



ENERGITILSYNET

Energi Fyn Net A/S
Sanderumvej 16
5250 Odense SV

29. maj 2017
Detail & Distribution
12/09025
AE

AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR ENERGI FYN NET A/S FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2015

1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Energi Fyn Net A/S (herefter Energi Fyn) for reguleringsårene 2005-2015.

Energi Fyn er med virkning pr. 1. januar 2013 fusioneret med Energi Fyn City Net A/S (herefter City) med Energi Fyn som det fortsættende selskab. Med virkning pr. 1. januar 2014 er Energi Fyn fusioneret med Energi Fyn Nyborg Net A/S (herefter Nyborg). Derfor opgøres også de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for City for reguleringsårene 2005-2012 og for Nyborg for reguleringsårene 2005-2013.

Videre har Energi Fyn pr. 1. januar 2014 og 1. januar 2015 overtaget dele af FynsNet A.m.b.a. (herefter FynsNet). Sekretariatet træffer særskilt afgørelse om opgørelsen af FynsNets bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser.

Endelig bemærker sekretariatet, at Energi Fyn med virkning pr. 1. januar 2011 har overtaget Verringe Transformatorforening. Ved brev af 26. maj 2011 har virksomheden anmodet om, at fusionen alene sker i form af, at Verringe Transformatorforenings leverede mængde indregnes i Energi Fyns leverede mængde. Verringe Transformatorforenings indtægtsrammer behandles derfor ikke i denne afgørelse.

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

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/>

SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

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:

- Citys bagudrettede reguleringspriser er 19,5 øre/kWh i 2005, 20,2 øre/kWh i 2006, 20,9 øre/kWh i 2007, 22,0 øre/kWh i 2008, 22,5 øre/kWh i 2009, 21,4 øre/kWh i 2010, 21,6 øre/kWh i 2011 og 21,9 øre/kWh i 2012,
- Nyborgs bagudrettede reguleringspriser er 13,6 øre/kWh i 2005, 14,1 øre/kWh i 2006, 14,5 øre/kWh i 2007, 15,9 øre/kWh i 2008, 15,1 øre/kWh i 2009, 14,6 øre/kWh i 2010, 14,1 øre/kWh i 2011, 14,2 øre/kWh i 2012 og 14,3 øre/kWh i 2013, og
- Energi Fyns bagudrettede reguleringspriser er 12,5 øre/kWh i 2005, 13,0 øre/kWh i 2006, 13,4 øre/kWh i 2007, 14,2 øre/kWh i 2008, 14,6 øre/kWh i 2009, 14,1 øre/kWh i 2010, 14,6 øre/kWh i 2011, 15,0 øre/kWh i 2012, 18,0 øre/kWh i 2013, 19,8 øre/kWh i 2014 og 16,5 øre/kWh i 2015.

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

- Citys reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 0,64 øre/kWh i 2009 og 0,31 øre/kWh i 2012 som følge af nettabskorrektioner.
- Citys reguleringspris sænkes midlertidigt med hhv. 0,33 øre/kWh i 2010 og 0,08 øre/kWh i 2011 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige reduktion af Citys indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2011 til kr. -2.009.139 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2010-2011.
- Nyborgs reguleringspris sænkes midlertidigt med hhv. 0,26 øre/kWh i 2009 og 0,09 øre/kWh i 2011 som følge af nettabskorrektioner.
- Nyborgs reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 0,16 øre/kWh i 2010, 0,24 øre/kWh i 2012 og 0,28 øre/kWh i 2013 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af Nyborgs indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2009 til kr. -288.818, for reguleringsåret 2010 til kr. 189.943 og for reguleringsåret 2011 til kr. -560.336 som

følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2009-2011.

- Energi Fyns reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 0,29 øre/kWh i 2009, 0,27 øre/kWh i 2013, 0,23 øre/kWh i 2014 og 0,05 øre/kWh i 2015 som følge af nettabskorrektioner.
- Energi Fyns reguleringspris sænkes midlertidigt med hhv. 0,21 øre/kWh i 2010 og 0,09 øre/kWh i 2011 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige reduktion af virksomhedens indtægtsramme ændres fremadrettet fra og med reguleringsåret 2017 med kr. 23.745, pris- og mængdetalsfremskrevet, som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2010-2011.
- Citys indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 1.009.147 i reguleringsåret 2012, og Energi Fyns indtægtsramme forhøjes varigt fra og med 2013 med kr. 2.053.913, idet gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i Citys reguleringsregnskab for reguleringsåret 2004.
- Nyborgs indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 126.839 i reguleringsåret 2012 og varigt fra og med 2013 med kr. 258.155, idet gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i virksomhedens reguleringsregnskab for reguleringsåret 2004.
- Energi Fyn pålægges at korrigere driftsmæssige indtægter og omkostninger for så vidt angår gebyrindtægter og gebyromkostninger i perioden 2009-2015, således at dette forhold posteres korrekt i hele reguleringsperioden.
- Energi Fyns driftsmæssige indtægter korrigeres i reguleringsårene 2011-2014, og virksomhedens afskrivninger og kapitalbase korrigeres i reguleringsårene 2008-2014, således at de PSO-finansierede aktiver ikke bagudrettet indgår heri.
- Energi Fyn pålægges ikke at ændre virksomhedens oplysninger i basisåret 2004 som følge af virksomhedens praksisændring for indberetning af tilslutningsbidrag.
- Citys reguleringsregnskaber for 2005 og 2006 korrigeres bagudrettet som følge af udeladte indtægter og omkostninger fra stikledninger i de omhandlede år, herunder som følge af korrektionen for basisåret 2004. Citys reguleringsregnskaber for reguleringsårene 2008, 2010, 2011 og 2012 korrigeres ikke som følge af udeladte indtægter og omkostninger fra stikledninger, idet korrektionen for disse år ikke er væsentlig (2. væsentligheds-kriterie). Energi Fyns indtægtsramme forhøjes varigt fra og med 2015 med kr. 2.469.172, som følge af korrektionen af oplysninger for 2004.

- Energi Fyns reguleringsregnskaber for reguleringsårene 2010-2013 korrigeres ikke som følge af udeladte indtægter og omkostninger fra stikledninger, idet korrektionen for de omhandlede år ikke er væsentlig (2. væsentlighedskriterie).
- Det aftag af elektricitet, som kan henføres til kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet, skal ikke medregnes som leveret mængde elektricitet i Energi Fyns reguleringsregnskaber for 2014-2015. Endvidere skal indtægter, omkostninger, afskrivninger og værdien af målere på transmissionsnettet ikke indregnes i virksomhedens netaktiver i reguleringsregnskaberne for 2014-2015.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2012 dækkende Energi Fyn og City udgør kr. 284.468.355, og den tilhørende samlede leverede mængde elektricitet er 1.619.732.744 kWh.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2013 dækkende Energi Fyn, Nyborg og 72,24 pct. af FynsNet udgør kr. 334.732.155, og den tilhørende samlede leverede mængde elektricitet er 1.691.364.929 kWh.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2014 dækkende Energi Fyn og 72,64 pct. af FynsNet udgør kr. 337.819.768, og den tilhørende samlede leverede mængde elektricitet er 2.067.460.472 kWh.

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

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

Endelig træffer sekretariatet følgende afgørelser for så vidt angår merforrentning:

- City pålægges en indtægtsrammereduktion som følge af merforrentning i reguleringsåret 2009
- Energi Fyn pålægges en indtægtsrammereduktion som følge af Nyborgs merforrentning i reguleringsårene 2012 og 2013.
- Energi Fyn pålægges en indtægtsrammereduktion som følge af merforrentning i reguleringsåret 2015.

På baggrund af de af virksomheden indberettede oplysninger, afstedkommer ovennævnte afgørelser, at

- Citys indtægtsramme er kr. 131.808.725 i 2005, kr. 137.335.345 i 2006, kr. 141.531.116 i 2007, kr. 145.812.953 i 2008, kr. 142.650.112 i 2009, kr. 138.167.938 i 2010, kr. 138.632.286 i 2011 og kr. 140.633.939 i 2012,

- Nyborgs indtægtsramme er kr. 15.161.911 i 2005, kr. 16.310.174 i 2006, kr. 16.630.520 i 2007, kr. 17.872.258 i 2008, kr. 16.947.772 i 2009, kr. 17.172.464 i 2010, kr. 16.991.469 i 2011, kr. 16.945.378 i 2012 og kr. 16.991.346 i 2013, og
- Energi Fyns indtægtsramme er kr. 136.930.267 i 2005, kr. 147.422.030 i 2006, kr. 152.907.966 i 2007, kr. 160.701.767 i 2008, kr. 156.646.083 i 2009, kr. 154.464.496 i 2010, kr. 155.609.950 i 2011, kr. 156.418.533 i 2012, kr. 297.880.697 i 2013, kr. 343.797.409 i 2014 og kr. 347.768.503 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 City, Nyborg og Energi Fyn.

