperatørers og distributionssystemoperatørers faste omkostninger og tilvejebringe passende incitamenter til transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt for at øge effekten, herunder energieffektiviteten, fremme markedsintegrationen og forsyningssikkerheden, understøtte effektive investeringer, understøtte de dermed forbundne forskningsaktiviteter og lette innovationen i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetsydelser, og samkøringslinjer.

3. Størrelsen af producenttariffer eller slutkundetariffer eller begge skal, hvor det er hensigtsmæssigt, udsende lokaliseringsbestemte signaler på EU-plan og tage hensyn til omfanget af nettab og kapacitetsbegrænsninger og investeringsomkostninger for infrastrukturen.

4. Ved fastsættelse af afgifterne for netadgang skal følgende tages i betragtning: a) betalinger og indtægter, der skyldes ordningen for kompensation mellem transmissionssystemoperatører b) de faktisk foretagne og modtagne betalinger samt betalinger forventet for fremtidige perioder, skønnet på baggrund af tidligere perioder.

5. Fastsættelse af afgifterne for netadgang i henhold til denne artikel berører ikke afgifter i forbindelse med håndtering af kapacitetsbegrænsninger som omhandlet i artikel 16.

6. Der lægges ikke nogen særlig netafgift på individuelle transaktioner med henblik på budområdeoverskridende handel af elektricitet.

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 gennemsnitlig, omkostningseffektiv og forudsigelig måde.

8. Distributionstarifmetoder skal give distributionssystemoperatører incitament med henblik på den mest omkostningseffektive drift og udvikling af deres net, herunder gennem indkøb af ydelser. De regulerende myndigheder anerkender til dette formål relevante omkostninger som berettigede, medtager disse omkostninger i distributionstariffer og kan indføre præstationsmål for at give distributionssystemoperatører incitament til at forøge deres nets effektivitet, herunder gennem energieffektivitet, fleksibilitet 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 transmission- og distributionstariffer
- f) metoder til sikring af gennemsnitlighed i forbindelse med tariffastsættelse og –struktur

Henvisningen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, til elmarkedsforordningen er indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 2196 af 29. december 2020 om ændring af lov om elforsyning. Af lovbemærkningerne til ændringsloven fremgår, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelser skal ske. Af de almindelige bemærkninger til ændringsloven fremgår blandt andet:

"Baggrunden for den foreslåede indsættelse af en henvisning til elmarkedsforordningens artikel 18 i § 73, stk. 1, 1. pkt., er, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse skal ske. Ved indsættelse af en henvisning til artikel 18 i elmarkedsforordningen, gøres det således klart, at den nærmere regulering af prisfastsættelsen reguleres ved elmarkedsforordningen. [...]"

Ved den foreslåede ændring forventes det, at de kollektive elforsyningsvirksomheders priser, herunder tariffer i høj grad vil bestå uændret. Ændringen vil betyde, at der som følge af elmarkedsforordningens artikel 18, vil skulle tages stilling til flere forhold ved fastsættelsen af nye metodeanmeldelser. Dette kan betyde, at fordelingen af prisen, herunder tariffen på de forskellige køberkategorier efter en ny metodeanmeldelse efter elmarkedsforordningens artikel 18, kan variere fra fordelingen i dag."

METODEBEKENDTGØRELSEN (BEKENDTGØRELSE NR. 1085 AF 20. SEPTEMBER 2010 OM 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 metoden 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.

ANMELDELSESBEKENDTGØRELSEN (BEKENDTGØRELSE NR. 823 AF 27. JUNI 2014 OM REGLER FOR ANMELDelse AF PRISER OG BETINGELSER M.V. FOR ELFORSYNING)

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

§ 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal anmelde

1) 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

2) 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 godkendelse af Cerius' metode til fastsættelse af tariffer, som Cerius har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 28. april 2022.

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.

Cerius har anmeldt en tarifmetode i overensstemmelse med Green Power Danmarks branchevejledning, Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 (journalnummer 21/01039), med en enkelt afvigelse. Afvigelser fra branchevejledningen skal godkendes særskilt af Forsyningstilsynet.

For så vidt angår de dele af metoden, der følger Tarifmodel 3.0, er afgørelsen truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a og § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen. Tilsynet vurderer, at Tarifmodel 3.0 er i overensstemmelse med de materielle bestemmelser af relevans for godkendelsen: elforsyningslovens § 6 d, § 73, stk. 1, elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1 og 2, og metodebekendtgørelsens § 4.

Forsyningstilsynet vurderer på denne baggrund, at netvirksomhedens tarifiering under Tarifmodel 3.0 er i overensstemmelse med kravene fastsat i de omtalte bestemmelser om prisfastsættelse for netvirksomheder. Dermed vil en korrekt anvendelse af denne metode føre til en tarifiering, der er i overensstemmelse med førnævnte bestemmelser.

