



ENERGITILSYNET

SEAS-NVE Net A/S

24. november 2015
Detail & Distribution
15/10910
LBA

AFGØRELSE | AFGØRELSE OM ANMELDTE METODER

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget SEAS-NVE Net A/S' (SEAS) anmeldelse af ny metode for fastsættelse af tariffer, jf. anmeldelse af 3. august 2015.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet godkender SEAS-NVE Net A/S' metoder for fastsættelse af tariffer med virkning fra 1. januar 2017 som værende i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet kan ligeledes godkende SEAS-NVE Net A/S' overgangsmetode for tarifiering i perioden 1. april 2016 til 1. januar 2017. jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen, med den begrundelse, der er anført i vurderingsafsnittet.

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

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

Sekretariatet bemærker desuden, at tilsynet til en hver tid kan tage SEAS-NVE Net A/S' anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

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

SAGSFREMSTILLING

SEAS anmeldte pr. 17. november 2015 at de pr. 1. januar 2017 ønsker at overgå fuldt ud til Dansk Energis nye tarifieringsmodel, som er taget til efterretning af Energitilsynet ved tilkendegivelse af 23. juni 2015. SEAS anmelder herudover en overgangsmetode, som ønskes anvendt i perioden fra 1. april 2016, og frem til d. 1. januar 2017.

I forhold til overgangen til Dansk Energis nyeste branchevejledning pr. 1. januar 2017 anmelder SEAS, at de vil følge vejledningen med enkelte afvigelser. Afvigelser til branchemodellen skal specifikt godkendes af Energitilsynet.

SEAS anmeldt, at de ikke vil anvende tidsdifferentiering ved deres opstart af ibrugtagelse af modellen. SEAS begrundet dette med, at de øvrige netselskaber, efter deres oplysninger, heller ikke planlægger at anvende tidsdifferentieringen fra 1. april 2016, samt at overgangen til engrosmodellen i forvejen indebærer en lang række udfordringer, som SE i første omgang vil rette fokus på.

Sekretariatet konstaterer på baggrund af anmeldelsen, at SEAS ønsker at anvende branchemodellen med følgende afvigelser, der giver anledning til en konkret vurdering:

1. Fordeling af omkostninger til nettab på spændingsniveauerne
2. Anvendelse af omkostningsposten ”øvrige omkostninger”
3. Rådighedsbetaling opkræves ikke hos underliggende net
4. Håndtering af installationer uden måler

Afvigelse 1 tager sit udspring i, at nettab i SEAS ikke er direkte registreret på spændingsniveauer eller opdelt på henholdsvis ledningsnet eller transformere.

Afvigelse 2 hænger sammen med, at SEAS har et netområde (Roskilde), hvor det ikke er SEAS, men DONG, der ejer det overliggende net. Omkostningerne til DONG for brug af det overliggende mhp forsyning af Roskilde er derfor placeret i omkostningsposten, der hedder øvrige omkostninger.

Afvigelse 3 er en konsekvens af, at SEAS er overliggende net for 5 bykommunale netselskaber.

Afvigelse 4 er en tilpasning i forhold til, at SEAS har en række installationer på C-niveau uden måler – typisk i form af gadelys og andre installationer med et begrænset forbrug.

Udover ovennævnte anmeldelse om overgang til anvendelse af den nyeste branchevejledning pr. 1. januar 2017, har SEAS anmeldt en indfasning af modellen, som ønskes taget i anvendelse pr. 1. april 2016, og er således at betragte som en overgangsordning.

Overgangsordningen hænger sammen med, at overgangen til tarifmodel 2.0 væsentlige ændringer i forhold til SEAS' nuværende tariferings Set-up, som SEAS har kunnet konstatere, at deres IT-systemer ikke umiddelbart kan håndtere. De IT-mæssige problemer hænger sammen med det interface, som skal sikre, at der kan ske upload af data fra SEAS' IT-systemer til datahubben.

