



## ENERGITILSYNET

EnergiMidt  
Tietgensvej 2-4  
8600 Silkeborg

29. juli 2016  
Detail & Distribution  
16/09073, 14/11026,  
16/01707  
AE

### AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR ENERGI MIDT NET A/S FOR REGULERINGSÅRET 2015

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af den bagudrettede indtægtsramme og reguleringspris for EnergiMidt Net A/S (herefter EnergiMidt) for reguleringsåret 2015.

Med virkning pr. 1. januar 2014 er EnergiMidt fusioneret med Sdr. Felding Elforsyning og Borris Elforsyning og med virkning pr. 1. januar 2015 er EnergiMidt fusioneret med Bjerringbro Elværk. Derfor indeholder afgørelsen også en sammenlægning af de pågældende virksomheders indtægtsrammer, der danner grundlag for EnergiMidts fremadrettede reguleringspris.

#### 1. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at EnergiMidts bagudrettede reguleringspris er 22,48 øre/kWh i 2015.

Opgørelsen af reguleringsprisen indeholder følgende afgørelser:

- Den fusionerede indtægtsramme for 2013 dækkende EnergiMidt, Sdr. Felding Elforsyning og Borris Elforsyning udgør kr. 552.544.733, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.645.145.073 kWh.
- Den fusionerede indtægtsramme for 2014 dækkende EnergiMidt og Bjerringbro udgør kr. 541.097.875, og den tilhørende samlede leverede mængde el er 2.585.626.673 kWh.
- EnergiMidts reguleringspris reduceres midlertidigt med 0,31 øre/kWh i 2015 som følge af nettab.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af EnergiMidts indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2008 til kr. 665.504, for reguleringsåret 2009 til kr. -13.282.467, for reguleringsåret 2010 til kr. 1.756.937 og for reguleringsåret 2011 til kr. 6.710.007 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2008-2011.

#### SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

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

- Den tidligere udmeldte varige korrektion af ELRO Net A/S' indtægtsramme ændres fremadrettet fra og med reguleringsåret 2016 med kr. -22.715, pris og mængdefremskrevet, som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2010-2011.

På baggrund af de af virksomheden indberettede oplysninger, afstedkommer ovennævnte afgørelser, at EnergiMidts indtægtsramme er kr. 582.739.188 i 2015.

## **2. SAGSFREMSTILLING**

Som et led i indtægtsrammereguleringen skal Energitilsynet forud for hvert reguleringsår til hver enkelt netvirksomhed udmelde en ex ante indtægtsramme for det kommende år samt en bagudrettet (ex post) reguleringspris for det foregående år, jf. §§ 3 og 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

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

### **2.1. SAGSFORLØB**

EnergiMidt har den 31. maj 2016 indsendt reguleringsregnskabet for 2015 til Sekretariatet for Energitilsynet.

### **2.2 HØRING**

Udkast til nærværende afgørelse er den 28. juli 2016 sendt i høring hos EnergiMidt med høringsfrist den 15. august 2016.

EnergiMidt har den 29. juli 2016 gjort opmærksom på, at sammenlægningen af indtægtsrammer ikke tager højde for nettab i de overtagne netområder, jf. også afsnit 4.1. EnergiMidt har derudover ikke bemærkninger til afgørelsesudkastet.

## **3. LOVGRUNDLAG**

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

## **4. VURDERING**

Sekretariatet for Energitilsynet har gennemgået EnergiMidts reguleringsregnskab for 2015. På baggrund heraf foretages der særskilte vurderinger af følgende forhold:

- Sammenlægning af indtægtsrammer (afsnit 4.1)
- Nettabskorrektion (afsnit 4.2)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhedens:

- Bagudrettede indtægtsramme og reguleringspris for 2015 (afsnit 4.3)

- Differencer ultimo 2015 (afsnit 4.4)
- Forrentning (afsnit 4.5)

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedens indsendte reguleringsregnskab samt øvrig korrespondance mellem EnergiMidt og sekretariatet vedr. virksomhedens indtægtsramme.

