



Afgørelse om godkendelse af prisdifferentierede priser for RAH Net A/S

17. januar 2025

J.nr.: 24/02695
RCJ

Resumé

RAH Net A/S (herefter RAH Net) anmeldte den 19. december 2024 til Forsyningstilsynets godkendelse en metode med en anmodning om prisdifferentierede priser for RAH Net.

Den anmeldte metode indebærer, at RAH Net kan opkræve geografisk differentierede tariffer og abonnementer efter en selskabsretlig fusion og fra 1. februar 2025 til 1. maj 2025. Herefter vil der ske harmonisering af priserne i det nuværende RAH Net-område og det nuværende Videbæk Elnet-område, som led i fusionen af de to netvirksomheder.

Baggrunden for anmeldelsen er, at RAH Net og Videbæk Elnet A/S den 30. september 2024 har underskrevet en aktieoverdragelsesaftale, hvor RAH Net erhverver aktierne i Videbæk Elnet. Ansøgningen begrundes med hensynet til kunderne i Videbæk-området og RAH Nets ønske om at overholde varslingsperioden på fire måneder ved en stigning af priserne for kunderne i Videbæk-området efter fusionen.

Fusionen af RAH Net og Videbæk Elnet forventes at være gennemført den 20. januar 2025, eller senest 1. februar 2025, hvor bevillingen overdrages.

Metoden indebærer, at de to netområder RAH Net og Videbæk Elnet, fastholder deres nuværende tariffer efter sammenlægningen. Det betyder, at nogle kunder i Videbæk-området betaler en lavere tarif og abonnement end de øvrige kunder hos RAH Net indtil priserne harmoniseres den 1. maj 2025.

Ved sammenlægningen vil nogle af kunderne i Videbæk-området opleve en stigning i tarifferne og abonnementet, når de overgår til RAH Nets priser. For at overholde reglerne om varsling ønsker RAH Net, at kunderne i Videbæk-området har uændrede tariffer og abonnement, for de prislelementer hvor kunderne vil opleve en stigning indtil 1. maj 2025, hvorefter de overgår til RAH Nets tariffer og abonnement.

Forsyningstilsynet har godkendt prisdifferentieringen og den anmeldte metode jf. undtagelsesbestemmelse i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., der giver mulighed for geografisk prisdifferentiering.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

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

Afgørelse

Forsyningstilsynet godkender den metode, som RAH Net anmeldte til tilsynet af 19. december 2024 med en afvigelse fra den metode, som Forsyningstilsynet godkendte i sin afgørelse af 16. februar 2023 (journalnummer 22/02765).

Godkendelsen er tidsbegrænset i perioden fra 20. januar 2025 til senest den 1. maj 2025.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt. og metodebekendtgørelsens § 4.

Afgørelsen vedrører alene RAH Nets godkendelse om prisdifferentierede tariffer. Forsyningstilsynet har i denne afgørelse ikke taget stilling til sammenlægning af indtægtsrammerne for RAH Net og Videbæk Net.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

Sagsfremstilling

RAH Net anmeldte den 19. december 2024 til Forsyningstilsynets godkendelse en metode som indebærer, at RAH Net kan opkræve geografisk differentierede tariffer og abonnementer fra datoen for en selskabsretlig fusion med Videbæk Elnet A/S (herefter Videbæk Elnet) den 20. januar 2025, eller senest den 1. februar 2025, til senest den 1. maj 2025. Herefter vil der ske harmonisering af priserne i det nuværende RAH Net-område og det nuværende Videbæk Elnet-område, som led i fusionen af to netvirksomheder.

RAH Net oplyser i anmeldelsen, at årsagen til metodeanmeldelsen er, at RAH Net den 30. september 2024, har indgået en aftale med Videbæk Elnet om overdragelse af alle aktierne i Videbæk.

