

NETSELSKABET n1

(Tidligere EnergiMidt Net A/S og HEF Net A/S)

N1 | Tietgensvej 4
8600 Silkeborg | Tlf. 70 23 00 43
kontakt@n1.dk | **n1.dk**
CVR-nr. 2833 1878



ENERGITILSYNET

EnergiMidt Net A/S
Tietgensvej 2-4
8600 Silkeborg

7. august 2012
Sagsnr. 12/07860 og
12/07870
/ OTS
Deres ref.

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00
mail post@energitilsynet.dk
web www.energitilsynet.dk

Afgørelse om anmeldte metoder

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget EnergiMidt Net A/S' og EnergiMidt Net Vest A/S' ansøgninger om godkendelse af metoder for fastsættelse af tariffer og øvrige vilkår og gebyrer, jf. anmeldelser af 29. december 2010 og 20. september 2011. CVR nr. er for EnergiMidt Net A/S oplyst: 28 33 18 78, og for EnergiMidt Net Vest A/S: 26 99 65 70.

Sekretariatet for Energitilsynet er opmærksom på, at EnergiMidt Net A/S og EnergiMidt Net Vest A/S er fusioneret med tilbagevirkende kraft pr. 1. januar 2010, og at EnergiMidt Net A/S nu forestår driften af netvirksomhed i det samlede bevillingsområde. Selskabernes metodeanmeldelser behandles derfor fælles, og bemærkningerne i det følgende gælder begge anmeldelser.

EnergiMidt Net A/S anmelder, at følgende er i overensstemmelse med Dansk Energis anbefalinger:

1. Tariffer, jf. Dansk Energis anmeldelseskema
2. Leveringsbestemmelser net (netbenyttelsesaftale)
3. Tilslutningsbestemmelser
4. Restanceregler
5. Tilslutningspriser (investeringsbidrag)

Herudover har EnergiMidt Net A/S anmeldt:

1. Dansk Energis standardgebyrer følges delvist

I forbindelse med sagsbehandlingen er Sekretariatet for Energitilsynet imidlertid blevet opmærksom på yderligere afvigelser fra Dansk Energis anbefalinger.

Der er konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis tarifvejledning:

1. Overordnet teknisk administration og generel administration for A- og B-kunder.
2. Kundeadministration, måleradministration samt øgede driftsomkostninger til målinger.
3. Målere, måleradministration samt afskrivninger på målere, B-kunder.
4. Forsikringspræmier for A- og B-kunder.
5. Omkostninger til sikring af brugerindflydelse.
6. For C-kunder: omkostninger til tilsyn og kontrol, rimelige omkostninger til demontering af luftledninger, forsikringspræmier samt driftsomkostninger i forbindelse med kabelfejl.
7. Tillæg til afgiftsfri kunder/engros.
8. Særlig rådighedstarif, indfødningsstarif samt abonnement til producenter.
9. Abonnement ekstra måler.
10. A-kunder med egen netbevilling

Der er konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis tilslutningsbestemmelser:

1. Pkt. 1.3 Tilmelding
2. Pkt. 1.5 Tilslutning af energiproducerende anlæg. For tilslutning af disse til forsyningsnettet gælder særlige bestemmelser
3. Pkt. 2 Definitioner
4. Pkt. 3 Forsyningsanlæg
5. Pkt. 4.6 Ændring af stikledning på kunden foranledning. Her betaler kunden de med ændringen forbundne omkostninger. Ved kabellægning af luftledning gælder særlige bestemmelser.
6. Pkt. 4.7 Tilslutning til kundefejt transformerstation. Kundefejt transformerstation etableres kun for A-kunder.
7. Pkt. 4.8 Antal stikledninger pr. installation. Ifølge bestemmelsen tillades ikke mere end én stikledning til samme installation. En stikledning kan efter aftale bestå af flere parallelle kabler
8. Pkt. 5.2.1-5.2.3 Beregning af tilslutningsbidrag i byzone, i byfornylsessituationer og forøgelse af leveringsomfanget i byzone.
9. Pkt. 5.2.4 Beregning af tilslutningsbidrag i landzone
10. Pkt. 5.2.5 Forøgelse af leveringsomfanget i landzone. Ønskes forsyningen til en afsides beliggende ejendom/anlæg, beliggende i landzone, udvidet inden 5 år fra etableringsåret at regne, og der ikke er tilstrækkelig kapacitet i det etablerede forsyningsanlæg, betragtes en sådan udvidelse som en helt ny tilslutning.
11. Pkt. 5.2.9 Tilslutninger, hvor kunden stiller særlige krav til forsyningsanlæggets udformning eller placering. Her betaler kunden de særlige omkostninger, der er forbundet med at opfylde de særlige krav.

12. Pkt. 5.2.10 Tilslutninger, hvor kunden stiller særlige krav til forsyningsanlæggets elektriske styrke. Her betaler kunden et særligt tilslutningsbidrag i henhold til netselskabets tariffblad.
13. Pkt. 6.1 Midlertidig forsyning. I forhold til Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ er midlertidige forsyninger defineret som installationer af mindre end 1 års varighed.
14. Pkt. 6.2 Elhegn og luftværnssirener. Disse kan efter forudgående godkendelse tilsluttes forsyningsanlægget mod betaling af faktiske omkostninger til etablering af forsyningsanlæg og uden betaling for elforbrug og abonnement.
15. Pkt. 6.3 Mindre elforbrugende anlæg. Antenneanlæg, telefonbokse, parkometre, målestationer, vejtekniske anlæg, katodisk beskyttelse juleillumination m.m. kan tilsluttes efter nærmere aftale med selskabet. I forhold til Dansk Energis vejledning er bestemmelsen udvidet.
16. Pkt. 6.7 deling af leveringsomfang. Et eksisterende leveringsomfang over 25 A kan deles på flere installationer, såfremt disse er placeret på samme matrikel/ejendom, og der foretages reduktion af det bestående leveringsomfang svarende til det fraskilte. Omkostningerne herved betales af kunden. Der betales dog maksimalt svarende til et nyt tilslutningsbidrag for den/de fraskilte installationer.
17. Pkt. 6.8 Nedlæggelse og genetablering af installation. Ved nedlæggelse af en installation fjernes tilslutningen af netselskabet. Det oprindelige leveringsomfang bevares og kan genetaberes uden betaling af tilslutningsbidrag. Netselskabets udgifter ved genetableringen betales af kunden, dog maksimalt svarende til nyt tilslutningsbidrag.
18. Pkt. 7 Særlige bestemmelser. Disse vedrører fasekompensering samt brug af maksimalafbrydere ved leveringsomfang på mere end 500 A ved 400 V eller 290 A ved 690 V.

