



21. juli 2021

NET

21/05433

## Afgørelse om metodegodkendelse af Thy-Mors Energi Elnet A/S anmeldte standardtilslutningsbidrag

### RESUMÉ

Thy-Mors Energi Elnet A/S – cvr.nr. 21085200 (herefter benævnt selskabet) anmeldte den 29. maj 2021 opdateringer til selskabets bestemmelser for beregning af standardtilslutningsbidrag.

Anmeldelsen er sket med henblik på Forsyningstilsynets godkendelse i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Selskabet afviger fra Dansk Energis Standardiseret vejledning om model for beregning af standardtilslutningsbidrag, idet selskabets leveringsomfang er 10 ampere større for tre kundekategorier jf. punkt. 2.3 i vejledningen.

Forsyningstilsynet har i nærværende sag godkendt anmeldelsen med den anmeldte afvigelse, da denne vurderes at være i overensstemmelse med gældende ret.

Forsyningstilsynets afgørelse er tidsbegrænset til og med den 31. december 2022.

### AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender de anmeldte ændringer til selskabets bestemmelser for standardtilslutningsbidrag, som anmeldt til Forsyningstilsynet den 29. maj 2021.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 og § 73 a, stk. 1.

Godkendelsen er tidsbegrænset med udløb den 1. januar 2023, dvs. at godkendelsen uden videre ophører ved udgangen af 2022.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

### SAGSFREMSTILLING

Selskabet anmeldte den 29. maj 2021 opdateringer til selskabets bestemmelser for standardtilslutningsbidrag.

Anmeldelsen er sket med henblik på Forsyningstilsynets godkendelse i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

**FORSYNINGSTILSYNET**

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Tlf. 4171 5400

post@forsyningstilsynet.dk  
www.forsyningstilsynet.dk

I anmeldelsen er det oplyst, at selskabet anvender Dansk Energis branchevejledning om standardtilslutningsbidrag, som er taget til efterretning af Forsyningstilsynet i medfør af elforsyningslovens § 73 b den 9. februar 2021. På et punkt afviger selskabets standardtilslutningsbidrag sig fra Dansk Energis bestemmelser, eftersom selskabet tilbyder et leveringsomfang på 35 ampere i stedet for 25 ampere for tre kundekategorier (parcel-fritidshus i byzone, rækkehuse i byzone, lejlighed i byzone – stor lejlighed) jf. punkt 2.3 i vejledningen.

Forsyningstilsynet tager i nærværende sag stilling til om det angivende leveringsomfang kan godkendes jf. elforsyningslovens § 73 og § 73a.

### **SAGENS PARTER**

Sagens part er Thy-Mors Energi Elnet A/S, CVR: 21085200, Løvevej 5, 7700 Thisted.

### **RETSGRUNDLAG**

#### **Lov om elforsyning Lovbekendtgørelse nr. 119 af 06/02/2020**

Netvirksomhederne skal udarbejde og offentliggøre metoder for priser og betingelser af deres ydelser. Metoderne skal anmeldes til og godkendes af Forsyningstilsynet, inden metoderne må anvendes af netvirksomhederne. Formålet med godkendelse er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens regler. Af elforsyningsloven § 73, § 73 a, stk. 1, jf. § 76, stk. 1, nr. 1, fremgår følgende:

**§ 73.** De kollektive elforsyningsvirksomheders prifsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier 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 kun tilladt i særlige tilfælde.

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

**§ 76.** De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde  
1) de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a.

Energibranchens organisationer kan udarbejde skabeloner (såkaldte standardiserede vejledning), som de kollektive virksomheder kan tage udgangspunkt i (eller benytte i deres helhed), når virksomhederne skal udarbejde metoder for priser og betingelser som skal godkendes i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1. Forsyningstilsynet fører tilsyn med de standardiserede vejledninger. At energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger har hjemmel i elforsyningslovens § 73 b, der lyder:

**§ 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.

## **Bekendtgørelse nr. 1085. af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.**

Bekendtgørelsen fastsætter i § 1 nærmere bestemmelser om anmeldelse af de metoder, som netvirksomhederne udarbejder i forbindelse med at fastsættelse priser og betingelser for adgangen til netvirksomhedernes distributionsnet.

