



Afgørelse om godkendelse af TRE-FOR Elnets anmeldelse af ændrede lastzoner i Tarifmodel 3.0

22. september 2026

J.nr.: 26/03232

SIDA

Resumé

Forsyningstilsynet godkender TREFOR El-net A/S' (herefter TREFOR) anmeldte metode med en afvigelse fra Green Power Danmarks branchevejledning Tarifmodel 3.0.

Forsyningstilsynet har i sin tilkendegivelse af 25. marts 2022 taget branchevejledningen om Tarifmodel 3.0 til efterretning og har den 23. juni 2022 godkendt, at TREFOR anvender Tarifmodel 3.0 som tarifmetode uden afvigelser.

Tidsdifferentieringen i Tarifmodel 3.0 opdeler døgnet i tre lastzoner. Belastningen i den enkelte time opgøres i forhold til døgnets højeste gennemsnitlige belastning, benævnt maksimalbelastningen. Spidslast omfatter timer med belastning over 90 pct. af maksimalbelastningen, højlast mellem 60 og 90 pct., og lavlast under 60 pct.

TREFOR anmeldte den 14. august 2026 en metode, der indebærer en afvigelse fra Tarifmodel 3.0, idet timerne kl. 00-03 om vinteren ændres fra lavlast til højlast. I Tarifmodel 3.0 er timerne mellem kl. 00-06 defineret som lavlast. Med den anmeldte afvigelse vil timerne kl. 03-06 fortsat defineres som lavlast, mens lastperioderne om sommeren ikke ændres.

TREFORs belastningsdata viser, at belastningen i timerne kl. 00-03 om vinteren er steget væsentligt de seneste år, og at belastningen i disse timer i vinteren 2026 udgjorde mellem 85 og 90 pct. af den maksimale belastning. TREFORs fremsendte analyser viser samtidig, at en stigende del af overbelastningerne i lavspændingsnettet forekommer i disse timer, og at forbruget i timerne kl. 00-03 forventes at give anledning til øgede omkostninger til netudbygning.

TREFORs belastningsdata i timerne kl. 03-06 overstiger ligeledes 60 pct. af den maksimale belastning. TREFOR oplyser imidlertid, at disse timer aktuelt ikke giver anledning til netudbygning. TREFOR ønsker samtidig at fastholde lavlasttariffen i timerne kl. 03-06 for at give incitament til at flytte fleksibelt forbrug fra de mere belastede timer kl. 00-03 til de mindre belastede timer senere på natten.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at den anmeldte metode opfylder kravene til tarifiering efter elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73. Forsyningstilsynet vurderer herunder, at tarifiering af timerne kl. 00-03 som højlast i højere grad afspejler belastningen af nettet og de omkostninger, som forbruget giver

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk
T: 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomheden.dk
Send via borger.dk

anledning til, samtidig med at der skabes incitament til at flytte fleksibelt forbrug til mindre belastede timer.

Godkendelsen tidsbegrænses i overensstemmelse med Forsyningstilsynets ovennævnte afgørelse af den 23. juni 2022 og gælder derfor frem til udgangen af 2027.

Afgørelse

Forsyningstilsynet godkender hermed TREFORs metode anmeldt til Forsyningstilsynet den 14. august 2026.

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

Afgørelsen gælder frem til udgangen af 2027.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

Baggrund

Branchvevejledningen om Tarifmodel 3.0 (herefter Tarifmodel 3.0), som er udarbejdet af Green Power Denmark, opdeler året i en vinter- og en sommersæson, der danner grundlag for separate prisstrukturer. Inden for hver sæson opdeles døgnet i tre belastningszoner efter elnettets gennemsnitlige døgnbelastningskurve. Zonerne defineres som spidslast, når belastningen overstiger 90 pct. af den maksimale gennemsnitsbelastning gennem døgnet, højlast, når belastningen ligger mellem 60 og 90 pct., og lavlast, når belastningen ligger under 60 pct¹.