Nedenfor gennemgås de forhold, Forsyningstilsynet har lagt vægt på i sin vurdering af den anmeldte afvigelse fra Tarifmodel 3.0. Tilsynet finder det relevant at vurdere afvigelsen under hensyntagen til bestemmelserne om prisfastsættelse fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og artikel 18 i elmarkedsforordningen. Førstnævnte, elforsyningslovens § 73, stk. 1, skal fortolkes i overensstemmelse med sidstnævnte, artikel 18 i elmarkedsforordningen.

Forsyningstilsynet finder, at der er et vist sammenfald mellem bestemmelserne i elforsyningslovens § 73, stk. 1, og i elmarkedsforordningens artikel 18. Begge bestemmelser indeholder således krav om, at tarifiering skal være omkostningsægte, ligesom begge indeholder et krav om, at prissætningen skal være ikkediskriminerende, hvilket svarer til, hvad der i elmarkedsforordningen er benævnt som uden forskelsbehandling. Forsyningstilsynet har i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 om Tarifmodel 3.0 (journalnummer 21/01039) på side 19ff. vurderet sammenhængen mellem de to bestemmelser. Tilsynet har taget afsæt i den omtalte vurdering fra tilkendegivelsen af 25. april 2022 i det følgende.

RIMELIG

Det følger af elforsyningslovens § 73, stk. 1, at prisfastsættelsen skal ske efter rimelige kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

Ved vurdering af rimeligheden bag metoden lægger Forsyningstilsynet vægt på, at afvigelsen fra Tarifmodel 3.0 ikke udgør en forandring fra Tarifmodel 2.0. De pågældende kundekategorier vil således ifølge den anmeldte metode fortsætte med at blive opkrævet en forbrugstarif, der dækker 100 pct. af drifts-, vedligeholdelsesomkostninger, afskrivning og forrentning (dog ikke målere mv.). Da effektbetaling er et nyt pris-element, der indføres med Tarifmodel 3.0, vil der således ikke være tale om nogen forandring i opkrævningen af omkostninger for de pågældende kundekategorier, ligesom også vandfaldsprincippet bibeholdes.

Forsyningstilsynet har samtidig noteret sig, at Cerius tilsigter at indføre effektbetaling, når en automatisk beregning af effektbetaling er udviklet og implementeret af Energinet i en kommende ny version af DataHub.

Forsyningstilsynet bemærker, at formålet med at indføre effektbetalingen med Tarifmodel 3.0 netop er at skabe en mere omkostningsægte metode. Det er imidlertid ikke Forsyningstilsynets opfattelse, at den udskydelse af effektbetalingen efter Tarifmodel 3.0, som Cerius har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse, ikke er omkostningsægte, og Forsyningstilsynet vurderer ikke, at det vil føre til en øget krydssubsidiering mellem kundekategorier at indføre nærværende metode.

Efter en samlet vurdering finder Forsyningstilsynet på baggrund heraf, at den anmeldte afvigelse fra Tarifmodel 3.0 lever op til kravet om rimelighed fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1.

OBJEKTIV

Det følger ligeledes af elforsyningslovens § 73, stk. 1, at prisfastsættelsen skal ske efter objektive kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

Forsyningstilsynet finder, at der er klare målbare, objektive kriterier for, hvordan der inddeles i kundekategorier, og hvordan disse får opkrævet omkostninger i den anmeldte metode – også med den anmeldte afvigelse.

Forsyningstilsynet vurderer dermed, at den anmeldte metode lever op til kravet om objektivitet fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1.

IKKEDISKRIMINERENDE

Endelig følger det af elforsyningslovens § 73, stk. 1, at prisfastsættelsen skal ske efter ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

Forsyningstilsynet finder, at den anmeldte metode med udeladelse af effektbetaling er i overensstemmelse med kravet om at være ikkediskriminerende, idet metoden vil være gældende inden for kundekategorier, således at ens kunder tariferes ens.

OPSUMMERING

Forsyningstilsynet vurderer herefter sammenfattende, at Cerius' metode for tarifiering følger kriterierne fastsat i elforsyningslovens § 73, stk. 1, § 6 d samt i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1 og 2, og metodebekendtgørelsens § 4.

På den baggrund godkender Forsyningstilsynet netvirksomhedens metode for prisfastsættelse.

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. Dette gælder således også for en kommende effektbetaling.

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,¹ jf. elforsyningsloven § 78 b, stk. 1.

KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89 i elforsyningsloven. Klage skal være skriftlig og være indgivet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg
Tlf.: 72 40 56 00
E-mail: ekn@naevneneshus.dk

¹ [Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase](#)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid. Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget) og nævnets klagebehandling fremgår af Energiklagenævnes hjemmeside www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Bolette Nielsen
Fuldmægtig
Tlf. 4541715418
boni@forsyningstilsynet.dk