



ENERGITILSYNET

FynsNet A.m.b.a.
Sanderumvej 16B
5250 Odense SV

29. maj 2017
Detail & Distribution
12/09160
AE

AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR FYNSNET A.M.B.A. FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2015

1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for FynsNet A.m.b.a. (herefter FynsNet) for reguleringsårene 2005-2015.

I forhold til beregning af forrentning og differencer bygger denne afgørelse på de principper, som er udstukket i Energitilsynets tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011¹ (herefter Energitilsynets rammenotat) samt Energitilsynets tilkendegivelse om håndtering af differencer i egen favør.²

Sekretariatet har af administrative grunde fundet det mest hensigtsmæssigt at træffe en samlet afgørelse for reguleringsårene 2005-2015, således at denne afgørelse afslutter den regulatoriske behandling af virksomheden for denne periode.

2. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at FynsNets bagudrettede reguleringspriser er 1,6 øre/kWh i 2005, 1,6 øre/kWh i 2006, 1,8 øre/kWh i 2007, 1,9 øre/kWh i 2008, 1,9 øre/kWh i 2009, 1,8 øre/kWh i 2010, 1,9 øre/kWh i 2011, 1,9 øre/kWh i 2012, 2,0 øre/kWh i 2013, 2,0 øre/kWh i 2014 og 2,0 øre/kWh i 2015.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

¹ "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)" af 27. juni 2013, jf. <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2013/tilkendegivelse-om-principper-for-indtaegtsrammeudmeldinger-2005-2011-rammenotat/>.

² "Tilkendegivelse om håndtering af elnetvirksomheders differencer i egen favør" af 29. marts 2016, jf. <http://energitilsynet.dk/el/afgoerelser/tilsynsafgoerelser/2016/tilkendegivelse-om-haandtering-af-elnetvirksomheders-differencer-i-egen-favoer/>.

Opgørelsen af reguleringsprisen indeholder følgende afgørelser om virksomheds-specifikke forhold:

- Virksomhedens reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 0,05 øre/kWh i 2009, 0,06 øre/kWh i 2012, 0,07 øre/kWh i 2013, 0,07 øre/kWh i 2014 og 0,08 øre/kWh i 2015 som følge af nettabskorrektioner.
- Virksomhedens reguleringspris sænkes midlertidigt med 0,13 øre/kWh i 2010 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af virksomhedens indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2009 til kr. 1.369.078, for reguleringsåret 2010 til kr. -3.429.895 og for reguleringsåret 2011 til kr. -461.990 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2008-2011.
- FynsNets korrigerede indtægtsramme for 2013 udgør efter overdragelsen af dele af virksomhedens net til hhv. TREFOR og Energi Fyn pr. 1. januar 2014 kr. 11.163.534 og den tilhørende leverede mængde elektricitet er 564.668.900 kWh.
- FynsNets korrigerede indtægtsramme for 2014 udgør efter overdragelsen af dele af virksomhedens net til Energi Fyn pr. 1. januar 2015 kr. 2.985.891 og den tilhørende leverede mængde elektricitet er 150.750.812 kWh.
- FynsNet kan ikke indregne omkostninger, afskrivninger og værdien af netaktiver relateret til kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet i reguleringsregnskaberne for 2007-2014.

For så vidt angår opståede differencer, træffer Sekretariatet for Energitilsynet følgende afgørelse:

- Differencer i forbrugernes favør ultimo 2015 skal tilbagebetales senest ultimo 2017.

På baggrund af de af virksomheden indberettede oplysninger, afstedkommer ovennævnte afgørelser, at FynsNets indtægtsramme er kr. 42.361.502 i 2005, kr. 44.850.914 i 2006, kr. 48.788.169 i 2007, kr. 50.776.424 i 2008, kr. 50.209.154 i 2009, kr. 48.229.903 i 2010, kr. 48.782.567 i 2011, kr. 50.091.464 i 2012, kr. 49.606.355 i 2013, kr. 11.296.858 i 2014 og kr. 3.233.266 i 2015.

3. SAGSFREMSTILLING

Som et led i indtægtsrammereguleringen skal Energitilsynet forud for hvert reguleringsår til hver enkelt netvirksomhed udmelde en ex ante indtægtsramme for det kommende år samt en bagudrettet (ex post) reguleringspris for det foregående år, jf. §§ 3 og 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Sekretariatet for Energitilsynet har dog i sin hidtidige praksis både udmeldt bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer. Denne udmelding kaldes i praksis for en bagudrettet indtægtsrammeudmelding.

I det følgende fremgår de for denne afgørelse væsentlige dele af sekretariatets korrespondance med FynsNet.

3.1. SAGSFORLØB

FynsNet har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2015 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2015 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til FynsNet.

Sekretariatet udmeldte hhv. den 4. september 2007 og den 21. juli 2008 bagudrettede indtægtsrammer for FynsNet for reguleringsårene 2005-2006.

Den 8. september 2008, den 24. september 2009, 25. august 2010 og den 23. august 2011 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for FynsNet for hhv. reguleringsårene 2005-2007, 2005-2008, 2005-2009 og 2005-2010.

Sekretariatet sendte ved e-mail af 21. juli 2014 orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2013 til FynsNet.

FynsNet sendte den 1. januar 2014 og den 5. september 2014 en anmodning til sekretariatet om beregning af nye indtægtsrammer som følge af, at virksomheden pr. 1. januar 2014 havde overdraget dele af virksomhedens net til hhv. TREFOR El-net A/S (herefter TREFOR) og Energi Fyn Net A/S (herefter Energi Fyn).

Sekretariatet traf den 2. februar 2015 og den 24. august 2015 afgørelse om overdragelsen fra FynsNet til hhv. TREFOR og Energi Fyn.

Sekretariatet sendte den 30. september 2015 orienterende udmelding af den bagudrettede indtægtsramme for 2014 til FynsNet.

FynsNet sendte den 9. oktober 2015 en anmodning til sekretariatet om beregning af nye indtægtsrammer som følge af, at virksomheden pr. 1. januar 2015 havde overdraget dele af virksomhedens net til Energi Fyn.

Sekretariatet traf den 15. april 2016 afgørelse om overdragelsen fra FynsNet til Energi Fyn.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 5. april 2016 FynsNet om, at sekretariatet påbegyndte en gennemgang af virksomhedens bagudrettede indtægtsrammer for perioden 2005-2014. E-mailen var vedhæftet en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer for perioden. Med henblik på at sikre en tilstrækkelig oplysning af sagen anmodede sekretariatet FynsNet om bl.a.:

- at oplyse om eventuelle forhold, som betød, at virksomheden ikke havde været i stand til at korrigere de opståede differencer i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelsens regler herom.
- at oplyse om eventuelle ændrede forhold, som kunne påvirke reguleringsprisen, og som virksomheden ikke tidligere havde oplyst om.