Overgangsordningen indebærer, at omkostningerne fordeles ud på spændingsniveauerne ud korrekt i henhold til tarifmodel 2.0, at der beregnes tariffer ud fra principperne i modellen, men at der sker tarifiering på hhv. A- og B- kunder som en helhed og der således ikke sker opsplitting i A-høj/-lav og B-høj/-lav. Herudover tariferes egenproducenter ikke særskilt i overgangsperioden, hvilket ellers er standard i tarifmodel 2.0, udover at egenproducenter med produktionsmåler opkræves et supplerende abonnement svarende til det for vindmøller. Endeligt fastsættes abonnementet for kraftværker svarende til det fastsatte for vindmøller.

HØRING

Udkast til denne afgørelse blev den 20. november 2015 sendt i høring hos SEAS med frist d. 4. december 2015.

SEAS meldte tilbage d. 24. november 2015 med ønskede oplysninger, der ligger til grund for godkendelsen af, at rådighedstariffer ikke opkræves hos bykommunale net, samt et par enkelte tekstmære kommentarer, som er tilpasset i denne endelige afgørelse.

LOVGRUNDLAG

I det følgende gennemgås de love og bekendtgørelser mv., der har relevans for de betragtninger og vurderinger, der fremgår i det efterfølgende kapitel, hvor sagsfremstillingens fakta vurderes i lyset af lovgrundlaget. Gennemgangen er tilrettelagt kronologisk og med udgangspunkt i retskildehierarkiet, således at love og bekendtgørelser citeres før eventuel retspraksis. Gennemgangen afspejler dog også hvilken betydning, retskilden har for den samlede vurdering – således citeres retskilder, der anvendes til vurderinger af mere underordnet betydning, som udgangspunkt sidst i gennemgangen.

§ 73 i Elforsyningsloven om prisfastsættelse m.m., jf. Lovbek 1329/2013:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-72 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

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

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

Stk. 2. Energitilsynet kan godkende metoder for begrænsede købergrupper og for et begrænset tidsrum som led i kollektive elforsyningsvirksomheders metodeudvikling. Energitilsynet kan sætte vilkår for godkendelsen af sådanne metoder.

Stk. 3. Klima-, energi- og bygningsministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

§ 73 b. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Energitilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

Metodebekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010

§ 1. Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

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

Stk. 3. Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse.

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

§ 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 transformestationer.

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.

Herudover har Energitilsynet taget Dansk Energis seneste tarifberegningsmodel til efterretning ved tilkendegivelse af 23. juni 2015, jf. også § 4 i metodebekendtgørelsen:

” Tilkendegivelse

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

2. Energitilsynet bemærker, at i det tilfælde, at Dansk Energi ikke overholder de nævnte forudsætninger i ovennævnte tilkendegivelse vedr. gen anmeldelser i forhold til hhv. rådighedsbetaling og tariferingsmodel, vil tilkendegivelserne bortfalde. Dette betyder også, at metodegodkendelser for de enkelte selskaber med udgangspunkt i Dansk Energis model bortfalder.

3. Energitilsynet hæfter sig i øvrigt ved Dansk Energi tilkendegivelse om, at de arbejder frem mod en tarifieringsmodel, der tariferer ud fra det maksimalt målte effekttræk, og ikke det gennemsnitlige årlige effekttræk som det er tilfældet nu. Energitilsynet opfordrer til at en sådan model til tarifiering på sigt udarbejdes i samarbejde med branchens parter.
4. Energitilsynet bemærker endvidere, at modellen ikke erstatter det enkelte netselskabs egen beregning af tarifferne, der fortsat skal anmeldes og metodegodkendes af Energitilsynet efter de almindelige regler herom, jf. elforsyningslovens § 73 a.
5. Energitilsynet bemærker afslutningsvist, at anvendelse af tarifieringsmodellen ikke indebærer en godkendelse af det enkelte netselskabs tarifiering, og Energitilsynet vil i forbindelse med en konkret klagesag eller på egen hånd kunne tage et selskabs tarifiering op til fornyet vurdering efter elforsyningslovens bestemmelser.