Overdragelsen af aktierne er betinget af Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen. Det oplyses, at RAH Net og Videbæk Elnet har fået godkendt overdragelse af bevilling den 2. december 2024. Herefter er der den 11. december 2024 underskrevet en aftale om closing, hvorefter RAH Net er ejer Videbæk Elnet.

Det er blevet oplyst, at fusionsdokumenterne er underskrevet den 20. december 2024. Hertil er det oplyst, at der er en periode på 4 uger indtil fusionen er endelig, hvorfor dette forventes den 20. januar 2025.

Den anmeldte metode oplyses således:

"Der vil således være tale om en geografisk prisdifferentiering for udvalgte priselementer for nogle kunder i det nuværende Videbæk Elnet A/S. Perioden vil således strække sig fra forventeligt 20. januar 2025 og til 1. februar 2025 og for udvalgte kundekategorier frem til 1. maj 2025.

[...] Det er vores ønske, at priserne i det fortsættende selskab så hurtigt som muligt bliver harmoniseret, hvilket er vores vurdering, at det vil være tilfældet 1. maj 2025. Der vil dog af hensynet til de berørte kunder i Videbæk Elnet A/S være et ønske om, at det sker på en ordentlig og forsvarlig måde, så der ikke opleves uventede prisstigninger for kunderne på udvalgte tarifelementer. Dette hensyn nødvendiggør, at disse kunder varsles med 4 måneder på de tarifelementer, som forventes at stige for de respektive kundegrupper.”

Green Power Denmark har lavet en standardiseret vejledning for fastsættelse af priser og tariffer, Tarifmodel 3.0¹, i medfør af elforsyningslovens § 73 b. Forsyningstilsynet har den 16. februar 2023 godkendt RAH Nets metode baseret på tarifmodel 3.0 med afvigelse i kundekategoriseringen, hvor der er tilføjet en ekstra kundekategori: B-lav 20 GWh (journalnummer 22/02765). Tilsynet har tillige den 20. december 2023 godkendt Videbæk Elnets metode baseret på tarifmodel 3.0 uden afvigelser (journalnummer 23/02691).

RAH Net har i anmeldelsen oplyst, at tariffer og abonnementer hos RAH Net og Videbæk Elnet ser således ud:

TABEL 1 RAH NET A/S – OVERSIGT OVER NUVÆRENDE PRISER PÅ TARIFFER OG ABONNEMENTER

Hvad	Enhed	A-Høj	A-lav	B-Lav 20GWh	B-høj	B-Lav	C
Forbrugstarif - vinter	Øre/kWh						
Lavlast		0,39	1,39	5,02	2,83	5,14	8,13
Højlast		0,79	4,17	7,80	8,48	15,43	24,40
Spidslast		1,58	8,34	11,97	16,96	30,87	73,19
Forbrugstarif - sommer	Øre/kWh						
Lavlast		0,39	1,39	5,02	2,83	5,14	8,13
Højlast		0,79	4,17	7,80	8,48	15,43	12,20
Spidslast		1,58	8,34	11,97	16,96	30,87	31,72
Indfødningsstarif	Øre/kWh						
Indfødningsstarif		0	0,84		1,25	1,25	1,25
Rådighedstarif/-betaling							
Egenproducent m/måler	Øre/kWh	0,84	3,32		7,49	14,40	21,74
Egenproducent u/måler	DKK.	65	65		65	65	65
Effektbetaling							
Effektbetaling	DKK/kWh/år	0,09	34,50	34,50	30,67		
Basis- og vægtet gns.tarif	Øre/kWh						
Basistarif		0,84	4,17	7,80	8,74	16,59	24,67
Vægtet gennemsnitlig		1,11	5,32		11,23	16,59	24,67
Abonnement (pr. inst.)	DKK.						
Forbrug		4.057	3.843	3.843	3.843	620	620
Producent		4.057	3.843		3.843	620	620
Producent u/måler		609	609		609	343	343
Egenproducent		4.341	4.127		4.127	638	638

Alle beløb og satser er eksklusive moms.