I EnergiMidt Net A/S' tilslutningspriser er der konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis standardtilslutningsbidrag:

1. For større fjernaflæste installationer på kW-maks. afregning er fastsat et tilslutningsbidrag på 1.664 kr. pr. kW ekskl. moms.
2. Tilslutningsbidrag for A-kunder. Ved tilslutning /udvidelse i eksisterende 60/10 kV-stationer betales 458 kr. pr. kVA ekskl. moms.
3. Særligt spændingsforstyrrende anlæg. Disse betaler 216 kr. pr. ampere ekskl. moms for nødvendig forhøjelse af kortslutningseffekt.
4. TN-system (nulling). For etablering af TN-system ved direkte tilslutning i transformerstation betales 9.300 kr. ekskl. moms.

I EnergiMidt Net A/S' gebyrer er der konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis standardgebyrer:

1. EnergiMidt Net A/S har fastsat et betalingsgebyr på 31,20 kr. ekskl. moms.
2. EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 360 kr. ekskl. moms for genoplukning i normal arbejdstid.

3. EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 760 kr. ekskl. moms for genoplukning udenfor normal arbejdstid.
4. EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 370 kr. ekskl. moms for målerundersøgelse på stedet.
5. EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 1.045 kr. ekskl. moms for målerundersøgelse på værksted.
6. EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 150 kr. ekskl. moms, hvor installatør sætter måler op.
7. EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 665 kr. ekskl. moms, hvor EnergiMidt Net A/S sætter måler op.
8. EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 665 kr. ekskl. moms for transformermåling.
9. EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 50 kr. ekskl. moms for midlertidig forhøjelse af tilslutningsret.
10. EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 200 kr. ekskl. moms for aftaleoprettelse midlertidig forhøjelse af tilslutningsret.
11. EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 155 kr. ekskl. moms for sent indleveret returnmåler (mere end 30 dage).
12. EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et gebyr for oprettelse af transformermåling på 1.185 kr. ekskl. moms.
13. EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et årligt gebyr (abonnement) på 365 kr. ekskl. moms for transformermåling.
14. EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et gebyr på 300 kr. ekskl. moms for oprettelse af direkte måling.
15. EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et årligt gebyr (abonnement) på 95 kr. ekskl. moms for direkte måling.
16. EnergiMidt Net A/S har for levering af måledata fastsat et oprettelsesgebyr på 1.105 kr. ekskl. moms.
17. EnergiMidt Net A/S har for ugentlig levering af måledata fastsat en årlig pris på 1.215 kr. ekskl. moms.

Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for tariffer med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre EnergiMidt Net A/S' metoder for leveringsbestemmelser, idet det lægges til grund, at Dansk Energis anbefalinger følges uden fravigelser, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endvidere, § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for gebyrer med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for tilslutningspriser (investeringsbidrag) med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, pkt. A og C i EnergiMidt Net A/S' Øvrige Bestemmelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endelig, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for restanceinddrivelse med den anmeldte afvigelse med de begrundelser og forbehold vedrørende restancevejledningen, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender ikke med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet:

Bestemmelsen i pkt. 5.2.5 i EnergiMidt Net A/S' tilslutningsbestemmelser om forøgelse af leveringsomfanget i landzone.

Dog kan denne afgørelse genoptages:

- Såfremt Energitilsynets revurdering af Dansk Energis tarifberegningensmodel fører til en ændring af tilsynets vurdering heraf, herunder angående differencer mellem virksomhedens driftsmæssige indtægter og virksomhedens indtægtsramme inden for samme regnskabsår.
- Efter Energitilsynet har vurderet Dansk Energis Restancevejledning, som anmeldt til tilsynet den 13. januar 2011, i medfør af § 73 a i elforsyningsloven.

Den samlede godkendelse er betinget af, at EnergiMidt Net A/S senest om 2 år be- eller afkræfter, at metoderne fortsat anvendes, idet det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som EnergiMidt 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, at tilsynet til en hver tid kan tage EnergiMidt Net A/S anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Endelig skal EnergiMidt Net A/S bl.a. være opmærksom på følgende:

- En godkendelse af metoderne er en forudsætning for EnergiMidt Net A/S anvendelse af tariffer og øvrige vilkår, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.
- De godkendte metoder skal offentliggøres af EnergiMidt Net A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3 i metodebekendtgørelsen.

Høring

Udkast til denne afgørelse har den 4. juni 2012 været forelagt EnergiMidt Net A/S til udtalelse.

EnergiMidt Net A/S har i mail af 27. juni 2012 fremsendt bemærkninger til udkastet.

EnergiMidt Net A/S anfører indledningsvis i høringssvaret, at selskabet ud over anmeldelsen af 29. december 2010 også har indsendt en anmeldelse den 20. september 2011. Denne anmeldelse er ikke omtalt i udkastet, selv om ændringen vedrørende A-kunder med egen netbevilling er omtalt. Anmeldelsen af 20. september 2011 vedrører energibesparelsesaktiviteter for disse kunder.

Om tilslutningsbestemmelsernes pkt. 5.2.5 anføres, at bestemmelsen udelukkende omhandler forøgelse af leveringsomfang i installationer, der inden for en 5-årig periode, er etableret efter reglerne om for afsides beliggende installationer i henhold til 5.2.4 svarende til pkt. 9.5 i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag. Ifølge EnergiMidt Net A/S tager be-

stemmelsen sigte på at undgå misbrug i form af at opdele etablering af en større afsides beliggende installation i to etaper. Som illustration heraf har EnergiMidt Net A/S givet et eksempel på etablering af en 300 ampere installation i 2 etaper til f.eks. et vandingsanlæg. Ifølge EnergiMidt Net A/S viser eksemplet, at kunden uden pkt. 5.2.5 vil unddrage sig en del af de forøgede etableringsomkostninger, der følger af en netudbygning til 300 ampere, hvis disse havde været tilmeldt fra starten, hvorved kunden belaster øvrige kunder med disse omkostninger. Det anføres, at bestemmelsen i pkt. 5.2.5 ikke har været anvendt de seneste 10 år, og at bestemmelsen, hvis Sekretariatet for Energitilsynet fortsat finder den urimelig, vil blive slettet ved den førstkomende revision af EnergiMidt Net A/S' tilslutningsbestemmelser.

EnergiMidt Net A/S anfører videre, at Fællesregulativet ikke vil indgå i fremtidige metodeanmeldelser.

Omkring tilslutning af energiproducerende anlæg anfører EnergiMidt Net A/S, at dette er reguleret i henholdsvis elforsyningslovens § 67 og vindmøllebekendtgørelsen (bek. nr. 1063 af 7. september 2010).

Omkring tilslutningsbidrag for A-kunder anføres, at EnergiMidt Net A/S ikke er bekendt med, at der findes en vejledning fra Dansk Energi for beregning af disse. EnergiMidt Net A/S har i forbindelse med høringen fremsendt et særskilt regneark for beregning af "Tilslutningsbidrag A-kunder 2011". Ved beregningen af tilslutningsbidraget for 2012 er brugt samme indeksregulering, som anvendes ved regulering af Dansk Energis standardtilslutningsbidrag for 2012.