3.1. SAGSFORLØB

City (reguleringsårene 2005-2012)

City har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2012 indsendt reguleringsregnskabet, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2012 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til City.

Sekretariatet udmeldte den 11. juli 2008 bagudrettede indtægtsrammer for City for reguleringsårene 2005-2006. Den 24. november 2008, den 31. august 2009 og den 25. august 2010 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for City for hhv. reguleringsårene 2005-2007, 2005-2008 og 2005-2009.

Sekretariatet udmeldte den 8. september 2011 foreløbige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010 og den 2. marts 2012 endelige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010.

City fusionerede per 1. januar 2013 med Energi Fyn.

Sekretariatet sendte den 2. april 2014 orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2012.

Nyborg (reguleringsårene 2005-2013)

Nyborg har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2013 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Sekretariatet har for reguleringsårene 2005-2013 løbende udmeldt ex ante indtægtsrammer til Nyborg.

Sekretariatet udmeldte den 10. juli 2008 bagudrettede indtægtsrammer for Nyborg for reguleringsårene 2005-2006.

Den 24. november 2008, den 31. august 2009 og den 16. september 2010 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2005-2007, 2005-2008 og 2005-2009.

Sekretariatet udmeldte den 23. august 2011 foreløbige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010 og den 29. februar 2012 endelige bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2010.

Nyborg fusionerede pr. 1. januar 2014 med Energi Fyn.

Sekretariatet sendte den 2. april 2014 og den 11. august 2014 orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013.

Energi Fyn (reguleringsårene 2005-2015)

Energi Fyn 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 Energi Fyn.

Sekretariatet udmeldte den 10. juli 2008 bagudrettede indtægtsrammer for Energi Fyn for reguleringsårene 2005-2006.

Den 8. oktober 2008, den 31. august 2009, den 25. august 2010 og den 23. august 2011 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2005-2007, 2005-2008, 2005-2009 og 2005-2010.

Sekretariatet sendte den 1. april 2014 og den 12. august 2014 orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 1. april 2016 Energi Fyn 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 Energi Fyn 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.

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 25. april 2017 sendt i høring hos Energi Fyn.

Energi Fyn har den 17. maj 2017 sendt sit høringssvar til sekretariatet. I høringssvaret har Energi Fyn bemærkninger til bl.a. følgende dele af afgørelsesudkastet:

- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 5.1.2)
- Kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet (afsnit 5.1.5)
- Håndtering af stikledninger (afsnit 5.1.6)

Energi Fyns bemærkninger hertil behandles under afgørelsens enkelte afsnit.

Endvidere har Energi Fyn fremsendt en række korrektioner til de indtægtsrammeskemaer, der var vedlagt afgørelsesudkastet. Korrektionerne er behandlet i et nyt afsnit 5.1.9 om øvrige korrektioner.

Endelig har Energi Fyn oplyst, at virksomheden har håndteret PSO-finansierede aktiver korrekt fra og med reguleringsåret 2015, og at Nyborg og City ønsker at foretage midlertidige tarifnedsættelser i hhv. 2012 og 2013 samt 2011 med henblik på at reducere virksomhedens merforrentning i de omhandlede år.

Energi Fyn har efterfølgende den 18. maj 2017 gjort opmærksom på en manglende indført korrektion til afskrivninger for reguleringsåret 2011 (behandles i afsnit 5.1.9). Endelig har virksomheden den 22. maj 2017 indsendt bemærkninger til sekretariatets beregning af gebyrindtægter (behandles i afsnit 5.1.2), idet Energi Fyn ikke i forbindelse med fremsendelse af afgørelsesudkastet havde modtaget disse beregninger.

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 City, Nyborg og Energi Fyn for reguleringsårene 2005-2015. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende virksomhedsspecifikke forhold:

- Nettabskorrektioner (afsnit 5.1.1)
- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 5.1.2)
- Praksisændring af opgørelsesmetoden for leveret mængde (afsnit 5.1.3)
- Håndtering af PSO-finansierede aktiver (afsnit 5.1.4)
- Praksisændring for indtægtsføring af tilslutningsbidrag (5.1.5)
- Håndtering af stikledninger (5.1.6)
- Kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet (5.1.7)
- Sammenlægning af indtægtsrammer (afsnit 5.1.8)
- Øvrige korrektioner (afsnit 5.1.9)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhederne:

- 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 virksomhedernes indsendte reguleringsregnskaber, sekretariatets udmeldinger til virksomhederne samt øvrig korrespondance mellem virksomhederne og sekretariatet vedr. virksomhedernes indtægtsrammer.

5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

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

5.1.1. NETTABS KORREKTION

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 ("*1. væsentlighedskriterie*"):

- Omkostninger til et nettab, der fysisk svarer til nettabet i 2004, i et regnskabsår skal adskille sig med et beløb (nettabskorrekturen), 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.

City og Energi Fyn

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra City og Energi Fyn, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for de pågældende virksomheder for denne periode.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der burde have været foretaget en reduktion af virksomhedernes indtægtsramme i 2005-2008, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udstå i 2005-2008, skyldes sekretariatets passivitet.

Nyborg

For så vidt angår Nyborg har virksomheden 3. juni 2009 ansøgt om forhøjelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af stigende omkostninger til nettab i 2008.

Sekretariatet har den 2. marts 2010 truffet afgørelse om forhøjelse af Nyborgs indtægtsramme i 2008 med kr. 638.454.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der eventuelt burde have været foretaget reduktioner af virksomhedernes indtægtsramme i 2005-2007, idet sekretariatet vurderer, at de reduktioner, der eventuelt måtte udestå i 2005-2007, skyldes sekretariatets passivitet.

Reguleringsårene 2009-2010

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

City

Virksomheden fik den 25. august 2010 og den 8. september 2011 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 3.914.555 og for 2010 på kr. 1.933.434 som følge af stigende omkostninger til nettab.

City 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 City for årene 2009 og 2010 er korrekt.

Nyborg

Virksomheden fik den 16. september 2010 og den 23. august 2011 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 327.409 og for 2010 på kr. 538.095 som følge af stigende omkostninger til nettab.

Nyborg 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 Nyborg for årene 2009 og 2010 er korrekt.

Energi Fyn

Virksomheden fik den 25. august 2010 og den 23. august 2011 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 3.067.749 og for 2010 på kr. 852.536 som følge af stigende omkostninger til nettab.

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

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

Reguleringsårene 2011-2013

City 2011-2012

Virksomhed fik den 2. april 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2012.

Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011 og 2012 på hhv. kr. 1.514.098 og kr. 1.845.446 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 City for årene 2011 og 2012 er korrekt.

Nyborg

Virksomhed fik den 2. april 2014 og den 11. august 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013.

Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2011-2013 på hhv. kr. 458.963, kr. 273.524 og kr. 316.557 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 Nyborg for årene 2011- 2013 er korrekt.

Energi Fyn

Virksomheden fik den 1. april 2014 og den 12. august 2014 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for hhv. reguleringsårene 2011-2012 og 2013.

Sekretariatet har udmeldt en korrektion af indtægtsrammen for 2011-2013 på hhv. kr. 0, kr. 0 og kr. 4.229.374 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 udmeldingerne vedrørende nettab for Energi Fyn for årene 2011- 2013 er korrekt.

Reguleringsårene 2014-2015

Energi Fyn har hhv. den 28. maj 2015 og den 26. maj 2016 indsendt reguleringsregnskab for hhv. reguleringsårene 2014 og 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,54 kr./kWh i 2014 og 0,51 kr./kWh i 2015.

For så vidt angår reguleringsregnskabet for 2014 har virksomheden ved e-mail af 17. maj 2016 og i sit høringssvar af 17. maj 2017, angivet sit fysiske nettab i 2004 til 75.362.421 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 28.107.335 kr., som følge af fusionen med Nyborg og dele af FynsNet i 2014,

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,37 kr./kWh i 2004.