Sekretariatet fremhævede særligt, at virksomheden var forpligtet til både at oplyse om ændrede forhold, som kunne føre til forhøjelse af reguleringsprisen, og at oplyse om ændrede forhold, som kunne føre til sænkning af reguleringsprisen.

FynsNet besvarede ved e-mail af 4. maj 2016 sekretariatets anmodning.

Sekretariatet bemærker, at sekretariatet af administrative grunde har fundet det mest hensigtsmæssigt også i nærværende afgørelse at gennemgå og træffe afgørelse om virksomhedens bagudrettede indtægtsramme for reguleringsåret 2015.

3.2. HØRING

Udkast til nærværende afgørelse er den 26. april 2017 sendt i høring hos FynsNet.

På vegne af FynsNet har Energi Fyn Net A/S (herefter Energi Fyn) den 17. maj 2017 sendt sit høringssvar til sekretariatet. I høringssvaret anføres en række bemærkninger til afgørelsesudkastets afsnit vedrørende kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet. Bemærkningerne hertil behandles under afgørelsens afsnit 5.1.4.

Endvidere har virksomheden fremsendt korrektioner til netaktiver. Korrektionerne er behandlet i et nyt afsnit 5.1.5 om korrektion af netaktiver.

Endelig har virksomheden oplyst, at differencen i forbrugernes favør vil blive indregnet i tarifferne og afviklet senest i reguleringsåret 2018.

4. LOVGRUNDLAG

For så vidt angår de relevante bestemmelser, relevant retspraksis mv. for nærværende afgørelse henvises til vedlagte bilag 1.

5. VURDERING

Sekretariatet for Energitilsynet har gennemgået de bagudrettede indtægtsrammer for FynsNet for reguleringsårene 2005-2015. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrektioner (afsnit 5.1.1)
- Praksisændring af opgørelsesmetoden for leveret mængde (afsnit 5.1.2)
- Spaltning af indtægtsrammer (afsnit 5.1.3)
- Kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet (afsnit 5.1.4)
- Overdragelse af netaktiver (afsnit 5.1.5)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhedens:

- Bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2015 (afsnit 5.2)
- Differencer ultimo 2015 (afsnit 5.3)
- Forrentning og merforrentning (afsnit 5.4)

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedens indsendte reguleringsregnskaber, sekretariatets udmeldinger til virksomhederne samt øvrig korrespondance mellem FynsNet og sekretariatet vedr. virksomhedens indtægtsrammer.

5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

I dette afsnit følger vurderinger og afgørelser for de virksomhedsspecifikke forhold, der er relevante for FynsNet.

5.1.1. NETTABSKORREKTION

Ifølge § 12, stk. 1, nr. 3, og § 13, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 13, stk. 1, nr. 3, og § 14, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, skal virksomhedernes indtægtsramme årligt forhøjes hhv. reduceres som følge af væsentligt øgede hhv. reducerede omkostninger til nettab som følge af stigende hhv. faldende elpriser set i forhold til basisåret 2004.

Til at vurdere hvorvidt de øgede eller reducerede omkostninger til nettab er væsentlige, anvendes følgende kriterie ("*I. væsentlighedskriterie*"):

- Omkostninger til et nettab, der fysisk svarer til nettabet i 2004, i et regnskabsår skal adskille sig med et beløb (nettabskorrektionen), der overstiger det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. og 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningerne til nettab i 2004 tillagt en pristalsregulering, jf. § 12, stk. 4, § 13, stk. 2 og § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 13, stk. 4 og

§ 14, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Såfremt der indsendes korrektioner til oplysninger i virksomhedens årsrapporter efter den 31. august i indsendelsesåret, f.eks. korrektioner i forhold til nettab, skal sådanne korrektioner være væsentlige.

Til at vurdere om korrektioner til oplysninger i virksomhedens årsrapporter er væsentlige anvendes følgende kriterie ("*2. væsentlighedskrITERIE*"):

- For at være væsentlig skal korrektionen forårsage en ændring af den udmeldte reguleringspris på mindst 10 procent i det reguleringsår, korrektionen vedrører, eller en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mindst 1 procentpoint i det reguleringsår, korrektionen vedrører, jf. § 23, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt § 21, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. En tilsvarende bestemmelse er ikke fastsat i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, og væsentlighedskrITERIET er således ikke gældende for reguleringsårene 2005-2007, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

I det følgende vurderer Sekretariatet for Energitilsynet, hvorvidt de i reguleringsregnskaberne indberettede korrektioner fører til væsentligt øgede eller reducerede nettabsomkostninger i årene 2005-2015.

Reguleringsårene 2005-2008

For reguleringsårene 2005-2008 var det sekretariatets praksis, at netvirksomhederne skulle ansøge om forhøjelser af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab.

FynsNet har den 29. maj 2008 indsendt en ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i 2007.

Ved afgørelse af 13. august 2009 har sekretariatet forhøjet virksomhedens indtægtsramme varigt i 2007 med kr. 2.510.000.

Sekretariatet bemærker, at den varige forhøjelse af indtægtsrammen i 2007 burde have resulteret i en reduktion af indtægtsrammen i reguleringsåret 2008, hvor sekretariatet ændrede praksis fra varige korrektioner til midlertidige 1-årige korrektioner for nettab.

Sekretariatet har imidlertid konstateret, at denne reduktion først er gennemført fra og med reguleringsåret 2009, og at FynsNets indtægtsramme derfor også i reguleringsåret 2008 har været forhøjet som følge af omkostninger til nettab i 2007.

Sekretariatet vurderer, at virksomheden har haft berettigede forventninger om, at sekretariatets udmeldinger om indtægtsrammens størrelse i 2008 har været korrekt, og at virksomheden derfor må formodes at have indrettet sig i tillid til disse.

Hertil bemærker sekretariatet, at forbrugerne alene i reguleringsåret 2008 har været udsat for en uberettiget meropkrævning, som har haft relativ beskedent økonomisk betydning for de enkelte forbrugere. Sekretariatet vurderer derfor, at forbrugerhensynet ikke kan anføres imod denne vurdering.

Sekretariatet finder derfor samlet, at den tidligere udmelding om indtægtsrammens størrelse i 2008 bør fastholdes.

Virksomheden har den 5. november 2015 indsendt en ansøgning om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i reguleringsåret 2008. Virksomheden har angivet sit fysiske nettab samt nettabsomkostninger for 2008, og prisen for nettab bliver derved 0,543 kr./kWh. Den beregnede nettabskorrektur for 2008 kan herefter opgøres til kr. 994.251.