Tilslutningsbidraget for særligt spændingsforstyrrende anlæg er beregnet med baggrund i afsnit 9.6 i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag. Beløbet er fastsat ved beregning af tilslutningsbidrag for 2008. K-faktor i henhold til Dansk Energis model er beregnet til 0,216, hvilket medfører, at tilslutningsbidraget kan fastsættes til 216 kr./A.

Omkring TN-system (nulling) bemærker EnergiMidt Net A/S, at gebyrtaksten er baseret på et gennemsnit af omkostninger på en række projekter for måling og etablering af nulsikkert jordingsanlæg i 10/0,4 kV stationer. Gebyrtaksten har ikke været genberegnet i flere år, og EnergiMidt Net A/S vil genberegne og regulere gebyrtaksten for 2013 på baggrund af de gennemsnitlige omkostninger for 2012.

Om gebyret på 665 kr. ekskl. moms ved midlertidig tilslutning, hvor EnergiMidt Net A/S sætter måler op, samt for transformermåling, er det oplyst, at gebyret er fastsat ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug (måler teknikker inklusive kørsel) på 1,5 time á 444 kr. ekskl. moms.

Om gebyret på 50 kr. for midlertidig forhøjelse af tilslutningsret oplyser EnergiMidt Net A/S, at gebyret er meget sjældent anvendt og ikke genberegnet de senere år, hvorfor det droppes ved førstkomende lejlighed.

Om gebyret på 200 kr. ekskl. moms for aftaleoprettelse ved midlertidig forhøjelse af tilslutningsret oplyser EnergiMidt Net A/S, at gebyret er meget sjældent anvendt og ikke genberegnet de senere år, hvorfor det droppes ved førstkommende lejlighed.

Om gebyret på 155 kr. ekskl. moms for for sent indleveret måler (mere end 30 dage) oplyser EnergiMidt Net A/S, at gebyret er beregnet ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug på 0,25 time á 488 kr. ekskl. moms. Hertil kommer omkostninger til porto (8 kr.) og print (25 kr.).

Om gebyret på 1.185 kr. ekskl. moms for oprettelse af transformermåling oplyser EnergiMidt Net A/S, at dette er beregnet ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug på 2,5 time til målertekniker, inklusive kørsel. Timeprisen er kalkuleret til 444 kr. ekskl. moms. Endvidere er indkalkuleret i gebyret materialer til 75 kr.

Om det årlige gebyr (abonnement) på 365 kr. ekskl. moms for transformermåling oplyser EnergiMidt Net A/S i høringssvaret, at gebyret dækker service og reparation af pulsudgang, herunder omprogramering af og udskiftning af måler med defekt pulsudgang. Endvidere oplyser EnergiMidt Net A/S, at der er ekstra administration i forbindelse med håndtering af forskelle på målere med og uden puls i det daglige arbejde. Endvidere er der ekstra omkostninger i forbindelse med statistisk kvalitetskontrol af idriftværende målere.

Om det årlige gebyr (abonnement) på 95. kr. ekskl. moms for direkte måling oplyser EnergiMidt Net A/S i høringssvaret, at gebyret dækker service og reparation af pulsudgang, herunder omprogramering af og udskiftning af måler med defekt pulsudgang. Endvidere oplyser EnergiMidt Net A/S, at der er ekstra administration i forbindelse med håndtering af forskelle på målere med og uden puls i det daglige arbejde. Endvidere er der ekstra omkostninger i forbindelse med statistisk kvalitetskontrol af idriftværende målere.

Om oprettelsesgebyret på 1.105 kr. ekskl. moms for levering af måledata oplyser EnergiMidt Net A/S, at gebyret er meget sjældent anvendt og ikke genberegnet de senere år, hvorfor det droppes ved førstkommende lejlighed.

Om gebyret på 1.215 kr. ekskl. for ugentlig levering af måledata oplyser EnergiMidt Net A/S, at gebyret meget sjældent anvendes og ikke er genberegnet de senere år, hvorfor det droppes ved førstkommende lejlighed.

Lovgrundlag

Følgende bestemmelser indgår i vurderingen:

Elforsyningsloven:

§ 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. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

Renteloven

§ 9 b. For rykkerskrivelser vedrørende fordringer kan fordringshaveren kræve et gebyr, jf. stk. 2, såfremt skrivelsen er fremsendt med rimelig grund (rykkergebyr). Fordringshaveren kan endvidere kræve et gebyr, jf. stk. 3, for at anmode en anden om at inddrive fordringen på fordringshaverens vegne, såfremt dette er sket med rimelig grund (inkassogebyr).

Stk. 2. Der kan kræves et rykkergebyr på højst 100 kr. inkl. moms for hver rykker-skrivelse, dog højst for 3 skrivelser vedrørende samme ydelse. Har skyldneren inden for en sammenhængende periode til stadighed været i restance vedrørende samme skyldforhold, kan der uanset 1. pkt. højst kræves rykkergebyr for 3 skrivelser vedrørende restancerne i den pågældende periode. Der kan kun kræves gebyr for rykker-skrivelser, som er sendt med mindst 10 dages mellemrum.

Stk. 3. Der kan kræves et inkassogebyr på højst 100 kr. inkl. moms.

Stk. 4. Reglerne i stk. 1-3 kan ikke fraviges til skade for skyldneren ved aftale, hvis der er tale om en fordring i henhold til en aftale som nævnt i § 7, stk. 1. I andre tilfælde kan reglerne i stk. 1-3 fraviges ved aftale eller handelsbrug eller anden sædvanne i det omfang, som følger af § 9 a, stk. 1 og stk. 2, 1. pkt.

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 følger 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.

§ 3. Netvirksomheders og regionale transmissionsvirksomheders metoder for fastlæggelse af øvrige vilkår vedrørende leveringen for de enkelte køberkategorier, herunder gebyrbetaling, skal godkendes. Metoderne skal omfatte fastlæggelse af:

- 1) betalingskadencer og betalingsvilkår, herunder vilkår ved for sen eller manglende betaling eller misligholdelse,
- 2) vilkår ved flytning og leverandørskift,
- 3) vilkår for tilslutning til nettet,
- 4) vilkår ved sammenlægning af forbrugssteder, eksempelvis ved sammenlægning af lejligheder, eller ved opdeling af forbrugssteder og
- 5) vilkår i forbindelse med afbrydelser i nettet.

§ 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.

Vurdering

EnergiMidt Net A/S anmelder, at virksomheden følger Dansk Energis anbefalinger med visse afvigelser på gebyrområdet.

Med den nye bekendtgørelse er det blevet præciseret, at virksomhederne i deres anmeldelse fortsat kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4 i metodebekendtgørelse nr. 1085.