#### 4.1 SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER

##### PRINCIPPER FOR SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER

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

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

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

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

Sekretariatet bemærker, at såfremt der måtte opstå ændringer af netvirksomhedernes basisindtægtsramme<sup>1</sup> i årene før fusionen, som følge af senere afgørelser om bagudrettede varige forhøjelser eller sænkninger af indtægtsrammen, vil det føre til ændringer af den korrigerede reguleringspris ved denne afgørelse.

##### SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR ENERGIMIDT, SDR. FELDING EL-FORSYNING OG BORRIS ELFORSYNING

Med virkning pr. 1. juni 2014 fusionerede EnergiMidt med Sdr. Felding Elforsyning og Borris Elforsyning.

På den baggrund har EnergiMidt den 9. marts 2015 og den 20. oktober 2014 ansøgt om at få godkendt sammenlægning af EnergiMidts indtægtsramme med henholdsvis Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings indtægtsrammer med virkning pr. 1. januar 2014. EnergiMidt har i forbindelse med ansøgningerne indsendt Energistyrelsens godkendelser af bevillingsoverdragelser af henholdsvis 2. marts 2015 og 20. oktober 2014.

---

<sup>1</sup> Med "basisindtægtsramme" refereres til den varige del af virksomhedens indtægtsramme, dvs. indtægtsrammen før midlertidige forhøjelser eller sænkninger, f.eks. forhøjelser som følge af nødvendige nyinvesteringer eller sænkninger som følge af ét-årige krav fra benchmarking af kvalitet i levering.

EnergiMidt har oplyst, at hele Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings leverede mængder elektricitet blev leveret af EnergiMidts overliggende net. De to virksomheders net var dermed vertikalt forbundne med EnergiMidts net.

Derudover har EnergiMidt i forbindelse med sit høringssvar af 29. juli 2016 oplyst, at ændringen i EnergiMidts leverede mængde elektricitet vil svare til nettabet i Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings netområder.

Den samlede leverede mængde el i de tre sammenlagte bevillingsområder i 2013, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme svarer derfor til EnergiMidts leverede mængde elektricitet i 2013 fratrukket nettabet i 2013 i Borris Elforsyning og Sdr. Felding Elforsyning, dvs.  $2.645.612.655 \text{ kWh} - 185.204 \text{ kWh} - 282.378 \text{ kWh} = 2.645.145.073 \text{ kWh}$ .

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2014, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2013 for henholdsvis EnergiMidt, Sdr. Felding Elforsyning og Borris Elforsyning. Sekretariatet har opgjort EnergiMidts basisindtægtsramme i 2013 til kr. 551.323.266, Sdr. Felding Elforsynings basisindtægtsramme i 2013 til kr. 631.785 og Borris Elforsynings basisindtægtsramme i 2013 til kr. 589.682. Den sammenlagte indtægtsramme for 2013 udgør således kr. 552.544.733.

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

$$\text{Korr. reg. pris}_{2013} = (\text{kr. } 551.323.266 + \text{kr. } 631.785 + \text{kr. } 589.682) / 2.645.145.073 \text{ kWh} = 20,89 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2014, hvorefter den indgår i beregningen af EnergiMidts basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at EnergiMidt efter fusionen med Sdr. Felding Elforsyning og Borris Elforsyning pr. 1. januar 2014 pålægges summen af Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking i 2013 og 2014 samt eventuelle øvrige korrektioner af reguleringsprisen, eksempelvis som følge af merforrentning opstået i Sdr. Felding Elforsyning og Borris Elforsyning.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at EnergiMidts netaktiver ultimo 2013 lægges sammen med Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings netaktiver ultimo 2013, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2014 baserer sig på et vægtet gennemsnit af EnergiMidts, Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings gennemsnitlige pris på nettab i 2004. Endvidere lægges EnergiMidts differencer ultimo 2013 sammen med Sdr. Felding Elforsynings og Borris Elforsynings differencer ultimo 2013.<sup>2</sup>

---

<sup>2</sup> Beregninger fremgår af regnearket ”EnergiMidt (2011-2015)”.

## SAMMENLÆGNING AF INDTÆGTSRAMMER FOR ENERGIMIDT OG BJERRINGBRO ELVÆRK

Med virkning pr. 1. juni 2015 fusionerede EnergiMidt med Bjerringbro Elværk.