Sekretariatet finder imidlertid ikke, at FynsNet er berettiget til en yderligere forhøjelse af indtægtsrammen i reguleringsåret 2008, idet virksomhedens indtægtsramme – som følge af den manglende reduktion af indtægtsrammen i 2008 – allerede er forhøjet med et større beløb end det beløb, som fremkommer ved en beregning af nettabskorrektur for 2008.

Sekretariatet fastholder på denne baggrund den tidligere udmelding om indtægtsrammens størrelse i 2008.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der burde have været foretaget reduktioner af indtægtsrammen i 2005 og 2006, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i disse år skyldes sekretariatets passivitet.

Reguleringsårene 2009-2010

For reguleringsåret 2009 og frem har virksomhederne indberettet oplysninger om nettab i forbindelse med aflæggelse af reguleringsregnskabet.

Den 25. august 2010 og den 23. august 2011 fik virksomheden udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009-2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 3.780.914 og for 2010 på kr. 454.160 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Virksomheden har ikke efter den 31. august i indsendelsesåret indsendt korrektioner i forhold til nettab (*2. væsentlighedskriterie*).

På baggrund af de foreliggende oplysninger vurderer sekretariatet, at den udmeldte nettabskorrektur for FynsNet for årene 2009 og 2010 er korrekt.

Reguleringsårene 2011- 2014

FynsNet fik den 21. juli 2014 og den 30. september 2015 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2014.

Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011-2014 på hhv. kr. 366.697, kr. 1.574.217, kr. 1.611.798 og kr. 383.513 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Virksomheden har ikke efter den 31. august i indsendelsesåret indsendt korrektioner i forhold til nettab (2. væsentlighedskriterie).

På baggrund af de foreliggende oplysninger vurderer sekretariatet, at den udmeldte nettabskorrektion for FynsNet for årene 2011-2014 er korrekt.

Reguleringsåret 2015

FynsNet har den 26. maj 2016 indsendt reguleringsregnskab for 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,671 kr./kWh i 2015.

For så vidt angår reguleringsåret 2015 er virksomhedens fysiske nettab i 2004 angivet til 975.547 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 394.983 kr.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,405 kr./kWh i 2004.

Korrektionen for nettab i 2015 beregnes ud fra det fysiske nettab i 2004 og forskellen mellem den pristalsfremskrevne elpris fra 2004 og årets elpris:

Nettabskorrektion₂₀₁₅

$$= \left(\text{Pris for nettab}_{2015} - \text{Pris for nettab}_{2004} \right) * \frac{\text{Reguleringsprisindeks}_{2015}}{\text{Reguleringsprisindeks}_{2004}} * \text{Nettab i kWh}_{2004}$$

Nettabskorrektion₂₀₁₅

$$= \left(0,671 \text{ kr./kWh} - 0,405 \text{ kr./kWh} * \frac{1,3285}{1} \right) * 975.547 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2015} = 129.782 \text{ kr.}$$

Den beregnede nettabskorrektion for 2015 er væsentlig, idet den overstiger væsentlighedskriteriet på enten 3 pct. eller kr. 250.000 af nettabsomkostningen i 2004 pristalsfremskrevet³ (1. væsentlighedskriterie). Sekretariatet korrigerer derfor virksomhedens indtægtsramme for 2015.

Forkert opgørelsesmetode

Ved gennemgangen af FynsNets indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2008-2011 har opgjort nettabskorrektioner

³ Årligt prisindeks for året 2015 er 1,3285.

ner ved en forkert metode. Forskellen på den i praksis anvendte metode for beregning af nettabskorrektioner og den korrekte metode er den måde, hvorpå der i beregningen af korrektionerne justeres for tidligere års korrektioner for nettab.

Sekretariatet kan uddybende bemærke følgende om opgørelsesmetoden:

I reguleringsårene 2005-2007 blev forhøjelser og sænkninger af netvirksomhedernes indtægtsrammer som følge af væsentligt større eller mindre omkostninger til nettab beregnet som korrektioner af reguleringsprisen. En korrektion af reguleringsprisen svarer til en varig korrektion af indtægtsrammen. Hvis en netvirksomhed f.eks. fik forhøjet reguleringsprisen i 2005 som følge af stigende omkostninger til nettab, ville virksomhedens indtægtsramme blive forhøjet varigt fra og med 2005.

Med henblik på i stedet at gøre effekten på netvirksomhedernes indtægtsramme midlertidig, dvs. ét-årig, blev praksis ændret fra og med 2008.

Rent beregningsteknisk blev årets korrektioner som følge af nettab i 2008-2010 fortsat beregnet som korrektioner af reguleringsprisen, men hvor der blev justeret for tidligere års korrektioner af indtægtsrammen.

Hvis en virksomhed f.eks. havde væsentligt øgede omkostninger til nettab i både 2008 og 2009 (men ikke i 2005-2007), beregnedes en forhøjelse af reguleringsprisen i begge år. Fra den beregnede forhøjelse af reguleringsprisen i 2009, omregnet til årets indtægtsrammeforhøjelse, blev dog fratrukket den pristalsfremskrevne indtægtsrammeforhøjelse fra 2008. Det var hensigten hermed, at forskellen mellem de to beløb dermed udgjorde årets midlertidige forhøjelse af indtægtsrammen.

Imidlertid er årets beregnede forhøjelse af reguleringsprisen, omregnet til årets indtægtsrammeforhøjelse, ikke fuldstændig sammenlignelig med den pristalsfremskrevne indtægtsrammeforhøjelse fra tidligere år. Det skyldes, at de to beløb afhænger af de leverede mængder elektricitet i to forskellige år. Dermed afhænger korrektionen for tidligere års forhøjelser eller sænkninger af indtægtsrammen af udviklingen i den leverede mængde elektricitet mellem de to år, hvilket ikke har været hensigten. For en retvisende opgørelse af den midlertidige (ét-årige) forhøjelse af indtægtsrammen, bør tidligere års forhøjelser eller sænkninger derfor korrigeres for udviklingen i den leverede mængde elektricitet, ligesom de i forvejen korrigeres for udviklingen i reguleringsprisindekset.

Sekretariatet har derudover konstateret, at tidligere års forhøjelser eller sænkninger er korrigeret for den *årlige* udvikling i reguleringsprisindekset, mens reguleringsprisen i 2005-2010 pristalsfremskrives ved brug af den *kvartalsvise* udvikling i reguleringsprisindekset. Fra og med 2010-2011 ændres praksis for fremskrivning af reguleringsprisen, da reguleringsprisen herfra fremskrives med den årlige udvikling i reguleringsprisindekset.