§ 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 Energitilsynets godkendelse.

Stk. 2. Energitilsynets 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 tilsynets godkendelse.

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

Netvirksomheder kan i deres anmeldelser basere sig på standardiserede metoder.

§ 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

## **EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet**

Elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net.

### *Art. 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 forsyningsikkerheden, understøtte effektive investeringer, understøtte de dermed forbundne forskningsaktiviteter og lette innovationen i forbrugerens 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 compensation mellem transmissions-systemoperatører
- 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 bud-områdeoverskridende 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 nettatariffer, når de fastsætter eller godkender transmissions- og distributionstariffer eller metoder for disse, i overensstemmelse med artikel 59 i direktiv (EU) 2019/944, og tidsdifferentierede nettatariffer 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 incitamenter 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 incitamenter 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 tariffvotient, der gælder for producenter, og tariffer for slutkunder
- b) de omkostninger der skal dækkes af tariffer
- c) tidsdifferentierede nettatariffer
- d) lokaliseringsbestemte signaler
- e) forholdet mellem transmission- og distributionstariffer
- f) metoder til sikring af gennemsnitlighed i forbindelse med tariffastsættelse og -struktur
- g) grupper af netbrugere, der er omfattet af tariffer, herunder, hvor det er relevant, disse gruppers kendetegn, forbrugsmønstre og enhver tariffritagelse
- h) tab i høj-, mellem- og lavspændingsnet.

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.

## **FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN**

Denne sag drejer sig om metodegodkendelse af opdateringer til selskabets standardtilslutningsbidrag.

Selskabet har den 29. maj 2021 metodeanmeldt en opdatering af selskabets standardtilslutningsbidrag med henblik på godkendelse.

I anmeldelsen er det oplyst, at selskabet anvender Dansk Energis branchevejledning for beregning af standardtilslutningsbidrag som Forsyningstilsynet har godkendt ved tilkendegivelse af 9. februar 2021, dog med afvigelse af, at selskabet tilbyder et leveringsomfang på 35 ampere i stedet for 25 ampere for tre kundekategorier.

Udgangspunktet for Forsyningstilsynets stillingtagen til en anmeldt metode om standardtilslutningsbidrag er elforsyningslovens § 73, stk. 1, hvoraf det følger, at netvirksomhedernes prisfastsættelse skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, samt ske i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18.

Den overordnede bestemmelse i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, medfører, at netvirksomhedernes prisfastsættelse skal være gennemsigtig, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netvirksomheds omkostninger. Forordningen fastlægger dermed et krav om en omkostningsægte tarifiering, der også følger af elforsyningslovens § 73, stk. 1.

Forsyningstilsynet vurderer, at det anmeldte leveringsomfang på 35 ampere gælder for alle kunder i de tre nævnte kundekategorier, hvorfor dette krav vurderes objektivt og ikkediskriminerende.

Forsyningstilsynet vurderer tillige, at tilstedeværelsen af leveringsomfanget i bestemmelserne om standardtilslutningsbidrag, er egnet til at sikre gennemsigtighed over for brugerne af bestemmelserne.

I forhold til vurderingen af rimelighed har Forsyningstilsynet ikke grundlag for at vurdere, at et leveringsomfang på 35 ampere skulle være urimeligt.

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at det ikke kan være urimeligt, at kunden kan trække mere kapacitet end den fastsatte kapacitet som standardtilslutningsbestemmelserne foreskriver. Det ekstra leveringsomfang gælder ens for alle inden for de pågældende køberkategorier, hvorfor det øgede leveringsomfang også må anses for at opfylde kravet om objektivitet. Dette ligeledes med henblik på, at Forsyningstilsynet i 2015 har godkendt selskabets leveringsomfang på 35 ampere.

