



## ENERGITILSYNET

EnergiMidt Net A/S  
Tietgensvej 2-4  
8600 Silkeborg

7. april 2015  
Sag 12/09028,  
12/09023, 12/15022,  
13/01032, 14/00398.  
/ AE  
Deres ref.

### Indtægtsrammeudmelding for EnergiMidt Net A/S for reguleringsårene 2005-2013

#### Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00  
mail [post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
web [www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

#### 1. Indledning

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de *bagudrettede* indtægtsrammer og reguleringspriser for EnergiMidt Net A/S (herefter EnergiMidt) for reguleringsårene 2005-2013. EnergiMidt fusionerede pr. 1. januar 2010 med EnergiMidt Net Vest A/S (herefter EnergiMidt Net Vest) med EnergiMidt som det fortsættende selskab. EnergiMidt opkøbte pr. 1. januar 2012 Studsgård Vand- og Elforsyning (herefter Studsgård) og fusionerede pr. 1. januar 2013 med ELRO Net A/S (herefter ELRO). Derfor opgøres også de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for EnergiMidt Net Vest for reguleringsårene 2005-2009, for Studsgård for reguleringsårene 2005-2011 og for ELRO 2005-2012.

Nogle af de problemstillinger, der bliver behandlet i forbindelse med gennemgangen af ovennævnte virksomheders indtægtsrammer, er principielle og gælder for flere netvirksomheder. Ved behandling af disse problemstillinger bygger vurderingerne på de principper, der findes i Energitilsynets tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 samt tilknyttede afgørelse om indtægtsrammeudmelding for en konkret netvirksomhed (NRGi Net A/S').<sup>1</sup>

#### 2. Afgørelse

På baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering har Sekretariatet for Energitilsynet truffet afgørelse om:

- At de bagudrettede reguleringspriser for Studsgård Vand- og Elforsyning er henholdsvis 15,98 øre/kWh i 2005, 16,57 øre/kWh i 2006, 17,11 øre/kWh i 2007, 17,81 øre/kWh i 2008, 17,27 øre/kWh i 2009, 16,27 øre/kWh i 2010 og 15,81 øre/kWh i 2011, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser

---

<sup>1</sup> ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” samt ”Indtægtsrammeudmelding for NRGi Net A/S for reguleringsårene 2005-2011” af 27. juni 2013.

- i senere bekendtgørelser,<sup>2</sup> jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At de bagudrettede reguleringspriser for ELRO Net A/S er henholdsvis 22,13 øre/kWh i 2005, 22,93 øre/kWh i 2006, 23,67 øre/kWh i 2007, 25,05 øre/kWh i 2008, 25,04 øre/kWh i 2009, 24,19 øre/kWh i 2010, 25,41 øre/kWh i 2011 og 25,98 øre/kWh i 2012, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
  - At de bagudrettede reguleringspriser for EnergiMidt Net Vest A/S er henholdsvis 15,99 øre/kWh i 2005, 16,59 øre/kWh og i 2006, 17,12 øre/kWh i 2007, 18,05 øre/kWh i 2008 og 17,53 øre/kWh i 2009, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011..
  - At de bagudrettede reguleringspriser for EnergiMidt Net A/S er henholdsvis 15,38 øre/kWh i 2005, 16,41 øre/kWh i 2006, 17,34 øre/kWh i 2007, 18,36 øre/kWh i 2008, 17,45 øre/kWh i 2009, 17,12 øre/kWh i 2010, 18,12 øre/kWh i 2011, 18,64 øre/kWh i 2012 og 20,47 øre/kWh i 2013, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
  - At EnergiMidt Net A/S' driftsmæssige indtægter og driftsomkostninger korrigeres bagudrettet i de år, hvor gebyrindtægter og omkostninger ikke var inkluderet, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 2, nr. 3 og § 21, stk. 5.
  - At EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 564.484 i 2012 og varigt med kr. 1.148.892 i 2013, fordi EnergiMidt Net Vest A/S' gebyrindtægter aldrig har indgået i opgørelsen af indtægtsrammen, jf. elforsyningslovens, § 70, stk. 1.
  - At ELRO Net A/S' indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 1.000.223 i 2012, og EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme forhøjes varigt fra og med kr. 2.035.751 i 2013 som følge af, at ELRO Net A/S' gebyrindtægter aldrig har indgået i opgørelsen af indtægtsrammen, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1.
  - At EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme reduceres varigt med kr. 48.916 fra og med 2012 som følge af praksisændring vedr. leveret mængde, jf. § 29, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
  - At den fusionerede indtægtsramme for 2011 dækkende EnergiMidt Net A/S og Studsgård Vand- og Elforsyning udgør kr. 395.984.246, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.184.798.935 kWh, jf. § 10 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
  - At den fusionerede indtægtsramme for 2012 dækkende EnergiMidt Net A/S og ELRO Net A/S udgør kr. 533.185.610, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.660.469.750 kWh, jf. § 10 i

<sup>2</sup> Indtægtsrammebekendtgørelse 1227/2009 og 1294/2010

indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

- At EnergiMidt Net A/S pr. 1. januar 2013 overtager 20,3 pct. af Vestjyske Net 60 kV A/S' indtægtsramme ultimo 2012, når denne er opgjort, jf. en analog anvendelse af § 11 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme reduceres varigt fra og med 2016 med den pristalsfremskrevne værdi af kr. 2.685.695 svarende til den reduktion, der rettelig burde have været udmøntet for ELRO i 2007, som følge af merforrentning opstået i 2005, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 17, stk. 2.

### 3. Sagsfremstilling

I sagsfremstillingen gennemgås i afsnit 3.1 først sagsforløbet. Derefter gennemgås i afsnit 3.1-3.3 sagens baggrund og de faktiske oplysninger, der er lagt til grund i vurderingerne i afsnit 4.

Opgørelsen af bagudrettede indtægtsrammer og de dertil hørende afgørelser medfører efter sekretariatets vurdering, at netvirksomheden har det regulatoriske grundlag, som er forudsat i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Det bemærkes, at lovgrundlaget til denne afgørelse fremgår af bilag 1.

#### 3.1 Sagsforløb

I sagsforløbet er de væsentligste dele af Sekretariatet for Energitilsynets korrespondance med EnergiMidt, EnergiMidt Net Vest og Studsgård oplyst. Sagsforløbet er opdelt i afsnit, der vedrører henholdsvis Studsgård, EnergiMidt Net Vest, EnergiMidt før fusionen samt EnergiMidt efter fusionen.

##### 3.1.1 Studsgård (reguleringsårene 2005-2011), sagsnr. 12/15022

Studsgård har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2011 indsendt reguleringsregnskaber til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har den 4. juni 2008 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for Studsgård for reguleringsårene 2005 og 2006.

Sekretariatet har den 27. juli 2009 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for Studsgård for reguleringsårene 2005-2008.

Sekretariatet har den 25. august 2010 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for Studsgård for reguleringsårene 2005-2009.

Sekretariatet har den 31. august 2011 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for Studsgård for reguleringsårene 2005-2010. Denne udmelding blev dog korrigeret den 24. januar 2012.

Studsgård er per 1. januar 2012 opkøbt af EnergiMidt.

Sekretariatet har konstateret, at de indgåede værdier i sekretariatets beregninger af indtægtsrammer og reguleringspriser hidtil har været forkerte for så vidt angår 2007. EnergiMidt har ved mail af 1. april 2014 genfremsendt Studsgårds reguleringsregnskab for 2007, som bekræfter dette forhold, hvorfor sekretariatet i denne afgørelse har korrigeret værdierne for 2007 i forhold til det fremsendte.

### **3.1.2 ELRO (reguleringsårene 2005-2012), sagsnr. 12/09023**

ELRO har for alle reguleringsårene 2005-2012 indsendt reguleringsregnskaber til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har den 4. september 2007 sendt bagudrettede indtægtsrammer for 2005 og 2006 i høring hos netvirksomhederne. For så vidt angår 2006 ændres udmeldingen til ELRO dog ved udmelding af 11. juli 2008.

Sekretariatet har den 24. oktober 2008 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for ELRO for reguleringsårene 2005-2007 og konstaterer i udmeldingen, at der udestår redegørelse for afvikling af differencer i forbrugernes favør opstået i 2007.

Sekretariatet har den 31. august 2009 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for ELRO for reguleringsårene 2005-2008.

Sekretariatet har den 25. august 2010 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for ELRO for reguleringsårene 2005-2009.

Sekretariatet har den 18. august 2011 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for ELRO for reguleringsårene 2005-2010. Denne udmelding korrigeres dog ved udmelding af den 23. januar 2012.

Sekretariatet har den 16. marts 2014 sendt orienterende udmelding om ELROs bagudrettede indtægtsrammer for 2005-2012 til EnergiMidt. Den orienterende udmelding indeholdt en opgørelse af ELROs bagudrettede indtægtsrammer med forbehold for de ændringer, der måtte opstå som følge af den forestående gennemgang af reguleringsårene 2005-2012.

EnergiMidt har ved mail af 25. marts 2014 besvaret den orienterende udmelding med redegørelse for afvikling af ELROs differencer.

EnergiMidt har den 8. januar 2015 fremsendt en korrektion af ELROs kapital ultimo 2005, som medfører, at forrentningen i 2005 opgøres til 5,8 pct. og dermed overstiger forrentningsloftet i 2005, som er 5,4 pct..

### **3.1.3 EnergiMidt Net Vest (reguleringsårene 2005-2009), sagsnr. 4/0720-0302-0185**

EnergiMidt Net Vest har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2009 indsendt reguleringsregnskaber til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har den 4. september 2007 sendt en oversigt over bagudrettede indtægtsrammer for 2005 og 2006 i høring hos netvirksomhederne.

Sekretariatet har den 4. august 2008 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for EnergiMidt Net Vest for reguleringsårene 2005 og 2006.

Sekretariatet har den 31. august 2009 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for EnergiMidt Net Vest for reguleringsårene 2005-2008.

EnergiMidt Net Vest har den 16. september 2009 gjort sekretariatet opmærksom på, at det har fremgået af ledelsespåtegninger i reguleringsregnskaberne for 2005 og 2006, at metoden for opgørelse af den leverede mængde el fra og med 2005 er ændret i forhold til 2004, idet der i 2004 ikke var medtaget leverancer til transformereforeninger.

Sekretariatet har den 25. august 2010 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for EnergiMidt Net Vest for reguleringsårene 2005-2009. Af udmeldingen fremgår, at den leverede mængde i 2004 er korrigeret, således at leverancer til transformereforeninger indgår. Herved ændres størrelsen af den opgjorte indtægtsramme og herigennem også opgørelsen af differencer for alle år.

EnergiMidt Net Vest fusionerede per 1. januar 2010 med EnergiMidt Net.

#### **3.1.4 EnergiMidt (reguleringsårene 2005-2009), sagsnr. 12/09028**

EnergiMidt har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2009 indsendt reguleringsregnskaber til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har den 4. september 2007 sendt bagudrettede indtægtsrammer for 2005 og 2006 i høring hos netvirksomhederne. For så vidt EnergiMidt ændres opgørelsen dog ved udmelding til virksomheden af 16. juli 2008.

Sekretariatet har den 31. august 2009 udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for EnergiMidt Net Vest for reguleringsårene 2005-2008.

EnergiMidt har den 25. september 2009 ansøgt om en forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005-2007.

Sekretariatet har den 30. november 2009 forhøjet virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005-2007.

Sekretariatet har den 1. februar 2010 udmeldt, at sekretariatet har besluttet ikke at reducere indtægtsrammen på grund af ikke-opkrævede differencer i perioden 2005-2007, fordi netvirksomheden i denne periode ikke har fået udmeldt et sikkert grundlag for at opgøre differencerne.

Sekretariatet har ved afgørelse af 30. november 2010 korrigeret EnergiMidts indtægtsramme i årene 2005-2008 som følge af ændrede omkostninger til nettab.

EnergiMidt fusionerede per 1. januar 2010 med EnergiMidt Net Vest.

### **3.1.5 EnergiMidt (reguleringsårene 2010-2013), sagsnr. 12/09028**

EnergiMidt har for reguleringsårene 2010-2013 indsendt reguleringsregnskaber til Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet har den 23. september 2011 udmeldt den bagudrettede indtægtsramme for EnergiMidt for reguleringsåret 2010.

EnergiMidt har den 27. december 2011 ansøgt om en forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat af EnergiMidt Net Vest i 2005-2008.

EnergiMidt har den 3. januar 2012 ansøgt om en forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2008.

Sekretariatet har den 12. marts 2012 forhøjet virksomhedens indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering idriftsat i 2008.

EnergiMidt har den 26. marts 2013 ansøgt om en forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2011.

EnergiMidt har den 30. maj 2013 ansøgt om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af EnergiMidt Net Vests andel af gebyrindtægterne, der er medtaget i EnergiMidts driftsmæssige indtægter fra 1. juli 2012.

EnergiMidt har den 31. maj 2013 ansøgt om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af ELROs andel af gebyrindtægterne, der er medregnet i ELROs driftsmæssige indtægter fra 1. juli 2012.

Sekretariatet har den 1. oktober 2013 forhøjet virksomhedens indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering idriftsat i 2011.