For en retvisende opgørelse af den midlertidige (ét-årige) forhøjelse af indtægtsrammen, bør tidligere års forhøjelser eller sænkninger derfor både korrigeres for udviklingen i den leverede mængde elektricitet og udviklingen i det kvartalsvise

reguleringsprisindeks (frem til 2010, hvorefter pristalsfremskrivningen til 2011 bør følge udviklingen i det årlige indeks).

Sekretariatet konstaterer, at FynsNet ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 1.107.966 i 2009, reduceret indtægtsrammen med kr. 3.384.547 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 475.873 fra og med 2011, hvor sekretariatet overgik til en ny (korrekt) beregningsmetode for opgørelse af nettabskorrektioner.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være forhøjet med kr. 1.369.078 i 2009, reduceret med kr. 3.429.895 i 2010 og reduceret varigt med kr. 461.990 fra og med 2011.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode *samlet* er en begunstigende korrektion.

Den tidligere udmeldte varige korrektion af indtægtsrammen for hhv. 2009, 2010 og 2011 ændres på denne baggrund bagudrettet til kr. 1.369.078 i 2009, kr. -3.429.895 i 2010 og kr. -461.990 i 2011, således at virksomhedens indtægtsramme for disse år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

Endelige forhøjelser og reduktioner som følge af nettab

Af nedenstående Tabel 1 fremgår det, hvor meget indtægtsrammen hhv. forhøjes og reduceres med, og hvad reguleringsprisen som konsekvens heraf hhv. hæves og sænkes med.

TABEL 1 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF FYNSTNETS REGULERINGSPRISER OG
INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2015 SOM FØLGE AF NETTAB

	Årets forhøjelse/reduktion (kr.)	Korrektion for tidligere år (kr.)	Forhøjelse/reduktion af indtægtsrammen inkl. reduktion (kr.)	Forhøjelse/reduktion af reguleringspris (øre/kWh)
2007	2.510.000	-	-	0,09
2008	0	0	0	0,00
2009	3.780.914	-2.411.837	1.369.078	0,05
2010	454.160	-3.884.055	-3.429.895	-0,13
2011	366.697	-461.990	-95.293	-0,00*
2012	1.574.217	-	-	0,06
2013	1.611.798	-	-	0,07
2014	383.513	-	-	0,07
2015	129.782	-	-	0,08

Note: Forhøjelse/reduktion af reguleringsprisen i øre/kWh er beregnet som "Forhøjelse af indtægtsramme" delt med den indberettede leverede mængde i året.

Note: De tal, der er markeret med **fed**, fremgår i indtægtsrammeskemaet, som beløb, der er indregnet i reguleringsprisen.

* Tallet fremkommer ved beregningen 0,014 øre/kWh – 0,018 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: FynsNet og Sekretariatet for Energitilsynet.

Forhøjelser og reduktioner for reguleringsårene 2005-2007 blev givet som varige korrektioner. Korrektioner for reguleringsårene 2008 og frem har virkning for det år, som opgørelsen vedrører, jf. § 17, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

5.1.2. PRAKSISÆNDRING AF OPGØRELSESMETODEN FOR LEVERET MÆNGDE

Dansk Energi har ved mail af 20. februar 2012 anmodet Sekretariatet for Energitilsynet om, at netvirksomhedernes indberetningsdata til reguleringsregnskabet fra og med 2012 ændres fra nettoleveret (faktureret) til bruttoleveret (faktisk leveret) mængde.

I en vejledende udtalelse af 5. juli 2013⁴, finder sekretariatet, at:

"Når netvirksomhederne indberetter reguleringsregnskabet, skal de indberette netvirksomhedens leverede mængde elektricitet, og denne skal på sekretariatets anmodning kunne dokumenteres, jf. § 28, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Der er således ikke tale om en ændring af principperne i forhold til reglerne for indberetning af leveret mængde ved, at indberetningsdata ændres fra netto- til bruttoleveret mængde."

⁴ "Vejledende udtalelse vedr. ændring af leveret mængde elektricitet som grundlag for opgørelse af indtægtsrammen" af 5. juli 2013.

Endvidere bemærker sekretariatet i udtalelsen, at:

"Såfremt opgørelsesmetoden skulle afvige fra den tilsvarende opgjorte leverede mængde for 2004 skal dette indberettes til sekretariatet, således at sekretariatet kan foretage tilsvarende ændringer i sammenligningsåret for indtægtsrammen, der er 2004, jf. § 29, stk. 1, nr. 6 og stk. 2."

I forbindelse med virksomhedens indsendelse af reguleringsregnskabet for 2012 har virksomheden oplyst, at der ikke er forskel på den faktisk leverede mængde og den fakturerede leverede mængde elektricitet.

5.1.3. SPALTNING AF INDTÆGTSRAMMER

Principper for overdragelsen

Beregning af indtægtsrammer sker ifølge § 3, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 på følgende måde:

"[...] Indtægtsrammen beregnes på baggrund af virksomhedens reguleringspris pr. den 1. januar i reguleringsåret og virksomhedens forventede mængde leveret elektricitet (kWh) for det følgende reguleringsår. Indtægtsrammen udgør det maksimale beløb, som virksomheden i reguleringsåret kan oppebære i form af driftsmæssige indtægter ved uændret aktivitetsniveau i forhold til det forventede, jf. stk. 4, og ved uændret reguleringspris i forhold til reguleringsprisen pr. den 1. januar i reguleringsåret [...]."

Det fremgår af § 3, stk. 2, at:

"Grundlaget for beregningen af reguleringsprisen er virksomhedens driftsmæssige indtægter i 2004, jf. bekendtgørelse nr. 1520 af 23. december 2004, divideret med den leverede mængde elektricitet i 2004."

Endelig fremgår det af § 8, at:

"Efter udgangen af et reguleringsår udmelder Energitilsynet bagudrettet for det forgangne reguleringsår en årlig reguleringspris, jf. § 2, nr. 26, til hver virksomhed [...]."

Når en virksomhed spaltes i flere selvstændige virksomheder, kan det ske med hjemmel i § 11 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016:

"Hvis en virksomhed spaltes i flere selvstændige virksomheder, fremsender de pågældende virksomheder hver især et budget til Energitilsynet til brug for Energitilsynets beregning af nye indtægtsrammer og nye reguleringspriser og rådighedsbeløb. Summen af de nye indtægtsrammer kan ikke overstige den hidtidige indtægtsramme ved uændret aktivitet."

Sekretariatet bemærker, at overdragelsen af anlæg fra FynsNet i denne sag ikke sker ved en egentlig spaltning af en virksomhed i flere selvstændige virksomheder, idet virksomhederne eksisterer før og efter overdragelsen af anlæg. Indtægtsrammebekendtgørelsen indeholder imidlertid ikke en særskilt bestemmelse om overdragelse af anlæg fra en virksomhed til en anden, hvor samtlige virksomheder er omfattet af indtægtsrammereguleringen, som det er tilfældet her.