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

Dansk Energis findes på Dansk Energis hjemmeside med følgende identifikation:

1. Tarifberegningsmodel: 02/384, dok nr. 58 af 02.12.10
2. Netbenyttelse: Dok. Nr. 38, sagsnr. 99/497 af 21. december 2006
3. Restance: 02/36, nr. 3 af 11. december 2003
4. (Restance – anmeldt i januar 2011: 02/36- 13, af 12.01.11)¹
5. Tilslutning: sag 2002/00028/001 af 08.09.2003
6. Tilslutningsbidrag: Sag 02/0363-35 af november 2007
7. Gebyrer: Sagsnr. 02/362, doknr. 33 af 12.11.2009

Vejledningerne generelt

Sekretariatet bemærker generelt, at vurderingen alene angår tariffer, øvrige vilkår og gebyrer for så vidt disse ikke er reguleret af anden lovgivning. Vilkår og gebyrer som følge af anden lovgivning, dertil hørende retspraksis m. m. er således ikke omfattet af nærværende afgørelse. Således skal eventuelle ændringer som følge af anden lovgivning ikke anmeldes til Energitilsynets godkendelse.

Tarifberegningemetoden:

Sekretariatet er i sagsbehandlingen omkring metodeanmeldelserne fra netelskaberne blevet opmærksom på, at virksomhederne opkræver differencer forskelligt, og at andre metoder hertil muligvis bedre imødekommer kravet om, at omkostninger henregnes til de køberkategorier, som giver anledning til omkostningen, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1. Differencer i denne sammenhæng angår differencer mellem virksomhedens driftsmæssige indtægter og virksomhedens indtægtsramme inden for samme regnskabsår.

Dansk Energi har genoptaget modellen generelt, og på dette punkt i forhold til nævnte § 73, stk. 1. På den baggrund betinger sekretariatet afgørelsen af, at en sådan revurdering, kan betyde at nærværende afgørelse genoptages med henblik på ændring af afgørelsen som følge af metoden generelt, herunder angående differencer.

¹ Er ikke behandlet af tilsynet endnu.

Angående tarifberegningemetoden bemærker sekretariatet, at EnergiMidt Net A/S afviger fra Dansk Energis tarifvejledning på følgende punkter:

Overordnet teknisk administration og general administration for A- og B-kunder

EnergiMidt Net A/S fordeler disse omkostninger pr tarif, hvorimod Dansk Energis vejledning tilsiger, at disse omkostninger fordeles pr. abonnement.

EnergiMidt Net A/S har oplyst, at disse omkostningstyper typisk indeholder fælles omkostninger, som ikke kan fordeles på spændingsniveau, og selskabet har vurderet, at det er rimeligt, at disse omkostninger lægges på kWh-prisen, og at alle kWh belastes med samme beløb uanset spændingsniveau.

Da det af vejledningen til Dansk Energis tarifberegningsmodel tillige fremgår, at disse omkostning hverken kan siges at være kundeafhængige eller forbrugsafhængige er det sekretariatets vurdering, at der ikke findes en entydig begrundelse for at bruge den ene metode frem for den anden, hvorfor selskabets metode ikke vurderes at være urimelig.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer derfor afvigelsen.

Kundeadministration, måleradministration samt øgede driftsomkostninger til målinger

Dansk Energis vejledning tilsiger, at disse omkostninger fordeles pr. kunde/måler.

EnergiMidt Net A/S gør det samme, men differentierer dog mellem kunderne.

Selskabet har oplyst følgende: "Fordelingsnøglen er reguleret i forhold til Dansk Energis standard, idet det ikke vurderes, at kunder på alle spændingsniveauer i gennemsnit giver anledning til samme administrationsomkostninger, selvom de får samme antal afregninger".

Selskabet har uddybet dette med, at der ud fra en vurdering af omkostninger for de forskellige kundetyper, er lavet nogle nye fordelingsnøgler vedrørende kunder og målere, da det vurderes, at det giver et mere rigtigt billede af omkostningerne på de forskellige spændingsniveauer.

For måling og aflæsning er det en vurdering af omkostninger, medens det for kundeadministration er en vurdering med udgangspunkt i en C-skabelon kunde, der får 1 regning pr. år. Denne kundetype har faktor 1.

C-skabelon kunder med 3 regninger pr. år har faktor 3. En C-timeafregnet kunde har faktor 24, da der er 12 regninger pr. år samt ekstra arbejde bl.a. i forbindelse med indmeldinger til Energinet.dk.

Ud fra oplysninger om antal kunder og målere er omkostningerne og faktorerne pr. kundetype regnet om til nye fordelingsnøgler.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer denne afvigelse, da den efter sekretariatets vurdering giver en mere kosttægte omkostningsfordeling.

Målere, måleradministration samt afskrivninger på målere, B-kunder
Dansk Energis tarifvejledning fordeler her til alle B-kunder.

EnergiMidt Net A/S gør det samme, men angiver, at der forskel på B-høj og B-lav. Selskabet har oplyst, at der er forskel på omkostningerne for B-høj og B-lav, hvilket er forklaringen på de forskellige abonnemeter.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer denne afvigelse, da den giver en mere kosttægte omkostningsfordeling.

Forsikringspræmier for A- og B-kunder

EnergiMidt Net A/S fordeler på vandfaldstarif uden forskel mellem B-høj og -lav, hvor der ifølge Dansk Energis vejledning skal fordeles med forskel på B-høj og B-lav. Selskabet har oplyst, at de kun har forsikret 60 kV anlæg, og at der derfor ikke forskel på B-høj og B-lav.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer afvigelsen ud fra selskabets forklaring, idet der ikke er noget grundlag for en sådan forskel.

Omkostninger til sikring af brugerindflydelse

EnergiMidt Net A/S fordeler disse omkostninger pr. kWh, hvor de ifølge Dansk Energis vejledning skal fordeles over abonnementet.

Selskabet har oplyst, at disse omkostningstyper typisk indeholder fælles omkostninger, som ikke kan fordeles på spændingsniveau. Selskabet har derfor vurderet, at det er rimeligt, at disse omkostninger lægges på kWh-prisen, og at alle kWh belastes med samme beløb uanset spændingsniveau.

Selskabet har hertil tilkendegivet, at de vil tilpasse fordelingen af omkostninger i overensstemmelse med Dansk Energis reviderede tarifieringsmodel, når denne foreligger. Det forventes, at den reviderede model foreligger ultimo 2012.

Sekretariatet for Energitilsynet finder det på denne baggrund ikke urimeligt, at selskabet i den mellemliggende periode afviger fra modellen på disse punkter.

For C-kunder: omkostninger til tilsyn og kontrol, rimelige omkostninger til demontering af luftledninger, forsikringspræmier samt driftsomkostninger i forbindelse med kabelfejle

EnergiMidt Net A/S fordeler disse omkostninger pr. abonnement, hvor der ifølge Dansk Energis vejledning fordeles pr. tariffen.

EnergiMidt Net A/S har oplyst, at "Omkostningerne opkræves over abonnementet for C-kunder, da omkostningerne på C-niveau ikke vurderes at være forbrugsafhængige, men i højere grad at afhænge af kundeforholdet."

Selskabet har yderligere tilkendegivet, at de vil tilpasse fordelingen af omkostninger i overensstemmelse med Dansk Energis reviderede tarifieringsmodel, når denne foreligger. Det forventes, at den reviderede model foreligger ultimo 2012.