Korrektionen for nettab i 2014 beregnes ud fra det fysiske nettab i 2004 og forskellen mellem den pristalsfremskrevne elpris fra 2004 og årets elpris:

Nettabskorrektion₂₀₁₄

$$= \left(\text{Pris for nettab}_{2014} - \text{Pris for nettab}_{2004} \right) * \frac{\text{Reguleringsprisindeks}_{2014}}{\text{Reguleringsprisindeks}_{2004}} * \text{Nettab i kWh}_{2004}$$

Nettabskorrektion₂₀₁₄

$$= \left(0,54 \text{ kr./kWh} - 0,37 \text{ kr./kWh} * \frac{1,3254}{1} \right) * 75.362.421 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2014} = 3.787.203 \text{ kr.}$$

Den beregnede nettabskorrektion for 2014 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 2014.

På tilsvarende måde undersøges det, om virksomhedens indtægtsramme skal korrigeres bagudrettet for nettabsomkostninger i 2015.

For så vidt angår reguleringsregnskabet for 2015 bemærkes det, at virksomheden – som følge af fusionen med dele af FynsNet i 2015 – har angivet sit fysiske nettab i 2004 til 77.942.575 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 29.151.993. Sekretariatet har på den baggrund beregnet nettabskorrektionen i 2015 til kr. 1.081.106.

³ Årligt prisindeks for året 2014 er 1,3254.

Den beregnede nettabskorrektion for 2015 er væsentlig, idet den overstiger væsentlighedskriteriet på enten 3 pct. eller kr. 250.000 af nettabsomkostningen i 2004 pristalsfremskrevet⁴ (*1. væsentlighedskriterie*). Sekretariatet korrigerer derfor Energi Fyns indtægtsramme for 2015.

Forkert opgørelsesmetode

Ved gennemgangen af Citys, Nyborgs og Energi Fyns indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2009-2011 har opgjort nettabskorrektioner 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 kor-

⁴ Årligt prisindeks for året 2015 er 1,3285, hvilket fører til en beregnet bagatelgrænse på kr. 332.123.

rigeres 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).

City

Sekretariatet konstaterer, at City ved den forkerte beregningsmetode har fået reduceret indtægtsrammen med kr. 2.040.957 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 2.025.869 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 reduceret med kr. 2.064.349 i 2010 og reduceret varigt med kr. 1.985.122 fra og med 2011.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode *samlet* er en begunstigende korrektion, men at reduktionen af indtægtsrammen i reguleringsåret 2010 som følge af anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode først bør gennemføres i 2011, således at virksamheden ikke i 2010 pålægges en bagudrettet bebyrdende korrektion.

På denne baggrund ændres den tidligere udmeldte varige korrektion af Citys indtægtsramme for 2011 bagudrettet fra kr. -2.025.869 til kr. -2.009.139.

Nyborg

Sekretariatet konstaterer, at Nyborg ved den forkerte beregningsmetode har fået reduceret indtægtsrammen med kr. 312.806 i 2009, forhøjet indtægtsrammen med kr. 205.682 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 563.821 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 reduceret med kr. 288.818 i 2009, forhøjet med kr. 189.943 i 2010 og reduceret varigt med kr. 560.336 i 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 2009, 2010 og 2011 ændres på denne baggrund bagudrettet fra hhv. kr. -312.806 til kr. -288.818, fra kr. 205.682 til kr. 189.943 og fra kr. -563.821 til kr. -560.336, således at virksomhedens indtægtsramme for disse år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

Energi Fyn

Sekretariatet konstaterer, at Energi Fyn ved den forkerte beregningsmetode har fået reduceret indtægtsrammen med kr. -2.262.105 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. -893.295 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 reduceret med kr. -2.313.232 i 2010 og reduceret varigt med kr. -865.157 fra og med 2011.

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

Sekretariatet vurderer, at virksomheden på baggrund af den forløbne tid har haft berettigede forventninger om, at sekretariatets udmeldinger af indtægtsrammer har været korrekte, og må derfor formodes at have indrettet sig i tillid til disse.

Heroverfor står hensynet til forbrugerne, som udsættes for en uberettiget varig meropkrævning.

Sekretariatet vurderer, at hensynet til, at forbrugerne ikke fremadrettet pålægges en varig uberettiget meropkrævning, vejer tungere end virksomhedens berettigede forventninger.

Sekretariatet finder på denne baggrund, at Energi Fyns indtægtsramme varigt reduceres fra og med 2017 med kr. 23.745, pris- og mængdetalsfremskrevet, således at indtægtsrammen fra og med 2017 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, Tabel 2 og Tabel 3 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 CITYS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2012 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)
2009	3.914.555	0	3.914.555	0,64
2010	1.933.434	-3.974.391	-2.040.957	-0,33
2011	1.514.098	-2.009.139	-495.042	-0,08*
2012	1.845.446	-	-	0,31

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 0,25 øre/kWh – 0,33 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: City og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 2 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF NYBORGS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2008-2013 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)
2008	638.454	0	638.454	0,58
2009	327.409	-616.226	-288.818	-0,26
2010	538.095	-348.152	189.943	0,16
2011	458.963	-560.336	-101.373	-0,09*
2012	273.524	-	-	0,24
2013	316.557	-	-	0,28

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 0,40 øre/kWh – 0,49 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: Nyborg og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 3 | **FORHØJELSE OG REDUKTION AF ENERGI FYNS 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)
2009	3.067.749	0	3.067.749	0,29
2010	852.536	-3.114.642	-2.262.105	-0,21
2011	0	-893.295	-893.295	-0,09
2012	0	-	-	0
2013	4.229.374	-	-	0,27
2014	3.787.203	-	-	0,23
2015	1.081.106	-	-	0,05

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.

Kilde: Energi Fyn og Sekretariatet for Energitilsynet

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. HÅNDTERING AF GEBYRINDTÆGTER (CITY, NYBORG OG ENERGI FYN)

Sekretariatet for Energitilsynet har i 2012 undersøgt netvirksomhedernes håndtering af gebyrer, herunder om virksomhederne inkluderede gebyrindtægter og gebyromkostninger i reguleringsregnskabet for 2004, og om virksomhederne efterfølgende har foretaget en praksisændring.

På baggrund af bestemmelserne om priser og betingelser i elforsyningslovens §§ 69 og 70, de til bestemmelserne hørende forarbejder, samt Energiklagenævnets afgørelse af 19. august 2013 (j. nr. 1011-13-3-76), er det sekretariatets opfattelse, at gebyrindtægter og gebyromkostninger skal indgå i netvirksomhedernes reguleringsregnskab, og at gebyrerne således tillige skal indgå, når indtægtsrammen skal opgøres på grundlag af samme regnskab.

City og Nyborg

Energi Fyn har den 31. maj 2013 oplyst, at Citys og Nyborgs gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i virksomhedernes reguleringsregnskab for 2004. Energi Fyn har derfor ansøgt om at få forhøjet indtægtsrammen.

Da gebyrindtægter i 2004 ikke indgik i opgørelsen af virksomhedernes indtægtsramme, finder sekretariatet, at indtægtsrammerne skal forhøjes fra og med 1. juli 2012, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1, 3. og 4. pkt., som blev indsat ved lov nr. 575 af 18. juni 2012.

Energi Fyn har i ansøgningen oplyst, at virksomheden ikke har mulighed for at opgøre de faktiske indtægter og omkostninger vedr. gebyrer. Gebyrerne indgår regnskabsmæssigt i selskabet Administrationservice Fyn A/S, som har varetaget virksomhedens gebyrhåndtering. Virksomheden har derfor ved opgørelsen af gebyrindtægter og gebyromkostninger taget udgangspunkt i et beløb (proxy) på kr. 29 pr. målepunkt svarende til den af Energitilsynet pålagte omkostning i benchmarkafgørelsen for reguleringsåret 2011.

Sekretariatet har ved e-mail af 11. august 2014 oplyst Energi Fyn om, at netvirksomheder *ikke generelt* kan opgøre gebyrindtægter og gebyromkostninger ved brug af en proxy, som angivet i ansøgningen. Sekretariatet har således ikke tidligere godkendt den anvendte metode, og virksomhederne har derfor ikke – som anført i Energi Fyns høringssvar – haft berettigede forventninger om, at den anvendte metode var korrekt. Sekretariatet finder derimod, at virksomhedernes opgørelse af gebyrindtægter og gebyromkostninger bør tage udgangspunkt i virksomhedernes *faktiske* gebyrindtægter.

Sekretariatet vurderer derfor, at størrelsen af Citys og Nyborgs gebyrindtægter og gebyromkostninger bør beregnes ud fra antallet af kunder i virksomhedernes netområde sammenholdt med antallet af kunder i Administrationservice Fyn og Administrationservice Fyns samlede gebyrindtægter.