Sekretariatet vurderer derfor, at § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen 196/2016 bør finde analog anvendelse i denne sag, idet der er tale om spaltning af en indtægtsramme og ikke som det fremgår af § 11 en egentlig spaltning af selve virksomheden til selvstændige virksomheder.

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af virksomhedens basisindtægtsramme⁵ i årene før overdragelsen, som følge af senere afgørelser om bagudrettede varige forhøjelser eller sænkninger af indtægtsrammen, vil det føre til ændringer af den korrigerede reguleringspris ved denne afgørelse.

Overdragelse af indtægtsramme pr. 1. januar 2014

FynsNet har med virkning pr. 1. januar 2014 overdraget dele af virksomhedens 60 kV-net til hhv. TREFOR og Energi Fyn. Skov Advokater har på vegne af virksomhederne hhv. den 5. september 2014 og den 21. maj 2015 fremsendt en anmodning til sekretariatet om beregning af nye indtægtsrammer som følge af disse overdragelser.

Sekretariatet har hhv. den 2. februar 2015 og den 24. august 2015 truffet afgørelse om, at en andel på hhv. 4,5 pct. af FynsNets indtægtsramme pr. 31. december 2013 overdrages til TREFOR og 72,24 pct. af FynsNets indtægtsramme pr. 31. december 2013 overdrages til Energi Fyn.

Virksomheden har oplyst, at de dele af virksomhedens net, der overdrages til hhv. TREFOR og Energi Fyn, er overliggende til TREFORs og Energi Fyns net. Det overtagne net har dermed været vertikalt forbundet med hhv. TREFORs og Energi Fyns net, og FynsNets leverede mængde elektricitet falder dermed efter overdragelsen svarende til den tidligere internt leverede mængde fra FynsNet til hhv. TREFOR og Energi Fyn.

Den leverede mængde elektricitet for FynsNet, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme, svarer på baggrund af ovenstående til FynsNets leverede mængde i 2013 (2.428.271.900 kWh) fratrukket den fakturerede leverede mængde i 2013 for hhv. FynsNet til TREFOR (109.337.600 kWh) og FynsNet til Energi Fyn (1.754.265.400 kWh). Den leverede mængde udgør herefter 564.668.900 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2014, indgår ligeledes FynsNets nye basisindtægtsramme. Den nye basisindtægtsramme beregnes ved at trække hhv. 4,5 pct. (kr. 2.159.755) og 72,24 pct. (kr. 34.671.268) af FynsNets basisindtægtsramme i 2013 (kr. 47.994.557). FynsNets nye basisindtægtsramme kan herefter opgøres til kr. 11.163.534.

Den korrigerede reguleringspris for 2013 kan dernæst beregnes, som:

$$\text{Korr. reg. pris}_{2013} = (\text{kr. } 11.163.534 / 564.668.900 \text{ kWh}) * 100 = 1,98 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2014, hvorefter den indgår i beregningen af FynsNets basisreguleringspris.

⁵ Med "basisindtægtsramme" refereres til den varige del af virksomhedens indtægtsramme, dvs. indtægtsrammen før midlertidige forhøjelser eller sænkninger, f.eks. forhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer eller sænkninger som følge af ét-årige krav fra benchmarking af kvalitet i levering.

Med overdragelsen til hhv. TREFOR og Energi Fyn følger det ligeledes, at en del af FynsNets netaktiver ultimo 2013 overdrages til hhv. TREFORs og Energi Fyns netaktiver ultimo 2013, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2014 baserer sig på en korrigeret pris på nettab i 2004. Endvidere overdrages dele af FynsNets differencer ultimo 2013 til hhv. TREFOR og Energi Fyn ultimo 2013.⁶ Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.

Overdragelse af indtægtsramme pr. 1. januar 2015

FynsNet har med virkning pr. 1. januar 2015 overdraget dele af virksomhedens 60 kV-net til Energi Fyn. Skov Advokater har på vegne af virksomheden den 9. oktober 2015 fremsendt en anmodning til sekretariatet om beregning af nye indtægtsrammer som følge af denne overdragelse.

Sekretariatet har 15. april 2016 truffet afgørelse om, at en andel på 72,64 pct. af FynsNets indtægtsramme pr. 1. januar 2015 overdrages til Energi Fyn.

Virksomheden har oplyst, at de dele af virksomhedens net, der overdrages til Energi Fyn, blev leveret af Energi Fyns overliggende net. Det overdragne net har dermed været vertikalt forbundet med Energi Fyns net, og FynsNets leverede mængde elektricitet falder dermed efter overdragelsen svarende til den tidligere internt leverede mængde fra FynsNet til Energi Fyn.

Den leverede mængde elektricitet for FynsNet, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme, svarer derfor til FynsNets leverede mængde i 2014 (550.989.810 kWh) fratrukket 72,64 pct. af FynsNets leverede mængde i 2014 (400.238.998 kWh). Den leverede mængde udgør herefter 150.750.812 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2015, indgår ligeledes FynsNets nye basisindtægtsramme. Den nye basisindtægtsramme beregnes ved at trække 72,64 pct. (kr. 7.927.454) af FynsNets basisindtægtsramme i 2014 (kr. 10.913.345). FynsNets nye basisindtægtsramme kan herefter opgøres til kr. 2.985.891.

Den korrigerede reguleringspris for 2014 kan dernæst beregnes, som

$$\text{Korr. reg. pris}_{2014} = (\text{kr. } 2.985.891 / 150.750.812 \text{ kWh}) * 100 = 1,98 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2015, hvorefter den indgår i beregningen af FynsNets basisreguleringspris.

Med overdragelsen til Energi Fyn følger det ligeledes, at en del af FynsNet netaktiver ultimo 2014 overdrages til Energi Fyns netaktiver ultimo 2014, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2015 baserer sig på en korrigeret pris på nettab i 2004. Endvidere overdrages dele af FynsNets differencer ultimo

⁶ Beregninger fremgår af regnearket "FynsNet (2011-2015)".

2014 til Energi Fyns differencer ultimo 2014⁷. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.

5.1.4. KUNDER TILSLUTTET DIREKTE I TRANSMISSIONSNETTET

I forbindelse med sekretariatets gennemgang af netvirksomhedernes bagudrettede indtægtsrammer for perioden 2005-2015, har sekretariatet konstateret, at flere distributionsvirksomheder indregner forbrug fra kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet (såkaldte A0-kunder) i deres reguleringsregnskab.