Kilde: RAH Net A/S, metodeansøgning den 19. december 2024.

¹ Forsyningstilsynet har den 25. marts 2022 taget Dansk Energis (Nuværende Green Power Denmark) Tarifmodel 3.0 til efterretning (journalnummer 21/01039).

TABEL 2 VIDEBÆK ELNET A/S PRISER FOR TARIFFER OG ABONNEMENTER

Hvad	Enhed	A-lav	B-Lav	C
Forbrugstarif - vinter	Øre/kWh			
Lavlast		1,15	2,75	9,54
Højlast		3,45	8,25	28,62
Spidslast		6,89	16,51	85,86
Forbrugstarif - sommer	Øre/kWh			
Lavlast		1,15	2,75	9,54
Højlast		3,45	8,25	14,31
Spidslast		6,89	16,51	37,21
Indfødningsstarif	Øre/kWh			
Indfødningsstarif		0,66	0,66	0,66
Rådighedstarif/-betaling				
Egenproducent m/måler	Øre/kWh	3,28	7,77	26,50
Egenproducent u/måler	DKK.	65	65	65
Basis- og vægtet gns.tarif				
Basistarif				
Vægtet gennemsnitlig				
Abonnement (pr. inst.)	DKK.			
Forbrug		1.968	558	558

Alle beløb og satser er eksklusive moms.

Kilde: RAH Net, metodeansøgning den 19. december 2024.

Prisforskellen skyldes ifølge anmeldelsen:

"RAH Net A/S er indtil fusionen overliggende net for Videbæk Elnet A/S. Videbæk Elnet er et by-net, hvor RAH Net har elforsyningen rundt omkring byen. Videbæk Elnet og RAH Net har derfor mange snitflader og naturligt samarbejde i hverdagen. En sammenlægning af de 2 elnet giver for begge parter god mening, hvilket også har bevirket, at en aftale kunne indgås mellem parterne.

Det er ikke oplyst eller efterspurgt, om sammenlægningen giver anledning til udbygninger på nettet i det nuværende RAH Net eller Videbæk Elnet.

Anmeldelsen begrundes med hensynet til forbrugerne i Videbæk Elnet samt behovet for en varslingsperiode af de nye tariffer og abonnementer. RAH Net har oplyst, at de ønsker at anvende RAH Nets priser så hurtigt som muligt i Videbæk Elnets område. Dette betyder, at RAH Net fra 1. februar 2025 vil anvende de af RAH Nets priser for tariffer og abonnementer, hvor kunderne vil opleve en begunstigelse. De prisdifferentierede priser vil imidlertid være, hvor Videbæk Elnets kunder vil opleve en ugunst, hvor RAH Net har en varslingsperiode. Det følger af elleveringsbekendtgørelsens § 5, stk. 1, at husholdningsforbrugere skal varsles med mindst 3 måneder. De prisdifferentierede priser fra 1. februar 2025 til 1. maj 2025 fremgår i tabel 3 nedenfor.

TABEL 3 OVERSIGHT OVER PRISDIFFERENTIEREDE TARIFFER FRA 1. FEBRUAR 2025 TIL 1. MAJ 2025².

Ekskl. Moms	Videbæk Elnet A/S				RAH Net A/S			
	Lav	Høj	Spids	Abonnement	Lav	Høj	Spids	Abonnement
Vinter:								
C	7,39	22,18	66,54	558	7,39	22,18	66,54	619
B-lav	2,75	8,25	16,51	558	4,55	13,65	27,30	619
A-lav	1,15	3,45	6,89	1.968	1,26	3,77	7,53	3.737
Sommer:								
C	7,39	11,09	28,83	558	7,39	11,09	28,83	619
B-lav	2,75	8,25	16,51	558	4,55	13,65	27,30	619
A-lav	1,15	3,45	6,89	1.968	1,26	3,77	7,53	3.737