Sekretariatet har den 28. oktober 2013 forhøjet virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat af EnergiMidt Net Vest i 2005-2008.

EnergiMidt har ved mail af 6. december 2013 ansøgt om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat af ELRO i 2005-2011.

EnergiMidt har ved mail af 8. januar 2014 indsendt ansøgning om sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og ELRO med virkning fra 1. januar 2013.

Sekretariatet har den 12. september 2014 forhøjet virksomhedens indtægtsramme som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat af EnergiMidt Net Vest i 2008, ELRO i 2005-2011 samt EnergiMidt i 2009, 2010 og 2012.

EnergiMidt har i reguleringsregnskabet for 2012 oplyst, at der er sket en praksisændring vedrørende PSO-finansierede anlægsaktiver. I årene 2004-2011 har disse aktivers, kapitalværdi samt de periodiserede indtægter og af-

skrivninger været indeholdt i reguleringsregnskabet, hvorimod de fra og med 2012 holdes uden for reguleringsregnskabet.

Sekretariatet har siden den 25. november 2013 været i løbende korrespondance med EnergiMidt om gennemgangen af virksomhedens reguleringspriser og indtægtsrammer for reguleringsårene 2005-2013.

### **3.1.6 Høring**

En tidligere udgave af denne afgørelse er den 4. juli 2014 sendt i høring hos EnergiMidt med en fireugers høringsperiode.

EnergiMidt har ved mail af 10. juli 2014 fremsendt bemærkninger vedrørende afviklingen af forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer, som sekretariatet har indarbejdet i en udmelding til virksomheden ved mail af 14. juli 2014.

EnergiMidt har ved mail af 15. juli 2014 oplyst, at virksomheden ikke har yderligere bemærkninger til sekretariatets opgørelse.

Et udkast til denne afgørelse er den 18. marts 2015 sendt i høring hos EnergiMidt med en 14-dages høringsperiode.

EnergiMidt har ved mail af 31. marts 2015 oplyst, at virksomheden ikke har bemærkninger til sekretariatets udkast til afgørelse.

## **4. Lovgrundlag**

Lovgrundlag til denne afgørelse fremgår af bilag 1.

## 5. Vurdering

Sekretariatet for Energitilsynet har gennemgået de bagudrettede indtægtsrammer for Studsgård, ELRO, EnergiMidt Net Vest og EnergiMidt for reguleringsårene 2005-2013. I den forbindelse foretages der særskilte vurderinger af følgende forhold:

- Håndtering af tab på debitorer
- Manglende og forsinkede nettabskorrektioner for Studsgård
- Nettabskorrektioner for ELRO
- Håndtering af gebyrindtægter
- Praksisændring for opgørelsesmetoden for leveret mængde
- Praksisændring for indregning af PSO-finansierede aktiver
- Sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og Studsgård
- Sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og ELRO
- Split af indtægtsrammer mellem EnergiMidt og Vestjyske Net 60 kV A/S
- Korrektion af tidligere afgørelse om sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og EnergiMidt Net Vest

Vurderingerne af ovennævnte forhold munder ud i en opgørelse af virksomhedernes:

- Bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2013 (afsnit 5.2-5.4)
- Akkumulerede differencer ultimo 2013 (afsnit 5.5)
- Forrentning og merforrentning (afsnit 5.6).

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

Indtægtsrammebekendtgørelsen indeholder ikke bestemmelser til regulering af virksomhedernes opkrævning hhv. tilbagebetaling af differencer, når de følger af afgørelser, der har været ét eller flere år forsinkede. Derfor må en vurdering foretages i overensstemmelse med de almindelige forvaltningsretlige principper, se nærmere herom i bilag 1 om forvaltningsretlige emner.

Desuden bemærker sekretariatet, at sekretariatet frem til og med reguleringsåret 2013 løbende har foretaget korrektioner af indtægtsrammen som følge af pristalsfremskrivning, jf. § 7, benchmarking, jf. §§ 26 og 27, og nødvendige nyinvesteringer, jf. § 12, stk. 1 i indtægtsrammebekendtgørelse 355/2011 samt tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010<sup>3</sup>.

I det følgende foretages i afsnit 5.1 en vurdering af modregningen af tab på debitorer i de driftsmæssige indtægter, som har gjort sig gældende i alle fire

---

<sup>3</sup> Jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.



virksomheder. Herefter følger særskilte vurderinger af de enkelte virksomhedsspecifikke forhold i afsnit 5.2-5.4.

### 5.1 Tab på debitorer

Sekretariatet har ved gennemgangen af EnergiMidts indtægtsrammer og reguleringspriser konstateret en fejl i forbindelse med postering af tab på debitorer i både EnergiMidt, EnergiMidt Net Vest, Studsgård og ELRO.

EnergiMidt har ved mail af 11. december 2013 oplyst, at tab på debitorer gennem perioden 2007-2011 med sikkerhed har været modregnet i Studsgårds driftsmæssige indtægter. Virksomheden er usikker på, hvorvidt det samme gjorde sig gældende i 2004-2006.

For så vidt angår ELRO, har EnergiMidt ved mail af 24. juni 2014 oplyst, at tab på debitorer i perioden 2004-2010 har indgået i driftsomkostningerne, men ikke i de driftsmæssige indtægter. Fra og med 2011 foretages en praksisændring, hvorefter tab på debitorer modregnes i de driftsmæssige indtægter. Virksomheden redegjorde for praksisændringen ved indsendelse af reguleringsregnskabet for 2011.

For så vidt angår EnergiMidt og EnergiMidt Net Vest, har EnergiMidt ved mail af 29. november 2013 oplyst, at tab på debitorer gennem perioden 2007-2009 har været modregnet i virksomhedernes driftsmæssige indtægter.

Energiklagenævnet stadfæstede ved afgørelse af 23. april 2014 Energitilsynets afgørelse vedrørende modregning af tab på debitorer i indtægterne for NRGi Net A/S. Energitilsynets vurdering i sagen indebærer, at tab på debitorer skal indgå i netvirksomhedens driftsmæssige omkostninger og må ikke fraregnes i de driftsmæssige indtægter. I Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 er NRGi Net A/S blevet pålagt at ændre sin håndtering af tab på debitorer fremadrettet fra og med reguleringsåret 2013.

Sekretariatet bemærker hertil, at fejl som udgangspunkt skal rettes – også bagudrettet. Energitilsynet har imidlertid i afgørelsen til NRGi Net A/S lagt vægt på virksomhedens berettigede forventninger i forhold til den forgangne periode, hvor NRGi i 2009 har gjort sekretariatet opmærksom på virksomhedens regnskabsmæssige håndtering af tab på debitorer, og sekretariatet har ikke før Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 reageret herpå. På grund af sekretariatets passivitet og virksomhedens berettigede forventninger, har Energitilsynet ikke pålagt NRGi at korrigere posteringen af tab på debitorer med tilbagevirkende kraft. Af Energiklagenævnets afgørelse den 23. april 2014 følger det således, at:

- Alle netvirksomheder fra og med reguleringsåret 2014 skal følge den praksis for håndtering af tab på debitorer, som følger af Energitilsynets afgørelse den 27. juni 2013 og Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014.
- Netvirksomheder, som har ændret praksis på dette punkt efter den 8. oktober 2008, men som ikke har redegjort herfor overfor Sekretariatet for Energitilsynet, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk.

1, nr. 6, vil som udgangspunkt blive pålagt at korrigere denne praksisændring bagudrettet tilbage til tidspunktet for ændringen.

EnergiMidt har oplyst, at Studsgårds, EnergiMidts og EnergiMidt Net Vests praksisændringer vedrørende tab på debitorer er foretaget inden den 8. oktober 2008, og dermed havde de ikke pligt til at oplyse sekretariatet om disse praksisændringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 1, nr. 6. ELROs praksisændring vedrørende tab på debitorer blev foretaget i 2011 og virksomheden har redegjort herfor over for sekretariatet ved indsendelse af reguleringsregnskabet for 2011.

På den baggrund og i henhold til Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 og Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014, *finder sekretariatet*, at den regnskabsmæssige håndtering af tab på debitorer alene skal korrigeres fremadrettet. I den forbindelse bemærker sekretariatet, at EnergiMidt i forbindelse med reguleringsregnskabet for 2013 har indberettet, at virksomheden fra og med 2013 har posteret tab på debitorer i overensstemmelse med Energitilsynets og Energiklagenævnets afgørelser.

## **5.2 Studsgård (reguleringsårene 2005-2011)**

I dette afsnit opgøres de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Studsgård for reguleringsårene 2005-2011.

Studsgårds indtægtsramme er aldrig blevet korrigeret som følge af stigende eller faldende omkostninger til nettab, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 12-13. I det følgende vurderes virkningen af dette forhold for opgørelse af indtægtsrammerne og reguleringspriserne. Endeligt opgøres også størrelsen af indtægtsrammer og reguleringspriser for 2005-2011 med henblik på at fastsætte den indtægtsramme, som overtages af EnergiMidt pr. 1. januar 2012.

### **5.2.1 Nettab**

Ifølge § 12, stk. 1, nr. 3 og § 13, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 samt tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, skal Studsgårds indtægtsramme årligt forhøjes (reduceres) som følge af væsentligt øgede (reducerede) omkostninger til nettab som følge af stigende (faldende) elpriser set i forhold til basisåret 2004.

I forbindelse med nettabskompensation forstås ved *væsentlig*, at ændringsbeløbet minimum skal beløbe sig til enten 3 pct. eller kr. 250.000, regnet i forhold til omkostningen i 2004 tillagt en pristalsregulering, jf. § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 samt tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

Sekretariatet har ved gennemgangen af Studsgårds indtægtsrammer og reguleringspriser konstateret, at nettabet i kWh og nettabsomkostningerne for 2004 ikke har indgået i virksomhedens indtægtsrammeskema, og at eventuelle nettabskorrektioner dermed ikke har været foretaget. EnergiMidt har

ved mail af 5. december 2013 oplyst, at Studsgårds nettab i 2004 var 37.351 kWh og ved mail af 13. december 2013 oplyst, at de forbundne omkostninger til nettab var kr. 18.425 (årets priser).

På baggrund af disse oplysninger undersøges det, om virksomhedens indtægtsrammer burde have været korrigeret for nettab i årene 2009-2011, dvs. om virksomheden har afholdt *væsentligt* øgede eller reducerede omkostninger til nettab, jf. § 12, stk. 4, og § 13, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 samt tilsvarende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

Såfremt virksomheden har haft væsentligt øgede eller reducerede omkostninger til nettab, skal det endvidere undersøges, om nettabskorrektionerne også er væsentlige i forhold til indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 4, om korrektioner af oplysningerne i tidligere reguleringsregnskaber, som fremsendes efter den 31. august i reguleringsregnskabets indsendelsesår. Årsagen til, at væsentlighedskravet i § 21, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelsen finder anvendelse her er netop, at korrektionerne er fremsendt efter den 31. august i indsendelsesåret.

Opsummerende *vurderer sekretariatet*, at der skal foretages bagudrettede forhøjelser eller sænkninger af Studsgårds indtægtsramme, såfremt de beregnede nettabskorrektioner i årene 2009-2011 opfylder følgende to betingelser:

- i) Omkostninger til et nettab, der fysisk svarer til nettabet i 2004, i et regnskabsår skal adskille sig med et beløb (nettabskorrektionen), der overstiger det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. og 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningerne til nettab i 2004 tillagt en pristalsregulering, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 17, stk. 2.
- ii) Såfremt første punkt er opfyldt, skal nettabskorrektionen endvidere forårsage en ændring af den udmeldte reguleringspris på mindst 10 pct., eller en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mindst 1 procentpoint i det reguleringsår, korrektionen vedrører, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 4.

For reguleringsårene 2005-2008 var det praksis, at virksomhederne *ansøgte* om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab, og virksomhederne blev således ikke – i modsætning til i perioden fra 2009 og frem – anmodet om oplysninger vedr. nettab.

Sekretariatet undersøger ikke i forbindelse med nærværende afgørelse, om der burde have været foretaget reduktioner af indtægtsrammen i 2005-2008, idet *sekretariatet vurderer*, at de reduktioner, der eventuelt måtte udstå i 2005-2008 skyldes sekretariatets passivitet.<sup>4</sup>

---

<sup>4</sup> Sekretariatet bemærker dog, at det følger af Højesterets retspraksis, at myndighederne ikke er afskåret fra at meddele afgørelser af bebyrdende karakter med tilbagevirkende kraft –

EnergiMidt har for årene 2009-2011 angivet prisen for nettab i Studsgård til 0,66 kr./kWh i 2009, 0,61 kr./kWh i 2010 og 0,67 kr./kWh i 2011. Korrektionen for nettab i 2009 beregnes ud fra det fysiske nettab i 2004 og forskellen mellem den pristalsfremskrevne elpris i 2004 og årets elpris:

$Nettabkorrektion_{2009}$

$$= \left( \text{Pris for nettab}_{2009} - \text{Pris for nettab}_{2004} \right. \\ \left. * \frac{\text{Reguleringsprisindeks}_{2009}}{\text{Reguleringsprisindeks}_{2004}} \right) * \text{Nettab i kWh}_{2004}$$

$Nettabkorrektion_{2009}$

$$= \left( 0,66 \text{ kr./kWh} - 0,49 \text{ kr./kWh} * \frac{1,188}{1} \right) * 37.351 \text{ kWh}$$

$Nettabkorrektion_{2009} = 2.869 \text{ kr.}$

Den beregnede nettabkorrektion i 2009 på kr. 2.869 er væsentlig, idet den overstiger bagatelgrænsen på 3 pct. af nettabsomkostningen i 2004 (kr. 657), jf. § 17, stk. 2. For 2009 burde virksomheden således have modtaget en forhøjelse af indtægtsrammen på kr. 2.869, som imidlertid ikke er blevet effektueret, idet virksomheden ikke løbende har indberettet oplysninger til beregning af nettabkorrektion.