Forsyningstilsynet har i forbindelse med vurderingen af rimelighed gennemgået prisen for selskabets standardtilslutningsbidrag.

I forhold til Dansk Energis vejledning om "beregning af standardtilslutningsbidrag" udgivet i oktober 2020 med senere ændringer i priser for 2021, jf. Forsyningstilsynets j.nr. 20/12844, fremgår følgende priser:

**TABEL 1 | STANDARDTILSLUTNINGSBIDRAG UDARBEJDET AF DANSK ENERGI 2021**

Parcelhus/Fritidshus (kr.)	14.450
Tæt-lav-byggeri (kr.)	11.450
Lejlighed (kr.)	9.550
Ungdoms-, ældre-, plejebolig (kr.)	5.015
En-fasede tilslutninger (kr.)	1.675
Enhedstarif for erhverv (kr./A)	1.075
Ladestandere (kr./A( til og med 50kW)	1.075

Kilde: Dansk Energis anmeldte standardtilslutningsbidrag for 2021 godkendt af Forsyningstilsynet den 2. november 2020.

**TABEL 2 | ANMELDT TILSLUTNINGSBIDRAG AF SELSKABET DEN 21.DECEMBER 2020**

Parcelhus/Fritidshus (kr.)	14.450
Tæt-lav-byggeri (kr.)	11.450
Lejlighed (kr.)	9.550
Ungdoms-, ældre-, plejebolig (kr.)	5.015
En-fasede installation på max 1 kW (kr.)	1.675
Erhverv (max 35 A stiklednings sikring)	14.450
Ovenst. Kategorier pr. A (udover 35 A i lev. Omfang)	1.075
Ladestandere opstillet i det offentlige rum (min. 25 A)	1.075

Forsyningstilsynet kan på baggrund af ovenstående tabeller konstatere, at forbrugerne hos selskabet ikke betaler yderligere for den ekstra leverede kapacitet som selskabet tilbyder.

Anmeldelsen skal også vurderes i forhold til elmarkedsforordningens artikel 18.

Det følger af elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, at selskabets priser 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. Der følger ligeledes supplerende krav om fastsættelse af distributionstarifferne i medfør af forordningens artikel 18, stk. 7 og 8 i forhold til omkostningsægthed og sikring af incitamenter til effektiv drift og udvikling af distributionsnettene.

Elmarkedsforordningens artikel 18 vurderes derfor ikke at indeholde bestemmelser, som har betydning for den anmeldte fravigelse om øget leveringsomfang i forhold til Dansk Energis branchevejledning for beregning af standardtilslutningsbidrag som Forsyningstilsynet har godkendt ved tilkendegivelse af 9. februar 2021.

Forsyningstilsynet vurderer på baggrund heraf, at anmeldelsen bygger på rimelige, objektive, ikke-diskriminerende forhold som vurderes at være i overensstemmelse med gældende ret.

## AFSLUTNING

Forsyningstilsynet bemærker, at tilsynet til enhver tid kan tage selskabets godkendte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Forsyningstilsynets afgørelse om metodegodkendelsen vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets hjemmeside jf. elforsyningsloven § 78 b, stk. 1.

Den godkendte metode skal endvidere offentliggøres af selskabet på selskabets hjemmeside med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3, i metodebekendtgørelsen.

Forsyningstilsynets godkendelse af metoderne og netselskabets offentliggørelse af de godkendte metoder er en forudsætning for anvendelsen af metoderne, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 2, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

Forsyningstilsynets tilkendegivelse af 9. februar 2021 er tidsbegrænset frem til og med 31. december 2022. Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at denne afgørelse ligeledes er tidsbegrænset frem til og med 31. december 2022.

## KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89, stk. 1 i lov om elforsyning. 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

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](http://www.ekn.dk).

Med venlig hilsen



Navn: Louise Mar Hansen  
Stillingsbetegnelse: Cand.Jur.  
Tlf. 41715402  
Mail: [lmha@forsyningstilsynet.dk](mailto:lmha@forsyningstilsynet.dk)