Ved denne metode kan Citys gebyrindtægter i 2009-2011 beregnes til hhv. kr. 1.532.862, kr. 1.900.718 og kr. 2.265.685.

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 2.018.294. Som følge af, at forhøjelsen først har virkning fra 1. juli 2012, finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme i 2012 skal forhøjes med halvdelen af dette beløb, som er kr. 1.009.147. Fra og med 2013 forhøjes virksomhedens indtægtsramme varigt med hele beløbet, dvs. for 2013 kr. 2.053.913 (i 2013-priser). Sekretariatet bemærker, at City pr. 1. januar 2013 er fusioneret med Energi Fyn, og at forhøjelsen fra 2013 således gennemføres for Energi Fyns indtægtsramme.

Sekretariatet forhøjer endelig Citys driftsmæssige indtægter for reguleringsåret 2012 med kr. 19.970, svarende til forskellen mellem de beregnede gebyrindtægter (kr. 1.115.119) og de af virksomheden medtagne gebyrindtægter i reguleringsregnskabet (kr. 1.095.149), jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 5. Virksomhedens driftsmæssige omkostninger korrigeres tilsvarende.

For så vidt angår Nyborg kan virksomhedens gebyrindtægter ved denne metode beregnes til hhv. kr. 192.664 i 2009, kr. 238.900 i 2010 og kr. 284.772 i 2011.

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 253.678. Som følge af, at forhøjelsen først har virkning fra 1. juli 2012, finder sekretariatet, at Nyborgs indtægtsramme i 2012 skal forhøjes med halvdelen af dette beløb, som er kr. 126.839. Fra og med 2013 forhøjes virksomhedens indtægtsramme varigt med hele beløbet, dvs. for 2013 kr. 258.155 (i 2013-priser).

Sekretariatet forhøjer endelig Nyborgs driftsmæssige indtægter for reguleringsårene 2012 og 2013 med hhv. kr. 3.174 og kr. 9.675, svarende til forskellen mellem de beregnede gebyrindtægter (kr. 140.159 og kr. 283.436) og de af virksomheden medtagne gebyrindtægter i reguleringsregnskaberne (kr. 136.985 og kr. 273.761), jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 5. Virksomhedens driftsmæssige omkostninger korrigeres tilsvarende.

Energi Fyn

Energi Fyn har den 31. maj 2012 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004, men at virksomheden fra og med 2009 har foretaget en praksisændring, således at gebyrindtægter og gebyromkostninger er taget ud af reguleringsregnskabet. Virksomheden har dermed inden for indtægtsrammen haft mulighed for at opkræve den samme indtægt to gange.

Energi Fyn har videre oplyst, at virksomheden fra og med 1. juli 2012 igen har inkluderet gebyrindtægter og gebyromkostninger i reguleringsregnskabet.

Energi Fyn har i sit høringssvar anført, at gebyrindtægter og omkostninger er behandlet korrekt, idet virksomheden fra og med 1. juli 2012 har inkluderet disse i reguleringsregnskabet, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1, samt de til bestemmelsen hørende forarbejder.

Elforsyningslovens § 70, stk. 1, 3. og 4. pkt., har følgende ordlyd:

"De i § 69 nævnte omkostninger omfatter også omkostninger knyttet til den bevillingspligtige aktivitet, som regnskabsmæssigt indgår og bogføres i andre virksomheder end den bevillingshavende net- eller transmissionsvirksomhed, ligesom indtægtsrammerne omfatter de tilhørende indtægter. Net- og transmissionsvirksomheder, der kan dokumentere, at sådanne indtægter i 2004 blev indtægtsført i andre virksomheder og dermed ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen, kan få deres indtægtsramme justeret fremadrettet med et beløb svarende til gennemsnittet af de pågældende indtægter i 2009-2011."

Det følger således af bestemmelsens ordlyd, at netvirksomheden kan få justeret sin indtægtsramme fremadrettet, hvis virksomheden kan dokumentere, at (gebyr)indtægter i 2004 blev indtægtsført i andre virksomheder. Bestemmelsen omhandler således ikke tilfælde, hvor netvirksomheden *efter* 2004 har taget gebyrindtægter ud af reguleringsregnskabet.

Derimod følger det af bestemmelsens forarbejder⁵, at bestemmelsen præciserer, at alle indtægter og omkostninger, der er forbundet med den bevillingspligtige aktivitet, er omfattet af indtægtsrammereguleringen. En netvirksomhed, der har udlagt sådanne funktioner og de dertil knyttede omkostninger og indtægter til andre virksomheder efter den 1. januar 2005, vil med virkning fra lovens ikrafttræden skulle medregne omkostningerne og indtægterne i sit reguleringsregnskab, uden at det berettiger virksomheden til justering af dens indtægtsramme.

Det er – i overensstemmelse med Energiklagenævnets afgørelse af 19. august 2013 – sekretariatets vurdering, at det også af de tidligere gældende bestemmelser i

⁵ Lovforslag nr. L 176, fremsat den 25. april 2012

elforsyningslovens § 70 og indtægtsrammebekendtgørelsens regler fulgte, at indtægter og omkostninger, der er forbundet med den bevillingsmæssige aktivitet, er omfattet af indtægtsrammereguleringen. Lovforslaget præciserer således alene gældende ret.

Energi Fyns gebyrindtægter er pr. 1. januar 2009 beregnet ved brug af en omkostningsækvivalent på kr. 29.

Som nævnt ovenfor finder sekretariatet imidlertid, at virksomhedens opgørelse af gebyrindtægter og gebyromkostninger bør tage udgangspunkt i *faktiske* gebyrindtægter, og sekretariatet vurderer derfor, at størrelsen af Energi Fyns gebyrindtægter og gebyromkostninger bør beregnes ud fra antallet af kunder i virksomhedens netområde sammenholdt med antallet af kunder i Administrationservice Fyn og Administrationservice Fyns samlede gebyrindtægter.

Ved denne metode kan Energi Fyns gebyrindtægter i 2009-2015 opgøres til hhv. kr. 1.723.024, kr. 2.136.515, kr. 2.546.759, kr. 2.506.915, kr. 4.789.857, kr. 6.562.467 og kr. 6.331.500.

På baggrund af ovenstående finder sekretariatet, at Energi Fyns driftsmæssige indtægter og udgifter i perioden 2009 til og med 1. juli 2012 skal korrigeres, således at samtlige gebyrindtægter og gebyromkostninger inkluderes i den regulerede økonomi. Sekretariatet bemærker hertil, at virksomheden ikke kan have haft en berettiget forventning om, at gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke skulle indgå i reguleringsregnskabet, jf. elforsyningslovens §§ 69 og 70, de til bestemmelserne hørende forarbejder, samt Energiklagenævnets afgørelse af 19. august 2013.

Fra og med 1. juli 2012 skal der endvidere foretages en korrektion af de gebyrindtægter og gebyromkostninger, som Energi Fyn har indregnet i hhv. driftsmæssige indtægter og driftsomkostninger.

Korrektionen fremgår af nedenstående Tabel 4. Beregningerne er vedlagt som bilag 3.

TABEL 4 | ENERGI FYNS GEBYRINDTÆGTER 2009-2015

	Gebyrindtægter/ omkostninger iflg. regule- ringsregnskabet (kr.)	Gebyrindtægter/ omkostninger beregnet af sekretariatet (kr.)	Udeladte gebyrindtægter og korrektion af regule- ringsregnskabet (kr.)
2009	0	1.723.024	1.723.024
2010	0	2.136.515	2.136.515
2011	0	2.546.759	2.546.759
2012	1.250.197	1.253.457	3.260
2013	4.690.692	4.789.857	99.165
2014	4.964.662	6.562.467	1.597.805
2015	4.954.128	6.331.500	1.377.372

Kilde: Energi Fyn og Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet korrigerer således ved denne udmelding Energi Fyns driftsmæssige indtægter og omkostninger i perioden 2009 til 1. juli 2012 i henhold til Tabel 4, således at tidligere udeladte indtægter og omkostninger relateret til den bevillingspligtige aktivitet indgår i den regulerede økonomi.

Endvidere pålægger sekretariatet Energi Fyn at korrigere oplysningerne for 1. juli 2012-2014 i henhold til Tabel 4, jf. § 23, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

5.1.3. 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 2013⁶, 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."

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."

⁶ "Vejledende udtalelse vedr. ændring af leveret mængde elektricitet som grundlag for opgørelse af indtægtsrammen" af 5. juli 2013.

Energi Fyn har oplyst, at City, Nyborg og Energi Fyn ikke har foretaget en praksisændring fra nettoløst til bruttoløst mængde.