Som nævnt ovenfor, foretager sekretariatet imidlertid kun bagudrettede korrektioner efter den 31. august i reguleringsregnskabet's indsendelsesår, hvis de er væsentlige, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 4. Da korrektionen kun vil medføre en ændring af den udmeldte reguleringspris på 1,42 procent og ikke vil medføre ændringer af den opgjorte forrentningsprocent i 2009, finder sekretariatet, at korrektionen *ikke* er væsentlig, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 4. Sekretariatet foretager derfor ikke en bagudrettet forhøjelse af indtægtsrammen i 2009 som følge af stigende omkostninger til nettab.

På tilsvarende måde undersøges det, om virksomhedens indtægtsramme skal korrigeres bagudrettet for nettabsomkostninger i 2010 og 2011. Sekretariatet har beregnet nettabkorrektionerne i 2010 og 2011 til henholdsvis kr. 555 og kr. 938.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at nettabkorrektionen i 2010 ikke er væsentlig, idet den ikke overstiger bagatelgrænsen på det mindste beløb af 3 pct. af den pristalsfremskrevne nettabsomkostning i 2004 (kr. 667) eller kr. 250.000. Sekretariatet vurderer endvidere, at de faldende omkostninger til nettab i 2010 således ikke i 2010 ville have foranlediget en korrektion af indtægtsrammen, såfremt omkostningerne til nettab havde været indberettet.

---

i hvert fald ikke, når den ”følges ad” med en afgørelse af begunstigende karakter, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 98.

For så vidt angår nettabskorrektionen i 2011, vurderer sekretariatet, at denne er væsentlig, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 17, stk. 2, idet den overstiger bagatelgrænsen på 3 procent, som er kr. 699 i dette konkrete tilfælde.

Som nævnt ovenfor, skal korrektionen dog også medføre en ændring i den udmeldte reguleringspris på mindst 10 pct. eller en ændring af den opgjorte forrentningsprocent på mindst 1 procentpoint, førend sekretariatet foretager en bagudrettet korrektion af indtægtsrammen, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 4.

Ændringen på kr. 938 i 2011 opfylder ikke disse væsentlighedskrav i § 21, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelsen for bagudrettede korrektioner til reguleringsregnskaber efter den 31. august i indsendelsesåret, hvorfor den ikke kan foranledige en bagudrettet korrektion af indtægtsrammen.

Sekretariatet foretager dermed ingen bagudrettede korrektioner af Studsgårds indtægtsramme som følge af stigende eller faldende omkostninger til nettab i reguleringsårene 2009-2011.

### 5.2.2 Bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser

*Sekretariatet finder, at de bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for Studsgård for perioden 2005-2011 er som fremgår af tabel 1. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "Studsgård\_2005-2010" samt "Studsgård\_2011".*

**Tabel 1. Indtægtsrammer og reguleringspriser for Studsgård 2005-2011**

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	15,98	187.188
2006	16,57	194.514
2007	17,11	215.621
2008	17,81	212.926
2009	17,27	201.710
2010	16,27	174.340
2011	15,81	165.589

*Note: Reguleringspriser bliver løbende pristalsreguleret.*

*Kilde: Studsgård, EnergiMidt og Sekretariatet for Energitilsynet.*

Med virkning pr. 1. januar 2012 er Studsgård opkøbt af EnergiMidt. I afsnit 5.4.4 foretages en sammenlægning af de to virksomheders indtægtsrammer.

### 5.3 ELRO (reguleringsårene 2005-2012)

I dette afsnit opgøres de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for ELRO for reguleringsårene 2005-2012.

ELROs indtægtsramme er løbende blevet korrigeret som følge af stigende eller faldende omkostninger til nettab, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens §§ 12-13. I det følgende vurderes først det forhold, at ELROs indtægtsramme i 2009 er blevet forhøjet som følge af stigende omkostninger til nettab, på trods af, at ændringsbeløbet ikke var væsentligt, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 17, stk. 2. Dernæst opgøres størrelsen af indtægtsrammer

og reguleringspriser for 2005-2012 med henblik på at fastsætte den indtægtsramme, som overtages af EnergiMidt pr. 1. januar 2013.

### 5.3.1 Nettab

Som nævnt, er ELROs indtægtsramme i 2009 blevet forhøjet som følge af stigende omkostninger til nettab på trods af, at beløbet ikke var væsentligt, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 17, stk. 2.

ELRO har således modtaget en afgørelse om forhøjelse af indtægtsrammen, som ikke skulle have været foretaget. *Sekretariatet vurderer dog, at virksomheden har haft berettigede forventninger om, at sekretariatets udmeldinger har været korrekte, og må derfor formodes at have indrettet sig i tillid til disse.*

Sekretariatet bemærker hertil, at forhøjelsen af indtægtsrammen var midlertidig, og således har ELROs forbrugere alene i 2009 været udsat for en uretrettiget meropkrævning, som i øvrigt er beskeden, idet forhøjelsen udgør 0,1 pct. af indtægtsrammen i 2009. *Sekretariatet vurderer derfor, at forbrugersynet ikke kan anføres imod denne vurdering. Sekretariatet finder dermed samlet, at pågældende afgørelse ikke skal annulleres eller omgøres, virksomheden har indrettet sig i tillid til, at den tidligere afgørelse om nettab havde retsvirkning, og da afgørelsen har haft en beskeden virkning for forbrugere.*

### 5.3.2 Bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser

*Sekretariatet finder, at de bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for ELRO for perioden 2005-2012 er som fremgår af tabel 2. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "ELRO\_2005-2010" samt "ELRO\_2011-2012".*

**Tabel 2. Indtægtsrammer og reguleringspriser for ELRO 2005-2012**

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	22,13	119.921.642
2006	22,93	129.583.307
2007	23,67	136.313.670
2008	25,05	141.883.262
2009	25,04	135.662.562
2010	24,19	133.861.436
2011	25,41	141.877.030
2012	25,98	131.835.072

*Note: Reguleringspriser bliver løbende pristalsreguleret.*

*I indtægtsrammen for 2012 indgår midlertidig forhøjelse, jf. afsnit 5.4.1.*

*I tabel 2 er desuden inddraget resultaterne af vurdering, som foretages i afsnit 5.4.3.*

*Kilde: ELRO og Sekretariatet for Energitilsynet.*

Med virkning pr. 1. januar 2013 er ELRO fusioneret med EnergiMidt. I afsnit 5.4.5 foretages en sammenlægning af de to virksomheders indtægtsrammer.

#### **5.4 EnergiMidt og EnergiMidt Net Vest (reguleringsårene 2005-2013)**

EnergiMidt og EnergiMidt Net Vest fusionerede pr. 1. januar 2010, men de to virksomheder har en række forhold til fælles for reguleringsårene 2005-2009, hvorfor de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser opgøres for begge virksomheder i dette afsnit efterfulgt af opgørelse over den fusionerede virksomheds indtægtsrammer og reguleringspriser for 2010-2013.

##### **5.4.1 Håndtering af gebyrindtægter**

Sekretariatet for Energitilsynet har i 2012 foretaget en undersøgelse af netvirksomhedernes håndtering af gebyrer. Konkret blev det undersøgt, om gebyrindtægter i reguleringsregnskabet for 2004 var inkluderet i de driftsmæssige indtægter, og om virksomhederne efterfølgende har foretaget en praksisændring. Hvis en virksomhed har haft gebyrer inkluderet i de driftsmæssige indtægter i 2004 og efterfølgende foretaget en praksisændring, således at gebyrindtægter ikke længere indgår i virksomhedens regulerede økonomi, har virksomheden derved haft mulighed for at opkræve den samme indtægt to gange.

##### *Gebyrhåndtering i EnergiMidt*

EnergiMidt inkluderede gebyrindtægter på kr. 5.772.044 i de driftsmæssige indtægter i 2004. Pr. 1. januar 2007 foretog virksomheden en praksisændring, hvorefter både omkostninger og indtægter vedrørende rykkergebyrer blev afholdt i EnergiMidts serviceselskab. Pr. 1. januar 2008 overtog serviceselskabet på samme måde også gebyrhåndteringen vedrørende manglende selvaflæsning og flytteopgørelser. Problemstillingen er således, at gebyrindtægter var inkluderet i de driftsmæssige indtægter i 2004, hvorefter der blev foretaget en praksisændring af henholdsvis 1. januar 2007 og 1. januar 2008, hvorefter visse gebyrindtægter blev holdt ude af de driftsmæssige indtægter.

Det vurderes i det efterfølgende, hvorvidt EnergiMidt bør pålægges at korrigere de driftsmæssige indtægter i de år, hvor visse gebyrindtægter har været udeladt af de driftsmæssige indtægter i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 5.

Det følger af § 70, stk. 1, i elforsyningsloven, at alle indtægter og omkostninger, der er forbundet med den bevillingsmæssige aktivitet, er omfattet af indtægtsrammereguleringen. Det gælder også i tilfælde af, at netvirksomheder lægger forbrugerrelaterede ydelser ud i servicevirksomheder, hvor ydelserne finansieres med gebyrer, og hvor sådanne gebyrindtægter og tilhørende omkostninger bogføringsmæssigt indgår i servicevirksomheden. Bestemmelsen blev indføjet i loven med en lovændring, der trådte i kraft 1. juli 2012, men da der er tale om en præcisering af gældende ret, gælder princippet tillige forhold før lovens præcisering. Denne forståelse af lovændringen har Energiklagenævnet tiltrådt i en sag i relation til de regnskaber, der ligger til grund for benchmarkingen af virksomhederne (samme regnskaber som lægges til grund for indtægtsrammernes opgørelse), jf. afgørelse af 19. august 2013 (jnr. 1011-13-3-76). Energiklagenævnet udtaler, at det følger af bemærkninger til lovforslaget, at det med bestemmelsen i elforsyningslo-

vens § 70, stk. 1, præciseres, at indtægtsrammereguleringen omfatter alle de i lovens § 69 nævnte omkostninger vedrørende aktiviteter, der er omfattet af bevillingen, uanset om omkostningerne regnskabsmæssigt indgår i og bogføres i andre virksomheder.

Det er videre Energiklagenævnets vurdering, at det også af de tidligere gældende bestemmelser i elforsyningslovens § 70 og indtægtsrammebekendtgørelsens regler fulgte, at omkostninger til gebyrer skal indgå i virksomhedernes driftsomkostninger til brug for benchmarkingen. Energiklagenævnet finder således i lighed med, hvad der fremgår af bemærkningerne til lovforslaget, at der er tale om en præcisering af gældende ret. Der er derfor efter Energiklagenævnets vurdering ikke tale om lovgivning med tilbagevirkende kraft.

Det er endvidere Energiklagenævnets opfattelse, at årsagen til, at gebyromkostningerne ikke tidligere har indgået i driftsomkostningerne til brug for benchmarkingen er, at elnetvirksomhederne ikke har medtaget omkostningerne i deres respektive reguleringsregnskaber på trods af, at dette var et krav. At gebyromkostningerne ikke tidligere har indgået i driftsomkostningerne til brug for benchmarkingen har derfor efter Energiklagenævnets vurdering ikke kunnet skabe en berettiget forventning hos elnetvirksomhederne om, at gebyromkostningerne ikke skulle indgå i benchmarkingen.

Det er sekretariatets forståelse, at klagenævnet – om end afgørelsen specifikt angår benchmarking – lægger til grund, at gebyromkostninger skal indgå i reguleringsregnskabet i henhold til lovens krav, og at gebyrerne således til lige skal indgå, når indtægtsrammen skal opgøres på grundlag af samme regnskab.

EnergiMidts driftsmæssige indtægter i perioden 2007-2012 korrigeres med denne afgørelse derfor således, at samtlige gebyrindtægter er inkluderet i hele perioden, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 5. EnergiMidt har ved mail af 13. juni 2014 oplyst størrelserne af de gebyrindtægter, som i perioden 2007-2011, ikke var inkluderet i EnergiMidts reguleringsregnskab, jf. tabel 3 nedenfor.

**Tabel 3. Gebyrindtægter i EnergiMidt 2007-2011**

	2007	2008	2009	2010	2011
Gebyrindtægter (kr.)	2.284.064	2.995.285	3.824.608	3.700.769	3.485.633

Kilde: EnergiMidt Net A/S

EnergiMidt har videre oplyst, at gebyrindtægterne er baseret på Dansk Energis standardgebyrer, at disse er omkostningsneutrale, og at udeladte gebyromkostninger i 2007-2011 derfor svarer til størrelsen for gebyrindtægterne. Sekretariatet korrigerer ved denne udmelding EnergiMidts driftsmæssige indtægter og omkostninger i perioden 2007-2011 i henhold til tabel 3, således at gebyrindtægter og -omkostninger indgår i den regulerede økonomi.