Sekretariatet for Energitilsynet finder det på denne baggrund ikke urimeligt, at selskabet i den mellemliggende periode afviger fra modellen på disse punkter.

Tillæg til afgiftsfri kunder/engros

EnergiMidt Net A/S har oplyst, at der beregnes et tillæg pr. kWh for kunder, der ikke opkræves afgifter, da EnergiMidt ikke har samme likviditetsfordel af afgifterne, som på øvrige kunder. Indtægten fra tillægget beregnes ud fra den forventede afsætning til disse kunder.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer denne afvigelse på baggrund af selskabets forklaring.

Særlig rådighedstarif, indfødningsstarif samt abonnement til producenter

Rådighedstarif er egenproducenters betaling til dækning af stilstandsomkostninger. Rådighedstarif betales af de producerede kWh, som producenten selv forbruger.

Indfødningsstarif er betaling for den mængde, som producenten leverer ind på nettet og dækker transport op ad i nettet. Tarifferne for f.eks. B-lav producenter beregnes på samme måde som for almindelige B-lav kunder. Rådighedstarif indeholder dog ikke energirådgivning, kontingent til Dansk Energi, afskrivninger og nettab. Indfødningsstarif indeholder ikke energirådgivning, afskrivning og nettab.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer denne afvigelse, da det vurderes, at egenproducenter dermed betaler de omkostninger, som de giver anledning til.

Abonnement ekstra måler

EnergiMidt Net A/S har hertil oplyst følgende: "Abonnement for ekstra målere er prisen for målere og måleradministration samt afskrivning målere for de enkelte spændingsniveauer."

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer denne afvigelse, da det vurderes, at der dermed betales for de øvrige omkostninger, der er forbundet med en ekstra måler.

A-kunder med egen netbevilling

Disse kunder betaler omkostninger til rådgivning om energibesparelsesaktiviteter.

Disse kunder har selvstændige besparelsesmål og adskilles derfor fra EnergiMidt Net A/S' besparelsesmål. Arbejdet udføres af EnergiMidt A/S og af-

regnes fremover direkte mellem EnergiMidt A/S og A-kunderne. Ændringen har ikke betydning for tariffene for EnergiMidt Net A/S' øvrige kunder.

Sekretariatet for Energitilsynet accepterer denne afvigelse, da det giver den mest kostægte omkostningsfordeling, og i øvrigt ikke påvirker tariffene for de øvrige kunder.

De øvrige vejledninger

Angående de øvrige vejledninger bemærker sekretariatet, at afgørelsen betinges af, at alle de anbefalede bestemmelser anvendes uden afvigelser. Sekretariatet bemærker samtidig, at eventuelle tvister vil blive afgjort i overensstemmelse med forvaltnings- og retspraksis. Særligt bemærker sekretariatet, at Dansk Energis kommentarer til de enkelte bestemmelser kan, men ikke nødvendigvis vil, blive inddraget til afklaring af en eventuel fortolkningstvivel.

Leveringsbestemmelser (netbenyttelsesaftale)

Sekretariatet for Energitilsynet lægger til grund, at EnergiMidt Net A/S' leveringsbestemmelser følger Dansk Energis Netbenyttelsesaftale uden afvigelser.

Tilslutningsbestemmelser:

Sekretariatet for Energitilsynet lægger til grund, at EnergiMidt Net A/S anvender Dansk Energis tilslutningsbestemmelser med følgende afvigelser:

Pkt. 1.3 Tilmelding

Installationsarbejder skal tilmeldes netselskabet af en autoriseret elinstallatør i henhold til Fællesregulativet.

Angående Fællesregulativet bemærker Sekretariatet for Energitilsynet, at regulativet ikke anses for at være en metode til fastsættelse af priser og øvrige vilkår og gebyrer.

EnergiMidt Net A/S oplyser i høringsvaret, at Fællesregulativet ikke vil indgå i fremtidige metodeanmeldelser.

Pkt. 1.5 Tilslutning af energiproducerende anlæg

For tilslutning af disse anlæg til forsyningsnettet gælder særlige bestemmelser. Disse bestemmelser er henholdsvis elforsyningslovens § 67 og vindmølebekendtgørelsen (bek. nr. 1063 af 7. september 2010).

Sekretariatet for Energitilsynet anser ikke en henvisning til, at der gælder særlige bestemmelser ved tilslutning af energiproducerende anlæg, for en metode, der skal godkendes i henhold til metodebekendtgørelsen.

Pkt. 2 Definitioner

Der er tale om sammenskrivning af definitioner fra Dansk Energis Netbenyttelsesaftale, Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag samt Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ. Fravigelser, der følger af disse vejledninger, skal ikke særskilt godkendes, idet de allerede er taget til efterretning af Energitilsynet.

Pkt. 3 Forsyningsanlæg

Disse etableres og vedligeholdes af netselskabet.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig, da der er tale om, at disse forsyningsanlæg ejes af netselskabet.

Pkt. 4.6 Ændring af stikledningen på kundens foranledning

Her betaler kunden de med ændringen forbundne omkostninger. Ved kabel-lægning af luftstikledning gælder særlige bestemmelser.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig, idet andre forbrugere, der ikke kræver denne ekstraydelse herved holdes skadesløse.

Pkt. 4.7 Tilslutning til kundejet transformestation

Kundejet transformestation etableres kun for A-kunder.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig, da den alene gælder for denne kundetype.

Pkt. 4.8 Antal stikledninger pr. installation

Ifølge bestemmelsen tillades ikke mere end en stikledning til samme installation. En stikledning kan efter aftale med netselskabet bestå af flere parallelle kabler.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Bestemmelsen er en udmøntning af bilag 2A-2C i Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ i tekst.

Pkt. 5.2.1-5.2.3 Beregning af tilslutningsbidrag i byzone, i byfornyelsessituationer og forøgelse af leveringsomfanget i byzone

Bestemmelserne er hentet fra Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag. Fravigelser, der følger denne vejledning, skal ikke særskilt godkendes, idet de allerede er taget til efterretning af Energitilsynet.

Pkt. 5.2.4 Beregning af tilslutningsbidrag i landzone

Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til pkt. 9.5 i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag, der tidligere er taget til efterretning af Energitilsynet. Fravigelser, der følger denne vejledning skal ikke særskilt godkendes.

Pkt. 5.2.5 Forøgelse af leveringsomfanget i landzone.

Ønskes forsyningen til en afsides beliggende ejendom/anlæg, beliggende i landzone, udvidet inden 5 år fra etableringsåret at regne, og der ikke er tilstrækkelig kapacitet i det etablerede forsyningsanlæg, betragtes en sådan udvidelse som en helt ny tilslutning.

Generelt gælder, at ved forøgelse/udvidelse af et leveringsomfang betales normalt alene et bidrag svarende til differencen mellem det nye leveringsomfang og det eksisterende leveringsomfang. Dette gælder uanset, om der er tale om by- eller landzone.