Ifølge Green Power Danmarks principnotat anvender Tarifmodel 3.0 tidsdifferentierede tariffer for at afspejle belastningsforholdene i elnettet og skabe prissignaler, der understøtter en effektiv udnyttelse af netkapaciteten. Når mange kunder bruger strøm samtidig, øges behovet for netudbygning og dermed de samlede omkostninger. Ved at lade prisen variere i takt med belastningen, får kunderne et incitament til at flytte forbrug væk fra de mest belastede timer. Grænserne på 60 og 90 pct. er fastsat ud fra analyser af de gennemsnitlige belastningskurver for elnettet.

Tabel 1 viser Tarifmodel 3.0's lastzoner, deres skaleringsfaktor, som angiver prisforholdet mellem lastzonerne, samt de respektive tidspunkter. Tabellens formål er at illustrere forskellene mellem tidsdifferentieringen i Tarifmodel 3.0 og TREFORs anmeldte afvigelse i tidsdifferentiering for C-kunderne i Tarifmodel 3.0.

Som det fremgår af tabel 1, omfatter Tarifmodel 3.0 en lavlastperiode mellem kl. 00-06, en højlastperiode mellem kl. 06-17 og 21-24, og en spidslastperiode mellem kl. 17-21.

¹ Forsyningstilsynets tilkendegivelse vedrørende [Dansk Energis tarifieringsmodel 3.0](#) omtaler baggrunden for tidsdifferentieringen.

TREFORs anmeldte metode indebærer, at timerne kl. 00-03 om vinteren ændres fra lavlast til højlast. Timerne kl. 03-06 forbliver lavlast, mens de øvrige lastperioder om vinteren følger Tarifmodel 3.0. Lastperioderne om sommeren ændres ikke.

TABEL 1 | **LASTZONER I TARIFMODEL 3.0 OG DEN ANMELDTE METODE**

Lastzone	Skaleringsfaktor	Tidspunkt	
		<i>Tarifmodel 3.0</i>	<i>Anmeldt metode</i>
Lavlast – sommer	1/3	00-06	00-06
Lavlast – vinter	1/3	00-06	03-06
Højlast – sommer	1/2	06-17, 21-24	06-17, 21-24
Højlast – vinter	1	06-17, 21-24	00-03, 06-17, 21-24
Spidslast – sommer	1,3	17-21	17-21
Spidslast – vinter	3	17-21	17-21

Note: Tabellen sammenligner tidsinddelingen og tarifikaleringsfaktorerne i Tarifmodel 3.0 og den anmeldte metode. Den anmeldte metode adskiller sig ved, at lavlast bortfalder.