Produktion:

Ekskl. Moms	Videbæk Elnet A/S			RAH Net A/S		
	Indfødnings tarif	Rådighedstarif Egenprod. m/måler	Rådighedsbe- taling. Egenprod. m/måler	Indfødnings tarif	Rådighedstarif Egenprod. m/måler	Rådighedsbe- taling. Egenprod. m/måler
C	0,66	3,08	65	1,38	3,08	65
B-lav	0,66	7,77	65	1,38	12,95	65
A-lav	0,66	20,05	65	0,93	20,05	65

Kilde: RAH Net, metodeansøgning 19. december 2024.

RAH Net har oplyst estimerede priser ved sammenlægningen af de to netområder for 2025.

² Gul farve betyder, at der skal varsles og prisen for RAH Net A/S træder i kraft 1. maj 2025. Indtil da gælder prisen for Videbæk Elnet A/S.

TABEL 4 OVERSIGT OVER PRISER PÅ TARIFFER OG ABONNEMENTER PR. 1. MAJ 2025.

Hvad	Enhed	A-Høj	A-lav	B-Lav 20GWh	B-høj	B-Lav	C
Forbrugstarif - vinter	Øre/kWh						
Lavlast		0,43	1,26	5,09	2,42	4,55	7,39
Højlast		0,86	3,77	7,60	7,26	13,65	22,18
Spidslast		1,73	7,53	11,36	14,52	27,30	66,54
Forbrugstarif - sommer	Øre/kWh						
Lavlast		0,43	1,26	5,09	2,42	4,55	7,39
Højlast		0,86	3,77	7,60	7,26	13,65	11,09
Spidslast		1,73	7,53	11,36	14,52	27,30	28,83
Indfødningsstarif	Øre/kWh						
Indfødningsstarif		0,00	0,93		1,38	1,38	1,38
Rådighedstarif/-betaling							
Egenproducent m/måler	Øre/kWh	0,90	3,08		6,51	12,95	20,05
Egenproducent u/måler	DKK.	65	65		65	65	65
Egenproducentbidrag	DKK/kW/år						
Egenproducentbetaling		0,00	0,00		0,00	77,65	120,46
Effektbetaling	DKK/kW/år						
Effektbetaling, forbruger		2,53	30,47	30,47	32,67		
Basis- og vægtet gns.tarif	Øre/kWh						
Basistarif		0,92	3,77	7,60	7,49	14,69	22,43
Vægtet gennemsnitlig		1,22	4,80		9,66	14,69	22,43
Abonnement (pr. inst.)	DKK.						
Forbrug		3.904	3.737	3.737	3.737	619	619
Producent		3.904	3.737		3.737	619	619
Producent u/måler		703	703		703	380	380
Egenproducent		4.249	4.083	3.737	4.083	641	641

Alle beløb og satser er eksklusive moms.
Kilde: RAH Net, metodeansøgning 19. december 2024.

Varslingsperioden for husholdningsforbrugere er på minimum 3 måneder i medfør af § 4 i elleveringsbekendtgørelsen. Netvirksomheder har derfor overfor elleverandøren 4 måneders varsel i medfør af Green Power Danmarks Standardaftale mellem netvirksomheder og elleverandør om brug af distributionsnettet.

Sagens parter

Forsyningstilsynet vurderer, at netvirksomheden RAH Net (CVR-nummer 25809661) er part i sagen.

Høring

Et udkast til nærværende afgørelse blev den 17. januar 2025 sendt i partshøring hos RAH Net, med frist for høringssvar senest ved udgangen af ugen.

RAH Net besvarede høringen den 17. januar 2025 og havde ingen indholdsmæssige bemærkninger til udkastet.