Sekretariatet for Energitilsynet har på den baggrund den 29. juni 2016 anmodet Energistyrelsen om en udtalelse om kundehåndteringen af elforbrugere tilsluttet direkte i transmissionsnettet.

I sin vejledende udtalelse af 23. november 2016⁸ finder Energistyrelsen, at:

"[...] håndteringen af elforbrugere, som er tilsluttet direkte til transmissionsnettet, skal varetages af transmissionsvirksomheden. Håndteringen kan derfor ikke være omfattet af de netbevillinger, der er udstedt til de netvirksomheder, der driver distributionsnet med henblik på levering af elektricitet til elforbrugere tilsluttet distributionsnettet."

Energistyrelsens nærmere begrundelse fremgår af udtalelsen.

Energi Fyn Net A/S har den 17. maj 2016 oplyst, at Energi Fyn Net A/S ejer de målere og målersystemer, der anvendes til opgørelse af forbruget for A0-kunden, og at kundeforholdet efter spaltningen af FynsNet i 150 kV og 60 kV pr. 1. januar 2007 overgik til FynsNet A.m.b.a. (60 kV), der har foretaget målinger på forbruget, men hvor leverede mængder ikke har indgået i opgørelsen af FynsNet Ambas leverede mængder.

Endvidere har Energi Fyn Net A/S på vegne af FynsNet den 21. april 2017 bl.a. oplyst, at omkostninger, afskrivninger og værdien af netaktiver relateret til denne A0-kunde er indregnet i FynsNets reguleringsregnskaber i hhv. reguleringsårene 2007-2014, 2007-2013 og 2007-2012.

Energi Fyn har – på vegne af FynsNet – i sit høringssvar anført, at virksomheden er uenig i, at kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet ikke er omfattet af netvirksomhedens netbevilling.

Virksomheden har til støtte herfor bl.a. henvist til et notat af 5. april 2017, udarbejdet af advokatfirmaet Kromann Reumert⁹, hvori det vurderes, at netvirksomhederne lovligt kan varetage kundehåndteringen i henhold til elforsyningsloven. Vurderingen støttes bl.a. på bestemmelserne i elforsyningslovens §§ 5, 19, 35, 47 og 97 samt lov om Energinet.dk § 2.

⁷ Beregninger fremgår af regnearket "FynsNet (2011-2015)".

⁸ Energistyrelsen: "Vedr.: Henvendelse af 29. juni 2016" af 23. november 2016, j.nr. 2016-7740

⁹ Notat af 5. april 2017 om håndtering af elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet

Endvidere har virksomheden henvist til et notat af 30. november 1999 om overdragelse af EFAS-apparater fra Eltra til måleansvarlige netselskaber, udarbejdet af Eltra. Det fremgår af notatet, at målestationer på 150 kV-niveau overdrages til FynsNet.

Endelig har Energi Fyn henvist til Energistyrelsens afgørelse af 11. marts 2008 om godkendelse af delvis overdragelse af transmissionsvirksomheden fra FynsNet Amba til FynsNet 150 kV. Det fremgår af afgørelsen, at bevillingsoverdragelsen alene omfatter 150 kV nettet, mens bevillingen til 60 kV nettet forbliver i FynsNet Amba.

Sekretariatet finder i lyset af Energistyrelsens udtalelse af 23. november 2016, at elforbrugere, som er tilsluttet direkte i transmissionsnettet ikke er omfattet af netvirksomhedernes netbevilling. Det følger således af forarbejderne til elforsyningslovens § 19, at reglerne i elforsyningsloven gør op med opgavefordelingen mellem hhv. netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, således at netvirksomheder varetager den fysiske forbindelse på distributionsniveau mellem producenter og forbrugere af elektricitet, mens transmissionsvirksomheder tilsvarende på transmissionsniveau varetager den fysiske forbindelse mellem producenter og distributionsnet/større forbrugere.

Videre finder sekretariatet ikke, at FynsNet som følge af Eltras notat af 30. november 1999 eller Energistyrelsens afgørelse af 11. marts 2008 har haft en berettiget forventning om, at elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet er omfattet af virksomhedens netbevilling. Sekretariatet lægger især vægt på, at hverken notatet eller afgørelsen indeholder en stillingtagen til håndteringen af kunder tilsluttet 150 kV nettet.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at leverede mængder til A0-kunderne ikke skal indregnes i reguleringsregnskabet, ligesom indtægter, omkostninger, afskrivninger og værdien af netaktiver relateret til A0-kunderne ikke skal indregnes i reguleringsregnskabet.

Sekretariatet bemærker hertil, at ”leveret elektricitet” defineres som ”Antal kWh leveret til slutbrugeren eller anden aftager”, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 2, nr. 22, og at en netvirksomhed skal ”måle den elektricitet, der transporteres igennem virksomhedens net”, jf. elforsyningslovens § 22, stk. 1, nr. 2. Levering af elektricitet (kWh) må således efter sekretariatets vurdering forudsætte, at der stilles nødvendigt udstyr til rådighed for leverancen, eller at der i øvrigt foretages en aktiv handling med henblik på at sikre aftageren levering af elektricitet. FynsNet har efter sekretariatets vurdering ikke leveret elektricitet til kunderne tilsluttet direkte i transmissionsnettet.

Sekretariatet korrigerer derfor bagudrettet FynsNets omkostninger, afskrivninger og værdien af netaktiver i de omhandlede reguleringsår.

5.1.5. OVERDRAGELSE AF NETAKTIVER

Energi Fyn har – på vegne af FynsNet – i sit høringssvar oplyst, at ikke-idriftsatte netaktiver ikke indgår i virksomhedens regulatoriske aktiver, hvorfor disse ikke

skal fratrækkes virksomhedens netaktiver i forbindelse med overdragelsen af netaktiver til Energi Fyn pr. 1. januar 2014; at netaktiver finansieret af tredjemand ikke indgår i virksomhedens regulatoriske netaktiver, hvorfor disse ikke skal fratrækkes virksomhedens netaktiver i forbindelse med overdragelsen af netaktiver til Energi Fyn pr. 1. januar 2015; og at ikke-idriftsatte netaktiver ikke indgår i virksomhedens regulatoriske netaktiver, hvorfor disse ikke skal fratrækkes virksomhedens netaktiver i forbindelse med overdragelsen af netaktiver til Energi Fyn pr. 1. januar 2015.

Sekretariatet har korrigeret virksomhedens netaktiver i overensstemmelse med Energi Fyns høringssvar. Sekretariatet bemærker, at der ikke er tale om en korrektion omfattet af indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 3 og 4.