Dette princip er fastslået i pkt. 4.2 om forøgelse af leveringsomfang i Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ, der er taget til efterretning af Energitilsynet. Princippet er ligeledes fastslået i pkt. 9.3 (Lukning og genetablering af en nettilslutning (hvilende rettigheder)) i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag, hvorefter retten til et allerede betalt leveringsomfang principielt opretholdes på ubestemt tid. Denne model er ligeledes taget til efterretning af Energitilsynet.

Det er ligeledes uklart, hvorfor der er fastsat en 5 års-frist i forbindelse hermed.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret af 27. juni 2012 anført, at bestemmelsen tager sigte på at undgå misbrug i form af at opdele etableringen af en større afsides beliggende installation i 2 etaper, jf. høringssvaret foran.

Det er Sekretariatet for Energitilsynets vurdering, at der ved forhøjelse/udvidelse af leveringsomfang (i såvel by- som landzone) alene skal betales et bidrag svarende til differencen mellem det nye leveringsomfang og det eksisterende leveringsomfang i overensstemmelse med Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ (jf. pkt.4.2). Herved kommer kunden til at betale for det rekvirerede leveringsomfang.

Bestemmelsen i pkt. 5.2.5 godkendes derfor ikke på det nuværende grundlag.

Sekretariatet for Energitilsynet noterer sig, at EnergiMidt Net A/S i høringssvaret har oplyst, at bestemmelsen i pkt. 5.2.5 ikke har været anvendt de seneste 10 år, og at bestemmelsen vil blive slettet ved den førstkomende revision af tilslutningsbestemmelserne, såfremt Sekretariatet for Energitilsynet finder bestemmelsen urimelig.

Pkt. 5.2.9 Tilslutninger, hvor kunden stiller særlige krav til forsyningsanlæggets udformning eller placering

Her betaler kunden de særlige omkostninger, der er forbundet med at opfylde de særlige krav.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig, idet andre forbrugere, der ikke kræver samme ydelse, herved holdes skadesløse.

Pkt. 5.2.10 Tilslutninger, hvor kunden stiller særlige krav til forsyningsanlæggets elektriske styrke

Her betaler kunden et særligt tilslutningsbidrag i henhold til netselskabets tarifblad.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig, idet andre forbrugere, der ikke kræver samme ydelse, herved holdes skadesløse.

Pkt. 6.1 Midlertidig forsyning

I forhold til Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ er midlertidige forsyninger defineret som installationer af mindre end 1 års varighed.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke denne definition urimelig, da tilslutninger ud over 1 års varighed ikke kan betragtes som midlertidige.

Pkt. 6.2 Elhegn og luftværnssirener

Disse kan efter forudgående godkendelse tilsluttes forsyningsnettet mod betaling af faktiske omkostninger til etablering af forsyningsanlæg og uden betaling for elforbrug og abonnement.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at bestemmelsen ikke er urimelig, idet kunder, der ikke fordrer denne ydelse, herved holdes skadesløse. Der er endvidere tale om installationer, som kun periodisk trækker på systemet.

Pkt. 6.3 Mindre elforbrugende anlæg

Der er tale om tekniske anlæg som antenneanlæg, telefonbokse, parkometre, målestationer, vejtekniske anlæg, katodisk beskyttelse juleillumination m.m., som efter nærmere aftale med netselskabet kan tilsluttes. I forhold til Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ er bestemmelsen udvidet.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at bestemmelsen ikke er urimelig.

Pkt. 6.7 Deling af leveringsomfang

Et eksisterende leveringsomfang over 25 A kan deles på flere installationer, såfremt disse er placeret på samme matrikel/ejendom, og der foretages reduktion af det bestående leveringsomfang svarende til det fraskilte. Omkostningerne herved betales af kunden. Der betales dog maksimalt svarende til et nyt tilslutningsbidrag for den/de fraskilte installationer.

Bestemmelsen i pkt. 6.7 indeholder principperne i pkt. 9.4 i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag. Fravigelser, der følger denne vejledning, skal ikke særskilt godkendes, idet de allerede er taget til efterretning af Energitilsynet.

Pkt. 6.8 Nedlæggelse og genetablering af installation

Ved nedlæggelse af en installation fjernes tilslutningen af netselskabet. Det oprindelige leveringsomfang bevares og kan genetaberes uden betaling af tilslutningsbidrag. Netselskabets udgifter ved genetableringen betales af kunden, dog maksimalt svarende til nyt tilslutningsbidrag.

Bestemmelsen i pkt. 6.8 svarer til pkt. 9.3 om lukning og genetablering (hvilende rettigheder) i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag, som blev taget til efterretning af Energitilsynet den 27. juni 2005. Fravigelser, der følger denne model, kræver ikke særskilt godkendelse, idet de allerede er taget til efterretning af Energitilsynet.

Pkt. 7 Særlige bestemmelser

Disse vedrører fasekompensering samt brug af maksimalafbrydere ved leveringsomfang på mere end 500 A ved 400 V eller 290 A ved 690 V.

Der er tale om krav, der kan henføres til Fællesregulativet.

Angående Fællesregulativet bemærker Sekretariatet for Energitilsynet, at regulativet ikke anses for at være en metode til fastsættelse af priser, øvrige vilkår og gebyrer.

I EnergiMidt Net A/S' tilslutningspriser er der konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis standardtilslutningsbidrag:

Større fjernaflæste installationer på kW-maks. afregning

Disse betaler et tilslutningsbidrag på 1.664 kr. pr. kW ekskl. moms.

Dansk Energi har fastsat enhedstarif for tillægsbidrag ud over 25 A på 1.040 kr./A. Dette standardtillægsbidrag svarer omregnet til KW til ca. 1.664 kr.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender på denne baggrund beløbet.

Tilslutningsbidrag for A-kunder

Ved tilslutning/udvidelse i eksisterende 60/10 kV-stationer betales 458 kr. pr. kVA ekskl. moms.

Ud fra det foreliggende har Sekretariatet for Energitilsynet ikke kunnet se, på hvilket grundlag den anmeldte pris på 458 kr. pr. kVA ekskl. moms er fastsat.

EnergiMidt Net A/S har i forbindelse med høringen fremsendt et særskilt regneark for beregning af "Tilslutningsbidrag A-kunder 2011". Det er samtidig oplyst, at der ved beregningen af tilslutningsbidraget for 2012 er brugt samme indeksregulering, som anvendes ved regulering af Dansk Energis standardtilslutningsbidrag for 2012.

Sekretariatet for Energitilsynet tager den fremsendte beregning af tilslutningsbidrag for A-kunder til efterretning, og godkender på denne baggrund den anmeldte pris på 458 kr. pr. kVA ekskl. moms.

Særligt spændingsforstyrrende anlæg

Disse betaler 216 kr. pr. ampere ekskl. moms for nødvendig forhøjelse af kortslutningseffekt.