5.1.4. HÅNDBERETNING AF PSO-FINANSIERED E AKTIVER (ENERGI FYN)

Energi Fyn har oplyst, at PSO-finansierede aktiver i årene 2008-2014 er indgået i virksomhedens aktiver i reguleringsregnskabet, ligesom de forbundne periodiserede driftsmæssige indtægter i årene 2011-2014 og afskrivninger i årene 2008-2014 også har indgået i reguleringsregnskabet.

Det fremgår af pkt. 1.1 og 4.9 i sekretariatets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab⁷, at der i driftsmæssige indtægter ikke indgår betalinger for PSO-ydelser, og at PSO-finansierede aktiver ikke indgår i netaktiver. Sekretariatet bemærker, at det samme har fremgået af tidligere års vejledninger tilbage til 2005.

Årsagen til at PSO-finansierede aktiver ikke skal indgå i kapitalbasen er, at virksomhederne derved får forrentet kapital, som de ikke selv har investeret. Samme princip gælder for anlæg betalt af tredjemand, der ikke skal indgå i beregningen af virksomhedens forrentning, og som anses for straks afskrevet, jf. § 24, stk. 3 og 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Sekretariatet finder derfor, at Energi Fyns driftsmæssige indtægter skal korrigeres i reguleringsårene 2011-2014, og at Energi Fyns afskrivninger og kapitalbase skal korrigeres i reguleringsårene 2008-2014, således at de PSO-finansierede aktiver ikke bagudrettet indgår heri.

Energi Fyn har i sit høringssvar af 17. maj 2017 oplyst, at virksomheden har håndteret PSO-finansierede aktiver korrekt fra og med reguleringsåret 2015.

5.1.5. PRAKSISÆNDRING FOR INDTÆGTSFØRING AF TILSLUTNINGSBIDRAG

Netvirksomhederne skal aflægge årsrapport for de bevillingspligtige aktiviteter til Energitilsynet, jf. § 30, stk. 1, 1. pkt., i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Ved regnskabsaflæggelsen skal virksomheden redegøre for, om der er foretaget ændringer i regnskabsprincipper i forhold til tidligere år, jf. § 31, stk. 1, nr. 6. Såfremt der den 8. oktober 2008 eller derefter foretages ændringer i regnskabsmæssige principper, skal der ske tilsvarende ændringer i sammenligningsåret, som er 2004, jf. § 31, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Energi Fyn har oplyst, at virksomheden i 2008 i forbindelse med en fusion med Odense Energi Net A/S pr. 1. januar 2008 ændrede regnskabspraksis for så vidt angår indberetning af tilslutningsbidrag, og at praksisændringen er foretaget forud for 8. oktober 2008. Sekretariatet finder derfor, at der ikke skal foretages ændringer i sammenligningsåret.

5.1.6. HÅNDBERETNING AF STIKLEDNINGER (CITY OG ENERGI FYN)

Energi Fyn har i sit reguleringsregnskab for 2014 (indsendt den 26. maj 2015) anmodet om at få korrigeret Energi Fyns og Citys driftsindtægter, driftsomkost-

⁷ Vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2015, marts 2016

ninger og netaktiver for hhv. reguleringsårene 2010-2013 (Energi Fyn) samt årene 2004-2006, 2008 og 2010-2012 (City) som følge af, at indtægter og omkostninger fra stikledninger har været holdt ude af virksomhedernes reguleringsregnskaber i de omhandlede år.

Sekretariatet har i sin afgørelse lagt til grund, at de indsendte korrektioner alene vedrører stikledninger, som hhv. er ejet af Energi Fyn og var ejet af City.

Energi Fyn har i sit høringssvar anført, at Energi Fyn og City – som følge af Energitilsynets afgørelse af 29. januar 2001 om NESAs erhvervelse af stikledninger – har udeholdt stikledninger fra reguleringsregnskaberne for perioden 2004-2013. Det fremgår bl.a. af den nævnte afgørelse, at Energistyrelsen har vurderet, at vedligeholdelse af stikledninger ikke er en bevillingspligtig aktivitet efter elforsyningsloven.

Energi Fyn har videre anført, at sekretariatet ved henvendelser den 28. juni 2011, den 11. juni 2013 og den 25. juni 2014 er gjort opmærksom på virksomhedernes praksis for behandling af stikledninger.

Det er på denne baggrund Energi Fyns opfattelse, at de omhandlede korrektioner skal gennemføres uden væsentlighedsvurdering, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 3 og 4, ligesom sekretariatets passivitet må føre til, at korrektionerne bør gennemføres.

Sekretariatet bemærker hertil, at Energiklagenævnet ved afgørelse af 24. juni 2004 om administration af stikledninger⁸ traf afgørelse om, at elforsyningsloven ikke er til hinder for, at stikledninger kan anses for en del af det kollektive net. Energiklagenævnet kunne således ikke tiltræde, at det kollektive net pr. definition altid sluttede før stikledningen.

Videre bemærker sekretariatet, at Citys henvendelse til sekretariatet af 28. juni 2011 om korrektion af opgørelse af difference i forbrugernes favør for reguleringsåret 2009 vedrører en *”ændring af regnskabspraksis i 2009 fra periodisering af stikledningsabonnement til indtægtsførsel ved modtagelse”*, ligesom Citys henvendelse til sekretariatet af 11. juni 2013 i det væsentligste vedrører overdragelse af forbrugerejede stikledninger til Energi Fyn.

Sekretariatet vurderer på denne baggrund, at de af Energi Fyn indsendte korrektioner ikke kan gennemføres uden væsentlighedsvurdering, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 3 og 4, ligesom det ikke vurderes, at sekretariatet har udvist passivitet i forbindelse med Citys henvendelser.

City (2004-2006, 2008 og 2010-2012)

De indsendte korrektioner til oplysninger i Citys årsrapporter vedrørende stikledninger er indsendt efter den 31. august i indsendelsesåret, og korrektionerne skal

⁸ Klage fra NRGi Net A/S, Århus, over Energitilsynet af 25. oktober 2002 om administration af stikledninger, 24. juni 2004, j. nr. 11-126

derfor være væsentlige (2. væsentlighedskriterie). Sekretariatet bemærker hertil, at væsentlighedskriteriet ikke var gældende for årene 2004-2007.

Sekretariatet foretager på denne baggrund en bagudrettet korrektion af Citys reguleringsregnskaber og indtægtsrammer for reguleringsårene 2005, 2006 og 2007, herunder som følge af korrektionen for basisåret 2004. Sekretariatet foretager endvidere som følge af korrektionen af oplysninger for 2004 en varig forhøjelse af Energi Fyns indtægtsramme fra og med 2015 med kr. 2.469.172. Energi Fyn har i sit høringssvar anført, at forhøjelserne for årene 2005-2007 i afgørelsesudkastet er beregnet med årets gennemsnitlige indeksregulering, hvor den kvartalsvise indeksregulering skulle have været anvendt. Sekretariatet bemærker hertil, at forhøjelsen er beregnet med gennemsnittet af årets kvartalsvise indeksregulering, hvilket efter sekretariatets vurdering er korrekt. Forhøjelserne sikrer således, at Citys indtægtsramme i 2005-2007 har samme størrelse, som hvis indtægter fra stikledningsaktiviteter havde indgået i driftsmæssige indtægter i 2004.

Korrektionen af oplysninger i virksomhedens årsrapport for hhv. reguleringsårene 2008 og 2010-2012 vil ikke medføre en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mere end 1 procentpoint, og korrektionerne vil heller ikke medføre en ændring af den udmeldte reguleringspris eller det udmeldte rådighedsbeløb på 10 pct. i de reguleringsår, som korrektionerne vedrører. Sekretariatet finder derfor, at korrektionen af oplysninger ikke er væsentlig. Sekretariatet foretager på denne baggrund ikke en bagudrettet korrektion af Citys reguleringsregnskaber for 2008, 2010, 2011 og 2012.

Energi Fyn (2010-2013)

De indsendte korrektioner til oplysninger i Energi Fyns årsrapporter angående stikledninger er indsendt efter den 31. august i indsendelsesåret, og korrektionerne skal derfor være væsentlige (2. væsentlighedskriterie).

Korrektionen af oplysninger i virksomhedens årsrapport for hhv. reguleringsårene 2010-2013 vil ikke medføre en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mere end 1 procentpoint, og korrektionerne vil heller ikke medføre en ændring af den udmeldte reguleringspris eller det udmeldte rådighedsbeløb på 10 pct. i de reguleringsår, som korrektionerne vedrører. Sekretariatet finder derfor, at korrektionen af oplysninger ikke er væsentlig. Sekretariatet foretager på denne baggrund ikke en bagudrettet korrektion af Energi Fyns reguleringsregnskaber for 2010-2013.