På den baggrund har EnergiMidt den 27. januar 2016 ansøgt om at få godkendt sammenlægning af indtægtsrammerne for EnergiMidt og Bjerringbro Elværk med virkning pr. 1. januar 2015. EnergiMidt har i forbindelse med ansøgningen indsendt Energistyrelsens godkendelse af bevillingsoverdragelsen af 14. januar 2016.

EnergiMidt har oplyst, at hele Bjerringbro Elværks leverede mængde elektricitet blev leveret af EnergiMidts overliggende net. De to virksomheders net var dermed vertikalt forbundne.

Derudover har EnergiMidt i forbindelse med sit høringssvar af 29. juli 2016 oplyst, at ændringen i EnergiMidts leverede mængde elektricitet vil svare til nettabet i Bjerringbro Elværks netområde.

Den samlede leverede mængde el i de to sammenlagte bevillingsområder i 2014, som skal anvendes ved beregning af den nye indtægtsramme svarer derfor til EnergiMidts leverede mængde elektricitet i 2014 fratrukket nettabet i Bjerringbro Elværk i 2014, dvs.  $2.586.474.647 \text{ kWh} - 847.974 \text{ kWh} = 2.585.626.673 \text{ kWh}$ .

I beregningen af den korrigerede reguleringspris, som har virkning fra 1. januar 2015, indgår ligeledes basisindtægtsrammernes størrelse ultimo 2014 for henholdsvis EnergiMidt og Bjerringbro Elværk. Sekretariatet har opgjort EnergiMidts basisindtægtsramme i 2014 til kr. 538.969.282, mens Bjerringbro Elværks basisindtægtsramme i 2014 er opgjort til kr. 2.128.593. Den fusionerede indtægtsramme for 2014 udgør således kr. 541.097.875.

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

$$\text{Korr. reg. pris}_{2014} = (\text{kr. } 538.969.282 + \text{kr. } 2.128.593) / 2.585.626.673 \text{ kWh} = 20,93 \text{ øre/kWh}$$

Denne korrigerede reguleringspris pristalsfremskrives dernæst til 2015, hvorefter den indgår i beregningen af EnergiMidts basisreguleringspris. Sekretariatet bemærker, at EnergiMidt efter fusionen med Bjerringbro Elværk pr. 1. januar 2015 pålægges Bjerringbro Elværks effektivitetskrav fra økonomisk benchmarking i 2014 og 2015.

Med sammenlægningen af indtægtsrammer følger det ligeledes, at EnergiMidts netaktiver ultimo 2014 lægges sammen med Bjerringbro Elværks netaktiver ultimo 2014, ligesom beregningen af nettabskompensation fra og med 2015 baserer sig på et vægtet gennemsnit af EnergiMidts og Bjerringbro Elværks gennemsnitli-

ge pris på nettab i 2004. Endvidere lægges EnergiMidts differencer ultimo 2014 sammen med Bjerringbro Elværks differencer ultimo 2014<sup>3</sup>.

#### 4.2 NETTABS KORREKTION

Ifølge § 12, stk. 1, nr. 3, og § 13, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, skal virksomhedernes indtægtsramme årligt forhøjes hhv. reduceres som følge af væsentligt øgede hhv. reducerede omkostninger til nettab som følge af stigende hhv. faldende elpriser set i forhold til basisåret 2004.

Til at vurdere hvorvidt de øgede eller reducerede omkostninger til nettab er væsentlige, anvendes følgende kriterie:

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

EnergiMidt har den 31. maj 2016 indsendt reguleringsregnskab for 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,53 kr./kWh i 2015.

Virksomhedens har angivet sit fysiske nettab i 2004 til 140.781.956 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 62.736.755 kr.<sup>4</sup>

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,45 kr./kWh i 2004.

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

Nettabskorrektion<sub>2015</sub>

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

Nettabskorrektion<sub>2015</sub>

$$= \left( 0,53 \text{ kr./kWh} - 0,45 \text{ kr./kWh} \cdot \frac{132,85}{100} \right) \cdot 140.781.956 \text{ kWh}$$

<sup>3</sup> Beregninger fremgår af regnearket "EnergiMidt (2011-2015)".

