



Dato 22. august 2022

J.nr.: 22/01695  
LINO

# Godkendelse af Veksel A/S' metode for producentbetaling

## AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Veksel A/S', cvr-nr. 25387163, metode for producentbetaling af standardtilslutningsbidrag og indfødningsstariffer, hvor der anvendes en anden geozoneinddeling, end den der anvendes i Green Power Danmarks branchevejledning for producentbetaling af standardtilslutningsbidrag og indfødningsstariffer, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning i sin tilkendegivelse af 24. juni 2022 (tilsynets j.nr. 22/00445)

Afgørelsen er truffet i medfør af § 73 a i elforsyningsloven<sup>1</sup> og § 1, stk. 1, og § 4 i metodebekendtgørelsen.<sup>2</sup>

Denne afgørelse tidsbegrænses i overensstemmelse med Green Power Danmarks branchevejledning af 25. april 2022, som Forsyningstilsynet tog til efterretning den 24. juni 2022. Det betyder, at afgørelsen kun gælder frem til senest 31. december 2026. Såfremt Green Power Danmark vælger at anmelde en ny branchevejledning for producentbetaling med ikrafttrædelse før 31. december 2026, vil nærværende godkendelse bortfalde dagen før, at den nye branchevejledning får virkning fra.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

## SAGSFREMSTILLING

Veksel A/S har den 25. juli 2022 anmeldt en metode for producentbetaling, der følger Green Power Danmarks branchevejledning for producentbetaling af standardtilslutningsbidrag og indfødningsstariffer, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning i sin tilkendegivelse af 24. juni 2022, dog med en enkelt afvigelse, idet geozoneindelingen er ændret.

<sup>1</sup> Lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 med senere ændringer (elforsyningsloven).

<sup>2</sup> Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (metodebekendtgørelsen).

Af den af Veksel A/S anmeldte metode fremgår det, at Veksel A/S' distributionsnet er et underliggende net til Vores Elnet A/S, og at Veksel A/S derfor kun ejer 60/10 kV-tranformerne og underliggende net, og ikke 60 kV-nettet. Veksel A/S ønsker derfor at foretage geozoneinddelingen med udgangspunkt i udvekslingen med det overliggende net og ikke som i Green Power Denmarks branchevejledning, hvor det sker i forhold til 132-150/50-60 kV-stationerne.

Videre er det i metoden anført, at Veksel A/S' fire udvekslingspunkter til Vores Elnet A/S alle kan kvalificeres som rød geozone efter kriterierne i førnævnte branchevejledning.

Endelig har Veksel A/S anført, at geozonekortet vil blive opdateret af Veksel A/S efter den af Green Power Denmark anmeldte metode indeholdt i den omtalte branchevejledning, dog på 60/10 kV niveau, i stedet for på 150/60 kV-niveau.

## HØRING

Forsyningstilsynet har den 11. august 2022 sendt Veksel A/S' anmeldelse af 25. juli 2022 i offentlig høring med kort frist af hensyn til Veksel A/S' varslingspligt.

Eurowind Energy har den 15. august 2022 afgivet høringssvar. I høringssvaret er det bl.a. anført, at Eurowind Energy finder det "stærkt problematisk, at Veksel A/S selvstændigt har besluttet at ændre Green Power Denmarks model for producentbetaling". Videre at "ønsket fra hele branchen [ ] netop var at have en ensartet model for producentbetaling". Eurowind A/S anfører videre, at "En godkendelse af Veksels anmeldelse vil betyde, der skabes præcedens for netselskaberne kan overvælde yderligere udgifter til producenterne med skiftende ikke-transparente begrundelser." Endelig anfører Eurowind Energy, at "bilag 1 som omtales i anmeldelsesbrevet ikke er offentliggjort", og at "en høringsperiode på 2,5 arbejdsdage er helt utilstrækkeligt."

Forsyningstilsynet har ikke modtaget andre høringssvar eller anmodninger om en udsettelse af høringsfristen.

Forsyningstilsynet har den 15. august 2022 sendt Eurowind Energys høringssvar til Veksel A/S med henblik på at få eventuelle bemærkninger fra Veksel A/S til Eurowind Energys høringssvar.

Den 16. august 2022 har Forsyningstilsynet modtaget bemærkninger fra Veksel A/S til Eurowind Energys høringssvar af 15. august 2022.