Retsgrundlag

Elmarkedsforordningen³

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

Forordningens artikel 18 er sålydende:

Artikel 18

Afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net

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

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

2. Tarifmetoder skal:

- a) afspejle transmissionssystemoperatørers og distributionssystemoperatørers faste omkostninger og skal tage hensyn til både kapital- og driftsudgifter for at tilvejebringe passende incitamenter for transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører på både kort og lang sigt, herunder foregribende investering, med henblik på at øge effektiviteten, herunder energieffektiviteten
- b) fremme markedsintegration, integration af vedvarende energi og forsyningssikkerhed
- c) understøtte anvendelse af fleksibilitetstjenester og gøre det muligt at anvende fleksible tilslutninger
- d) fremme effektive og rettidige investering, herunder løsninger til optimering af det eksisterende net
- e) fremme energilagring og fleksibelt elforbrug og dermed forbundne forskningsaktiviteter
- f) bidrage til opfyldelsen af de mål, der er fastsat i de integrerede nationale energi- og klimaplaner, reducere miljøpåvirkningen og fremme offentlighedens accept, og
- g) lette innovation i forbrugeres interesse inden for områder såsom digitalisering, fleksibilitetstjenester og sammenkobling, navnlig for at udvikle den infrastruktur, der er nødvendig for at nå minimumsmålet for sammenkobling af elnettet for 2030 fastsat i artikel 4, litra d), nr. 1), i forordning (EU) 2018/1999.

³ EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (omarbejdning)

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.
4. Ved fastsættelse af afgifterne for netadgang skal følgende tages i betragtning:
 - a) betalinger og indtægter, der skyldes ordningen for compensation 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 systembrugerens, herunder aktive kunders, brug af distributionsnettet. Distributionstariffer kan indeholde elementer med relation til nettilslutningsmuligheder og kan differentieres på grundlag af systembrugerens 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. Transmissions- og distributionstarifmetoder skal give transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører incitamenter til den mest omkostningseffektive drift og udvikling af deres net, herunder gennem indkøb af tjenester. De regulerende myndigheder anerkender til dette formål relevante omkostninger som berettigede, herunder omkostninger i forbindelse med foregribende investeringer, medtager disse omkostninger i transmissions- og distributionstariffer og indfører, hvis det er relevant, præstationsmål for at give transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører incitamenter til at forøge systemets samlede effektivitet i deres net, herunder gennem energieffektivitet, anvendelse af fleksibilitetstjenester og udvikling af intelligente net og intelligente målersystemer.
9. For at afbøde risikoen for opsplitning af markedet forelægger ACER senest den 5. oktober 2019 en rapport om bedste praksis for metoderne for transmissions- og distributionstariffer, idet der tages hensyn til særlige nationale forhold. Den pågældende rapport om bedste praksis behandler mindst:
 - a) den tariffvotient, 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, der skal fastsættes efter høring af relevante interessenter, til sikring af gennemsnitlighed i forbindelse med tariffastsættelse og -struktur, herunder foregribende investering, der er i overensstemmelse med relevante EU-energimål og nationale energimål, og under hensyntagen til fremskynelsesområderne som fastsat i henhold til direktiv (EU) 2018/2001
 - 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.

i) incitamentter til effektiv netinvestering, herunder ressourcer, der giver fleksibilitet, og fleksible tilslutningsaftaler.

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.

Elforsyningsloven⁴

Netvirksomheder fastsætter sine priser efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, der er sålydende:

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

Netvirksomhederne skal til Forsyningstilsynet anmelde de metoder, som de anvender til prisfastsættelsen over for elforbrugerne, jf. elforsyningslovens § 76, stk. 1, nr. 1, der er sålydende:

§ 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.

Udgangspunktet for prisfastsættelsen er, at netvirksomhedernes prisfastsættelse skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger kunderne giver anledning til i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1, der er sålydende:

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

Det følger af elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., at prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning kun kan tillades i særlige tilfælde.