VURDERING

Energitilsynet har ved tilkendegivelse af 23.juni 2015 taget Dansk Energis tarifmodel 2.0 til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

En anvendelse af branchevejledningen uden afvigelser vil således medføre tarifieringsmetoder, der er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 altså i form af prisfastsættelse af ydelser efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til.

Branchevejledningen opstiller en række anbefalinger vedr. netvirksomhedernes fastsættelse af tariffer.

Af metodebekendtgørelsen fremgår det, at selskaberne i deres anmeldelse kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4.

Dette forudsætter imidlertid, at disse standardiserede metoder er entydigt fastlagt i branchevejledningen, eller at det i anmeldelsen er klart, hvilken af flere muligheder selskabet har valgt at følge.

Sekretariatet for Energitilsynet lægger i denne vurdering til grund, at SEAS anmeldte tarifberegningss metode pr. 1.januar 2017 følger Dansk Energis Tarifmodel 2.0 med visse tilpasninger, der er opremset nedenfor i nr. 1-4.

Sekretariatet konstaterer på baggrund af anmeldelsen, at SEAS ønsker at anvende branchemodellen med følgende afvigelser, der giver anledning til en konkret vurdering:

1. Fordeling af omkostninger til nettab på spændingsniveauerne
2. Anvendelse af omkostningsposten ”øvrige omkostninger”

3. Rådighedsbetaling opkræves ikke hos underliggende net
4. Håndtering af installationer uden måler

Herudover skal SEAS' metode til tarifiering i en overgangsperiode fra 1. april 2016 til 1. januar 2017(overgangsmetoden) vurderes.

Nedenfor vurderes det, om ovenstående ”afvigelser” fra branchevejledningerne indebærer en omkostningsægte tarifiering, og dermed er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73. En omkostningsægte tarifiering betyder her, at tarifieringen er rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende i forhold til de omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Herudover skal der tages højde for elforsyningslovens § 6, stk. 4, der tilsiger, at selskabernes ydelser skal stilles til rådighed for forbrugerne på gennemsigtige vilkår.

AD. 1. FORDELING AF OMKOSTNINGER TIL NETTAB PÅ SPÆNDINGSNIVEAUERNE
SEAS fordeler omkostningerne til nettab ud fra en tilnærmet direkte fordeling baseret på en model, der bygger på ingeniørmæssige beregninger af nettabet samt tager udgangspunkt i målinger fra fjernkontrollsystemet mv. I de lavereliggende net, hvor der ikke er samme grad af målepunkter som i de øvre net, er fordelingen af nettab ud på de forskellige komponenter baseret på tidligere foretagne skøn, som delvist er verificeret via beregninger baseret på fjernkontrollsystemet kombineret med de enkelte 10/0,4 kV transformeres Velanderbekæmpelse. SEAS oplyser, at de løbende arbejder på at måle og minimere nettabet, og deraf vil fordelingen af nettabet blive yderligere forbedret.

Baggrunden for denne metode er ifølge SEAS, at de ikke har direkte registrering af nettabets fordeling på de enkelte spændingsniveauer eller opdelt på ledningsnet eller transformere.

SEAS oplyser, at de finder, at denne metode giver en mere retvisende fordeling af nettab end fordeling via transporterede kWh, som er den alternative fordelingsnøgle i branchevejledningen.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at SEASs tilnærmede metode til direkte fordeling af omkostninger mellem hhv. spændingsniveauer og net og transformere ikke er urimelig. Sekretariatet for Energitilsynet lægger heri ovennævnte oplysninger fra SE til grund.. Sekretariatet for Energitilsynet lægger endvidere til grund, at SEAS arbejder på, på sigt, at tilvejebringe data til rådighed til en mere præcis henføring af nettabet på de enkelte dele af elnettet, hvorved omkostningerne kan fordeles helt omkostningsægte.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer således, at SEAS metode til fordeling af omkostningerne til nettab er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.