<sup>4</sup> EnergiMidts nettab og nettabsomkostninger i 2004 er dog korrigeret for efterfølgende sammenlægninger af indtægtsrammer siden 2004 som følge af fusioner eller opkøb af andre netvirksomheder.

$$\text{Nettabskorrektion}_{2015} = -8.099.183 \text{ kr.}$$

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

#### FORKERT OPGØRELSESMETODE FOR NETTAB I 2008-2011

Som det fremgår af afgørelse til EnergiMidt af 29. september 2015 om udmelding af den bagudrettede reguleringspris for 2014 er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2008-2011 har opgjort nettabskorrektioner ved en forkert metode. Forskellen på den i praksis anvendte metode for beregning af nettabskorrektioner og den korrekte metode er den måde, hvorpå der i beregningen af korrektionerne justeres for tidligere års korrektioner for nettab.

Sekretariatet kan uddybende bemærke følgende om opgørelsesmetoden:

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

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

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

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

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

På den baggrund blev EnergiMidts nettabskorrektioner for 2008-2011 justeret i forhold til udviklingen i den leverede mængde elektricitet ved afgørelse af 29. september 2015.

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

For en retvisende opgørelse af den midlertidige (ét-årige) forhøjelse af indtægtsrammen, bør tidligere års forhøjelser eller sænkninger derfor både korrigeres for udviklingen i den leverede mængde elektricitet og udviklingen i det kvartalsvise reguleringsprisindeks (frem til 2010, hvorefter pristalsfremskrivningen til 2011 bør følge udviklingen i det årlige indeks).

Sekretariatet bemærker, at indtægtsrammerne for de to tidligere netvirksomheder, Studsgård Vand- og Elforsyning og EnergiMidt Net Vest A/S, ikke er påvirket af opgørelsesmetoden for nettab. Sekretariatet bemærker desuden, at opgørelsesmetoden for så vidt angår Sdr. Felding Elforsyning, Borris Elforsyning og Bjerringbro Elværk behandles i særskilte afgørelser om udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for de tre netvirksomheder.

I det følgende behandles således alene EnergiMidt og ELRO Net A/S, hvor anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode samlet set er en begunstigende korrektion sammenlignet med tidligere afgørelse af 29. september 2015.

### **EnergiMidt**

Sekretariatet konstaterer, at EnergiMidt ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 358.100 i 2008, reduceret indtægtsrammen med kr. 14.060.346 i 2009, forhøjet indtægtsrammen med kr. 1.642.745 i 2010 og forhøjet indtægtsrammen varigt med kr. 6.884.406 fra og med 2011, hvor sekretariatet overgik til en ny (korrekt) beregningsmetode for opgørelse af nettabskorrektioner.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være forhøjet med kr. 665.504 i 2008, reduceret med kr. 13.282.467 i 2009, forhøjet med kr. 1.756.937 i 2010 og forhøjet varigt med kr. 6.710.007 fra og med 2011.

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

Den tidligere udmeldte varige korrektion af indtægtsrammen for hhv. 2008, 2009, 2010 og 2011 ændres på denne baggrund bagudrettet fra hhv. kr. 358.100 til kr. 665.504, kr. -14.060.346 til kr. -13.282.467, kr. 1.642.745 til kr. 1.756.937 og fra kr. 6.884.406 til kr. 6.710.007, således at virksomhedens indtægtsramme for disse



år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

### **ELRO Net A/S**

Sekretariatet konstaterer, at ELRO Net A/S ved den forkerte beregningsmetode har fået reduceret indtægtsrammen med kr. -2.267.789 i 2010 og forhøjet indtægtsrammen varigt med kr. 2.200.885 fra og med 2011, hvor sekretariatet overgik til en ny (korrekt) beregningsmetode for opgørelse af nettabskorrektioner.

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode skulle være reduceret med kr. -2.269.833 i 2010 og forhøjet varigt med kr. 2.180.291 fra og med 2011.

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

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

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

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

Sekretariatet finder på denne baggrund, at ELRO Net A/S' indtægtsramme varigt reduceres fra og med 2016 med kr. 22.715, pris- og mængdetalsfremskrevet, således at indtægtsrammen fra og med 2016 har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt.