Veksel A/S anfører bl.a., at de ikke mener at have ændret modellen, men blot påpeger "faktuelle udfordringer i modellen og [ ] derfor også anmelder en afvigelse, som netop holdes indenfor modellen for producentbetaling". Veksel A/S anfører videre, at "Langeland og dermed Veksel A/S' netområde [ ] i mere end 20 år har været produktionsområde, forstået på den måde, at den årlige elproduktion fra VE-anlæg har oversteget elforbruget", og at kriteriet for rød zone dermed er opfyldt. Videre anfører Veksel A/S, at "Der [ ] ved sidste beregning fra Vores Elnet A/S, som ejer 60 kV nettet på og til Langeland, er vurderet en ledig kapacitet på kun 11 MW effekt i 60 kV forbindelsen til

150/60 kV st. Faaborgvej i Svendborg”, og at der derfor ligger ”store investeringer og venter ved tilslutning af produktion efter den nye model”. Veksel anfører videre, at ”Denne opgave er VEKSEL A/S selvfølgelig klar til at påtage sig, men at det bør ske på rimelige vilkår.” Endelig anfører Veksel A/S, at hvis netselskabet skal betragtes som gul zone, så ”vil betalingen fra producenter ikke [ ] dække omkostningerne”, og at det derfor vil ”blive nødvendigt at bruge af indtægtsrammen”, og at omkostningerne dermed i sidste ende vil skulle betales af forbrugerne.

## SAGENS PARTER

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

## RETSGRUNDLAG

### ELFORSYNINGSLOVEN

Elforsyningslovens § 1 fastsætter lovens formål.

§ 1. Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til klima, miljø, elforsyningssikkerhed, forbrugerbeskyttelse og samfundsøkonomi.

Stk. 2. Loven skal i overensstemmelse med de i stk. 1 nævnte hensyn

- 1) sikre elkunder adgang til rimelige priser,
- 2) fremme anvendelsen af vedvarende og miljøvenlige energikilder,
- 3) fremme effektiv energianvendelse,
- 4) fremme fleksibilitet i energisystemet,
- 5) sikre en effektiv anvendelse af økonomiske ressourcer,
- 6) sikre konkurrencen i elsektoren og
- 7) fremme sektorintegration

Af § 73 i elforsyningsloven fremgår:

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

Kriterierne i elforsyningslovens § 73 skal fortolkes i overensstemmelse med artikel 18 i elmarkedsforordningen<sup>3</sup>, idet en EU-forordning er almengyldig, 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 de to bestemmelser, er det ifølge fast og langvarig praksis fra EU-domstolen EU-bestemmelsen, her artikel 18, der har forrang. Se nærmere om artikel 18 nedenfor.

Netvirksomhederne skal udarbejde og offentliggøre metoder for prisfastsættelsen af deres ydelser. Metoderne skal anmeldes til og godkendes af Forsyningstilsynet, inden metoderne tages i brug af netvirksomhederne. Formålet med Forsyningstilsynets godkendelse er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elmarkedsforordningens og elforsyningslovens bestemmelser om prisfastsættelse, jf. § 73 i elforsyningsloven og artikel 18 i elmarkedsforordningen.

Elforsyningslovens § 73 a vedrører metodegodkendelse af tilslutningsbidrag og 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.

§ 78 b i elforsyningsloven omhandler offentliggørelse af Forsyningstilsynets afgørelser.

§ 78 b. Forsyningstilsynet offentliggør sine afgørelser truffet i henhold til regler i denne lov eller regler udstedt i henhold til loven på tilsynets hjemmeside. Offentliggørelsen kan omfatte navnet på den virksomhed, som er adressat for afgørelsen, når dette skønnes at være af almen interesse for offentligheden. Offentliggørelse af virksomhedens navn kan dog ikke ske, hvis det vil medføre uforholdsmæssig stor skade for virksomheden.

Stk. 2. Offentliggørelse efter stk. 1 må ikke indeholde fortrolige oplysninger, herunder oplysninger om kundeforhold.

## ELMARKEDSFORORDNINGEN

Artikel 18 i elmarkedsforordningen omhandler netvirksomhedernes fastsættelse af priser for adgangen til og brugen af distributionsnettet. Bestemmelsen regulerer bl.a. de kriterier, der skal ligge til grund for fastsættelsen af standardtilslutningsbidrag og indfødningsstariffer.

Forordningens artikel 18 er sålydende:

---

<sup>3</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet.

## Artikel 18

### Afgifter for netadgang samt brug og styrkelse af net

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

[...]