AD. 2. ANVENDELSE AF OMKOSTNINGSPOSTEN "ØVRIGE OMKOSTNINGER

SEAS ejer ikke selv det overliggende net i Roskilde, som er en del af deres forsyningsområde – det overliggende net i Roskilde ejes af Dong Energy. I det øvrige forsyningsområde ejer SEAS selv det overliggende net.

SEAS har valgt at placere omkostningerne til betaling for brug af Dongs overliggende net i omkostningsposten øvrige omkostninger. Da SEAS alene har C-kunder i det pågældende område (Roskilde), fordeles alle disse omkostninger til betaling for brugen af Dongs overliggende net til 0,4 kV niveau (C-niveau), og indregnes her i den variable tarif.

Da selskaberne i henhold til § 73 i elforsyningsloven som udgangspunkt ikke må prisdiskriminere ud fra geografi, pålægger SEAS alle c-kunderne den samme takst til det overliggende net uanset om de bor i Roskilde eller andetsteds.

Taksten til det overliggende net – 50 kV-nettet, som alle C-kunder uanset bopæl betaler, er derfor et vægtet gennemsnit af SEAS' egen A-tarif og Dongs A-tarif. Metoden sikrer således en ensartet tarifiering i hele forsyningsområdet.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer at SEAS' metode til fastsættelse af tariffen til det overliggende net (50 kV-nettet), hvor alle betaler en ens tarif, der er fastlagt som et vægtet gennemsnit ud fra tariffen i hhv. SEAS' eget 50 kV-net og Dong Energys 50 kV-net dels er rimeligt og objektivt, fordi alle bidrager til både SEAS' og Dong Energys overliggende net ud fra det respektive forbrug. Dels er det ikke-diskriminerende idet alle betaler det samme i forhold til deres forbrug.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer således, at SEAS metode til fordeling og tarifiering af øvrige omkostninger i form af omkostninger for brug af Dongs overliggende net for kunder i Roskilde er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.

AD. 3. RÅDIGHEDSBETALING OPKRÆVES IKKE HOS UNDERLIGGENDE NET

SEAS anmelder, at de i forbindelse med deres opkrævning af rådighedsbetaling ikke vil opkræve rådighedsbetaling af de (5) bykommunale netvirksomheder, som de er overliggende net for, selvom der er egenproducenter i de bykommunale områder, som de bykommunale netvirksomheder har mulighed for at opkræve rådighedsbetaling hos. Således opkræver SEAS alene rådighedsbetaling hos egenproducenter tilsluttet i eget forsyningsområde.

Begrundelsen herfor er, at der alene er tale om 5 mindre bykommunale net, hvor der kun er tilsluttet få og små (maks. i omegnen af 200 anlæg pr. bykommune).

Sekretariatet vurderer derfor, at opkrævning af rådighedsbetaling fra de bykommunale netvirksomheder vil være uvæsentlig, idet størrelsesordenen egetforbruget (maks. i omegnen af 3,5 GWh pr. bykommune) direkte fra anlægget og dermed den samlede rådighedsbetaling fra de små egenproducenter og dermed de bykom-

munale netvirksomheders videre betaling heraf til SEAS, vil være meget begrænset i forhold til SEAS' samlede indtægtsramme, idet rådighedsbetalingen fra bykommunerne alene vil udgøre ca. 0,04 pct. af den samlede indtægtsramme. Hertil kommer, at SEAS' eventuelle administration, herunder fastsættelse af metoden for en sådan rådighedsbetaling samt opkrævning heraf, vurderes at være uhensigtsmæssigt stor i forhold til de indtægter som en opkrævning af rådighedsbetalingen fra bykommunerne ville give.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer således, at SEAS' manglende opkrævning af rådighedsbetaling fra de underliggende net kan godkendes, idet der er tale om et meget lille provenu, der skal sættes i forhold til administrationen for at opnå dette begrænsede provenu.

Sekretariatet for Energitilsynet stiller imidlertid også som betingelse for godkendelsen, at SEAS i tilfælde af, at væsentligheden af rådighedsbetalingen fra de bykommunale net ændres markant, anmelder en ny metode til opkrævning af rådighedsbetaling i de underliggende net.