### Gebyrhåndtering i EnergiMidt Net Vest

EnergiMidt Net Vest havde hverken i 2004 eller i de efterfølgende år, 2005-2009, inkluderet gebyrindtægter og omkostninger i reguleringsregnskabet. Denne praksis fortsatte efter fusionen med EnergiMidt pr. 1. januar 2010. Som nævnt ovenfor blev det med elforsyningslovens L575/2012 vedtaget, at virksomheder, hvor gebyrindtægterne i 2004 ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen, kan få indtægtsrammen justeret fremadrettet med et beløb svarende til gennemsnittet af de pågældende indtægter i 2009-2011. EnergiMidt har den 30. maj 2013 ansøgt om en sådan forhøjelse af indtægtsrammen som følge af, at EnergiMidt Net Vests gebyrindtægter i 2004 ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen.

På baggrund af, at EnergiMidt Net Vests gebyrindtægter ikke i 2004 indgik i opgørelsen af indtægtsrammen, vurderer sekretariatet, at EnergiMidts indtægtsramme skal forhøjes fra og med 2012, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1, 3. og 4. pkt., som blev indsat ved L575/2012.

Virksomhederne skal med virkning fra lovens ikrafttræden, som er 1. juli 2012, medregne omkostninger og indtægter til gebyrer i reguleringsregnskabet, hvorfor forhøjelsen også får virkning fra 1. juli 2012.

EnergiMidt har i ansøgningen oplyst, at EnergiMidt Net Vests andel af gebyrindtægterne i 2009-2011 er opgjort til kr. 1.062.904 i 2009, kr. 1.100.942 i 2010 og kr. 1.009.219 i 2011, jf. tabel 4 nedenfor.

**Tabel 4. Gebyrindtægter 2009-2011 og gennemsnit heraf**

	2009	2010	2011	2012	2013	Gebyrindtægter 2009-2011, gennemsnit
Reguleringsprisindeks	119	121	126	130	132	-
Gebyrindtægter, årets priser	1.062.904	1.100.942	1.009.219	-	-	-
Gebyrindtægter, 2012-priser	1.162.798	1.186.278	1.037.828	-	-	1.128.968
Gebyrindtægter, 2013-priser	1.183.319	1.207.213	1.056.144	-	-	1.148.892

Kilde: EnergiMidt og Sekretariatet for Energitilsynet

Note: Beregninger fremgår af filen, "EM\_2010", i fanen, "Beregningsark\_EnergiMidt"

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 1.128.968. Som følge af, at forhøjelsen først har virkning fra 1. juli 2012, finder sekretariatet, at EnergiMidts indtægtsramme i 2012 således skal forhøjes med halvdelen af dette beløb, som er kr. 564.484. Fra og med 2013 forhøjes indtægtsrammen varigt med hele beløbet (i 2013-priser), som er kr. 1.148.892.

### Gebyrhåndtering i ELRO

EnergiMidt har den 31. maj 2013 ligeledes ansøgt om en forhøjelse af indtægtsrammen som følge af, at størstedelen af ELROs gebyrindtægter i 2004 ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen.

ELRO har oplyst at virksomheden har flere typer af gebyrer, at kun indtægter og omkostninger for en lille andel af disse typer har været inkluderet i reguleringsregnskaberne for 2004-2011. Fra 1. juli 2012 er alle gebyrindtægter og omkostning inkluderet i reguleringsregnskabets driftsmæssige indtægter og omkostninger.

På baggrund af, at størstedelen af ELROs gebyrindtægter ikke i 2004 indgik i opgørelsen af indtægtsrammen, vurderer sekretariatet, at ELROs indtægtsramme skal forhøjes fra og med 2012.

EnergiMidt har i ansøgningen oplyst, at ELROs gebyrindtægter i 2009-2011 er opgjort til kr. 2.065.994 i 2009, kr. 1.745.982 i 2010 og kr. 1.808.594 i 2011, jf. tabel 5 nedenfor.

**Tabel 5. Gebyrindtægter 2009-2011 og gennemsnit heraf**

	2009	2010	2011	2012	2013	Gebyrindtægter 2009-2011, gennemsnit
Reguleringsprisindeks	119	121	126	130	132	-
Gebyrindtægter, årets priser	2.065.994	1.745.982	1.808.594	-	-	-
Gebyrindtægter, 2012-priser	2.260.161	1.881.316	1.859.863	-	-	2.000.447
Gebyrindtægter, 2013-priser	2.300.048	1.914.518	1.892.686	-	-	2.035.751

Note: Beregninger fremgår af filen, "ELRO\_2011-2012", i fanen, "Beregningsark"

Kilde: EnergiMidt og Sekretariatet for Energitilsynet

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 2.000.447. Som følge af, at forhøjelsen har virkning fra 1. juli 2012, finder sekretariatet, at ELROs indtægtsramme i 2012 således skal forhøjes med *halvdelen* af dette beløb, som er kr. 1.000.223. Fra og med 2013 forhøjes EnergiMidts<sup>5</sup> indtægtsramme *varigt* med *hele* beløbet (i 2013-priser), som er kr. 2.035.751.

#### 5.4.2 Praxisændring af opgørelsesmetoden for leveret mængde

EnergiMidt har i reguleringsregnskabet for 2012 indberettet, at der er forskel på virksomhedens *faktisk leverede* og *fakturerede* mængde elektricitet.

Dansk Energi har ved mail af 20. februar 2012 anmodet sekretariatet om, at netvirksomhedernes indberetningsdata til reguleringsregnskabet fra og med 2012 ændres fra netto- til bruttolleveret mængde. Sekretariatet finder ved vejledende udtalelse af 5. juli 2013,<sup>6</sup> at netvirksomhederne skal indberette den *leverede* mængde elektricitet, som på sekretariatets anmodning skal kunne dokumenteres, jf. § 28 i indtægtsrammebekendtgørelsen, og bemærker i udtalelsen videre følgende:

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.

<sup>5</sup> Idet EnergiMidt er fusioneret med ELRO pr. 1. januar 2013.

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

EnergiMidt har oplyst, at virksomheden i 2004 havde 132 nettoafregnede kunder med en faktisk leveret mængde på 462.486 kWh. EnergiMidt har videre oplyst, at den fakturerede mængde til disse kunder var 270.774 kWh, som var den mængde, der indgik i indberetningen til sekretariatet af leveret mængde for 2004. Endelig har virksomheden oplyst, at der i 2004 ikke var nettoafregnede kunder i EnergiMidt Net Vests, Studsgårds eller ELROs bevillingsområder.

På den baggrund beregnes i det følgende, hvorledes EnergiMidts reguleringspris og indtægtsramme skal justeres fra og med 2012 som følge af en ændring af indberettet mængde fra *faktureret* til *faktisk leveret* (dvs. fra netto til bruttolleveret mængde).

$$\Delta Reg. pris_{2012} = \left( \frac{Indtægter_{2004}}{Bruttolleveret\ mgd._{2004}} - \frac{Indtægter_{2004}}{Nettolleveret\ mgd._{2004}} \right) * 100 * \frac{Reg. prisindeks_{2012}}{Reg. prisindeks_{2004}}$$

$$\Delta Reg. pris_{2012} = \left( \frac{253.212.049}{1.666.043.702} - \frac{253.212.049}{1.665.851.990} \right) * 100 * \frac{1.300}{1}$$

$$\Delta Reg. pris_{2012} = \quad \text{øre/kWh} - 0,00227.$$

Den tilsvarende konsekvens for indtægtsrammen i 2012 er en varig reduktion på kr. 48.916:

$$\Delta IR_{2012} = \Delta Reg. pris_{2012} * Bruttolleveret\ mængde_{2012}$$

$$\Delta IR_{2012} = -0,00227 * 2.151.317.887$$

$$\Delta IR_{2012} = \text{kr.} - 48.916$$

Sekretariatet bemærker, at den faktisk leverede mængde elektricitet i 2012 udgør 2.151.317.887 kWh, mens den fakturerede leverede mængde udgør 2.143.669.667 kWh. Ved at benytte den faktisk leverede mængde fremfor den fakturerede leverede mængde til beregning af indtægtsrammen i 2012 opnås en stigning i indtægtsrammen på kr. 1.545.762. Denne stigning overstiger dermed reduktionen beregnet ovenfor, og nettoeffekten på indtægtsrammen som følge af denne praksisændring er dermed positiv (kr. 1.496.846).

#### 5.4.3 Praksisændring for indregning af PSO-finansierede aktiver

EnergiMidt har i reguleringsregnskabet for 2012 oplyst, at der er sket en praksisændring vedrørende PSO-finansierede anlægsinvesteringer. Konkret har EnergiMidt uddybet, at virksomheden eksempelvis fuldt ud får finansieret tilslutning af vindmøller gennem PSO-midler.

Anlægsinvesteringer finansieret af PSO-midler har i årene 2004-2011 indgået i virksomhedens aktiver i reguleringsregnskabet, ligesom de forbundne periodiserede driftsmæssige indtægter og afskrivninger også har indgået i

reguleringsregnskabet. Fra og med 2012 har EnergiMidt skiftet praksis, således at posterne vedrørende PSO-finansierede anlæg ikke indgår i reguleringsregnskabet.

EnergiMidt har videre oplyst, at ELRO på samme vis har ændret praksis i 2012, og at Studsgård ikke har haft PSO-finansierede aktiver. De periodiserede indtægter, som har indgået i reguleringsregnskabet i 2004-2011, fremgår af tabel 6 nedenfor.

**Tabel 6. Periodiserede indtægter ifm. PSO-finansierede anlæg**

	<b>EnergiMidt</b>	<b>ELRO</b>
2004	887.747	117.987
2005	916.734	122.429
2006	931.228	149.954
2007	931.228	368.131
2008	985.694	394.450
2009	1.440.600	394.450
2010	1.613.184	394.450
2011	2.473.133	410.554

*Note: Kolonnen for EnergiMidt indeholder også de periodiserede indtægter fra EnergiMidt Net Vest, hvor forholdet dog først opstod fra 2009. Fra og med 2010 er de to virksomheder fusioneret.*

*Kilde: EnergiMidt og Sekretariatet for Energitilsynet*

Det fremgår af pkt. 2.1 i sekretariatets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab,<sup>7</sup> 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 straksafskrevet, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 22, stk. 3-4.

Hvad angår den allerede forgangne periode, bemærker sekretariatet, at virksomhedens praksis er kommet forbrugerne til gode, når man ser på udviklingen i indtægterne isoleret set, idet de periodiserede indtægter siden 2004 er strengt voksende. Denne stigning har betydet, at EnergiMidt og ELRO, alt andet lige, i stigende grad har fået reduceret muligheden for at øge de øvrige driftsmæssige indtægter inden for indtægtsrammen. Denne positive effekt for forbrugerne over årene 2005-2011 udgør kr. 2.116.283 for EnergiMidt og kr. 1.280.748 for ELRO.<sup>8</sup>

Dog har virksomhedernes praksis påvirket forrentningsprocenten i nedadgående retning, idet saldoen af de PSO-finansierede aktiver har indgået i kapitalbasen. Sekretariatet bemærker hertil, at hverken EnergiMidt, EnergiMidt Net Vest eller ELRO har været bundet af forrentningsloftet i årene 2005-

<sup>7</sup> ”Vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2013” af april 2014.

<sup>8</sup> Beregnet som summen af forskellen mellem de periodiserede indtægter i 2005-2011 og den pristalsfremskrevne værdi af indtægterne i 2004.

2010, hvorfor forholdet reelt er uden betydning i disse år. ELRO er imidlertid bundet af forrentningsloftet i 2011, hvor den højere kapitalbase har betydet, at ELRO har mulighed for at opkræve ekstra kr. 7.080.078 hos forbrugerne i efterfølgende år. Set over tid er virksomhedernes praksis således kommet EnergiMidts forbrugere til gavn, mens den er kommet ELROs forbrugere til skade.

EnergiMidt har først ved indsendelsen af reguleringsregnskabet for 2012 oplyst sekretariatet om, at virksomheden fremadrettet holder PSO-finansierede aktiver regnskabsmæssigt adskilt fra det øvrige reguleringsregnskab. På baggrund af, at det siden 2005 har fremgået i sekretariatets vejledning til indberetningen af reguleringsregnskaber, at PSO-finansierede aktiver ikke indgår i netaktiver, har sekretariatet ikke før EnergiMidts orientering om praksisændringen i 2012 haft anledning til at tro andet, end at virksomhederne har indberettet PSO-finansierede aktiver i overensstemmelse med den udstedte vejledning.

*Sekretariatet finder* derfor, at EnergiMidts og ELROs driftsmæssige indtægter, afskrivninger og kapitalbase skal korrigeres i årene 2004-2011, således at de PSO-finansierede aktiver ikke bagudrettet indgår i beregningen af virksomhedernes forrentning, og således at de forbundne indtægter ikke bagudrettet indgår i opgørelsen af differencer.

#### **5.4.4 Sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og Studsgård, sagsnr. 13/01032**

EnergiMidt har ved mail af 18. januar 2013 ansøgt om at få godkendt sammenlægningen af indtægtsrammerne for EnergiMidt og Studsgård med virkning pr. 1. januar 2012. EnergiMidt har til ansøgningen vedhæftet Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen af 6. august 2012.