5.2. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2015 for FynsNet, jf. § 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt tilsvarende bestemmelser i henholdsvis indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og 1520/2004, jf. § 35, stk. 4 og 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Opgørelsen indeholder afgørelserne for de virksomhedsspecifikke forhold, jf. ovenfor afsnit 5.1.

Grundlaget for beregningen af reguleringsprisen er virksomhedens driftsmæssige indtægter i 2004, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, divideret med den leverede mængde elektricitet i 2004, jf. § 3, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for virksomheden for perioden 2005-2015 er som fremgår af Tabel 2. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "FynsNet (2005-2010)" og "FynsNet (2011-2015)".

TABEL 2 | FYNSNETS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2015

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	1,6	42.361.502
2006	1,6	44.850.914
2007	1,8	48.788.169
2008	1,9	50.776.424
2009	1,9	50.209.154
2010	1,8	48.229.903
2011	1,9	48.782.567
2012	1,9	50.091.464
2013	2,0	49.606.355
2014	2,0	11.296.858
2015	2,0	3.233.266

Kilde: FynsNet og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Reguleringspriser og dermed indtægtsrammer bliver løbende pristalsreguleret. Når reguleringsprisen i denne tabel (basisreguleringsprisen) multipliceres med årets leverede mængde elektricitet, er resultatet udtryk for den varige del af indtægtsrammen. Indtægtsrammen i denne tabel indeholder derudover også årlige korrektioner, dvs. den er udtryk for årets endelige indtægtsramme.

5.3. DIFFERENCER

Af § 31, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 fremgår, at differencer skal være korrigeret senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen.

Differencer kan opstå på to forskellige måder:

- Som følge af årets differencer (afvigelser) opgjort pr. 31. december i et reguleringsår mellem en virksomheds driftsmæssige indtægter og dennes indtægtsramme, jf. § 2, nr. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Altså differencer opstået i reguleringsåret.
- Som følge af ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen eller rådhedsbeløbet (og således virksomhedernes bagudrettede indtægtsrammer) skulle have været ændret (f.eks. nødvendige nyinvesteringer), jf. §§ 12 og 13, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

I sin hidtidige praksis har sekretariatet ikke udmeldt en frist for indsendelse af ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Sekretariatet har imidlertid den 29. maj 2015 orienteret netvirksomhederne om, at ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat 2005-2015 skal fremsendes senest den 31. december 2015.

Sekretariatet har endvidere den 29. maj 2015 orienteret netvirksomhederne om, at fremadrettet, dvs. fra og med regnskabsaflæggelsen for reguleringsåret 2015 den

31. maj 2016, skal ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer for det pågældende reguleringsår indsendes i forbindelse med regnskabsaflæggelsen, hvor virksomhederne er forpligtede til at indsende dokumentation for ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen skulle have været hævet eller sænket.

Ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2015 og fremefter skal således fremsendes senest den 31. maj i efterfølgende kalenderår. Der kan dog fremsendes nye eller ændrede oplysninger frem til 31. august i indsendelsesåret.

5.3.1. OPGØRELSE AF DIFFERENCER

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit 5.1 og afsnit 5.2 og FynsNets udmeldinger vedr. afvikling af differencer, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedens differencer for perioden 2005-2015, jf. Tabel 3 nedenfor.

I Tabel 3 indgår dels årets differencer, dels differencer som følge af nødvendige nyinvesteringer (også benævnt ændrede forhold). Differencer i virksomhedens favør angives som positive beløb, og differencer i forbrugerens favør angives som negative beløb.

TABEL 3 | OPGØRELSE AF FYNSNETS DIFFERENCER FOR 2005-2015

	Opstået differ- ence (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (inkl. forrentning) (kr.)
2005	275.832	0	275.832	-	275.832
2006	930.914	0	930.914	0	1.206.746
2007	3.995.001	0	3.995.001	275.832	4.925.915
2008	5.337.744	0	5.337.744	930.914	9.332.745
2009	4.399.760	0	4.399.760	3.995.001	9.737.504
2010	-1.778.920	0	-	9.737.504	-1.778.920
2011	1.320.140	0	1.320.140	-	-504.227
2012	5.927.483	0	5.927.483	-	5.404.473
2013	3.161.540	0	3.161.540	5.404.473	735.374*
2014	3.301	0	-	735.374	903**
2015	-38.230	0	-	-	-38.829

Kilde: FynsNet og Sekretariatet for Energitilsynet.

*Note: 72,24 pct. af FynsNets differencer i virksomhedens favør ultimo 2013 overføres til Energi Fyn og 4,5 pct. overføres til TREFOR.

**Note: 72,64 pct. af FynsNets differencer i forbrugerens favør ultimo 2014 overføres til Energi Fyn.

For så vidt angår differencer i virksomhedens favør opstået i reguleringsårene 2005-2010 har det hidtil været sekretariatets praksis, at sådanne differencer blev afviklet ved at overskride indtægtsrammen i de følgende år med et tilsvarende beløb.

Energitilsynet har imidlertid den 29. marts 2016 tilkendegivet, at differencer for reguleringsårene 2005-2010 skal afvikles som et separat forhold, således at der i afviklingsåret/afviklingsårene kan opstå en ny difference i virksomhedens favør.

Differencer, som FynsNet har *tilkendegivet*, at virksomheden ønsker at opkræve i de følgende reguleringsår, anses på denne baggrund for afviklet, således at de driftsmæssige indtægter, til brug for opgørelsen af de opståede differencer i afviklingsårene, skal fratrækkes beløb, som er afvikling af differencer fra tidligere år.

For så vidt angår differencer i virksomhedens favør opstået i reguleringsårene 2011-2014 har det været sekretariatets praksis, at sådanne differencer blev afviklet som de først opkrævede driftsmæssige indtægter, hvorfor differencer opstået fra 2011 og frem til og med 2014 afhænger af, hvor meget af tidligere års differencer, der afvikles i året.

Sekretariatets praksis for reguleringsårene 2011-2014 er ændret fra og med reguleringsåret 2015.

Sekretariatets praksis for 2015 og fremefter svarer til praksis for 2011-2014 med undtagelse af, at virksomhederne ved regnskabsaflæggelsen skal dokumentere beløb, som udgør afvikling af differencer i egen favør fra tidligere år. Hvis virksomheden ikke kan dokumentere, at der er gennemført en afvikling af differencen via en justering af tarifferne i forhold til en situation, hvor virksomheden ikke havde afviklet en difference, anser sekretariatet differencen som en midlertidig tarifnedsættelse i opståelsesåret. Differencen kan da ikke senere opkræves af virksomheden.

Årets opståede difference i 2015 opgøres derpå som forskellen mellem indtægtsrammen og de driftsmæssige indtægter fratrukket den dokumenterede afvikling af differencer fra tidligere år.

