



ENERGITILSYNET

Hasmark-Egense Energinet A.M.B.A.
Hasmark Gade 21
5450 Otterup

29. september 2016
Detail & Distribution
12/09036
AE

AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR HASMARK-EGENSE ENERGINET A.M.B.A. FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2015

1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Hasmark-Egense Energinet A.M.B.A. (herefter Hasmark-Egense) for reguleringsårene 2005-2015.

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

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

2. AFGØRELSE

Sekretariatet for Energitilsynet træffer afgørelse om, at Hasmark-Egenses bagudrettede reguleringspriser er 17,3 øre/kWh i 2005, 18,0 øre/kWh i 2006, 18,6 øre/kWh i 2007, 19,7 øre/kWh i 2008, 19,1 øre/kWh i 2009, 18,0 øre/kWh i 2010, 19,8 øre/kWh i 2011, 19,8 øre/kWh i 2012, 20,1 øre/kWh i 2013, 19,5 øre/kWh i 2014 og 17,9 øre/kWh i 2015.

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

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

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

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

- Virksomhedens reguleringspris reduceres med henholdsvis 0,63 øre/kWh i 2009, 1,04 øre/kWh i 2010, 0,21 øre/kWh i 2012, 0,19 øre/kWh i 2013, 0,12 øre/kWh i 2014 og 0,53 øre/kWh i 2015 som følge af nettabskorrektioner.
- Virksomhedens reguleringspris forhøjes med 1,38 øre/kWh i 2011 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af virksomhedens indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2010 til kr. -69.426 og for reguleringsåret 2011 til kr. 110.359 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2010-2011 og korrektioner til nettabskorrektionen for 2004.
- Virksomheden pålægges ikke at korrigere postering af tab på debitorer med tilbagevirkende kraft. Virksomheden har meddelt sekretariatet, at forholdet er posteret korrekt fra reguleringsåret 2004.
- Virksomhedens indtægtsramme forhøjes midlertidigt med kr. 30.473 i reguleringsåret 2012 og varigt fra og med 2013 med kr. 62.022, idet gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i virksomhedens reguleringsregnskab for reguleringsåret 2004.

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

- Differencer i virksomhedens favør for året 2008 er bortfaldet på grund af manglende indsendelse af afviklingsplan.
- Differencer i virksomhedens favør ultimo reguleringsåret 2015, skal være afviklet senest ultimo 2017.

Endelig træffer Sekretariatet følgende afgørelse for så vidt angår merforrentning:

- Virksomheden pålægges en varig indtægtsrammereduktion fra og med 2016 som følge af merforrentning i reguleringsåret 2005, dog maksimalt 2 pct. af indtægtsrammens størrelse i 2016.

På baggrund af de af virksomheden indberettede oplysninger, afstedkommer ovennævnte afgørelser, at Hasmark Egenses indtægtsramme er kr. 880.070 i 2005, kr. 1.042.284 i 2006, kr. 1.123.036 i 2007, kr. 1.255.478 i 2008, kr. 1.170.410 i 2009, kr. 1.202.170 i 2010, kr. 1.225.983 i 2011, kr. 1.231.166 i 2012, kr. 1.229.549 i 2013, kr. 1.063.604 i 2014 og kr. 960.920 i 2015.

3. SAGSFREMSTILLING

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

I det følgende fremgår de for denne afgørelse væsentlige dele af sekretariatets korrespondance med Hasmark-Egense.

3.1. SAGSFORLØB

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

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

Den 1. februar 2010, den 25. august 2010 og den 23. august 2011 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer til virksomheden for hhv. reguleringsårene 2005-2008, 2005-2009 og 2005-2010.

Sekretariatet sendte den 7. april 2014, den 8. september 2014 og den 30. september 2015 orienterende udmeldinger til virksomheden for hhv. reguleringsårene 2005-2012, 2005-2013 og 2005-2014.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 28. juli 2016 Hasmark-Egense om, at sekretariatet påbegyndte en gennemgang af virksomhedens bagudrettede indtægtsrammer for perioden 2005-2015. E-mailen var vedhæftet en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer for perioden. Med henblik på at sikre en tilstrækkelig oplysning af sagen anmodede sekretariatet Hasmark-Egense om bl.a.:

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

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

Virksomheden besvarede sekretariatets anmodning ved e-mail af 31. august 2016 og oplyste bl.a., at virksomheden anså sig for tilstrækkeligt informeret og i øvrigt ikke havde ændringer til indtægtsrammer m.v. i forhold til det tidligere indberettede.

3.2. HØRING

Udkast til nærværende afgørelse er den 28. september 2016 sendt i høring hos Hasmark-Egense med høringsfrist den 12. oktober 2016.

Virksomheden har den 29. september 2016 meddelt, at man ikke havde kommentarer til udkastet.

4. LOVGRUNDLAG

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

5. VURDERING

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

- Nettabskorrektioner (afsnit 5.1.1)
- Håndtering af tab på debitorer (afsnit 5.1.2)
- Håndtering af gebyrindtægter (afsnit 5.1.3)

Vurderingerne af ovennævnte forhold resulterer i en opgørelse af virksomhedens:

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

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

5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD

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

5.1.1. NETTABSKORREKTION

Ifølge § 12, stk. 1, nr. 3, og § 13, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 13, stk. 1, nr. 3, og § 14, stk. 1, nr. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i

indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, skal virksomhedernes indtægtsramme årligt forhøjes hhv. reduceres som følge af væsentligt øgede hhv. reducerede omkostninger til nettab som følge af stigende hhv. faldende elpriser set i forhold til basisåret 2004.