Beregning af indtægtsrammer sker, jf. indtægtsrammebekendtgørelsen § 3, stk. 1, på følgende måde:

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

Det fremgår af § 3, stk. 2, at:

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

Endelige fremgår det af indtægtsrammebekendtgørelsens § 8, at:

”Efter udgangen af et reguleringsår udmelder Energitilsynet bagudrettet for det forgangne reguleringsår en årlig reguleringspris, jf. § 2 nr. 25, til hver virksomhed...”

Fusion af indtægtsrammerne kan i nærværende sag ske med hjemmel i indtægtsrammebekendtgørelsens § 10:

”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 sammenlægning af indtægtsrammer samt principper for opgørelse af leveret mængde for den fusionerede indtægtsramme. EnergiMidt har ved mail af 5. december 2013 oplyst, at hele Studsgårds leverede mængde elektricitet blev leveret fra EnergiMidts overliggende net. De to virksomheders net var dermed vertikalt forbundne, og EnergiMidts leverede mængde elektricitet er derfor uændret som følge af opkøbet af Studsgård.

Den samlede leverede mængde el i de to sammenlagte bevillingsområder i 2011, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme svarer derfor til EnergiMidts leverede mængde elektricitet i 2011, som er 2.184.798.935 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2012, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes<sup>9</sup> størrelse ultimo 2011 for henholdsvis Studsgård og EnergiMidt. Sekretariatet har opgjort Studsgårds basisindtægtsramme i 2011 til kr. 165.589, mens EnergiMidts basisindtægtsramme i 2011 er opgjort til kr. 395.818.657.

Den korrigerede reguleringspris for 2011 kan dernæst beregnes, jf. boks 1 i bilag 2, som:

$$\text{Korr. reg. pris}_{2011} = (165.589 + 395.818.657) / 2.184.798.935 = 18,12 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2012, hvorefter den indgår i beregningen af EnergiMidts basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at EnergiMidt med opkøbet af Studsgård pr. 1. januar 2012 pålægges Studsgårds effektiviseringskrav fra økonomisk benchmarking i 2012, som er baseret på data fra 2010.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at Studsgårds netaktiver ultimo 2011, kr. 880.491, lægges sammen med EnergiMidts netaktiver primo 2012, ligesom beregningen af nettabskompensation for EnergiMidt fra og med 2012 baserer sig på et vægtet gennemsnit af Studs-

<sup>9</sup> Med ”basisindtægtsramme” refereres til den varige del af virksomhedens indtægtsramme, dvs. indtægtsrammen før midlertidige forhøjelser eller sænkninger, for eksempel forhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer eller sænkninger som følge af ét-årige krav fra benchmarking af kvalitet i levering.

gårds og EnergiMidts gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges Studsgårds akkumulerede differencer ultimo 2011 sammen med EnergiMidts akkumulerede differencer ultimo 2011.<sup>10</sup> Opgørelsen af differencer følger i afsnit 4.4.

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af EnergiMidts eller Studsgårds basisindtægtsramme 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 beregnet ved denne afgørelse.

#### **5.4.5 Sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og ELRO, sagsnr. 14/00398**

EnergiMidt har ved mail af 20. december 2013 ansøgt om at få godkendt sammenlægningen af indtægtsrammerne for EnergiMidt og ELRO med virkning pr. 1. januar 2013. EnergiMidt har til ansøgningen vedhæftet Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen af 28. juni 2013.

EnergiMidt har ved mail af 24. juni 2014 oplyst, at der ikke har været internt leverede mængder elektricitet mellem EnergiMidt og ELRO. 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 2.660.469.750 kWh.

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2013, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2011 for henholdsvis ELRO og EnergiMidt. Sekretariatet har opgjort ELROs basisindtægtsramme i 2012 til kr. 132.280.361, mens EnergiMidts basisindtægtsramme i 2012 er opgjort til kr. 400.905.250.

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

$$\text{Korr. reg. pris}_{2012} = (132.280.361 + 400.905.250) / 2.660.469.750 = 20,04 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2013, hvorefter den indgår i beregningen af EnergiMidts basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at EnergiMidt efter fusionen med ELRO pr. 1. januar 2013 pålægges ELROs effektiviseringskrav fra økonomisk benchmarking i 2013, som er baseret på data fra 2011.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at ELROs netaktiver ultimo 2012, kr. 763.196.246, lægges sammen med EnergiMidts netaktiver primo 2013, ligesom beregningen af nettabskompensation for EnergiMidt fra og med 2013 baserer sig på et vægtet gennemsnit af henholdsvis det tidligere EnergiMidt og ELROs gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges ELROs akkumulerede differencer ultimo 2012

<sup>10</sup> Beregningerne fremgår af filen ”EM\_2011-2013”.

sammen med EnergiMidts akkumulerede differencer ultimo 2012.<sup>11</sup> Opgørelsen af differencer følger i afsnit 4.5.

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af EnergiMidts eller ELROs basisindtægtsramme 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 beregnet ved denne afgørelse.

#### **5.4.6 Split af indtægtsrammer mellem EnergiMidt og Vestjyske Net 60 kV A/S, sagsnr. 13/12387**

Vestjyske Net 60 kV A/S (herefter Vestjyske) har overdraget dele af virksomhedens 60 kV-net til EnergiMidt Net A/S (herefter EnergiMidt) pr. 1. januar 2013. Hulgaard Advokater har på vegne af parterne den 10. oktober 2013 fremsendt en anmodning til Sekretariatet for Energitilsynet om beregning af nye indtægtsrammer som følge af denne overdragelse.

Det overdragne net vedrører den del af Vestjyskes net på 60 kV-spændingsniveau, som geografisk dækker EnergiMidts netbevillingsområde. Energistyrelsen har den 4. april 2014 godkendt en delvis overdragelse af netbevilling fra Vestjyske til EnergiMidt.

EnergiMidt og Vestjyske har i forbindelse med overdragelsen aftalt en fordeling af den hidtidige indtægtsramme, som er vedlagt som bilag til anmodningen om beregning af nye indtægtsrammer. Parterne har fordelt Vestjyskes indtægtsramme ud fra det overdragne anlægs andel af driftsomkostningerne i 2004, og indtægtsrammen er fordelt således, at den samlede indtægtsramme er uændret. Det bemærkes i anmodningen til sekretariatet, at Vestjyske fortsat vil være ejer af enkelte ledninger, der går gennem EnergiMidts område.

EnergiMidt og Vestjyske har indgået aftale om, at en andel på 20,3 pct. af Vestjyskes indtægtsramme pr. 31. december 2012 overdrages til EnergiMidt, mens 79,7 pct. forbliver hos Vestjyske. Virksomhederne har opgjort splittet på baggrund af det overdragne anlægs andel af de samlede driftsomkostninger i 2004. Hulgaard Advokater har ved mail af 9. januar 2014 endvidere oplyst, at det overdragne anlæg udgør 19,66 pct. af Vestjyskes samlede aktiver pr. 31. december 2012.

Sekretariatet for Energitilsynet har ved afgørelse af 25. august 2009 forhøjet Vestjyskes indtægtsramme som følge af en nødvendig nyinvestering idriftsat i 2007. Af anmodningen om beregning af nye indtægtsrammer for EnergiMidt og Vestjyske fremgår det, at forhøjelserne for den nødvendige nyinvestering er aftalt fordelt 50/50 mellem parterne. Hulgaard Advokater har ved mail af 9. januar 2014 hertil oplyst, at den nødvendige nyinvestering også geografisk er delt 50/50 mellem parterne. Ved samme mail har Hulgaard Advokater oplyst, at EnergiMidts samlede leverede mængde elektricitet er uændret som følge af opdelingen.

---

<sup>11</sup> Beregningerne fremgår af filen ”EM\_2011-2013”.



Når en virksomhed spaltes i flere selvstændige virksomheder, finder § 11 i indtægtsrammebekendtgørelse 335 af 15. april 2011(herefter *indtægtsrammebekendtgørelsen*) anvendelse:

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

Overdragelsen af netbevilling fra Vestjyske til EnergiMidt er ikke en decideret spaltning af en virksomhed i flere selvstændige virksomheder, jf. § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen, idet begge virksomheder eksisterer både før og efter overdragelsen af netbevilling. Indtægtsrammebekendtgørelsen indeholder dog ikke en særskilt bestemmelse om overdragelse af netbevilling fra en virksomhed til en anden, hvor begge er omfattet af indtægtsrammereguleringen, som det er tilfældet her. *Sekretariatet vurderer* derfor, at § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen bør finde analog anvendelse i denne sag, idet der netop er tale om en spaltning af en indtægtsramme, og ikke som det fremgår af § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen en spaltning af selve virksomheden til selvstændige virksomheder.

Sekretariatet har fundet grundlag for at anvende § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen analogt, da der er afgørende lighedspunkter mellem den omtalte spaltning af en virksomhed til selvstændige virksomheder i § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen og nærværende situation, hvor der foretages et spaltning af en virksomheds indtægtsramme, men at virksomhederne består efter spaltningen af den ene virksomheds indtægtsramme. Der er som nævnt ovenfor, ikke andre bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelsen som regulerer denne situation. I det følgende lægger sekretariatet derfor til grund, at summen af de nye indtægtsrammer i Vestjyske og EnergiMidt ikke kan overstige summen af de hidtidige indtægtsrammer i henhold til en analog fortolkning af § 11 i indtægtsrammebekendtgørelsen.

EnergiMidts reguleringspris og indtægtsramme vil pr. 1. januar 2013 stige som følge af, at virksomheden har fået overdraget en del af Vestjyskes netbevilling og indtægtsramme, mens EnergiMidts leverede mængde el er uændret.<sup>12</sup>

Vestjyskes indtægtsramme vil pr. 1. januar 2013 falde som følge af, at virksomheden afgiver en del af sin netbevilling og indtægtsramme til EnergiMidt. Det af Vestjyske afhændede net er dog vertikalt forbundet med EnergiMidts net på lavere spændingsniveau, således at Vestjyskes leverede mængde falder efter overdragelsen svarende til den tidligere internt leverede

<sup>12</sup> Virksomhedernes basisindtægtsrammer udregnes ved at multiplicere basisreguleringsprisen med årets leverede mængde. I basisreguleringsprisen er indregnet varige korrektioner som fx effektiviseringskrav fra den økonomiske benchmarking eller overtagelse af ekstra indtægtsramme. I virksomhedernes endelige indtægtsrammer indgår derudover også årlige korrektioner, som fx effektiviseringskrav fra benchmarking af kvalitet i levering eller forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer.

mængde fra Vestjyske til EnergiMidt. Ændringen på Vestjyskes reguleringspris vil derfor afhænge af, hvilken af disse to effekter, der er størst.

Sekretariatet bemærker, at Vestjyske er pålagt effektiviseringskrav på kr. 45.000 i 2013 og kr. 370.000 i 2014, hvorfor der sker en overførsel af 20,3 pct. af Vestjyskes effektiviseringskrav til EnergiMidt som følge af overdragelsen.

Sekretariatet kan konstatere, at fordelingen af Vestjyskes indtægtsramme er fremkommet ved en gensidig aftale mellem de to parter, der hver især formodes at varetage egne opkrævningsmuligheder hos forbrugerne.

Sekretariatet træffer hermed alene afgørelse om parternes procentvise fordeling af Vestjyskes indtægtsramme, hvor 79,70 procent af indtægtsrammens størrelse ultimo 2012 forbliver hos Vestjyske, mens 20,30 procent føres over til EnergiMidt pr. 1. januar 2013. Sekretariatet har særligt lagt vægt på, at summen af de nye indtægtsrammer pr. 1. januar 2013 ikke overstiger summen af de hidtidige indtægtsrammer, jf. en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelsens § 11. Sekretariatet vurderer videre, at metoden for splittet af Vestjyskes indtægtsramme er konsistent med indtægtsrammens fastlæggelse i 2004, idet splittet er baseret på det overdragne anlægs andel af omkostningerne i 2004. Omkostningerne i 2004 må formodes at være korreleret med de driftsmæssige indtægter i 2004, som danner baggrund for fastlæggelsen af Vestjyskes indtægtsramme.

Sekretariatet bemærker hertil, at splittet af Vestjyskes indtægtsramme konkret vil ske i form af en reduktion af Vestjyskes indtægtsramme og en forhøjelse af EnergiMidts indtægtsramme. Disse korrektioner af indtægtsrammerne kan dog først foretages, når Vestjyskes indtægtsramme for 2012 er endeligt opgjort. I denne afgørelse træffes således alene afgørelse om den procentvise fordeling af Vestjyskes indtægtsramme.

I denne udmelding til EnergiMidt har sekretariatet dog fordelt forhøjelserne for den nødvendige nyinvestering, som Vestjyske har idriftsat i 2007, idet disse forhøjelser er fastlagt ved afgørelse af 25. august 2009 og er uafhængige den udestående opgørelse af Vestjyskes indtægtsramme for 2012. I overensstemmelse med den geografiske placering af den nødvendige nyinvestering i de to bevillingsområder, overføres 50 pct. af forhøjelserne i årene 2013-2046 til EnergiMidt.