5.1.7. KUNDER TILSLUTTET DIREKTE I TRANSMISSIONSNETTET (ENERGI FYN)

I forbindelse med sekretariatets gennemgang af netvirksomhedernes bagudrettede indtægtsrammer for perioden 2005-2015, har sekretariatet konstateret, at flere distributionsvirksomheder – herunder Energi Fyn – 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 2016⁹ 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 har den 6. april 2016 oplyst, at netvirksomheden, efter fusionen med FynsNet fra og med 1. januar 2014, ejer målere og målersystemer, der anvendes til opgørelsen af forbrug for en elforbruger, som er tilsluttet direkte i transmissionsnettet. Det drejer sig om Banedanmark, som er tilsluttet direkte i Energinet.dk's transmissionsnet.

Endvidere har Energi Fyn oplyst, at virksomheden fra og med 1. juni 2014 har indregnet det målte forbrug for Banedanmark – som i 2014 udgør 11.993.770 kWh og i 2015 21.921.097 kWh – i Energi Fyns leverede mængde elektricitet.

Energi Fyn har derudover oplyst, at målingerne ikke i årene 2004-2013 er indgået i Fyns Nets indtægtsramme.

Endelig har Energi Fyn oplyst, at virksomheden fra og med 1. januar 2014 har opkrævet nettarif bestående af energisparetarif. Ligeledes er den overordnede nettarif, systemtarif og PSO fra og med dette tidspunkt opkrævet af Energi Fyn og derefter viderefaktureret til Energinet.dk.

Energi Fyn har i sit hørings svar anført, at virksomheden er uenig i, at kunder tilsluttet direkte i transmissionsnettet ikke er omfattet af netvirksomhedens netbevilgning.

Energi Fyn har til støtte herfor bl.a. henvist til et notat af 5. april 2017, udarbejdet af advokatfirmaet Kromann Reumert¹⁰, hvori det vurderes, at netvirksomhederne lovligt kan varetage kundeførelsen i henhold til elforsyningsloven. Vurderingen støttes bl.a. på bestemmelserne i elforsyningslovens §§ 5, 19, 35, 47 og 97 samt lov om Energinet.dk § 2.

Endvidere har Energi Fyn 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

⁹ Energistyrelsen: "Vedr.: Henvendelse af 29. juni 2016" af 23. november 2016, j.nr. 2016-7740

¹⁰ Notat af 5. april 2017 om håndtering af elforbrugere direkte tilsluttet transmissionsnettet

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 Energi Fyn 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 slutbruger 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. Energi Fyn har efter sekretariatets vurdering ikke leveret elektricitet til kunderne tilsluttet direkte i transmissionsnettet.

Sekretariatet korrigerer derfor bagudrettet Energi Fyns leverede mængde elektricitet for 2014 og 2015, således at den leverede mængde for årene kan opgøres til hhv. 1.667.221.474 kWh og 2.041.139.385 kWh. Endvidere korrigerer sekretariatet virksomhedens indtægter, omkostninger, afskrivninger og værdien af netaktiver i reguleringsårene 2014 og 2015.

5.1.8. SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER

Principper for sammenlægning af indtægtsrammer

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 for-

ventede, 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 [...].”

Fusion af indtægtsrammerne kan i nærværende sag ske med hjemmel i § 10 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016:

”Hvis to eller flere virksomheder fusionerer, og bevillingsområderne sammenlægges til ét bevillingsområde, fremsender den fortsættende eller nye virksomhed et budget til Energitilsynet til brug for Energitilsynets beregning af en ny indtægtsramme og en ny reguleringspris og et nyt rådighedsbeløb. Den nye indtægtsramme kan ikke overstige summen af de hidtidige indtægtsrammer ved uændret aktivitet.”

Det fremgår af bestemmelsen, at fusionen sker ved en sammenlægning af de eksisterende indtægtsrammer, og at den fusionerede indtægtsramme ikke kan overstige summen af indtægtsrammerne fra stamselskaberne.

I bilag 2 beskrives de principper, sekretariatet lægger til grund for sammenlægningen af indtægtsrammer.

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af netselskabernes basisindtægtsramme¹¹ i årene før fusionen, 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.

Sammenlægning af indtægtsrammer for Energi Fyn og City (2013)

Energi Fyn er med virkning pr. 1. januar 2013 fusioneret med City. På den baggrund har Energi Fyn den 16. maj 2013 ansøgt om at få godkendt sammenlægning af indtægtsrammerne for Energi Fyn og City med virkning pr. 1. januar 2013.

Energi Fyn har oplyst, at der ikke har været internt leverede mængder elektricitet mellem Energi Fyn og City. De to virksomheders net var dermed horisontalt forbundne, og i beregningen af den nye indtægtsramme indgår derfor summen af de to virksomheders leverede mængder elektricitet i 2012. Denne sum udgør 1.619.732.744 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2013, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2012 for hen-

¹¹ 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.

holdsvis Energi Fyn og City. Sekretariatet har opgjort Energi Fyns basisindtægtsramme i 2012 til kr. 153.160.464, og Citys basisindtægtsramme til kr. 131.307.891. Den fusionerede indtægtsramme for 2012 udgør således kr. 284.468.355.

Den korrigerede reguleringspris for 2012 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som

$$\text{Korr. reg. pris}_{2012} = \text{kr. } 284.468.355 / 1.619.732.744 \text{ kWh} = 17,56 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2013, hvorefter den indgår i beregningen af Energi Fyns basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at Energi Fyn efter fusionen med City pr. 1. januar 2013 pålægges Citys effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking i 2012 og 2013.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Energi Fyns netaktiver ultimo 2012 lægges sammen med Citys netaktiver ultimo 2012, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2013 baserer sig på et vægtet gennemsnit af Energi Fyns og Citys gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges Energi Fyns differencer ultimo 2012 sammen med Citys differencer ultimo 2012¹². Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.

Sammenlægning af indtægtsrammer for Energi Fyn, Nyborg og FynsNet (2014)

Energi Fyn har med virkning pr. 1. januar 2014 fusioneret med Nyborg og overtaget 72,24 pct. af FynsNet. På den baggrund har virksomheden ansøgt om at få godkendt sammenlægningen af indtægtsrammerne for virksomhederne.

Energi Fyn har oplyst, at der ikke har været internt leverede mængder elektricitet mellem Energi Fyn og Nyborg. De to virksomheders net var dermed horisontalt forbundne, og i beregningen af den nye indtægtsramme indgår derfor summen af de to virksomheders leverede mængder elektricitet i 2013.

For så vidt angår fusionen med dele af FynsNet har Energi Fyn oplyst, at størstedelen af FynsNets leverede mængde elektricitet blev leveret til Energi Fyns net. De to virksomheders net var dermed vertikalt forbundne, og Energi Fyns leverede mængde elektricitet er derfor uændret som følge af opkøbet af de 72,24 pct. af FynsNet, dog med undtagelse af en mindre del, som ikke er leveret til Energi Fyns net, og som derfor skal lægges til Energi Fyns leverede mængde i 2013.

Summen af Energi Fyns, Nyborgs og den mindre del af FynsNets leverede mængde elektricitet, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme udgør samlet 1.691.364.929 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2014 indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2013 for hhv.

¹² Beregninger fremgår af regnearket "Energi Fyn Net 2011-2015".

Energi Fyn, Nyborg og FynsNet. Sekretariatet har opgjort Energi Fyns basisindtægtsramme i 2013 til kr. 283.650.387, mens Nyborgs og 72,24 pct. af FynsNets basisindtægtsramme i 2013 er opgjort til hhv. kr. 16.410.499 og kr. 34.671.268. Den fusionerede indtægtsramme for 2013 udgør således kr. 334.732.155.

Den korrigerede reguleringspris for 2013 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som

$$\text{Korr. reg.pris}_{2013} = \text{kr. } 334.732.155 / 1.691.364.929 \text{ kWh} = 19,79 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2014, hvorefter den indgår i beregningen af Energi Fyns basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at Energi Fyn efter fusionen pålægges Nyborgs effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking i 2013 og 2014.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Nyborgs og 72,24 pct. af FynsNets netaktiver ultimo 2013 lægges sammen med Energi Fyns netaktiver ultimo 2013, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2014 baserer sig på et vægtet gennemsnit af Energi Fyns, Nyborgs og dele af FynsNets gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges Energi Fyns differencer ultimo 2013 sammen med Nyborgs og 72,24 pct. af FynsNets differencer ultimo 2013¹³. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.