For så vidt angår de opståede differencer i forbrugernes favør i reguleringsårene 2005- 2015 er udgangspunktet, at sådanne differencer skal tilbagebetales til forbrugerne, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 1.b.

I reguleringsårene 2011-2015 forrentes differencer i forbrugernes favør fra den 1. juli i det reguleringsår, hvor differencen er opstået, med en procentsats fastsat i henhold til § 5, stk. 1, i renteloven, jf. § 31, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. I reguleringsårene 2005-2010 forrentes differencer i forbrugernes favør med en procentsats svarende til den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint fra den 1. januar i det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen, jf. § 29, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, samt den tilsvarende bestemmelse i § 22, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Som det fremgår af Tabel 3, er differencen ultimo reguleringsåret 2015 i forbrugernes favør.

Som nævnt er udgangspunktet, at differencer i forbrugernes favør skal tilbagebetales til forbrugerne, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 1.b.

Det følger imidlertid af det nævnte princip i rammenotatet, at de virksomheder, som ikke har fået udmeldt bagudrettede indtægtsrammer så betids eller så præcis, at de har haft et tilstrækkeligt grundlag at opgøre differencerne i forbrugernes favør på, ikke kan pålægges at tilbagebetale disse differencer.

Sekretariatet vurderer, at FynsNet løbende gennem udmeldinger af de bagudrettede indtægtsrammer inklusiv opgørelse af differencer er blevet tilstrækkeligt orienteret om indtægtsrammens størrelse såvel som differencer, jf. sagsforløbet i afsnit 3.1.

Sekretariatet vurderer på den baggrund, at den generelle usikkerhed omkring indtægtsrammernes størrelse, der har været gældende for flere elnetvirksomheder, ikke har været gældende for FynsNet, ligesom der ikke har været nogen ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer eller andre sager om forhøjelser eller sænkninger af reguleringsprisen, der har kunnet skabe usikkerheder i perioden.

Sekretariatet vurderer endeligt, at differencerne har været fastlagt på et tilstrækkeligt grundlag, således at virksomheden har kunnet indsende en afviklingsplan og derefter afvikle differencer i forbrugernes favør inden for året efter regnskabsafslæggelsen, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3.

På denne baggrund finder sekretariatet, at differencen ultimo 2015 i forbrugernes favør skal tilbagebetales. Differencen skal være tilbagebetalt senest ultimo 2017.

Endelig bemærkes, at Energitilsynet skal godkende virksomhedernes afvikling af differencer i forbrugernes favør, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 31, stk. 6.

Virksomheden har i sit reguleringsregnskab for 2015 tilkendegivet, at en difference på kr. 36.196 i forbrugernes favør forventes afviklet i 2016. Denne difference stemmer imidlertid ikke overens med den difference, som er opgjort i Tabel 3 ovenfor.

Virksomheden har derfor i sit høringssvar af 17. maj 2017 indsendt nyt forslag til afvikling af differencer i forbrugernes favør, hvoraf fremgår, at virksomheden vil indregne differencen i virksomhedens tariffer, således at differencen i forbrugernes favør er afviklet senest i reguleringsåret 2018.

Sekretariatet finder imidlertid ikke, at der er forhold i denne sag, der kan begrunde en forlængelse af afviklingsperioden til reguleringsåret 2018. Sekretariatet lægger herved vægt på, at FynsNet løbende gennem udmeldinger af de bagudrettede indtægtsrammer inklusiv opgørelse af differencer er blevet tilstrækkeligt orienteret om indtægtsrammens størrelse såvel som differencer, og at differencen ultimo 2015 i forbrugernes favør ikke skyldes en reduktion af indtægtsrammen, som FynsNet ikke har været eller burde have været bekendt med. Endvidere lægger sekretariatet vægt på hensynet til forbrugerne, idet differencen reelt dækker over,

at FynsNet har opkrævet den del af sine indtægter uretmæssigt hos forbrugerne, hvorfor fristen for tilbagebetalingen til forbrugerne ikke uden videre bør forlænges.

Sekretariatet ændrer derfor virksomhedens afviklingsplan således, at virksomhedens difference i forbrugernes favør ultimo 2015 skal være tilbagebetalt senest ultimo 2017. Sekretariatet godkender herefter den ændrede afviklingsplan.

5.4. FORRENTNING OG MERFORRENTNING

I dette afsnit behandles følgende forhold:

- Korrektion af forrentning for reguleringsårene 2005-2007 (afsnit 5.4.1)

5.4.1. KORREKTION AF FORRENTNING FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2007

Sekretariatet for Energitilsynet har for reguleringsårene 2005-2007 opgjort netvirksomhedernes forrentning ved brug af en forkert metode. Konkret er forrentningen for perioden blevet opgjort ved brug af den metode, som var korrekt i perioden 2008-2010.

Forskellen på den forkerte metode og den korrekte metode er den måde, hvorpå opståede og afviklede differencer indregnes. For en nærmere beskrivelse af forskellen henvises til Energitilsynets rammenotat, afsnit 2.2 og 4.2.

Sekretariatet bemærker, at FynsNet ikke har haft merforrentning ved brug af den forkerte metode, og at FynsNet heller ikke har haft merforrentning ved brug af den korrekte metode.

Den ændrede metode giver således ikke anledning til ændringer for FynsNet i forhold til de hidtidige udmeldinger.

5.5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at FynsNet har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har i nærværende opgørelse ikke forholdt sig til FynsNet omkostninger til energibesparelser i perioden 2010-2015. Virksomheden har eller vil modtage en særskilt afgørelse om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af omkostninger til energibesparelser.

Det bemærkes videre, at FynsNets indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2015 kan påvirkes af senere truffne afgørelser om virksomhedens indtægtsrammer for den omhandlede periode, f.eks. afgørelser om forhøjelse af reguleringsprisen som følge af nødvendige nyinvesteringer.

Endelig er sekretariatet bekendt med, at Energistyrelsen for tiden undersøger netvirksomhedernes praksis for opgørelse af netaktiver i perioden 2005 og frem. Sekretariatet tager derfor forbehold for at genoptage nærværende afgørelse, hvis det viser sig, at FynsNets indberettede opgørelse af virksomhedens netaktiver ikke har

været i overensstemmelse med reglerne i elforsyningsloven og indtægtsrammebekendtgørelserne.

6. KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over afgørelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af denne mail skriftligt indgives til:

Energiklagenævnet
Toldboden 2
8800 Viborg
Tlf.: 33 95 57 85
E-mail: ekn@naevneneshus.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, ekn@naevneneshus.dk, under menuen "Klagebehandling".

Med venlig hilsen

Anita Eskesen
Specialkonsulent
Tlf. 4171 5416
ae@energitilsynet.dk