Af forarbejderne til bestemmelsen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., fremgår følgende:

"Den foreslåede bestemmelse i stk. 1, 3. pkt., indebærer, at prisen kun i særlige tilfælde kan differentieres på baggrund af opdelingen i kundegrupper ud fra geografiske kriterier. Der kan således ikke prisdifferentieres alene på grund af geografisk tilknytning, f.eks. i forhold til forbrugerne på en

⁴ Lovbekendtgørelse 2023-10-24 nr. 1248 om elforsyning

ø eller forbrugere, der bor i tyndt befolkede dele af et netområde. Ved sammenlægning af to geografisk adskilte netområder vil der eksempelvis være tale om et særligt tilfælde, hvorfor det er tilladt i en overgangsperiode at opretholde forskellige priser, hvis prisforskellen er markant mellem de to områder.”

Forsyningstilsynet praktiserer bestemmelsen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt., i overensstemmelse hermed, således at ”særlige tilfælde” kan være sammenlægning af to geografisk adskilte forsyningsområder i forbindelse med, at to netvirksomheder fusionerer, hvis prisforskellen ved en ny fælles tarif er markant i forhold til den tidligere gældende tarif for det pågældende forsyningsområde. I en sådan situation kan Forsyningstilsynet tillade, at der i en overgangsperiode på op til tre år opretholdes geografisk differentierede priser med det formål over tid at udligne den markant forskel i tarifferne.

Metodebekendtgørelsen⁵

Metodebekendtgørelsens § 1, stk. 1, bestemmer i overensstemmelse med elforsyningslovens § 76, stk. 1, nr. 1, at netvirksomhederne til Forsyningstilsynet skal anmelde de metoder, som den enkelte netvirksomhed anvender til at fastsætte sine priser (tariffer, abonnement mv.). Bestemmelsen er sålydende:

§ 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.

Metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, bestemmer, at en netvirksomhed ikke må anvende og opkræve priser (tariffer, abonnementer mv.) efter en metode, der ikke er godkendt af Forsyningstilsynet. Bestemmelsen er sålydende:

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

Det følger af Metodebekendtgørelsen, at netvirksomhederne specifikt skal redegøre for afvigelser af deres metoder i anmeldelsen heraf:

§ 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.

Elleveringsbekendtgørelsen⁶

Det følger af Elleveringsbekendtgørelsen, at netvirksomheder overfor for elleverandøren har 4 måneders varsel.

⁵ Bekendtgørelse 2010-09-20 nr. 1085 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

⁶ Bekendtgørelse 2021-12-28 nr. 2648 om elhandelsvirksomhedernes opgaver og forpligtelser i forbindelse med levering af elektricitet til elkunder

§ 4 Hvis elhandelsvirksomheden agter at foretage ændringer i kontraktbetingelserne, herunder prisændringer, til ugunst for elkunden, skal den berørte elkunde have et forudgående varsel herom. For husholdningsforbrugere skal varslet være på mindst 3 måneder. For andre elkunder end husholdningsforbrugere skal varslet være på mindst 14 dage.

Administrativ praksis

Forsyningstilsynet har tidligere taget stilling til spørgsmålet om geografisk prisdifferentiering efter elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt. Dette er eksempelvis sket i tilsynets afgørelser nedenfor.

- 1) Afgørelse om godkendelse af differentierede priser for Radius Elnet A/S (journalnummer 21/01450) af 15. november 2021.
- 2) Afgørelse om godkendelse af differentierede priser for Cerius A/S (journalnummer 24/00814) af den 12. juli 2024.

Afgørelserne af geografisk prisdifferentierede tariffer, tager afsæt i en fusion mellem to netselskaber. I afgørelsen af 15. november 2021 har Radius Elnet fusioneret med N1 Hillerød A/S, og i afgørelsen af 12. juli 2024 har Cerius A/S fusioneret med Nakskov Elnet A/S. Afgørelserne begrundes med, at henholdsvis Radius og Cerius ønskede prisdifferentierede tariffer, for at overholde varslingsreglerne.