Sammenlægning af indtægtsrammer for Energi Fyn og FynsNet (2015)

Energi Fyn har med virkning pr. 1. januar 2015 overtaget 72,64 pct. af FynsNet. På den baggrund har Energi Fyn ansøgt om at få godkendt sammenlægningen af indtægtsrammerne for Energi Fyn og 72,64 pct. af FynsNet med virkning pr. 1. januar 2015.

Energi Fyn har oplyst, at der ikke har været internt leverede mængder elektricitet mellem Energi Fyn og de 72,64 pct. af FynsNet. De to virksomheders net var dermed horisontalt forbundne, og i beregningen af den nye indtægtsramme indgår derfor summen af Energi Fyns og 72,64 pct. af FynsNets leverede mængder elektricitet i 2014. Denne sum udgør 2.067.460.472 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2015, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2014 for henholdsvis Energi Fyn og 72,64 pct. af FynsNet. Sekretariatet har opgjort Energi Fyns basisindtægtsramme i 2014 til kr. 329.889.688, mens 72,64 pct. af FynsNets basisindtægtsramme i 2014 er opgjort til kr. 7.927.454. Den fusionerede indtægtsramme for 2014 udgør således kr. 337.817.142.

Den korrigerede reguleringspris for 2014 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som

$$\text{Korr. reg.pris}_{2014} = \text{kr. } 337.817.142 / 2.067.460.472 \text{ kWh} = 16,34 \text{ øre/kWh}$$

¹³ Beregninger fremgår af regnearket ”Energi Fyn Net 2011-2015”.

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

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Energi Fyns netaktiver ultimo 2014 lægges sammen med 72,64 pct. af FynsNets netaktiver ultimo 2014, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2015 baserer sig på et vægtet gennemsnit af Energi Fyns og 72,64 pct. af FynsNets gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges Energi Fyns differencer ultimo 2014 sammen med 72,64 pct. af FynsNets differencer ultimo 2014¹⁴. Opgørelsen af differencer følger i afsnit 5.3.

Sekretariatet bemærker, at den andel af FynsNets indtægtsramme og differencer, der overføres til Energi Fyn hhv. pr. 1. januar 2014 og pr. 1. januar 2015 kan ændre sig som følge af sekretariatets afgørelse om bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for FynsNet for reguleringsårene 2005-2015.

5.1.9. ØVRIGE KORREKTIONER

Energi Fyn har i sit høringssvar oplyst, at effektiviseringskravet for Nyborg er kr. 345.000. Sekretariatet er enig heri, og dette beløb er derfor indført i det vedlagte indtægtsrammeskema.

Energi Fyn har i sit høringssvar videre oplyst, at ikke-idriftsatte netaktiver er indeholdt i Nyborgs netaktiver for reguleringsårene 2011-2013 og i Energi Fyns netaktiver for reguleringsårene 2011-2012; at netaktiver finansieret af tredjemand er indeholdt i Energi Fyns netaktiver for reguleringsåret 2015; og at ikke-idriftsatte netaktiver er indeholdt i Energi Fyns netaktiver for reguleringsårene 2014 og 2015. Sekretariatet har i overensstemmelse med Energi Fyns høringssvar korrigeret netaktiverne for de pågældende år, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 5.

Energi Fyn har den 18. maj 2017 gjort sekretariatet opmærksom på, at afgørelsesudkastet ikke indeholdt en tidligere indsendt korrektion på kr. 4.202.210 i årets afskrivninger for reguleringsåret 2011. Sekretariatet har foretaget en korrektion i overensstemmelse hermed, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 23, stk. 5.

Sekretariatet har endvidere foretaget følgende konsekvensændringer i indtægtsrammeskemaet som følge af Energi Fyns høringssvar:

- Korrektion af videreført indtægtsramme for Energi Fyn Nyborg i Energi Fyn (sammenlægning af indtægtsrammer)
- Korrektion af midlertidig tarifnedsættelse for Energi Fyn Nyborg i 2012 og 2013 som følge af ændrede gebyrkorrektioner
- Energi Fyns midlertidige tarifnedsættelse i 2015 ændres bl.a. som følge af ændret nettabskorrektion i 2015

¹⁴ Beregninger fremgår af regnearket "Energi Fyn Net 2011-2015".

- Energi Fyn Nyborg opnår merforrentning i 2012 som følge af korrektion for ikke-idriftsatte anlægsaktiver

Øvrige korrektioner i Energi Fyns høringssvar er indført under de enkelte afsnit ovenfor.

5.2. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for City, Nyborg og Energi Fyn, 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, herunder sammenlægningen af indtægtsrammer, 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.

City (2005-2012)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for virksomheden for perioden 2005-2012 er som fremgår af Tabel 5. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "Energi Fyn City (2005-2010)" og "Energi Fyn City (2011-2012)".

TABEL 5 | CITYS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2012

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	19,5	131.808.725
2006	20,2	137.335.345
2007	20,9	141.531.116
2008	22,0	145.812.953
2009	22,5	142.650.112
2010	21,4	138.167.938
2011	21,6	138.632.286
2012	21,9	140.633.939

Kilde: City 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.

Nyborg (2005-2013)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for virksomheden for perioden 2005-2013 er som fremgår af Tabel 6. De

bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Nyborg (2005-2010)” og ”Nyborg (2011-2013)”.

TABEL 6 | NYBORGS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2013

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	13,6	15.161.911
2006	14,1	16.310.174
2007	14,5	16.630.520
2008	15,9	17.872.258
2009	15,1	16.947.772
2010	14,6	17.172.464
2011	14,1	16.991.469
2012	14,2	16.945.378
2013	14,3	16.991.346

Kilde: Nyborg 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.

Energi Fyn (2005-2015)

Sekretariatet finder, at de beregnede bagudrettede reguleringspriser og indtægtsrammer for virksomheden for perioden 2005-2015 er som fremgår af Tabel 7. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark ”Energi Fyn (2005-2010)” og ”Energi Fyn Net (2011-2015)”.

TABEL 7 | ENERGI FYNS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2015

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	12,5	136.930.267
2006	13,0	147.422.030
2007	13,4	152.907.966
2008	14,2	160.701.767
2009	14,6	156.646.083
2010	14,1	154.464.496
2011	14,6	155.609.950
2012	15,0	156.418.533
2013	18,0	297.880.697
2014	19,8	343.797.409
2015	16,5	347.768.503

Kilde: Energi Fyn 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 rådgighedsbeløbet (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 2005-2014 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 virksomhedernes udmeldinger vedr. afvikling af differencer, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort virksomhedernes differencer for perioden 2005-2015, jf. Tabel 8-10 nedenfor.

I tabellerne 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 forbrugers favør angives som negative beløb.

TABEL 8 | OPGØRELSE AF CITYS DIFFERENCER FOR 2005-2012

	Opstået differ- ence (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (kr.)
2005	8.851.657	7.555.595	1.296.062	-	1.296.062
2006	9.781.837	7.583.550	2.198.287	0	3.494.349
2007	12.036.800	12.003.456	33.344	0	3.527.693
2008	13.530.822	9.799.962	3.730.861	0	7.258.553
2009	2.746.587	0	2.746.587	0	10.005.140
2010	4.157.614	0	4.157.614	0	14.162.755
2011	23.182.411	790.237	22.392.174	10.005.140	26.549.788
2012	12.233.409	0	12.233.409	26.549.788	12.233.409

Kilde: City og Sekretariatet for Energitilsynet.

Note: Differencen ultimo 2012 videreføres til Energi Fyn pr. 1. januar 2013.

TABEL 9 | OPGØRELSE AF NYBORGS DIFFERENCER FOR 2005-2013

	Opstået differen- ce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (kr.)
2005	757.292	0	757.292	-	757.292
2006	2.265.680	573.743	1.691.937	685.972	1.763.257
2007	3.304.198	1.797.149	1.507.049	1.524.328	1.745.978
2008	4.698.784	0	4.698.784	1.277.935	5.166.827
2009	6.869.751	6.584.128	285.624	4.425.956	1.026.495
2010	2.518.185	2.237.895	280.290	-	1.306.785
2011	1.407.139	610.134	797.004	-	2.103.790
2012	991.380	991.380	0	797.004	1.306.785
2013	671.922	671.922	0	-	1.306.785

Kilde: Nyborg og Sekretariatet for Energitilsynet.