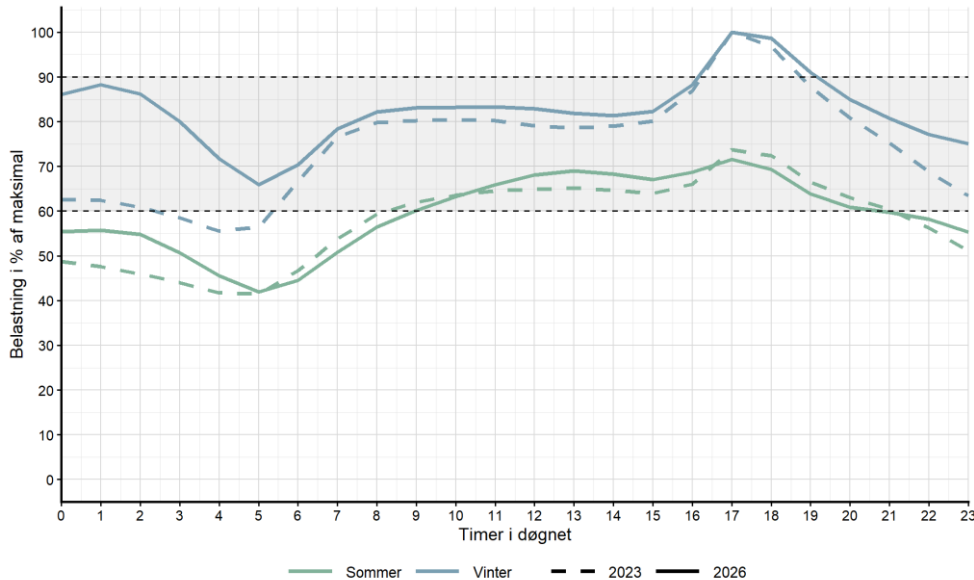
Sagsforløb

TREFOR og Forsyningstilsynet holdt den 6. august 2026 et indledende møde, hvor TREFOR præsenterede et ønsket om ændring i zoneinddelingen af tidsdifferentieringen af deres tariffer for C-kunderne. TREFOR præsenterede herunder udviklingen af belastningsmønstret i deres elnet og hvordan dette har rykket sig over en periode på de seneste år.

TREFOR anmeldte den 14. august 2026 en metode til Forsyningstilsynets godkendelse. Metoden bygger på Tarifmodel 3.0, men med en afvigende tidsdifferentiering for C-kunderne. TREFORs anmeldte metode medfører, at timerne 00-03 ændres fra lavlast til højlast i vinterperioden. De resterende timer i døgnet følger den allerede godkendte metode baseret på Tarifmodel 3.0. TREFOR fik godkendt metoden den 23. juni 2022, hvor 03-06 er lavlast, 06-17 og 21-24 er højlast, og 17-21 er spidslast.

TREFOR fremsendte sammen med anmeldelsen det underliggende datagrundlag for selskabets analyser af belastningsprofiler og belastningen af netstationerne. Forsyningstilsynet har på baggrund af det fremsendte datagrundlag udarbejdet figur 1 og figur 2 nedenfor.

Figur 1 viser udviklingen i TREFORs gennemsnitlige belastningsprofil for sommer- og vinterperioden fra 2023 til 2026. Det fremgår, at belastningen i vinterperioden er steget markant i de første nattetimer. I 2026 ligger belastningen i timerne kl. 00-03 mellem ca. 80 og 90 pct. af maksimalbelastningen og dermed over grænsen på 60 pct., der i Tarifmodel 3.0 anvendes som udgangspunkt for sondringen mellem lavlast og højlast. Belastningen falder herefter frem mod kl. 05. Sommerperioden viser ikke den samme udvikling i nattetimerne.

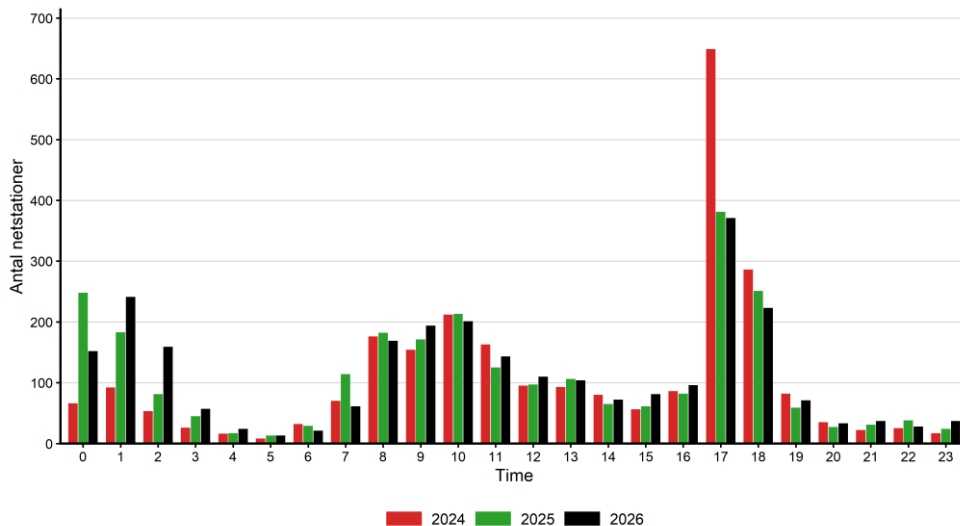
FIGUR 1 | BELASTNINGSPROFILER FOR SOMMER OG VINTER I 2023 OG 2026 FOR TREFORS C-KUNDER

Kilde: Forsyningstilsynets egen fremstilling på baggrund af et uddrag af data indsendt af TREFOR i forbindelse med metodeanmeldelsen.