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen

Denne sag drejer sig om, hvorvidt Forsyningstilsynet kan godkende, at RAH Net i en bestemt tidsperiode kan opkræve differentierede priser som følge af en fusion mellem RAH Net og Videbæk Elnet.

I det følgende har Forsyningstilsynet vurderet denne afvigelse.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt. og elmarkedsforordningens artikel 18.

Forsyningstilsynet skal i nærværende afgørelse vurdere, hvorvidt RAH Nets anmeldte prismetode af 19. december 2024, udgør et særligt tilfælde, der kan begrunde en geografisk prisdifferentiering i medfør af elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt.

Elforsyningslovens § 73, stk. 1, 3. pkt. giver mulighed for geografisk differentierede priser i særlige tilfælde. I henhold til forarbejderne til elforsyningsloven betragtes en sammenlægning af to geografisk adskilte forsyningsområder som et særligt tilfælde.

Forsyningstilsynet er blevet orienteret om, at RAH Net og Videbæk Elnet har underskrevet en fusionsaftale den 20. december 2024. Fusionen træder endeligt i kraft den 20. januar 2025 efter en closing-periode, hvor RAH Net vil være det fortsættende selskab. Da en sammenlægning af to områder i forbindelse med en fusion, er omfattet af særlige tilfælde i medfør af lovens forarbejder, vurderer Forsyningstilsynet, at der i denne konkrete sag er tale om et særligt tilfælde.

Det fremgår ligeledes af forarbejderne til elforsyningsloven, at der skal være tale om en markant prisforskel, førend der kan gives tilladelse til differentiering inden for et bevillingsområde. Hvornår en prisforskel er markant angives ikke.

Forsyningstilsynet ligger på baggrund af sagens oplysninger til grund, at for alle forbrugskunder, uanset om de var forbrugskunder i det tidligere RAH Net eller Videbæk Elnet, gælder der efter fusionen af de to netvirksomheder pr. 1. maj 2025 fælles tariffer og fælles abonnementer for de enkelte kategorier af forbrugskunder.

Hovedreglen i elforsyningslovens § 73, stk. 1, 1. pkt., om netvirksomhedernes prisfastsættelse for de bevillingspligtige ydelser over for forbrugskunderne, er, at prisfastsættelsen skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til, i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen. Det betyder, at det ikke vil være muligt at fastsætte forskellige priser på baggrund af en geografisk afgrænsning (f.eks. i to tidligere netområder) over for forbrugskunder i samme købekategori, der giver anledning til de samme omkostninger, da det i givet fald vil være i strid med kriteriet om ikkediskriminerende prisfastsættelse.

Efter Forsyningstilsynets praksis, der har støtte i lovforarbejderne til elforsyningslovens § 73, stk. 1, kan elforsyningslovens §73, stk. 1, 3. pkt. fortolkes således, at en markant prisforskel, som opstår som følge af fusion af to netvirksomheder, kan begrunde et sådant særligt forhold, at der i en overgangsperiode på op til 3 år kan tillades at ske prisdifferentiering mellem kunderne på baggrund af en geografisk afgrænsning. Dette er med formålet, over tid at udligne en markant forskel i priserne, mellem de fusionerede netvirksomheders tidligere forsyningsområde. Forsyningstilsynet har efter praksis (journalnummer 21/01450) accepteret en stigning på ca. 2 øre/kWh som markant nok til at godkende prisdifferentiering.

Elmarkedsforordningens artikel 18 indeholder ligesom elforsyningslovens § 73, stk. 1 et krav om, at en prisfastsættelse blandt andet skal opfylde kravet om ikkediskrimination.

Forsyningstilsynet vurderer i nærværende sag, at der ikke er tale om diskrimination ved RAH Elnets prisfastsættelse efter nærværende metode.