Ud fra det foreliggende har Sekretariatet for Energitilsynet ikke kunnet afgøre, om prisen på 216 kr. pr. ampere følger Dansk Energis vejledning (model til beregning af tilslutningsbidrag), som Energitilsynet tidligere har taget til efterretning, eller om beløbet er fastsat på andet grundlag.

EnergiMidt Net A/S har i forbindelse med høringen oplyst, at tilslutningsbidraget er beregnet med baggrund i afsnit 9.6 i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag. Beløbet er fastsat ved beregning af tilslutningsbidrag for 2008. K-faktor i henhold til Dansk Energis model er beregnet til 0,216, hvilket medfører, at tilslutningsbidraget kan fastsættes til 216 kr./A.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender på denne baggrund den anmeldte pris på 216 kr. pr. ampere for særligt spændingsforstyrrende anlæg.

TN-system (nulling)

For etablering af TN-system ved direkte tilslutning i transformestation betales 9.300 kr. ekskl. moms.

Nulstilling eller nulling er et beskyttelsessystem i elektriske installationer. Ved nulling forbindes elektriske apparaters overflade til nullederen. En isolationsfejl, der bevirker, at apparater bliver spændingsførende, vil bevirke så store strømme, at apparatet eller hele installationen kobles fra elforsyningsnettet gennem afbrænding af smeltesikring eller udkobling af anden beskyttelse (f.eks. HPFI-afbryder).

Nulling må kun anvendes med netselskabets tilladelse, da der stilles særlige krav til nullederen.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyrtaksten er baseret på et gennemsnit af omkostninger på en række projekter for måling og etablering af nulsikkert jordingsanlæg i 10/0,4 kV stationer. Gebyrtaksten har ikke været genberegnet i flere år, og EnergiMidt Net A/S vil genberegne og regulere gebyrtaksten for 2013 på baggrund af de gennemsnitlige omkostninger for 2012.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender på denne baggrund gebyret for nullingstilladelsen for 2012.

Standardgebyrer:

Sekretariatet for Energitilsynet lægger til grund, at EnergiMidt Net A/S fraviger Dansk Energis standardgebyrer 2012 på følgende punkter:

EnergiMidt Net A/S har fastsat et betalingsgebyr på 31,20 kr. ekskl. moms

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at det anmeldte gebyr ved manuel modtagelse af betaling ikke er urimeligt.

Sekretariatet for Energitilsynet tager i den forbindelse i betragtning, at Forbrugerombudsmanden accepterer 50 kr. i gebyr for regninger, der ikke er tilmeldt PBS.

EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 360 kr. ekskl. moms for genoplukning i normal arbejdstid

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke gebyret urimeligt, idet gebyret størrelsesmæssigt er mindre end Dansk Energis tilsvarende, der er taget til efterretning af Energitilsynet.

EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 760 kr. ekskl. moms for genoplukning uden for normal åbningstid.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke beløbet urimeligt, idet det lægges til grund, at beløbet dækker omkostningerne til påbegyndte overarbejdstimer, administration samt kørsel, og idet det lægges til grund, at kunderne altid får tilbud om genåbningsbesøg inden for normal arbejdstid, og at dette effektueres så hurtigt som muligt.

EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 370 kr. ekskl. moms for målerundersøgelse på stedet

Dansk Energis tilsvarende gebyr for samme ydelse er 350 kr. ekskl. moms.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse. Sekretariatet for Energitilsynet vurderer endvidere, at gebyrets størrelse ikke er urimeligt, idet der heri indgår administration, arbejdstid og kørsel.

EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 1.045 kr. ekskl. moms for målerundersøgelse på værksted

Ifølge Dansk Energis vejledende gebyrer betales målerundersøgelse på værksted efter regning.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse. Sekretariatet for Energitilsynet vurderer endvidere, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig, idet der heri indgår administration, arbejdstid, kørsel mv.

EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 150 kr. ekskl. moms, hvor installatør sætter måler op
Dansk Energi tilsvarende gebyr er 135 kr. ekskl. moms.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke gebyrstørrelsen urimelig, idet der heri indgår arbejdstid, administration mv.

EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 665 kr. ekskl. moms, hvor EnergiMidt Net A/S sætter måler op.
Dansk Energi tilsvarende gebyr er fastsat til 550 kr. ekskl. moms.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at dette gebyr er fastsat ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug (måler tekniker inklusive kørsel) på 1,5 time á 444 kr. ekskl. moms.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer på denne baggrund, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig.

EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 665 kr. ekskl. moms for transformermåling
Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at dette gebyr er fastsat ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug (måler tekniker inklusive kørsel) på 1,5 time á 444 kr. ekskl. moms.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer på denne baggrund, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig.

EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 50 kr. ekskl. moms for midlertidig forhøjelse af tilslutningsret.
Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyret er meget sjældent anvendt og ikke genberegnet de senere år, hvorfor det droppes ved først-kommende lejlighed.

Sekretariatet for Energitilsynet tager dette til efterretning.

EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 200 kr. ekskl. moms for aftaleoprettelse ved midlertidig forhøjelse af tilslutningsret.

Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyret er meget sjældent anvendt og ikke genberegnet de senere år, hvorfor det droppes ved først-kommende lejlighed.

Sekretariatet for Energitilsynet tager dette til efterretning.

EnergiMidt Net A/S har ved midlertidig tilslutning (byggestrøm) fastsat et gebyr på 155 kr. ekskl. moms for for sent indleveret returnmåler (mere end 30 dage).

Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyret er beregnet ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug på 0,25 time á 488 ekskl. moms. Hertil kommer omkostninger til porto (8 kr.) og print (25 kr.).

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer på denne baggrund, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig.

EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et gebyr for oprettelse af transformermåling på 1.185 kr. ekskl. moms

Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyret er beregnet ud fra et gennemsnitligt tidsforbrug på 2,5 time til målertekniker inklusive kørsel. Timeprisen er kalkuleret til 444 kr. ekskl. moms. Endvidere er indkalkuleret i gebyret materialer til 75. kr.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer endvidere på baggrund af oplysningerne i høringssvaret, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig.

EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et årligt gebyr (abonnement) på 365 kr. ekskl. moms for transformermåling.

Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S oplyser i høringssvaret, at gebyret dækker service og reparation af pulsudgang, herunder omprogramering af og udskiftning af måler med defekt pulsudgang. Endvidere oplyser EnergiMidt Net A/S, at der er ekstra administration i forbindelse med håndtering af forskelle på målere med og uden puls i det daglige arbejde. Endvidere at der er ekstra om-

kostninger i forbindelse med statistisk kvalitetskontrol af idriftværende målere.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer endvidere på baggrund af oplysningerne i høringssvaret, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig.