TABEL 10 | OPGØRELSE AF ENERGI FYN S DIFFERENCER FOR 2005-2015

	Opstået differen- ce (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	25.811.267	19.028.000	6.783.267	-	6.783.267
2006	22.548.030	21.315.544	1.232.486	0	8.015.753
2007	29.113.272	27.351.358	1.761.914	6.220.306	3.557.362
2008	54.448.767	49.272.784	5.175.983	0	8.733.345
2009	33.784.021	30.828.691	2.955.330	0	9.068.050
2010	2.682.925	0	2.682.925	0	11.750.974
2011	4.016.083	0	4.016.083	0	15.767.057
2012	9.296.848	0	9.296.848	15.767.057	21.530.258 *
2013	6.998.202	0	6.998.202	21.530.258	10.588.884 **
2014	-3.839.831	0	-	10.588.884	-3.994.867***
2015	15.520.819	15.520.819	0	0	19.062.119 ****

Kilde: Energi Fyn og Sekretariatet for Energitilsynet.

*Note: Differencen ultimo 2012 indeholder differencen for City ultimo 2012, som videreføres til Energi Fyn pr. 1. januar 2013.

**Note: Differencen ultimo 2013 indeholder 72,24 pct. af differencen for FynsNet, som videreføres til Energi Fyn pr. 1. januar 2014.

***Note: Differencen ultimo 2014 indeholder 72,64 pct. af differencen i forbrugernes favør for FynsNet, som videreføres til Energi Fyn pr. 1. januar 2015.

****Note: Differencen ultimo 2015 indeholder differencerne for Fyns Net, Faaborg, Ejby, Brenderup, Bårdesø, Hasmark-Egense, Paarup, Rolfsted, Ullerslev og Nr. Broby ultimo 2015, som videreføres til Energi Fyn pr. 1. januar 2016.

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.

Energtilsynet 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 virksomhederne har *tilkendegivet*, at virksomhederne 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.

City, Nyborg og Energi Fyn har meddelt sekretariatet, at en del af de opståede differencer for reguleringsårene 2005-2010 ikke ønskes opkrævet. Differencer, som ikke ønskes opkrævet, anses som en midlertidig prisnedsættelse og indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning.

For så vidt angår Nyborg bemærkes særligt, at virksomheden ved aflæggelse af reguleringsregnskabet for 2010 har udmeldt, at virksomheden – som følge af købsaftalen med Nyborg Kommune – ikke kan forhøje sine tariffer yderligere i 2011 og 2012, og at underdækning derfor ikke ønskes opkrævet. Virksomhedens differencer for årene 2009 og 2010 afstås derfor som midlertidige tarifnedsættelser.

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.

Nyborg har for reguleringsåret 2011 meddelt sekretariatet, at en del af de opståede differencer ikke ønskes opkrævet. Differencer, som ikke ønskes opkrævet, anses som en midlertidig prisnedsættelse og indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning.

Energi Fyn har i sit høringssvar oplyst, at virksomheden ønsker at foretage midlertidige tarifnedsættelser således, at en overskridelse af forrentningsloftet reduceres. Sekretariatet har på denne baggrund foretaget midlertidige tarifnedsættelser for Nyborg i reguleringsårene 2012 og 2013 på hhv. kr. 991.380 og kr. 671.922. Ligeledes har sekretariatet foretaget en midlertidig tarifnedsættelse for City i reguleringsåret 2011 på kr. 790.237.

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 forbrugere, 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.

Som det fremgår af Tabel 10, er differencen ultimo reguleringsåret 2015 i virksomhedens favør. De opståede differencer i forbrugernes favør i 2014 har således afviklet på den akkumulerede difference i virksomhedens favør.

Differencen i virksomhedens favør ultimo reguleringsåret 2015 skal være afviklet senest ultimo 2017.

5.4. FORRENTNING OG MERFORRENTNING

I dette afsnit behandles følgende forhold:

- Korrektion af forrentning for reguleringsårene 2005-2007 (afsnit 5.4.1)
- Merforrentning (afsnit 5.4.2)

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.

City

Sekretariatet bemærker, at City ikke har haft merforrentning ved brug af den forkerte metode, men at Citys merforrentning opgjort ved den korrekte metode for de omhandlede år skulle have resulteret i en varig indtægtsrammereduktion, jf. § 17,

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

Imidlertid har City meddelt sekretariatet, at virksomheden i årene 2005-2007 ønsker at foretage en midlertidig tarifnedsættelse, jf. også afgørelsens afsnit 5.3.1, og City undgår derved den merforretning, der er opgjort ved den korrekte metode for årene 2005-2007.

Sekretariatet fastholder på denne baggrund de hidtidige udmeldinger for City for årene 2005-2007.

Nyborg

For så vidt angår Nyborg bemærker sekretariatet, at virksomheden hverken ved brug af den forkerte metode eller ved brug af den korrekte metode har haft merforretning i årene 2005 og 2007.

Den ændrede metode giver således ikke anledning til ændringer for Nyborg i forhold til de hidtidige udmeldinger for 2005 og 2007.

For så vidt angår reguleringsåret 2006 har Nyborg ikke haft merforretning ved brug af den forkerte metode, men Nyborgs merforretning opgjort ved den korrekte metode for 2006 skulle have resulteret i en varig indtægtsrammereduktion, jf. § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Imidlertid har Nyborg meddelt sekretariatet, at virksomheden i 2006 ønsker at foretage en midlertidig tarifnedsættelse, jf. også afgørelsens afsnit 5.3.1, og Nyborg undgår derved den merforretning, der er opgjort ved den korrekte metode for året 2006.

Sekretariatet fastholder på denne baggrund den hidtidige udmelding for Nyborg for året 2006.

Energi Fyn

Sekretariatet bemærker, at Energi Fyn ikke har haft merforretning ved brug af den forkerte metode, og at virksomhederne heller ikke har haft merforretning ved brug af den korrekte metode.

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

5.4.2. FORRENTNING FOR REGULERINGSÅRET 2009 (CITY)

Sekretariatet for Energitilsynet har konstateret, at City i reguleringsåret 2009 har merforretning på kr. 2.859.642.

Som følge af denne merforretning nedsætter sekretariatet i overensstemmelse med § 24, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, Citys indtægtsramme varigt med hhv. kr. 943.682 i 2011 og kr. 1.915.960 i 2012, således at nedsættelsen sker med 33 pct. af beløbet i reguleringsåret efter, at merforretningen er kon-

stateret, og de resterende 67 pct. af beløbet i det derpå følgende reguleringsår, jf. § 24, stk. 5, 2. pkt., i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

5.4.3. FORRENTNING FOR REGULERINGSÅRENE 2012 OG 2013 (NYBORG)

Sekretariatet har konstateret, at Nyborg i reguleringsårene 2012 og 2013 får en merforrentning på hhv. kr. 7.958 og kr. 834.116, og at virksomheden ikke tidligere er blevet pålagt indtægtsrammereduktioner herfor.

Som følge af denne merforrentning nedsætter sekretariatet i overensstemmelse med § 26, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, Energi Fyns indtægtsramme varigt med hhv. kr. 2.626 i 2014, kr. 277.964 i 2015 og kr. 553.526 i 2016, således at nedsættelsen sker med 33 pct. af beløbet i reguleringsåret efter, at merforrentningen er konstateret, og de resterende 67 pct. af beløbet i det derpå følgende reguleringsår, jf. § 26, stk. 5, 2. pkt., i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

5.4.4. FORRENTNING FOR REGULERINGSÅRET 2015 (ENERGI FYN)

Sekretariatet for Energitilsynet har konstateret, at Energi Fyn i reguleringsåret 2015 har merforrentning på kr. 9.701.262.

Som følge af denne merforrentning nedsætter sekretariatet i overensstemmelse med § 26, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, Energi Fyns indtægtsramme varigt med hhv. kr. 3.018.753 i 2017 og kr. 6.128.983 i 2018, således at nedsættelsen sker med 33 pct. af beløbet i reguleringsåret efter, at merforrentningen er konstateret, og de resterende 67 pct. af beløbet i det derpå følgende reguleringsår. Nedsættelsen er korrigeret for allerede pålagte, men ikke fuldt ud gennemførte nedsættelser af indtægtsrammen som følge af nedbringelse af merforrentning fra tidligere år i Nyborg.

5.5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at City, Nyborg og Energi Fyn har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

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

Det bemærkes videre, at virksomhedernes indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2015 kan påvirkes af senere truffne afgørelser om virksomhedernes 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 Energi Fyns, Citys eller Nyborgs indberettede opgørelse af virksomhedernes 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

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

Med venlig hilsen

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