Note: Figuren viser den gennemsnitlige timefordeling af elforbruget for sommer og vinter i 2023 og 2026. X-aksen viser døgnetimer, mens y-aksen viser belastningen i pct. af døgnet maksimale belastning. Belastningen er normaliseret i forhold til døgnet maksimale værdi (100 pct.), så belastningsprofilerne kan sammenlignes direkte. De fuldt optrukne linjer viser 2026, mens de stiplede linjer viser 2023. Det grå område angiver timer med højlast.

Figur 2 viser, på hvilke timer af døgnet TREFORs 10/0,4 kV-netstationer har deres maksimale belastning i første kvartal af henholdsvis 2024, 2025 og 2026. Figuren viser en markant stigning i antallet af stationer, der har deres maksimale belastning i timerne kl. 00-03. Efter timerne kl. 17-18 er kl. 01-02 i 2026 den time, hvor flest netstationer når deres maksimale belastning. Derimod har relativt få stationer deres maksimale belastning i timerne kl. 03-06.

TREFOR har desuden oplyst, at antallet af 10/0,4 kV-transformere, der har overskredet den nominelle tekniske kapacitet, er steget fra 19 i 2024 til 35 i 2025 og 48 i 2026. Heraf fandt henholdsvis 4, 9 og 17 overskridelser sted i timerne kl. 00-03. TREFOR anfører, at gentagne overbelastninger kan medføre behov for udskiftning eller forstærkning af stationer og eventuelt underliggende kabler.

FIGUR 2 | NETSTATIONERNES PEAKBELASTNING FORDELT PÅ DØGNETS TIMER, 2024-2026

Kilde: Forsyningstilsynets egen fremstilling på baggrund af et uddrag af data indsendt af TREFOR i forbindelse med metodeanmeldelsen.

Note: Figuren viser, hvor mange netstationer der har deres højeste registrerede belastning i den enkelte time af døgnet, fordelt på 2024, 2025 og 2026. X-aksen viser døgnetimer, mens y-aksen viser antallet af netstationer.

TREFOR har ikke anmeldt en ændring af timerne kl. 03-06, selv om den gennemsnitlige belastning i dele af perioden overstiger 60 pct. TREFOR har bl.a. lagt vægt på, at relativt få netstationer har deres maksimale belastning i disse timer, og at timerne efter TREFORs oplysninger aktuelt ikke giver anledning til netudbygning. TREFOR ønsker desuden at bevare et prissignal, der giver mulighed for at flytte fleksibelt forbrug fra timerne kl. 00-03 til de mindre belastede timer senere på natten.

TREFOR har desuden undersøgt, hvordan forskelle i den samlede elpris påvirker forbrugets placering i nattetimerne. TREFORs analyse tager udgangspunkt i vinteren 2025-2026 og sammenligner den gennemsnitlige belastningsprofil med de dage, hvor elprisen i timerne kl. 00-03 har været henholdsvis mere end 15 øre/kWh og mere end 10 øre/kWh højere end i timerne kl. 03-06.

TREFORs analyse viser, at belastningen i disse tilfælde er lavere i timerne kl. 00-03 og højere i timerne kl. 03-06 sammenlignet med den gennemsnitlige belastningsprofil. TREFOR vurderer på den baggrund, at en tilsvarende prisforskel som følge af den anmeldte tarifændring vil kunne flytte en del af det fleksible forbrug fra de første til de senere nattetimer.

TREFOR anfører endvidere, at analysen understøtter, at det ikke er nødvendigt at ændre timerne kl. 03-06 til højlast, idet belastningen forventes at kunne fordeles mere jævnt over natten.

Sagens parter

Forsyningstilsynet vurderer, at TREFOR EI-net A/S, CVR. 20806397 er part i sagen.