#### **5.4.7 Bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for EnergiMidt og Energi Midt Net Vest 2005-2009**

Sekretariatet finder, at de bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for EnergiMidt Net Vest for perioden 2005-2009 er som fremgår af tabel 7. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark, ”EMV\_2005-2009”.

**Tabel 7. Indtægtsrammer og reguleringspriser for EnergiMidt Net Vest A/S 2005-2009**

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	15,99	97.525.569
2006	16,59	105.187.608
2007	17,12	108.547.903
2008	18,05	119.621.658
2009	17,53	110.042.109

Note: Reguleringspriser bliver løbende pristalsreguleret.

Kilde: EnergiMidt Net Vest A/S og Sekretariatet for Energitilsynet.

Sekretariatet finder, at de bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for EnergiMidt for perioden 2005-2009 er som fremgår af tabel 8. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark, ”EM\_2005-2009”.

**Tabel 8. Indtægtsrammer og reguleringspriser for EnergiMidt Net A/S 2005-2009**

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	15,38	260.460.851
2006	16,41	288.928.531
2007	17,34	316.501.656
2008	18,36	338.589.812
2009	17,45	307.849.817

Note: Reguleringspriser bliver løbende pristalsreguleret.

Kilde: EnergiMidt Net A/S og Sekretariatet for Energitilsynet.

#### 5.4.8 Korrektion af tidligere afgørelse om sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt og EnergiMidt Net Vest

Sekretariatet bemærker, at opgørelserne i denne udmelding fører til ændringer i de værdier, der indgik i beregningerne i sekretariatets tidligere afgørelse om sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt Net Vest og EnergiMidt af 23. maj 2011.<sup>13</sup> Ændringerne i forhold til denne afgørelse fremgår af tabel 9 nedenfor.

**Tabel 9. Korrektion til afgørelse om sammenlægning af indtægtsrammer for EnergiMidt Net A/S og EnergiMidt Net Vest A/S**

	Tidligere afgørelse		Denne afgørelse	
	EM	EMV	EM	EMV
Reguleringspris 2009	17,36	17,37	17,45	17,53
Basisindtægtsramme ultimo 2009	276.673.253	105.471.761	278.098.098	106.408.456
Akk. differencer ultimo 2009	31.082.917	0	64.770.373	14.518.449

Note: Differencer i virksomhedens favør angives som positive og differencer i forbrugernes favør angives som negative.

Kilde: EnergiMidt Net A/S, EnergiMidt Net Vest A/S og Sekretariatet for Energitilsynet.

Ændringerne i indtægtsrammerne i forhold til den tidligere afgørelse skyldes sekretariatets udmelding af 12. december 2011<sup>14</sup> om en bagudrettet korrektion til reguleringsprisindekset for 2009 og fremefter. Ændringen i de akkumulerede differencer ultimo 2009 skyldes afgørelser, truffet efter afgørel-

<sup>13</sup> Sagsnr. 4/0720-0403-0296

<sup>14</sup> ”Pristalskorrektion af reguleringspriser og rådighedsbeløb” af 12. december 2011

sen om sammenlægning af indtægtsrammer, om forhøjelser af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer i begge virksomheder.

#### 5.4.9 Bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for EnergiMidt 2010-2013

*Sekretariatet finder, at de bagudrettede indtægtsrammer/reguleringspriser for EnergiMidt for perioden 2010-2013 er som fremgår af tabel 10. De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark, ”EM\_2010-2013”.*

**Tabel 10. Indtægtsrammer og reguleringspriser for EnergiMidt Net A/S 2010-2013**

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2010	17,12	420.512.275
2011	18,12	435.680.484
2012	18,64	441.443.155
2013	20,47	579.342.196

*Note: Reguleringspriser bliver løbende pristalsreguleret.*

*Kilde: EnergiMidt Net A/S og Sekretariatet for Energitilsynet.*

#### 5.5 Differencer

Af § 22, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 fremgår, at differencer skal være afviklet inden udgangen af det på regnskabsaflæggelsesåret følgende år. Såfremt differencer i virksomhedernes favør ikke er opkrævet inden denne frist, bortfalder disse som udgangspunkt og kan således ikke opkræves senere hen, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelsen. Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at regnskabsaflæggelsesåret er det på reguleringsregnskabsåret følgende år, jf. § 21, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

Indtægtsrammebekendtgørelsen forholder sig ikke til den situation, hvor afgørelser om bl.a. indtægtsrammeforhøjelser og om godkendelse af differencerafviklingsplaner afgøres senere end året efter reguleringsåret, dvs. hvor virksomhederne ikke ved regnskabsaflæggelse har haft klarhed om afgørelser, der kan påvirke differencernes størrelse. Det bemærkes i den forbindelse, at der ikke er nogen forældelsesfrist for ansøgninger om indtægtsrammeforhøjelse som følge af nødvendige nyinvesteringer, og at praksis således er, at virksomhederne til enhver tid kan ansøge herom.

##### 5.5.1 Studsgård (reguleringsårene 2005-2011)

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit, har sekretariatet opgjort Studsgårds differencer for perioden 2005-2011, jf. tabel 11 nedenfor.

Tabel 11. Årets differencer og akkumulerede differencer for Studsgård

	Årets difference	Midlertidig tarifnedsættelse	Årets difference som videreføres	Akk. difference (inkl. forrentning til forbrugerne)
2005	(2.196)	0	(2.196)	(2.196)
2006	(14.297)	0	(14.297)	(16.628)
2007	45.736	0	45.736	29.108
2008	(95.034)	0	(95.034)	(65.926)
2009	16.784	0	16.784	(52.413)
2010	16.195	0	16.195	(38.226)
2011	(8.081)	0	(8.081)	(50.428)

Note: Differencer i virksomhedens favør angives som positive og differencer i forbrugernes favør angives som negative (i parenteser).

Kilde: Studsgård, EnergiMidt og Sekretariatet for Energitilsynet

Som det fremgår af differenceopgørelsen i tabel 11, har Studsgård i flere af årene opkrævet mere, end virksomhedens indtægtsramme tillader. Den akkumulerede difference har siden 2008 været i forbrugernes favør, og virksomheden har således overskredet fristen for tilbagebetaling af differencerne i forbrugernes favør i 2008-2011. Studsgård har aldrig indsendt afviklingsplaner for differencerne, og som følge heraf har sekretariatet heller ikke truffet afgørelser om godkendelse af differenceafviklingsplaner, jf. § 22, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og § 29, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelserne 1227/2009, 1294/2010 og 335/2011.

Af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen fremgår, at differencer skal være afviklet inden udgangen af det på regnskabsaflæggelsesåret følgende år. Differencer i forbrugernes favør forrentes fra den 1. juli i det reguleringsår, hvor differencen er opstået,<sup>15</sup> med en procentsats fastsat i henhold til § 5, stk. 1, i renteloven, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 4. Sekretariatet for Energitilsynet bemærker, at regnskabsaflæggelsesåret er det på reguleringsregnskabsåret følgende år, jf. § 28, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og lignende bestemmelser i tidligere indtægtsrammebekendtgørelser<sup>16</sup>.

I *Energitilsynets tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011*<sup>17</sup> har Energitilsynet tilkendegivet følgende om tilbagebetaling af differencer i forbrugernes favør:

”1.b. Princippet indebærer, at udgangspunktet er, at differencer i forbrugernes favør som udgangspunkt skal tilbagebetales til forbrugerne, idet der er tale om opkrævning hos forbrugerne, som ligger ud over virksomhedens indtægtsramme. Det er imidlertid sekretariatets vurdering, at de virksomheder, som ikke har fået udmeldt de bagudrettede indtægtsrammer, herunder også implicite afgørelser om godkendel-

<sup>15</sup> Bestemmelsen blev ændret med virkning for reguleringsåret 2011 og fremefter. I årene 2005-2010 forrentes forbrugernes difference med en procentsats svarende til den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint fra den 1. januar i det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for regnskabsaflæggelsen, jf. § 29, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

<sup>16</sup> Jf. § 33, stk. 4 og 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.

<sup>17</sup> ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” af 27. juni 2013.

se af plan for afvikling af differencer i forbrugernes favør, så betids eller så præcis, at de ikke har haft et tilstrækkeligt grundlag at opgøre differencerne i forbrugernes favør på, *ikke* kan pålægges at tilbagebetale disse differencer. I de tilfælde, hvor passiviteten kan tilregnes virksomheden, og hvor differencen i forbrugernes favør således vurderes at skulle tilbagebetales til forbrugerne, skal forrentningen af differencerne fastsættes efter de til den tid gældende bekendtgørelses regler herfor.”

Energitilsynet har videre i punkt 227 tilkendegivet, at såfremt virksomheden efter en konkret vurdering har haft et:

”... tilstrækkeligt oplyst indtægtsrammegrundlag, kan virksomheden ikke med rimelighed have forventet, at differencer i forbrugernes favør ikke skulle tilbagebetales. Sekretariatet bemærker hertil, at forbrugerhensynet i en sådan sag bør veje tungt, da der også må lægges vægt på, at differencer i forbrugernes favør reelt dækker over, at virksomheden har opkrævet en del af sine indtægter uretmæssigt hos forbrugerne.”

Sekretariatet for Energitilsynet har løbende udmeldt de bagudrettede indtægtsrammer inklusive opgørelse af differencer, jf. sagsfremstillingen i afsnit 3.1.1, således at virksomheden har kunnet indsende en afviklingsplan og derefter afvikle differencer i forbrugernes favør opstået i 2008 inden for året efter regnskabsafslæggelsen, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3.

Sekretariatet *vurderer*, at selvom sekretariatets udmeldinger af reguleringspriser og indtægtsrammer til virksomheden har fremgået af bilag, og selvom afgørelserne ikke har været meddelt i overensstemmelse med §§ 22, 24 og 25 i forvaltningsloven, er virksomheden løbende blevet *tilstrækkeligt* orienteret om indtægtsrammens størrelse såvel som differencer. *Sekretariatet vurderer* på den baggrund, at den generelle usikkerhed omkring indtægtsrammernes størrelse, der har været gældende for flere elnetvirksomheder, ikke har været gældende for Studsgård, ligesom der ikke har været nogen ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer eller andre sager om forhøjelser eller sænkninger af reguleringsprisen, der har kunnet skabe usikkerheder i perioden. *Sekretariatet vurderer* på den baggrund, at differencerne har været fastlagt på et tilstrækkeligt grundlag.

Studsgård er blevet opkøbt af EnergiMidt pr. 1. januar 2012, og virksomhedens akkumulerede difference i forbrugernes favør på kr. 50.428 føres således videre til EnergiMidt pr. 1. januar 2012. Sekretariatet bemærker hertil, at dette indebærer, at Studsgårds differencer i forbrugernes favør ikke fremadrettet afvikles direkte til forbrugerne i Studsgårds forsyningsområde, men at beløbet derimod blot fraregnes EnergiMidts differencer i egen favør ultimo 2011, som virksomheden har mulighed for at opkræve fremadrettet. Sekretariatet lægger dog vægt på, at Studsgårds differencer i forbrugernes favør ultimo 2011 er af en forholdsvis beskeden størrelsesorden,<sup>18</sup> og at denne metode under alle omstændigheder sikrer, at differencen afvikles til forbrugerne, om end det ikke alene sker til forbrugerne i Studsgårds forsyningsområde.

---

<sup>18</sup> Svarende til ca. kr. 230 pr. forbruger.

### 5.5.2 ELRO (reguleringsårene 2005-2012)

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit, har sekretariatet opgjort ELROs differencer for perioden 2005-2012, jf. tabel 12 nedenfor.

Tabel 12. Årets differencer og akkumulerede differencer for ELRO

	Årets difference	Midlertidig tarifnedsættelse	Årets difference som videreføres	Årets afviklede difference	Akk. diff. (inkl. forrentning til forbrugerne)
2005	5.563.212	0	5.563.212	-	5.563.212
2006	730.427	0	730.427	-	6.293.639
2007	(2.792.694)	0	(2.792.694)	-	3.500.945
2008	3.130.648	0	3.130.648	-	6.631.593
2009	(2.871.386)	0	(2.871.386)	-	3.760.207
2010	6.978.161	0	6.978.161	-	10.738.368
2011	37.266.590	9.074.531	28.192.059	10.738.368	28.192.059
2012	20.804.725	5.038.763	15.765.962	18.794.706	25.163.315

Note: Differencer i virksomhedens favør angives som positive og differencer i forbrugernes favør angives som negative (i parenteser).

Fra og med 2011 afvikles differencer med de første driftsmæssige indtægter, jf. sekretariatets retningslinjer for differenceafvikling.

Kilde: ELRO og Sekretariatet for Energitilsynet

ELRO har løbende indsendt afviklingsplaner for differencer med reguleringsregnskaberne for 2005 samt 2009-2012. Sekretariatet har dog ikke efterfølgende truffet afgørelser om godkendelse af differenceafviklingsplaner, jf. § 22, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og § 29, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelserne 1227/2009, 1294/2010 og 335/2011.

Sekretariatet for Energitilsynet har imidlertid løbende udmeldt de bagudrettede indtægtsrammer inklusive opgørelse af differencer, jf. sagsfremstillingen i afsnit 3.1.2.

I ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” af 27. juni 2013, princip nr. 1.a.i, har Energitilsynet tilkendegivet, at fristen for bortfald af differencer i en virksomheds favør alene bør gøres gældende i årene 2005-2011 i de tilfælde, hvor virksomheden umiddelbart efter regnskabsaflæggelse har modtaget en fyldestgørende opgørelse af differencer, eller som hidtil som en del af en udmelding med en bagudrettet indtægtsramme. Virksomheden skal selv sørge for at afvikle sine differencer rettidigt, men dette forudsætter efter *sekretariatets vurdering* en plan herfor, hvor differencernes størrelse i forbrugernes favør ligger fast. Sekretariatet har ikke før 2014 udmeldt de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2011 og 2012.

På den baggrund vurderer sekretariatet, at virksomhedens differencer i egen favør for disse reguleringsår først bør bortfalde ultimo 2015. Tidspunktet for bortfald er fastsat således, at virksomheden fra tidspunktet for udmelding af

denne opgørelse (2014) har minimum ét år til at afvikle differencerne i, jf. en analog forståelse<sup>19</sup> af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Den akkumulerede difference ultimo 2012 kan således opkræves af EnergiMidt indtil udgangen af 2015.

Sekretariatet har den 16. marts 2014 udsendt orienterende udmelding til EnergiMidt om ELROs indtægtsrammer og differencer for årene 2009-2012. EnergiMidt besvarede denne udmelding den 25. marts 2014 med en redegørelse for afvikling af differencer, herunder midlertidige tarifnedsættelser. Af sekretariatets retningslinjer for afvikling af differencer<sup>20</sup> fremgår:

at selskabet i forbindelse med høringen af selskabets indtægtsramme har mulighed for at justere planen, såfremt selskabet ikke har haft fuld klarhed omkring sin indtægtsramme ved indsendelse af planen.

Videre fremgår det af retningslinjerne, at:

Med en justering menes en ændring, hvor det alene er den tidligere ukendte eller usikre størrelse, som planens beløb kan ændres med.

EnergiMidt er dermed bundet af sin afviklingsplan indsendt den 25. marts 2014 for så vidt angår de differencer, som indgik i den orienterende udmelding.

I henhold til sekretariatets retningslinjer, kan EnergiMidt således alene justere differenceafviklingen med hensyn til de ukendte beløb, som opgørelsen er ændret med.

I differencerne, som fremgår af tabel 10, indgår forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005-2011, men hvor ansøgningen om godkendelse af de nødvendige nyinvesteringer først er indsendt i 2013 og godkendt af sekretariatet i 2014. Som det fremgår af ”*ELRO\_2005-2010*,” sker der ikke et bortfald af differencer i perioden, idet der tages højde for, at virksomheden opkræver *differencerne eksklusive forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer* inden de differencer, som er opstået *på grund af* de nødvendige nyinvesteringer, og som har forlænget opkrævningsfrist indtil udgangen af 2015, fordi de først har indgået i en udmelding til virksomheden i 2014.

ELRO har dog opkrævet mere i perioden 2005-2010 end *indtægtsrammen eksklusive forhøjelserne for de nødvendige nyinvesteringer*, hvilket betyder, at ELRO i løbet af perioden også har opkrævet en andel af forhøjelserne for de nødvendige nyinvesteringer. Konkret har ELRO opkrævet forhøjelserne for 2005-2007 samt en andel af forhøjelsen for 2008. Den resterende andel af forhøjelsen fra 2008 samt forhøjelserne for 2009 og 2010 kan opkræves indtil udgangen af 2015.

<sup>19</sup> Jf. princip nr. 1.a.ii i ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” af 27. juni 2013.

<sup>20</sup> ”Retningslinjer for indberetning af afviklingsplaner for differencer” af 25. april 2014.



Den akkumulerede difference ultimo 2010 er kr. 10.738.368 inklusive de forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer 2005-2010, som endnu ikke er opkrævet. De kr. 10.738.368 ønskes opkrævet i 2011, mens den opståede difference i 2011 ønskes opkrævet med en andel på 2/3 i 2012 og 1/3 i 2013. Forhøjelsen i 2012 ønskes opkrævet i 2013 af EnergiMidt efter fusionen pr. 1. januar 2013. For alle opståede differencer anvender ELRO/EnergiMidt princippet, at differencerne ønskes videreført til efterfølgende år under betingelse af, at virksomheden ikke opnår merforrentning. Sekretariatet bemærker, at planen alene er justeret med hensyn til de ukendte beløb, som opgørelsen er ændret med i forhold til den orienterende udmelding.

Som følge af denne afgørelses opgørelse og vurdering, *finder sekretariatet*, at ELROs difference i egen favør ultimo 2012 udgør kr. 25.163.315, som videreføres i EnergiMidt pr. 1. januar 2013.

### 5.5.3 EnergiMidt Net Vest (reguleringsårene 2005-2009)

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit, har sekretariatet opgjort EnergiMidt Net Vests differencer for perioden 2005-2009, jf. tabel 13 nedenfor.

**Tabel 13. Årets differencer og akkumulerede differencer for EnergiMidt Net Vest**

	Årets difference	Midlertidig tarifnedsættelse	Årets difference som videreføres	Akk. difference (inkl. forrentning til forbrugere)
2005	4.208.645	0	4.208.645	4.208.645
2006	1.777.293	0	1.777.293	5.985.938
2007	6.751.625	0	6.751.625	12.737.563
2008	247.389	0	247.389	12.984.952
2009	1.533.497	0	1.533.497	14.518.449

*Note: Differencer i virksomhedens favør angives som positive og differencer i forbrugernes favør angives som negative (i parenteser).*

*Kilde: EnergiMidt Net Vest og Sekretariatet for Energitilsynet*

Ved Sekretariatet for Energitilsynets udmelding af 25. august 2010 om bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for 2005-2009 har det fremgået af et bilag til udmeldingen, at differencer opstået i 2005-2007 ikke bortfalder. Sekretariatet begrundede i udmeldingen denne afvigelse fra indtægtsrammebekendtgørelsens regler med, at der har været usikkerhed om indtægtsrammernes størrelse i regulerings indkøringsperiode. Virksomheden meddeles, at bestemmelsen om bortfald af differencer vil blive administreret fra og med 2008.

Denne udmelding fra sekretariatet har dog ikke været implementeret i beregningen af differencers bortfald, idet differencer opstået i 2005-2007 i udmeldinger til EnergiMidt Net Vest<sup>21</sup> er bortfaldet i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelsens bestemmelser. Ved denne afgørelse korrigerer sekretariatet derfor beregningen af differencers bortfald, således at der

<sup>21</sup> Udmeldinger af henholdsvis 31. august 2009 og 25. august 2010.

er overensstemmelse mellem sekretariatets udmeldinger og beregningen af indtægtsrammen.

Som det fremgår af sagsforløbet i afsnit 3.1.2 har EnergiMidt Net Vest den 16. september 2009 gjort sekretariatet opmærksom på, at der udestår en korrektion af leveret mængde i 2004, som virksomheden for første gang med reguleringsregnskabet i 2005 har meddelt sekretariatet. Denne korrektion indgår først i en udmelding til virksomheden den 25. august 2010, hvormed alle tidligere års opgjorte differencer ændres, idet en ændring af den leverede mængde i 2004 medfører en ændring af den reguleringspris, der pristalsfremskrives til alle efterfølgende år.

På baggrund af ovenstående to forhold *vurderer sekretariatet*, at EnergiMidt Net Vest generelt har haft usikkerhed om indtægtsrammens og differencerens størrelse. I rammenotatets pkt. 26, princip nr. 1.a.ii, har Energitilsynet tilkendegivet, at fristen for bortfald af differencer i en virksomheds favør alene bør gøres gældende i årene 2005-2011 i de tilfælde, hvor virksomheden umiddelbart efter regnskabsaflæggelse har modtaget en fyldestgørende opgørelse af differencer, eller, som hidtil, som en del af en udmelding med en bagudrettet indtægtsramme.

Virksomheden skal selv sørge for at afvikle sine differencer rettidigt, men dette forudsætter, efter *sekretariatets vurdering*, en plan herfor, hvor differencerens størrelse ligger fast. Da dette ikke vurderes at have været tilfældet i denne konkrete situation, *vurderer sekretariatet*, at EnergiMidt Net Vests differencer i egen favør først bør bortfalde ultimo 2015. Tidspunktet for bortfald er fastsat således, at EnergiMidt fra tidspunktet for udmelding af denne opgørelse (2014) har minimum ét år til at afvikle differencerne i, jf. en analog forståelse af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen, jf. princip nr. 1.a.ii i ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” af 27. juni 2013.

#### 5.5.4 EnergiMidt Net (reguleringsårene 2005-2009)

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit, har sekretariatet opgjort EnergiMidts differencer for perioden 2005-2009, jf. tabel 14 nedenfor.

Tabel 14. Årets differencer og akkumulerede differencer for EnergiMidt

	Årets difference	Midlertidig tarifnedsættelse	Årets difference som videreføres	Akk. difference (inkl. forrentning til forbrugerne)
2005	(5.866.068)	0	(5.866.068)	(5.866.068)
2006	9.020.506	0	9.020.506	3.154.438
2007	29.298.033	0	29.298.033	32.452.471
2008	31.789.474	0	31.789.474	64.241.945
2009	528.428	0	528.428	64.770.373

Note: Differencer i virksomhedens favør angives som positive og differencer i forbrugernes favør angives som negative (i parenteser).

Kilde: EnergiMidt og Sekretariatet for Energitilsynet

Ligesom det var situationen for EnergiMidt Net Vest, har sekretariatet den 1. februar 2010 meddelt EnergiMidt, at differencer i virksomhedens favør i 2005-2007 ikke bortfalder i 2007-2009 på grund af usikkerhed i reguleringens indkøringsperiode, men at indtægtsrammebekendtgørelsens bestemmelser om bortfald vil blive administreret korrekt for så vidt angår differencer opstået i 2008 og fremefter.

Denne udmelding fra sekretariatet har dog ikke været implementeret i beregningen af differencers bortfald, idet differencer opstået i 2005-2007, i bilagene til udmeldinger til EnergiMidt,<sup>22</sup> er bortfaldet i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelsens bestemmelser ved udgangen af året efter regnskabsaflæggelsen. Ved denne gennemgang korrigerer sekretariatet derfor beregningen af differencers bortfald, således at der er overensstemmelse mellem sekretariatets udmeldinger og beregningen af indtægtsrammen.

På linje med sekretariatets vurdering for EnergiMidt Net Vest, *vurderer sekretariatet* på baggrund af førnævnte forhold, at EnergiMidt ikke løbende har været tilstrækkeligt oplyst om differencernes størrelse i 2005-2009. På den baggrund *vurderer sekretariatet*, at EnergiMidts differencer i egen favør først skal bortfalde ultimo 2015. Tidspunktet for bortfald er fastsat således, at EnergiMidt fra tidspunktet for udmelding af denne opgørelse (2014) har minimum ét år til at afvikle differencerne i, jf. en analog forståelse af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen, jf. princip nr. 1.a.ii i ”Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)” af 27. juni 2013.

EnergiMidt Net Vests akkumulerede difference ultimo 2009 videreføres i EnergiMidt pr. 1. januar 2010.

---

<sup>22</sup> Udmeldinger af 25. august 2010 og 22. december 2010

### 5.5.5 EnergiMidt Net (reguleringsårene 2010-2013)

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit, har sekretariatet opgjort EnergiMidts differencer for perioden 2010-2013, jf. tabel 15 nedenfor.

**Tabel 15. Årets differencer og akkumulerede differencer for EnergiMidt Net**

	Årets difference	Midlertidig tarifnedsættelse	Årets difference som videreføres	Årets afviklede difference	Akk. difference (inkl. forrent- ning til forbru- gerne)
2010	(2.697.421)	0	(2.697.421)	-	76.591.401
2011	96.341.365	0	96.341.365	76.591.401	96.290.936
2012	118.974.398	30.904.617	88.069.781	96.290.936	113.233.096
2013	115.436.152	44.873.184	70.562.969	97.467.134	86.328.931

*Note: Differencer i virksomhedens favør angives som positive og differencer i forbrugernes favør angives som negative (i parenteser).*

*Bemærk, at Studsgårds akkumulerede difference 2011 (kr. -50.428) lægges til EnergiMidts akkumulerede difference ultimo 2011, ligesom ELROs akkumulerede difference ultimo 2012 (kr. 25.163.315) lægges til EnergiMidts akkumulerede difference ultimo 2012.*

*Fra og med 2011 afvikles differencer som de først opkrævede driftsmæssige indtægter, hvorfor årets difference i tabel 13 afhænger af, hvor meget af tidligere års differencer, der afvikles i året.*

*Kilde: EnergiMidt Net A/S og Sekretariatet for Energitilsynet*

Ultimo 2010 har EnergiMidt en akkumuleret difference på kr. 76.591.401, hvoraf kr. 69.024.523 skyldes tidligere års forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer, som endnu ikke er opkrævet i det tidligere EnergiMidt eller EnergiMidt Net Vest.