### **4.3 INDTÆGTSRAMME OG REGULERINGSPRIS**

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet den bagudrettede indtægtsramme og reguleringspris for reguleringsåret 2015 for EnergiMidt, jf. § 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

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

Sekretariatet finder, at den bagudrettede indtægtsramme og reguleringspris for 2015 kan opgøres til henholdsvis kr. 582.739.188 og 22,48 øre/kWh i 2015.

De bagvedliggende beregninger og de indgåede værdier fremgår af vedlagte regneark "EnergiMidt (2011-2015)".

#### 4.4 DIFFERENCER

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

Differencer kan opstå på to forskellige måder:

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

For så vidt angår differencer i virksomhedens favør har Energitilsynet den 29. marts 2016 tilkendegivet, at differencer skal afvikles som et separat forhold, således at der i afviklingsåret/afviklingsårene kan opstå en ny difference i virksomhedens favør.

Ved regnskabsaflæggelsen skal netvirksomhederne dokumentere beløb, som udgør afvikling af differencer i egen favør fra tidligere år. Hvis virksomheden ikke kan dokumentere, at der er gennemført en afvikling af difference via en justering af tariffen i forhold til en situation, hvor virksomheden ikke havde afviklet en difference, anser sekretariatet difference som en midlertidig tarifnedsættelse i opståelsesåret. Difference kan da ikke senere opkræves af virksomheden.

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

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit 4.1-4.3, har Sekretariatet for Energitilsynet opgjort årets difference for 2015 til kr. 78.733.948 i virksomhedens favør, hvoraf kr. 71.946.881 afstås som en midlertidig tarifnedsættelse med henblik på at undgå merforrentning i 2015.

EnergiMidt har ved regnskabsaflæggelsen dokumenteret, at kr. 40.000.000 af årets driftsmæssige indtægter udgør afvikling af differencer i egen favør fra tidligere år.

Difference ultimo 2015 udgør herefter kr. 40.561.335.

Sekretariatet bemærker, at kr. 29.423.884 af de resterende differencer i virksomhedens favør skal være afviklet senest ultimo reguleringsåret 2016, mens kr. 11.137.451 kan opkræves indtil udgangen af 2017.

#### 4.5 FORRENTNING OG MERFORRENTNING

En virksomheds forrentning opgøres som virksomhedens resultat før finansielle poster og skat, dvs. årets driftsmæssige indtægter minus årets driftsomkostninger, afskrivninger og opkrævet underdækning, jf. § 2, nr. 6, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016. Ved beregningen af virksomhedens forrentning korrigeres de driftsmæssige indtægter for differencer i forbrugernes favør, ligesom virksomheden kan vælge at korrigere de driftsmæssige indtægter for differencer i virksomhedens favør eller for dele af sådanne differencer, jf. § 26, stk. 2 og 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Såfremt differencer i virksomhedens favør ønskes opkrævet, skal beløbet indgå i beregningen af virksomhedens forrentning i optjeningsåret, hvorimod beløb, der ikke ønskes opkrævet ikke indgår i beregningen af virksomhedens forrentning, jf. § 26, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Der opstår merforrentning, såfremt en netvirksomheds forrentning af den nødvendige kapital overstiger den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint, jf. § 2, nr. 15, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

EnergiMidts forrentningsprocent i 2015 er 3,773 svarende til den tilladte forrentningsprocent i 2015.

EnergiMidt har således ikke merforrentning i 2015.

#### 4.6 AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

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

Sekretariatet bemærker hertil, at virksomheden ifølge § 23, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 kan indsende korrektioner til oplysningerne i årsrapporten for 2015 frem til den 31. august 2016. Virksomheden kan endvidere efter den 31. august i indsendelsesåret fremsende væsentlige korrektioner i forhold til de afgivne oplysninger i årsrapporten, jf. § 23, stk. 3, jf. stk. 4.

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

Endvidere har sekretariatet i nærværende afgørelse ikke forholdt sig til EnergiMidts ansøgning om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af fjernaflæste målere idriftsat i 2015 samt virksomhedens ansøgninger vedr. nødvendige nyinvesteringer.

## 5. KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over afgørelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden fire uger fra modtagelsen af denne mail skriftligt indgives 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 rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

Med venlig hilsen

Anita Eskesen  
Specialkonsulent  
Tlf. 4171 5416  
[ae@energitilsynet.dk](mailto:ae@energitilsynet.dk)