Høring

Forsyningstilsynet har haft udkast til afgørelse i partshøring hos TREFOR i perioden fra 18. september 2026 til den 2. oktober 2026.

TREFOR meddelte den 20. september 2026, at selskabet ikke havde bemærkninger til udkastet.

Retsgrundlag

I det følgende gennemgås de bestemmelser i lovgivningen, der har betydning og relevans for nærværende afgørelse.

Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 544 af 16. juni 2026)

Det følger af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, at priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

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

Elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1. pkt., fastsætter de grundlæggende rammer og principper for tarifiering.

§ 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. [...]

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, § 1, nr. 59, samtidig med, at den tidligere elforsyningslovs § 73, stk. 1, 2. pkt., blev ophævet. Af lovbemærkningerne til ændringsloven fremgår, at elmarkedsforordningens artikel 18 fastsætter nærmere bestemmelser om, hvorledes prisfastsættelsen af de kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse skal ske. Af de almindelige bemærkninger til ændringsloven fremgår bl.a.:

"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 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.”

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

Elmarkedsforordningen er som en EU-forordning 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 national lov og en bestemmelse i forordningen er det ifølge fast og langvarig praksis fra EU-domstolen EU-bestemmelsen, at forordningen har forrang. Efter artikel 18, stk. 1, i elmarkedsforordningen skal tariffer (priser), der opkræves af netoperatører for adgang til nettet, blandt andet 1) afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger, 2) være gennemsigtige og 3) anvendes uden forskelsbehandling. Det fremgår af artikel 18 stk. 1, at tarifferne skal afspejle de faktiske omkostninger, for så vidt disse svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatørs omkostninger (omkostningsægthed). Kriteriet om omkostningsægthed i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, er tillige indeholdt i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1.

Bestemmelsen er sålydende:

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 ikke-relaterede omkostninger, der støtter ikke-relaterede 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. Tariffmetoder 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.

3. Størrelsen af producenttariffer eller slutkundetariffer eller begge skal, hvor det er hensigtsmæssigt, udsende lokaliseringsbestemte investeringssignaler på EU-plan, f.eks. incitamenter via tarifstrukturen til at reducere belastningsomfordelingsomkostningerne og omkostningerne ved styrkelse af elnettet, og tage hensyn til omfanget af nettab og kapacitetsbegrænsninger samt investeringsomkostninger ved infrastruktur.

[...]

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.

[...]

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

Ministerens beføjelser efter § 73 a, stk. 3, er delegeret til Energistyrelsen, der har udmøntet bestemmelsen i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen).

Metodebekendtgørelsen bestemmer i § 1, stk. 1 og 2, at netvirksomhederne skal anmelde deres prismetoder til Forsyningstilsynet, der skal godkende metoderne forud for, at netvirksomhederne må anvende metoderne. Af § 4 fremgår endvidere, at netvirksomhederne kan basere sine metoder på branchevejledninger. Af metodebekendtgørelsen § 1, stk. 3, følger, at godkendte metoder skal offentliggøres af netvirksomhederne med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse af metoderne:

§ 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 Energistilsynets godkendelse.

Stk. 2. Energistilsynets 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.

§ 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.

De enkelte netvirksomheder skal således anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser til godkendelse hos Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

Netvirksomhederne kan enten anmelde egne, individuelle metoder, eller de kan basere sig på Green Power Denmarks branchevejledning om Tarifmodel 3.0, som vedrører tidstariferingen af C-kunder. TREFORs anmeldelse omgør timerne fra kl. 00-03 fra lavlast til højlast i vinterhalvåret. Forsyningstilsynet godkender afvigelsen tidsbegrænset og indtil udgangen af 2027.

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen

Denne sag drejer sig om TREFORs anmeldte metode med en afvigelse fra den del af Green Power Denmarks branchevejledning om Tarifmodel 3.0, som vedrører tidstariferingen af C-kunder. TREFORs anmeldelse omgør timerne fra kl. 00-03 fra lavlast til højlast i vinterhalvåret. Forsyningstilsynet godkender afvigelsen tidsbegrænset og indtil udgangen af 2027.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1 og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, og § 4, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, og elforsyningslovens § 73, stk. 1.

