



Ikast El Net A/S

GODKENDELSE AF ANMELDT METODE FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER/ TARIFMODEL 2.0

Forsyningstilsynet har modtaget Ikast El Net A/S anmeldelse af metode for fastsættelse af tariffer jf. § 1, stk. 1 i metodebekendtgørelsen.

15. januar 2019
19/00813-BF
Detail & Distribution

Ifølge mailen og det vedlagte ansøgningsskema anmelder Ikast El Net A/S, at metoden for fastsættelsen af tariffer følger metoden i Dansk Energis branchevejledning, tarifmodel 2,0, som senest er taget til efterretning af Tilsynet den 9. oktober 2018.

AFGØRELSE

På den baggrund godkender Forsyningstilsynet Ikast El Net A/S metode for fastsættelse af tariffer, jf. § 1, stk. 1 og § 4, i metodebekendtgørelsen, og i overensstemmelse med Tilsynets tilkendegivelser om Tarifmodel 2.0.

Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for selskabets anvendelse af tarifferne, jf. § 1, stk. 2, i metodebekendtgørelsen.

Det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som Ikast El Net A/S måtte fastsætte, skal godkendes af Forsyningstilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4, i metodebekendtgørelsen. Ændringer som følge af anden lovgivning skal dog ikke anmeldes til godkendelse.

Sekretariatet bemærker desuden, at Forsyningstilsynet til en hver tid kan tage Ikast El Net A/S anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Endelig skal Ikast El Net A/S være opmærksom på, at de godkendte metoder skal offentliggøres af Ikast El Net A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

FORSYNINGSTILSYNET
Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

BEGRUNDELSE

Ikast EI Net A/S angiver i sin ansøgning, at den anmeldte tariffberegningss metode for fastsættelse af tariffer følger branchemodel 2.0 uden afvigelser.

Tilsynet har senest ved tilkendegivelse af den 9. oktober 2018 taget Dansk Energis tariffmodel 2.0 til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

Netvirksomhederne skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Forsyningstilsynets godkendelse, jf. § 1, stk. 1 i metodebekendtgørelsen.

Af metodebekendtgørelsen fremgår det, at selskaberne i deres anmeldelse kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4. Dette forudsætter imidlertid, at disse standardiserede metoder er entydigt fastlagt i branchevejledningen, og at virksomhederne i deres anmeldelse af metoden specifikt redegør for eventuelle afvigelser fra standarden.

For bestemmelserne henvises til retsbilaget i bilag 1.

Da Ikast EI Net A/S ansøger om godkendelse af en metode for fastsættelse af tariffer, der følger branchemodel 2.0 uden afvigelser, kan den ansøgte metode således godkendes i overensstemmelse med Tilsynets tilkendegivelser om Tarifmodel 2.0. Der henvises til retsbilaget i bilag 1.

Ikast EI Net A/S skal være opmærksom på, at virksomheden efterfølgende til Forsyningstilsynet skal anmelde til register (Anmeldelse af tariffblad, priser, betingelser for ydelser og lignende) jf. anmeldelsesbekendtgørelsens § 2, stk. 1, nr. 2, i anmeldelsesbekendtgørelsen, nr. 823 af 27/06/2014.

For disse anmeldelser kvitterer sekretariatet, hvorefter de lægges i register uden videre sagsbehandling.

Med venlig hilsen

Birgitte Farre

Kontorfuldmægtig

Tlf. 41 71 53 54

bf@forsyningsitsynet.dk

RETSBILAG

Elforsyningslovens §§ 69, og 73, om principperne for prisfastsættelse, jf. lovbekendtgørelse nr. 1009/ 2018:

§ 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 og energispareindsatsen, jf. § 22, stk. 1, nr. 5.
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. Energi-, forsynings- og klimaministeren 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. Energi-, forsynings- og klimaministeren 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. Energi-, forsynings- og klimaministeren 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. Energi-, forsynings- og klimaministeren 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 køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og til elforsynings sikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

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

Elforsyningslovens § 73 a om 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 om 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.

Metodebekendtgørelsens § 1, § 2 og § 4, jf. bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om, at Forsyningstilsynet skal forudgående godkende metoden til fastsættelse af priser, 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.

Anmeldelsesbekendtgørelsens § 2 om anmeldelse af såvel metoder til fastsættelse af priser som den ifølge metoden fastsatte pris (tarifblade, investeringsbidrag, gebyrer m.fl.), jf. Bekendtgørelse nr. 823/ 2014:

§ 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 Forsyningstilsynets 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 [...]

Herudover har Tilsynet taget Dansk Energis seneste tariffberegningsmodel (tariffberegningsmodel 2.0) til efterretning ved tilkendegivelse af 23. juni 2015, jf. også § 4 i metodebekendtgørelsen:

TILKENDEGIVELSE

8. Energitilsynet tilkendegiver på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og begrundelse følgende:

- En korrekt anvendelse af den nye tarifieringsmodel vil føre til tariffer, der er forenelige med kravene i elforsyningslovens § 73, og modellen tages derfor til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.
- Ved ovenstående tilkendegivelse vedr. den nye tarifieringsmodel forudsættes det dog, at Dansk Energi i relation til debitortab senest 2 år fra engrosmodellens og dermed den nye tarifieringsmodels forventede opstart, dvs. den 1. april 2018, følger op på og genanmelder til Forsyningstilsynet for så vidt angår karakteristika for de konkursramte elleverandører, med henblik på en fremadrettet vurdering af, om tarifieringsmetoden fortsat er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.
- Ved ovenstående tilkendegivelse om den nye tarifieringsmodel forudsættes det endvidere, at Dansk Energi senest 2 år fra engrosmodellens og dermed den nye tarifieringsmodels forventede opstart, dvs. den 1. april 2018, genanmelder den simplificerede model for tidsdifferentiering af tarifferne, hvor de opnåede erfaringer og eventuelle ændringer i modellen beskrives.
- Den anmeldte standardrådighedsbetaling for egenproducenter på 65 kr. pr. år vurderes at være forenelig med kravene i elforsyningslovens § 73, og tages derfor til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.
- Ved ovenstående tilkendegivelse om standardrådighedsbetaling forudsættes det, at Dansk Energi senest 2 år fra tilkendegivelsesdatoen genvurderer den samtidighedsfaktor på 10 pct., der er anvendt ved fastsættelsen af beløbsstørrelsen på 65 kr. pr. år, med henblik på en eventuel justering af denne beløbsstørrelse.
- Ved tilkendegivelsen om standardrådighedsbetalingen forudsættes det endvidere, at Dansk Energi senest 2 år, fra tilkendegivelsesdatoen udarbejder og anmelder en branchevejledning med lavere grænser for, hvornår der skal ske måling af produktionen på små VE-egenproducentanlæg.

Tilsynets tilkendegivelse om Dansk Energis branchevejledning "Dansk Energis tariffberegningsmodel (tariffberegningsmodel 2.0) er taget til efterretning med visse forbehold, og kan findes her:

<http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2015/tarifieringstilkendegivelse-dansk-energis-tarifieringsmodel-20/>