Forsyningstilsynet har herved lagt vægt på hensynet til, at forbrugskunderne i de respektive netvirksomheder, der fusionerer, og hvor der er en markant forskel i priserne i de fusionerende netvirksomheder, får en overgangsperiode for priserne og ikke som ellers pludseligt pr. fusionsdatoen. Der er således tale om et hensyn, der tages til kunderne. Tillige har tilsynet lagt vægt på, at der er tale om en midlertidig foranstaltning på op til 3 år.

Prisforskellen mellem de to områder begrundes ved:

"Forskellen i priser for de 2 netområder kan blandt andet forklares ved, at de 2 netområder er forskellige i det fysiske net."

Anmeldelsen angiver, at nogle kunder i det nuværende Videbæk-område vil opleve prisstigninger ved en sammenlægning og harmonisering af tariffene. Det gælder eksempelvis B-lav-kunder, som i det nuværende Videbæk-område har en vinter forbrugstarif i lavlast på 2,75 øre/kWh ekskl. moms, i højlast en forbrugstarif på 8,25 øre/kWh ekskl. moms, og i spidslast en forbrugstarif på 16,51 øre/kWh ekskl. moms. Efter harmoniseringen af tariffene, vil disse B-lav kunder have en vinter forbrugstarif i lavlast på 4,55 øre/kWh ekskl. moms, i højlast en forbrugstarif på 13,65 øre/kWh ekskl. moms og i spidslast en forbrugstarif på 27,30 øre/kWh ekskl. moms. B-lav kunderne vil derfor opleve en stigning på henholdsvis 1,8 øre/kWh ekskl. moms i lavlast, 5,4 øre/kWh ekskl. moms i spidslast, og 10,79 øre/kWh ekskl. moms i spidslast.

Det er Forsyningstilsynets vurdering, at sammenlægningen for nogle kundegrupper vil have en stor prismæssig betydning i det tidligere Videbæk-område, hvilket skyldes prisforskellene mellem områdernes nuværende tariffes. Der må i denne sammenhæng lægges vægt på, at den nuværende prisforskel for nogle kundegrupper ligger på et niveau over 2 øre/kWh. På denne baggrund vurderer Forsyningstilsynet, at kriteriet om markant prisforskel er opfyldt i den foreliggende sag.

RAH Net anmelder metoden for perioden fra fusionsdatoen den 20. januar 2025 og indtil 1. maj 2025, for på dette tidspunkt at harmonisere priserne i det nuværende RAH Net-bevillingsområde og det nuværende Videbæk Elnet-bevillingsområde. Prisdifferentieringen vil kunne ske for fusionsdatoen, som konsekvens af nærværende afgørelse. Det vil sige, at der vil ske prisdifferentiering for en periode på ca. 3,5 måned.

Tilsynet vurderer således på denne baggrund, at betingelserne for at opnå dispensation til en tidsbegrænset prisdifferentiering er opfyldt. Forsyningstilsynet godkender herefter prisdifferentieringen jf. elforsyningslovens § 73 og elmarkedsforordningens artikel 18.

Forsyningstilsynet bemærker, at der i nærværende metode ikke er stillet spørgsmål om sammenlægning af indtægtsrammerne for RAH Net A/S og Videbæk Elnet A/S, hvorfor denne afgørelse ikke har taget stilling hertil.

Offentliggørelse af afgørelsen

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

Klagevejledning

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

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

Klagen kan indgives til Energiklagenævnet i Nævnens Hus gennem klageportalen på kpo.naevneneshus.dk. Alternativt kan klagen indgives pr. e-mail til ekn@naevneneshus.dk eller pr. post til Energiklagenævnet, Nævnens Hus, Toldboden 2, 8800 Viborg.

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

Reglerne om klage fremgår af § 89 i elforsyningsloven.

Med venlig hilsen

Rikke Cords Jensen
Fuldmægtig
Tlf. 41 71 53 55
rcj@forsyningstilsynet.dk