Nedenfor gennemgår Forsyningstilsynet, hvorfor tilsynet vurderer, at det er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73, stk. 1, at timerne fra kl. 00-03 omgøres fra lavlast til højlast i vinterhalvåret

Overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18

Afspejle omkostningerne for en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør

Den anmeldte metode skal afspejle de faktiske omkostninger for en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. led.

TREFORs anmeldelse tager udgangspunkt i principperne og belastningsgrænserne i Tarifmodel 3.0 og supplerer disse med selskabsspecifikke belastningsdata. Forsyningstilsynet vurderer, at denne tilgang gør det muligt at vurdere de anmeldte lastzoner med udgangspunkt i de samme overordnede principper som Tarifmodel 3.0, samtidig med at der tages højde for de konkrete belastnings- og kapacitetsforhold i TREFORs net.

Figur 1 viser belastningsmønstret i TREFORs net og udviklingen heri fra 2023 til 2026. TREFORs data viser, at belastningen i timerne kl. 00-03 om vinteren er steget væsentligt de seneste år og i vinteren 2026 udgjorde mellem ca. 85 og 90 pct. af maksimalbelastningen. Belastningen ligger dermed væsentligt over grænsen på 60 pct., der i Tarifmodel 3.0 anvendes som udgangspunkt for sondringen mellem lavlast og højlast.

Forsyningstilsynet har endvidere lagt vægt på, at den øgede belastning i timerne kl. 00-03 kan genfindes på stationsniveau, jf. figur 2. TREFORs data viser, at et stigende antal netstationer har deres maksimale belastning i disse timer, og at antallet af transformere, der overskrider den nominelle tekniske kapacitet i timerne kl. 00-03, er steget de seneste år. Dette understøtter, at forbruget i disse timer i stigende grad er omkostningsdrivende og kan give anledning til udbygning og forstærkning af nettet.

Forsyningstilsynet vurderer, at den anmeldte ændring af tidsdifferentieringen afspejler de omkostninger, som den øgede belastning i timerne kl. 00-03 giver anledning til. På den baggrund vurderer Forsyningstilsynet, at den anmeldte metode afspejler de faktiske omkostninger ved anvendelsen af TREFORs net og dermed opfylder kravet i elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, om at afspejle omkostningerne for en effektiv og strukturelt sammenlignelig netoperatør.

Netsikkerhed og fleksibilitet

Den anmeldte metode skal understøtte netsikkerhed og fleksibilitet ved at skabe incitamenter til en effektiv udnyttelse og udvikling af elnettet, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 2. led.

TREFORs belastningsdata viser, at belastningen i timerne kl. 00-03 om vinteren er steget væsentligt de seneste år. Samtidig viser TREFORs data, at et stigende antal netstationer har deres maksimale belastning i disse timer, og at antallet af transformere, der overskrider den nominelle tekniske kapacitet i timerne kl. 00-03, er steget. En ændring af disse timer fra lavlast til højlast modvirker dermed yderligere koncentration af forbrug i de belastede nattetimer og understøtter en mere effektiv udnyttelse af netkapaciteten.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at den anmeldte metode understøtter netsikkerhed og fleksibilitet ved at skabe incitament til at flytte fleksibelt forbrug fra de mere belastede timer kl. 00-03 til de mindre belastede timer senere på natten og dermed bidrager til en mere effektiv udnyttelse af elnettet.

Gennemsigtighed

Forsyningstilsynet vurderer, at den anmeldte metode er gennemsigtig, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. led.

Metoden fastholder Tarifmodel 3.0's eksisterende struktur med tre lastzoner og ændrer alene klassificeringen af timerne kl. 00-03 om vinteren fra lavlast til højlast. Timerne kl. 03-06 forbliver lavlast, mens de øvrige lastperioder følger Tarifmodel 3.0. Tarifskaleringsfaktorerne ændres ikke.