EnergiMidt Net A/S har ved tillæg pr. impulsudgang pr. måler fastsat et årligt gebyr (abonnement) på 95 kr. ekskl. moms for direkte måling
Dansk Energi har ikke fastsat et tilsvarende standardgebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S i høringssvaret, at gebyret dækker service og reparation af pulsudgang, herunder omprogramering af og udskiftning af måler med defekt pulsudgang. Endvidere oplyser EnergiMidt Net A/S, at der er ekstra administration i forbindelse med håndtering af forskelle på målere med og uden puls i det daglige arbejde. Endvidere er der ekstra omkostninger i forbindelse med statistisk kvalitetskontrol af idriftværende målere.

Da der er tale om en ekstraydelse, anser Sekretariatet for Energitilsynet ikke et gebyr for urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer endvidere på baggrund af oplysningerne i høringssvaret, at gebyrstørrelsen ikke er urimelig.

EnergiMidt Net A/S har for levering af måledata fastsat et oprettelsesgebyr på 1.105 kr. ekskl. moms
Dansk Energi har ikke fastsat tilsvarende gebyr for denne ydelse. .

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyret er meget sjældent anvendt og ikke genberegnet de senere de senere år, hvorfor gebyret dropes ved førstkommende lejlighed.

Sekretariatet for Energitilsynet tager dette til efterretning.

EnergiMidt Net A/S har for ugentlig levering af måledata fastsat en årlig pris på 1.215 kr. ekskl. moms
Dansk Energi har ikke fastsat tilsvarende gebyr for denne ydelse.

EnergiMidt Net A/S har i høringssvaret oplyst, at gebyret meget sjældent anvendes og ikke er genberegnet de senere år, hvorfor det dropes ved førstkommende lejlighed.

Sekretariatet for Energitilsynet tager dette til efterretning.

Målerkontrol på akkrediteret laboratorium

EnergiMidt Net A/S har fastsat et gebyr på 1.800 kr. ekskl. moms. Beløbet opkræves ikke, hvis der er fejl på måleren.

Efter Dansk Energis tilsvarende gebyr for målerundersøgelse på værksted betales efter regning.

En målerundersøgelse på laboratorium indeholder en række arbejdsprocesser. Det gælder bl.a. arbejdstid for administration og montør, evt. materialer, køretid samt selve målerundersøgelsen på laboratorium.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer på denne baggrund, at gebyret ikke er urimeligt, idet andre kunder, der ikke fordrer samme ekstraydelse herved holdes skadesløse, og at størrelsen af gebyret ikke er urimeligt som følge af de arbejdsprocesser, som målerundersøgelsen indeholder.

Revideret restancevejledning

Angående Restancevejledningen, bemærker sekretariatet, at Dansk Energi har udsendt en opdateret anbefaling den 12. januar 2011. Denne skal forelægges Energitilsynet, hvorfor der tages forbehold for de tilkendegivelser, som tilsynet måtte fremkomme med, jf. § 73 a i elforsyningsloven. Således betinger sekretariatet nærværende afgørelse af, at forelæggelsen for Energitilsynet kan betyde at nærværende afgørelse genoptages med henblik på ændring af afgørelsen som følge af tilsynets tilkendegivelser om restancevejledningen.

Særligt bemærker sekretariatet, at de anbefalede bestemmelser på følgende områder kan give anledning til følgende tilkendegivelser (her i korthed gengivet):

§ 1.1: Betalingsfristen bør indeholde et månedsskifte.

§ 2.1 m.fl.: Det skal præciseres at der kun kan afbrydes for nettilslutningen i restancesager, såfremt netvirksomheden i den konkrete situation vurderer, at der er fare for, at netkunden kommer i restance, eller at betalingskrav bliver uerholdelige. Afbrydelse kan ikke anvendes som pression til inddrivelse af gammel gæld hos netkunden på den pågældende adresse.

§ 2.1 m.fl.: Det skal præciseres, at rykkergebyrer og inkassoomkostninger ikke kan opkræves, når en kunde fra start har erklæret sig uenig i at betale regningsbeløbet.

§ 2.1 m.fl.: Det skal præciseres, at såvel renter som rykkergebyrer tilskrives i overensstemmelse med renteloven.

§ 4.3: Gentilslutning er gratis, medmindre en metode for gebyr er godkendt af Energitilsynet.

§ 4.3 og 4.4: Det skal præciseres, at afbrydelse skal varsles på behørig vis, mere end en gang, og i god tid. Afbrydelse må kun ske, såfremt kunden har haft mulighed for at modtage varslet på den tilsendte adresse, og har haft mulighed for at afklare sine betalingsmuligheder med banken og eventuelt med de sociale myndigheder m.fl., dvs. i praksis må det ikke ske efter torsdag kl. 12.

§ 6.1: det skal præciseres, hvornår kunden har krav på tilbud om en betalingsordning.

Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for tariffer med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre EnergiMidt Net A/S' metoder for leveringsbestemmelser, idet det lægges til grund, at Dansk Energis anbefalinger følges uden fravigelser, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endvidere, § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for gebyrer med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for tilslutningspriser (investeringsbidrag) med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, pkt. A og C i EnergiMidt Net A/S' Øvrige Bestemmelser med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endelig, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, EnergiMidt Net A/S' metoder for restanceinddrivelse med den anmeldte afvigelse med de begrundelser og forbehold vedrørende restancevejledningen, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender ikke med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet:

Bestemmelsen i pkt. 5.2.5 i EnergiMidt Net A/S' tilslutningsbestemmelser om forøgelse af leveringsomfanget i landzone.

Dog kan denne afgørelse genoptages:

- Såfremt Energitilsynets revurdering af Dansk Energis tarifberegningsmodel fører til en ændring af tilsynets vurdering heraf, herunder angående differencer mellem virksomhedens driftsmæssige indtægter og virksomhedens indtægtsramme inden for samme regnskabsår.

- Efter Energitilsynet har vurderet Dansk Energis Restancevejledning, som anmeldt til tilsynet den 13. januar 2011, i medfør af § 73 a i elforsyningsloven.

Den samlede godkendelse er betinget af, at EnergiMidt Net A/S senest om 2 år be- eller afkræfter, at metoderne fortsat anvendes, idet det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som EnergiMidt 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, at tilsynet til en hver tid kan tage EnergiMidt Net A/S anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

Endelig skal EnergiMidt Net A/S bl.a. være opmærksom på følgende:

- En godkendelse af metoderne er en forudsætning for EnergiMidt Net A/S anvendelse af tariffer og øvrige vilkår, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.
- De godkendte metoder skal offentliggøres af EnergiMidt Net A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3 i metodebekendtgørelsen.

Klagevejledning

Eventuel klage over nærværende afgørelse angående eventuelle bebyrdende vilkår i godkendelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden 4 uger fra modtagelsen af dette brev skriftligt indgives til:

Energiklagenævnet
Frederiksborggade 15
1360 København K
Tlf.: 33 95 57 85
Fax: 33 95 57 99
E-mail: ekn@ekn.dk

På Energiklagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, findes klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver

- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Med venlig hilsen

Otto Skrubbeltrang
Specialkonsulent
Tlf. direkte 41715355
ots@energitilsynet.dk