AD. 4. HÅNDBLÆNING AF INSTALLATIONER UDEN MÅLER

SEAS har anmeldt, at de vil opkræve almindeligt abonnement (og tarif) for installationer som gadelys mm., på trods af, at disse giver anledning til øgede administrationsomkostninger i forhold til en kunde med måler som følge af øget tidsforbrug til opgørelse af forbrug mv., idet disse meromkostninger ifølge SEAS modsvares af færre omkostninger mv., der normalt er knyttet til selve måleren. Et tillæg til abonnementet til øget administration modsvares således ifølge SEAS af færre omkostninger knyttet til at have en måler, hvormed abonnementet ikke skal pålægges et tillæg. Tariffen svarer til den almindelige tarif på det pågældende spændingsniveau, da forbruget giver anledning til de samme variable omkostninger.

Idet Sekretariatet for Energitilsynet lægger SEAS' oplysninger om, at sparede omkostninger til måleren kompenseres for øgede omkostninger til administration, vurderes det at SEAS' metode til fastsættelse af abonnement for installationer uden måler dette er i overensstemmelse med Tarifieringsmodel 2.0, som er taget til efterretning af Energitilsynet d. 23. juni 2015, og jf. § 4 i metodebekendtgørelsen er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.

METODE TIL TARIFERING I OVERGANGSPERIODEN (OVERGANGSMETODE)

SEAS anmelder, at de i en overgangsperiode fra 1. oktober 2015 og indtil 1. april 2016 som følge af IT-teknikaliteter ønsker at tarifere efter en overgangsmetode. Overgangsmetoden indebærer, at omkostningerne fordeles ud på spændingsniveauerne ud korrekt i henhold til tarifmodel 2.0, at der beregnes tariffer ud fra principperne i modellen, men at der sker tarifering på hhv. A- og B- kunder som en helhed og der således ikke sker opsplittning i A-høj/-lav og B-høj/-lav.

Herudover tariferes egenproducenter ikke særskilt i overgangsperioden, hvilket ellers er standard i tarifmodel 2.0, udover at egenproducenter med produktionsmål opkræves et supplerende abonnement svarende til det for vindmøller. Endeligt fastsættes abonnementet for kraftværker svarende til det fastsatte for vindmøller.

Sekretariatet for Energitilsynet finder det ikke urimeligt, at SEAS i en overgangsperiode tariferer efter den anmeldte tariferingsmetode. Sekretariatet lægger i sin vurdering for det første vægt på, at baggrunden for anvendelse af overgangsmetoden bunder i, at SEAS ikke IT-teknisk kan gå fuldt over på tarifmodel 2.0 på én gang. Hertil lægger sekretariatet vægt på, at kunder på alle spændingsniveauer overordnet set tariferes omkostningsægte i forhold til de omkostninger, som de som gruppe giver anledning til. Hertil lægger sekretariatet vægt på, at producenter egenproducenter med produktionsmåler i højere grad end hidtil betaler de omkostninger, som de giver anledning til. Afslutningsvist lægger Sekretariatet for Energitilsynet vægt på, at den særlige tariferingsmetode kun vil være gældende i en begrænset periode fra 1. april 2016 til 1. januar 2017.

Sekretariatet for Energitilsynet kan således godkende SEAs overgangsmetode for tarifiering af differencer i perioden 1. oktober 2015 til 1. april 2016.

AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet godkender SEAS-NVE Net A/S' metoder for fastsættelse af tariffer med virkning fra 1. januar 2017 som værende i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet kan ligeledes godkende SEAS-NVE Net A/S' overgangsmetode for tarifiering i perioden 1. april 2016 til 1. januar 2017. jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen, med den begrundelse, der er anført i vurderingsafsnittet.

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

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

Sekretariatet bemærker desuden, at tilsynet til en hver tid kan tage SEAS-NVE Net A/S' anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

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

Med venlig hilsen

Louise Bank (SET)
Tlf. 4171 5365
lba@energitilsynet.dk