Den anmeldte metode indebærer dermed en begrænset ændring af en i øvrigt kendt tarifstruktur. Forsyningstilsynet vurderer, at opdelingen fortsat er klar og forudsigelig for kunderne, idet lastperioderne er fastlagt på forhånd og anvendes ensartet for alle C-kunder.

Forsyningstilsynet finder på den baggrund, at den anmeldte ændring af tidsdifferentieringen opfylder kravet om gennemsigtighed.

Ikke-diskriminerende kriterier/ anvendes uden forskelsbehandling

Prisfastsættelsen skal ske efter ikke-diskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1. pkt., og tariffene skal anvendes uden forskelsbehandling, jf. elmarkedsforordningens artikel 18, stk. 1, 1. led.

Forsyningstilsynet vurderer, at den anmeldte metode anvender ensartede kriterier for alle C-kunder. Den ændrede tidsinddeling gælder for samtlige C-kunder i TREFORs net og afhænger ikke af den enkelte kundes geografiske placering eller individuelle forbrugsmønstre.

Forsyningstilsynet har endvidere lagt vægt på, at ændringen af timerne kl. 00-03 bygger på generelle belastnings- og kapacitetsforhold i TREFORs net og ikke på forhold hos enkelte kunder eller i enkelte dele af nettet. Den anmeldte ændring medfører dermed ikke forskelsbehandling mellem kunder inden for samme kundekategori.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at den anmeldte metode opfylder kravet om, at tariffene skal fastsættes efter ikke-diskriminerende kriterier og anvendes uden forskelsbehandling.

Overensstemmelse med elforsyningslovens kriterier i § 73

Efter § 73, stk. 1, i elforsyningsloven skal tariffen fastsættes ud fra fire grundlæggende kriterier: de skal være 1) omkostningsægte i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til, 2) rimelige, 3) objektive og 4) ikke-diskriminerende.

Forsyningstilsynet vurderer samlet, at kriterierne nedenfor er opfyldt ved den anmeldte ændring af tidsdifferentiering for timerne kl. 00-03 om vinteren.

Rimelige kriterier

Forsyningstilsynet vurderer, at ændringen af timerne kl. 00-03 fra lavlast til højlast er rimelig, fordi datagrundlaget viser, at belastningen i disse timer er steget væsentligt og i stigende grad giver anledning til kapacitetsudfordringer i nettet.

Forsyningstilsynet lægger vægt på, at tarifieringen skal stå i rimeligt forhold til de omkostninger, som forbruget giver anledning til. Den anmeldte ændring medfører, at forbruget i de mere belastede nattimer tarifieres højere, samtidig med at timerne kl. 03-06 fastholdes som lavlast. Tarifieringen afspejler dermed forskellene i belastnings- og kapacitetsforholdene mellem de to perioder.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at den anmeldte ændring er rimelig og dermed opfylder kravet i elforsyningslovens § 73, stk. 1.

Objektive kriterier

Kravet om objektivitet indebærer, at tarifieringen skal være baseret på målbare og dokumenterbare forhold og ikke på skøn eller lokale hensyn

TREFOR har baseret den anmeldte ændring på målte belastningsdata for selskabets net, herunder udviklingen i den samlede belastningsprofil, fordelingen af

netstationernes maksimale belastning over døgnet og overskridelser af transformernes tekniske kapacitet.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at den anmeldte ændring bygger på objektive og efterprøvelige forhold og dermed opfylder kravet om objektivitet i elforsyningslovens § 73, stk. 1.

Øvrige forhold

Forsyningstilsynet bemærker, at figur 1 viser, at belastningen i timerne kl. 03-06 overstiger 60 pct. af maksimalbelastningen. TREFOR har imidlertid alene anmeldt en afvigelse af lastzonen for timerne kl. 00-03, mens timerne kl. 03-06 fortsat skal være lavlast.