#### *Forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer i EnergiMidt Net Vest*

Sekretariatet har truffet afgørelser om indtægtsrammeforhøjelser for nødvendige nyinvesteringer idriftsat af EnergiMidt Net Vest i 2005-2009.<sup>23</sup> Idet disse afgørelse for første gang indgår i en udmelding til virksomheden i 2014, kan forhøjelserne for 2005-2013 opkræves indtil udgangen af 2015, jf. en analog fortolkning af indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, stk. 3, og Energitilsynets tilkendegivelse i rammenotatets pkt. 26, princip nr. 1.a.ii. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser. Forhøjelserne fra 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflægelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Den andel af EnergiMidt Net Vests differencer i årene 2005-2009, som er opstået som følge af forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer med forlænget opkrævningsfrist, kan således, ligesom med den øvrige del af EnergiMidt Net Vests differencer, opkræve disse forhøjelser indtil udgangen af 2015, hvorefter de bortfalder.

#### *Forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer i EnergiMidt*

Sekretariatet har også truffet afgørelser om indtægtsrammeforhøjelser for nødvendige nyinvesteringer idriftsat af EnergiMidt i 2005-2009.<sup>24</sup> Den ene

<sup>23</sup> Sagsnr. 12/05533 og 12/04943.

<sup>24</sup> Sagsnr. 4/0720-0403-0202, 4/0720-0302-0409 og 12/04944.

af de tre afgørelser, vedrører nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005-2007 (sagsnr. 4/0720-0403-0202). Denne har indgået i en udmelding til virksomheden i 2010, og de forhøjelser for 2005-2008 givet ved denne afgørelse, som ikke løbende er opkrævet, kan derfor opkræves indtil udgangen af 2011, hvorefter de bortfalder, jf. en analog forståelse af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelsen.

Den anden af de tre afgørelser, som vedrører nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2008 (sagsnr. 4/0720-0302-0409), blev truffet i 2012 og indgår for første gang i 2014 i en indtægtsrammeudmelding til virksomheden, hvorved de forhøjelser for 2008-2013, som ikke løbende er opkrævet, kan opkræves indtil udgangen af 2015, hvorefter de bortfalder.

Den sidste af de tre afgørelser om godkendelse af nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2009 er truffet i 2014, hvormed differencerne opstået som følge af denne i årene 2009-2013 kan opkræves indtil udgangen af 2015. Forhøjelserne fra 2014 og fremefter skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens, § 29, stk. 3.

Ved udgangen af 2010 har EnergiMidt en difference på kr. 76.591.401, der som udgangspunkt skal være opkrævet inden udgangen af 2012, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 21, stk. 3. Dog har en andel af differencen på kr. 69.024.523 forlænget opkrævningsfrist, idet denne andel af den samlede difference er opstået som følge af forhøjelser for nødvendige nyinvesteringer, der ikke er opkrævet løbende i 2005-2010, og hvor opkrævningsfristen afhænger af, hvornår afgørelserne har indgået i en indtægtsrammeudmelding til virksomheden.

EnergiMidt har oplyst, at hele differencen på kr. 76.591.401 ønskes opkrævet i 2011, ligesom den opståede difference i 2011 ønskes opkrævet i 2012 og den opståede difference i 2013 ønskes opkrævet i 2014. I 2012 og 2013 er EnergiMidt imidlertid bundet af forrentningsloftet og ønsker alene at videreføre differencer af en størrelse, der sikrer, at virksomheden undgår merforrentning. I 2012 og 2013 foretages derfor midlertidige tarifnedsættelser på henholdsvis kr. 30.904.617 og kr. 44.873.184.

Som følge af denne afgørelses opgørelse og vurdering, *finder sekretariatet*, at EnergiMidts akkumulerede difference i egen favør ultimo 2013 er kr. 86.328.991.

## **5.6 Forrentning og merforrentning**

Ved gennemgangen af Studsgårds, ELROs, EnergiMidt Net Vests og EnergiMidts indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2005-2007 har opgjort forrentningen ved en forkert metode.

Forskellen på den i praksis anvendte metode for beregning af forrentning og den korrekte metode er den måde, hvorpå opståede og afviklede differencer indregnes.

Ved den korrekte opgørelsesmetode skal de driftsmæssige indtægter bl.a. tillægges differencer i virksomhedens favør og tilbagebetaling af differencer i forbrugers favør samt fratrækkes differencer i forbrugernes favør og opkrævning af differencer i virksomhedens favør, jf. § 33, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 2, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

For reguleringsårene 2005-2007 har sekretariatet imidlertid opgjort forrentningen uden disse korrektioner for differencer. Ingen af virksomhederne opnår merforrentning som følge af den korrigerede beregningsmetode af forrentning i 2005-2007. I bilag 3-10 er forrentningen opgjort ved den korrekte metode.

#### **5.6.1 Korrektion af fejl, som fører til merforrentning for ELRO i 2005**

EnergiMidt har den 8. januar 2015 fremsendt en korrektion af ELROs kapital ultimo 2005, som medfører, at forrentningen i 2005 opgøres til 5,8 pct. og dermed overstiger forrentningsloftet i 2005, som er 5,4 pct.. Derved opstår der en merforrentning i 2005 på kr. 3.756.448.

Såfremt en virksomhed i et reguleringsår opnår merforrentning, får virksomheden fra den 1. januar i nærmest følgende reguleringsår efter regnskabsaflæggelsen reduceret sin reguleringspris varigt med et beløb svarende til overskridelsen, dog maksimalt med 2 pct. pr. år, så længe virksomhedens forrentning overstiger den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, jf. § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

I og med, at fejlen først er konstateret i 2015, har ELRO aldrig fået pålagt en reduktion af reguleringsprisen og dermed indtægtsrammen som følge af merforrentning. Ved vurderingen af, hvorvidt sekretariatet på nuværende tidspunkt kan og bør pålægge ELRO og senere EnergiMidt en reduktion af reguleringsprisen, bør der på den ene side lægges vægt på hensynet til forbrugerne og på den anden side, at EnergiMidt i forbindelse med fusionen med ELRO har indrettet sig i forhold til de på overtagelsestidspunktet udmeldte reguleringspriser og indtægtsrammer for ELRO.

Det fremgår utvetydigt af indtægtsrammebekendtgørelsen, at konsekvensen af merforrentning er en varig reduktion af indtægtsrammen. Det fremkommer ikke rimeligt, at forbrugerne såvel bagudrettet som fremadrettet kan risikere en uberettiget og varig meropkrævning, når reguleringsprisen rettelig burde have været reduceret på et tidligere tidspunkt. Reguleringen er gældende for professionelle virksomheder, herunder ELRO, som må forudsættes at indgive korrekte oplysninger i forbindelse med regnskabsaflæggelserne, og yderligere at korrigere indsendte oplysninger, såfremt der konstateres fejl i tidligere års indsendte oplysninger. I dette konkrete tilfælde, hvor der er forløbet ni år fra fejlen skete til den blev konstateret, og hvor fejlen er konstateret af EnergiMidt efter overtagelsestidspunktet, vurderer sekretaria-

tet, at der samlet set ikke er grundlag for at pålægge EnergiMidt en reduktion med tilbagevirkende kraft.

I forhold til spørgsmålet om en fremadrettet indtægtsrammereduktion, vurderer sekretariatet, at det på baggrund af formålet med reguleringen og hensynet til forbrugerne, som alternativt vil have en varig risiko for meropkrævning, ikke er urimeligt at pålægge EnergiMidt en fremadrettet og varig indtægtsrammereduktion som følge af merforrentning opstået i ELRO i 2005. Sekretariatet finder således, at der alene bør ske en fremadrettet reduktion af EnergiMidts indtægtsramme, dvs. fra og med 2016, idet sekretariatet først har fået truffet afgørelse om dette punkt i 2015.

Det udmøntede krav til EnergiMidt i 2016 svarer til den pristalsfremskrevne værdi af den reduktion, der rettelig burde være pålagt ELRO i 2007. Den opståede merforrentning i 2005 overstiger 2 pct. af ELROs indtægtsramme i 2007. Derfor burde ELRO rettelig være pålagt en reduktion på kr. 2.685.695 i 2007, svarende til 2 pct. af ELROs indtægtsramme i 2007. Den pristalsfremskrevne værdi af 2.685.695 pålægges dermed EnergiMidt i 2016. Reduktionen, der udmøntes i 2016, kan imidlertid først beregnes, når reguleringsprisindekset for 2016 er offentliggjort, hvilket sker ved udgangen af 3. kvartal 2016.

## **6. Afsluttende bemærkninger**

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at EnergiMidt, herunder virksomheder, der er opkøbt af koncernen, har indsendt korrekte oplysninger til Sekretariatet for Energitilsynet.

Der udestår på nuværende tidspunkt fire sager hos sekretariatet vedrørende EnergiMidts indtægtsramme. Disse sager vedrører henholdsvis overtagelse af en andel af Vestjyskes net og tilhørende indtægtsramme, overtagelse af indtægtsrammer for Borrís Elforsyning og Sdr. Felding Elforsyning samt nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2013.

Efter afgørelsen af disse sager, eller hvis der kommer nye afgørelser vedrørende indtægtsrammerne for EnergiMidt for reguleringsårene 2005-2013, vil sekretariatet kunne genåbne de berørte indtægtsrammer og træffe nye afgørelser om de ændringer, som de nye afgørelser giver anledning til.

## 7. Afgørelse

På baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering har *Sekretariatet for Energitilsynet truffet afgørelse* om:

- At de bagudrettede reguleringspriser for Studsgård Vand- og Elforsyning er henholdsvis 15,98 øre/kWh i 2005, 16,57 øre/kWh i 2006, 17,11 øre/kWh i 2007, 17,81 øre/kWh i 2008, 17,27 øre/kWh i 2009, 16,27 øre/kWh i 2010 og 15,81 øre/kWh i 2011, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser,<sup>25</sup> jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At de bagudrettede reguleringspriser for ELRO Net A/S er henholdsvis 22,13 øre/kWh i 2005, 22,93 øre/kWh i 2006, 23,67 øre/kWh i 2007, 25,05 øre/kWh i 2008, 25,04 øre/kWh i 2009, 24,19 øre/kWh i 2010, 25,41 øre/kWh i 2011 og 25,98 øre/kWh i 2012, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At de bagudrettede reguleringspriser for EnergiMidt Net Vest A/S er henholdsvis 15,99 øre/kWh i 2005, 16,59 øre/kWh og i 2006, 17,12 øre/kWh i 2007, 18,05 øre/kWh i 2008 og 17,53 øre/kWh i 2009, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011..
- At de bagudrettede reguleringspriser for EnergiMidt Net A/S er henholdsvis 15,38 øre/kWh i 2005, 16,41 øre/kWh i 2006, 17,34 øre/kWh i 2007, 18,36 øre/kWh i 2008, 17,45 øre/kWh i 2009, 17,12 øre/kWh i 2010, 18,12 øre/kWh i 2011, 18,64 øre/kWh i 2012 og 20,47 øre/kWh i 2013, jf. § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 og tilsvarende bestemmelser i senere bekendtgørelser, jf. § 33, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 8 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At EnergiMidt Net A/S' driftsmæssige indtægter og driftsomkostninger korrigeres bagudrettet i de år, hvor gebyrindtægter og omkostninger ikke var inkluderet, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 2, nr. 3 og § 21, stk. 5.
- At EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 564.484 i 2012 og varigt med kr. 1.148.892 i 2013, fordi EnergiMidt Net Vest A/S' gebyrindtægter aldrig har indgået i opgørelsen af indtægtsrammen, jf. elforsyningslovens, § 70, stk. 1.
- At ELRO Net A/S' indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 1.000.223 i 2012, og EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme forhøjes varigt fra og med kr. 2.035.751 i 2013 som følge af, at ELRO Net A/S' gebyrindtægter aldrig har indgået i opgørelsen af indtægtsrammen, jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1.

<sup>25</sup> Indtægtsrammebekendtgørelse 1227/2009 og 1294/2010



- At EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme reduceres varigt med kr. 48.916 fra og med 2012 som følge af praksisændring vedr. leveret mængde, jf. § 29, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At den fusionerede indtægtsramme for 2011 dækkende EnergiMidt Net A/S og Studsgård Vand- og Elforsyning udgør kr. 395.984.246, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.184.798.935 kWh, jf. § 10 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At den fusionerede indtægtsramme for 2012 dækkende EnergiMidt Net A/S og ELRO Net A/S udgør kr. 533.185.610, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.660.469.750 kWh, jf. § 10 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At EnergiMidt Net A/S pr. 1. januar 2013 overtager 20,3 pct. af Vestjyske Net 60 kV A/S' indtægtsramme ultimo 2012, når denne er opgjort, jf. en analog anvendelse af § 11 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.
- At EnergiMidt Net A/S' indtægtsramme reduceres varigt fra og med 2016 med den pristalsfremskrevne værdi af kr. 2.685.695 svarende til den reduktion, der rettelig burde have været udmøntet for ELRO i 2007, som følge af merforrentning opstået i 2005, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 17, stk. 2.

## 8. Klagevejledning

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal være skriftlig og være kommet frem til klagenævnet inden 4 uger efter dette brev er modtaget. Klagen sendes til:

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

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

På Energiklagenævnets hjemmeside findes også klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver
- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Med venlig hilsen

Anita Eskesen  
Fuldmægtig

Tlf. direkte 41715416