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 gennemsigtig, 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

ydelse. 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 tarifkvotient, der gælder for producenter, og tariffer for slutkunder
- b) de omkostninger der skal dækkes af tariffer
- c) tidsdifferentierede nettariffer
- d) lokaliseringsbestemte signaler
- e) forholdet mellem transmission- og distributionstariffer
- f) metoder til sikring af gennemsigtighed i forbindelse med tariffastsættelse og –struktur

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

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

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

## **METODEBEKENDTGØRELSEN**

Det følger af § 1, § 2 og § 4 i metodebekendtgørelsen, at 1) Forsyningstilsynet skal godkende metoder til fastsættelse af priser, inden de kan anvendes, at 2) metoder skal overholde visse principper, og 3) 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.

## ANMELDELSSEBEKENDTGØRELSEN<sup>4</sup>

Efter § 2 i anmeldelsesbekendtgørelsen skal de kollektive elforsyningsvirksomheder anmelde metoder til fastsættelse af betingelser og vilkår for adgang til nettet samt de ifølge metoden fastsatte priser (tarifblade, investeringsbidrag, gebyrer m.fl.).

§ 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal anmelde

- 1) metoder til beregning eller fastsættelse af betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, med henblik på Energitilsynets godkendelse af metoderne, jf. bek. nr. 1085 af 20. september 2010, jf. lovens § 76, stk. 1, nr. 1
- 2) priser, tariffer og betingelser for ydelser, der omfattes af bevillingerne, samt grundlaget for fastsættelsen af disse, herunder leveringsaftaler, inden 30 dage efter disses fastsættelse eller vedtagelse dog senest samtidig med, at priserne, tarifferne og betingelserne træder i kraft, jf. nr. 1, jf. lovens § 76, stk. 1, nr. 2 [...]

<sup>4</sup> Bekendtgørelse nr. 823 af 27. juni 2014 om regler for anmeldelse af priser og betingelser m.v. for elforsyning.

## FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne sag drejer sig om godkendelse af Veksel A/S' metode for producentbetaling af standardtilslutningsbidrag og indfødningsstariffer, som Veksel A/S har anmeldt til Forsyningstilsynets godkendelse den 25. juli 2022.

Netvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger, som Forsyningstilsynet fører tilsyn med, jf. § 73 b i elforsyningsloven og § 4 i metodebekendtgørelsen. Netvirksomhederne skal imidlertid i anmeldelsen redegøre for eventuelle afvigelser fra standarden, jf. § 4 i metodebekendtgørelsen.

Veksel A/S har anmeldt en metode for fastsættelse af standardtilslutningsbidrag og indfødningsstariffer, der i udgangspunktet følger Green Power Danmarks branchevejledning, Producentbetaling i eldistributionsnettet, som Forsyningstilsynet har taget til efterretning i sin tilkendegivelse af 24. juni 2022 (j.nr. 22/00445). Metoden er dog anmeldt med en enkelt afvigelse, idet geozoneinddelingen er ændret.

Som anført under afsnittet Sagsfremstilling er Veksel A/S' distributionsnet et underliggende net til Vores Elnet A/S, og Veksel A/S ønsker at foretage en geozoneinddeling med udgangspunkt i udvekslingen med det overliggende net, og ikke som i Green Power Danmarks branchevejledning, hvor det sker i forhold til 132-150/50-60 kV-stationerne.

Veksel A/S gør i sin metodeanmeldelse gældende, at Veksel A/S' netområde er produktionsdomineret og dermed burde være klassificeret som rød zone. På grund af forbruget i Vores Elnet A/S' samlede netområde er Veksel A/S' zone gul i det geozonekort, som Green Power Denmark har udarbejdet, og som er indeholdt i Green Power Danmarks branchevejledning. Det betyder i praksis, at Veksel A/S ikke vil få dækket deres omkostninger ved tilslutning af nye anlæg.

Veksel A/S' formål med en ændret zoneinddeling er dermed efter det oplyste at sikre en mere omkostningsægte betaling af standardtilslutningsbidrag i selskabets netområde, så Veksel A/S får dækket omkostninger ved tilslutning af nye anlæg.

Det er Forsyningstilsynets opfattelse, at Green Power Danmarks zoneinddeling er for overordnet i forhold til Veksel A/S' netområde og tekniske forhold og derfor giver et ikke helt retvisende billede af forholdet mellem produktion og forbrug i Veksel A/S' netområde.

Veksel A/S' har i sin metodeanmeldelse fremsendt daglige data for netudveksling med det overordnede 50-60 kV net (ejet af Vores Elnet A/S) for 2021. Heraf fremgår det, at Veksel A/S' netområde er klart produktionsdomineret efter de kriterier, der er fastsat i Green Power Danmarks branchevejledning.