Forsyningstilsynet finder, at TREFORs belastningsprofil for 2026 isoleret set taler imod at fastholde timerne kl. 03-06 som lavlast, idet 60 pct. er anvendt som udgangspunkt for afgrænsningen af lavlasttimerne i Tarifmodel 3.0. Forsyningstilsynet vurderer imidlertid, at grænsen på 60 pct. ikke i sig selv er afgørende for, om tarifieringen er omkostningsægte. Der skal også lægges vægt på, om forbruget i de pågældende timer er dimensionerende for nettet og dermed giver anledning til netudbygning.

TREFOR har begrundet afgrænsningen med, at timerne kl. 03-06 efter selskabets vurdering ikke i dag giver anledning til netudbygning. Forsyningstilsynet lægger i den forbindelse vægt på TREFORs oplysninger om, at relativt få netstationer har deres maksimale belastning i timerne kl. 03-06, jf. figur 2. Det taler for, at forbruget i disse timer på nuværende tidspunkt i mindre grad er dimensionerende for nettet end forbruget i timerne kl. 00-03.

TREFOR ønsker desuden at bevare et prismæssigt incitament til at flytte fleksibelt forbrug fra de mere belastede timer først på natten til timerne senere på natten. TREFOR forventer derfor, at metodeændringen vil medføre en udjævning af belastningen over natten.

Forsyningstilsynet vurderer, at et tarifmæssigt incitament til at flytte fleksibelt forbrug fra timerne kl. 00-03 til timerne kl. 03-06 kan bidrage til en mere jævn belastning over natten og dermed til en bedre udnyttelse af den eksisterende netkapacitet samt et mindre behov for netudbygning. Dette understøtter hensynene til effektiv netudnyttelse og investeringer i elmarkedsforordningens artikel 18.

Forsyningstilsynet antager, at TREFOR inddrager de ovennævnte overvejelser forud for anmeldelsen af en metode for tidsdifferentierede tariffer efter 2027, hvor nærværende godkendelse ikke længere er gældende.

Vejledning om offentliggørelse af metoder

Det følger af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 3, at godkendte metoder skal offentliggøres af netvirksomhederne med angivelse af datoen for Forsyningstilsynets godkendelse af metoden.

Forsyningstilsynet kan derfor vejledende oplyse TREFOR om, at TREFOR skal offentliggøre den metode, som angiver den afvigelse fra Tarifmodel 3.0, som Forsyningstilsynet har godkendt ved denne afgørelse.

Af hensyn til gennemsigtigheden for TREFORs kunder opfordrer Forsyningstilsynet TREFOR til at foretage offentliggørelsen på en måde, hvor den godkendte afvigelse indarbejdes i Tarifmodel 3.0. Metoden offentliggøres dermed i et konsolideret dokument, som indeholder TREFORs metode baseret på Tarifmodel 3.0 med den afvigelse, der er godkendt ved denne afgørelse. En sådan offentliggørelse vil også kunne lette Forsyningstilsynets arbejde med at føre tilsyn med TREFORs anvendelse af metoden.

Offentliggørelse af afgørelsen

Klagevejledning Denne afgørelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase ([Forsyningstilsynets afgørelser](#)) jf. elforsyningslovens § 78 b.

Klag via klageportalen

Afgørelser fra Forsyningstilsynet kan påklages til Energiklagenævnet via Klageportalen i Nævnenes Hus på kpo.naevneneshus.dk, som tilgås gennem borger.dk eller virk.dk med MitID. Klagen skal indgives senest 4 uger efter afgørelsen er meddelt. Klagen anses som indgivet, når den er tilgængelig for Forsyningstilsynet i klageportalen. Kvittering fremsendes ved korrekt indgivelse.

Klagen behandles først af Forsyningstilsynet med henblik på genvurdering af den påklagede afgørelse. Fastholder Forsyningstilsynet afgørelsen, så videresendes klagen automatisk til Energiklagenævnet.

Reglerne om klage

Reglerne om klage fremgår af § 89 i elforsyningsloven og af § 15 og § 17 i lov om Energiklagenævnet, jf. [lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet](#).

Med venlig hilsen

Sivert André Reiten Dahle
Fuldmægtig
Tlf +45 41 71 43 03
sida@forsyningstilsynet.dk