Forsyningstilsynet har vurderet det anførte i høringssvaret fra Eurowind Energy og bemærkningerne dertil fra Veksel A/S, begge dele omtalt ovenfor i afsnittet Høring. Forsyningstilsynet finder, at Veksel A/S har ret til at anmelde en metode med afvigelse fra Green Power Danmarks branchevejledning, jf. § 1 og § 4 i Metodebekendtgørelsen.



Se tillige omtalen af metodebekendtgørelsen ovenfor i nærværende afsnit og under afsnittet Retsgrundlag.

I afsnittet Høring er det bl.a. anført, at Veksel A/S i sine bemærkninger til Eurowind Energys høringssvar påpeger, at hvis Veksel A/S' netområde skal betragtes som gul zone, så vil betalingen fra producenterne ikke dække omkostningerne ved tilslutning af nye anlæg, og det vil derfor blive nødvendigt at bruge af indtægtsrammen, og omkostningerne vil dermed i sidste ende skulle betales af forbrugerne.

Forsyningstilsynet bemærker hertil, at elforsyningslovens formål som fastsat i lovens § 1 er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til bl.a. forbrugerbeskyttelse, og at loven i overensstemmelse hermed skal bl.a. sikre elkunder adgang til rimelige priser. Dette hensyn taler efter tilsynets vurdering imod en model, hvor forbrugerne på Langeland kommer til at betale for omkostninger, der er forbundet med tilslutning af nye produktionsanlæg.

Forsyningstilsynet bemærker, at bilag 1, der er henvist til i anmeldelsesbrevet, alene indeholder daglige data for netudveksling med det overordnede 50-60 kV net (ejet af Vores Elnet A/S) for 2021. Tilsynet bemærker endvidere, som anført i høringen, at den korte høringsfrist var fastsat under hensyn til netselskabernes varslingsfrist og derfor var nødvendig, idet de nye tariffer skal træde i kraft den 1. januar 2023.

Forsyningstilsynet kan på baggrund af ovenstående godkende Veksel A/S' metode, da geozoneinddelingen i Green Power Denmarks branchevejledning således efter tilsynets vurdering er for overordnet i forhold til Veksel A/S' underliggende distributionsnet, og da Veksel A/S' zoneinddeling gør Veksel A/S' metode mere omkostningsægte, end hvis Veksel A/S havde anvendt en metode, der ikke indeholdt afvigelser fra Green Power Denmarks branchevejledning kan.

Afgørelsen er truffet i medfør af § 73 a i elforsyningsloven og § 1 i metodebekendtgørelsen. Forsyningstilsynet vurderer umiddelbart, at metoden er i overensstemmelse med relevante materielle bestemmelser, dvs. § 73, stk. 1, i elforsyningsloven, artikel 18 i elmarkedsforordningen samt § 4 i metodebekendtgørelsen. Vurderingen af de materielle bestemmelser beror dog på en række usikkerheder, hvorfor nærværende metode i lighed med Green Power Denmarks branchevejledning for producentbetaling godkendes frem til senest udgangen af 2026. Hvis Green Power Denmark Power Denmark vælger at anmelde en ny branchevejledning for producentbetaling med ikrafttrædelse før 31. december 2026, vil nærværende godkendelse bortfalde dagen før, at den nye branchevejledning får virkning fra.

Forsyningstilsynet gør opmærksom på, at Green Power Denmark den 7. juli 2022 har oplyst over for tilsynet, at Green Power Denmark formentlig anmelder en mindre ændring af branchevejledningen til tilsynet, inden branchevejledningen fra 25. april 2022 træder i kraft pr. 1. januar 2023.

## VEJLEDNING

Eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som Veksel A/S ønsker at anvende, skal godkendes af Forsyningstilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4, i metodebekendtgørelsen.

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

Veksel A/S skal desuden være opmærksom på, at Veksel A/S efterfølgende til Forsyningstilsynet skal anmelde tarifferne for indføddning, dvs. priser, tariffer (tarifblad) og betingelser for ydelser samt grundlaget for fastsættelsen af disse, jf. § 2, stk. 1, nr. 2.

## OFFENTLIGGØRELSE

Denne afgørelse vil blive offentliggjort på Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase,<sup>5</sup> jf. elforsyningsloven § 78 b.

## KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89 i elforsyningsloven. Klagen 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](mailto: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

Thomas vom Braucke  
Kontorchef

---

<sup>5</sup> [Link til Forsyningstilsynets afgørelsesdatabase](#)