Til at vurdere hvorvidt de øgede eller reducerede omkostninger til nettab er væsentlige, anvendes følgende kriterie ("*1. væsentlighedskriterie*"):

- Omkostninger til et nettab, der fysisk svarer til nettabet i 2004, i et regnskabsår skal adskille sig med et beløb (nettabskorrekturen), der overstiger det mindste beløb af henholdsvis 3 pct. og 250.000 kr., regnet i forhold til omkostningerne til nettab i 2004 tillagt en pristalsregulering, jf. § 12, stk. 4, § 13, stk. 2 og § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; samt § 13, stk. 4 og § 14, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

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

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

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

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

Reguleringsårene 2005-2008

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

Sekretariatet har ikke modtaget ansøgninger fra Hasmark-Egense, hvorfor der ikke er beregnet nogen nettabskorrektion for denne periode.

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 udestå i 2005-2008 skyldes sekretariatets passivitet.

Reguleringsårene 2009-2014

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

Den 23. august 2011 fik virksomheden udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009-2010, hvori sekretariatet udmeldte en reduktion af indtægtsrammen for 2009 på kr. 650 og for 2010 på kr. 2.826 som følge faldende omkostninger til nettab. Virksomheden fik desuden den 7. april 2014, den 8. september 2014 og den 30. september 2015 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2012, 2013 og 2014, hvori sekretariatet udmeldte en reduktion af indtægtsrammen på hhv. kr. 6.526, kr. 3.322, kr. 2.940 og kr. 1.397 som følge af faldende omkostninger til nettab.

Virksomheden har den 17. september 2014, dvs. efter den 31. august i indsendelsesåret, indsendt korrektioner i forhold til nettab i 2004. Korrektionen medfører, at nettabet i 2004 skal korrigeres fra 37.448 kWh til 126.000 kWh, og nettabsomkostningen i 2004 skal korrigeres fra kr. 11.946 til kr. 41.580. Virksomheden har den 31. august 2016 oplyst, at nettab og nettabsomkostninger er opgjort ved samme metode i hele perioden 2004-2015.

Udmeldingen af bagudrettede indtægtsrammer for årene 2009-2014 tager ikke højde for denne korrektion af nettab i 2004.

Korrektionen til oplysningerne i virksomhedens årsrapport for 2004 medfører, at nettabskorrektionen kan beregnes til kr. -38.357 for 2009, kr. -111.808 for 2010, kr. -23.710 for 2011, kr. -12.978 for 2012, kr. -11.726 for 2013 og kr. -6.537 for 2014. Korrektionen er i forbrugernes favør, og sekretariatet foretager på denne baggrund en bagudrettet korrektion, jf. § 23, stk. 5, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt § 21, stk. 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og § 21, stk. 5 i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

Reguleringsåret 2015

På baggrund af virksomhedens korrektion af 17. september 2014 kan nettabskorrektionen for 2015 beregnes som følger:

Hasmark-Egense har den 31. august 2016 indsendt reguleringsregnskab for 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,20 kr./kWh i 2015.

Virksomhedens har efter den ovenfor omtalte korrektion af 17. september 2014 angivet sit fysiske nettab i 2004 til 126.000 kWh og virksomhedens nettabsomkostning i 2004 til 41.580 kr.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,33 kr./kWh i 2004.

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

Nettabskorrektion₂₀₁₅

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

Nettabskorrektion₂₀₁₅

$$= \left(0,20 \text{ kr./kWh} - 0,33 \text{ kr./kWh} * \frac{1,3285}{1} \right) * 126.000 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2015} = -29.855 \text{ kr.}$$

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

Forkert opgørelsesmetode

Ved gennemgangen af Hasmark-Egenses indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2010-2011 har opgjort nettabskorrekationer ved en forkert metode. Forskellen på den i praksis anvendte metode for beregning af nettabskorrekationer og den korrekte metode er den måde, hvorpå der i beregningen af korrekationerne justeres for tidligere års korrekationer 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 korrekationer 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.

³ Årligt prisindeks for året 2015 er 132,85.

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

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

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

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

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

Sekretariatet finder, at indtægtsrammen ved den korrekte beregningsmetode, og når der tages højde for korrektionen af nettabet i 2004 indsendt af virksomheden den 17. september 2014, skulle være reduceret med kr. -69.426 i 2010 og forhøjet varigt med kr. 110.359 fra og med 2011.

Sekretariatet vurderer, at Hasmark-Egense ikke kan have berettigede forventninger om, at nettabskorrektionerne for 2010 og 2011 beregnes ved den forkerte metode, når virksomheden efterfølgende har indsendt korrektioner til nettabet i reguleringsregnskabet for 2004. Sekretariatet finder herefter ikke anledning til at foretage en vurdering af, om anvendelsen af den korrekte metode isoleret set er en fordel eller en ulempe for virksomheden. Virksomhedens nettabskorrektion for 2010 og 2011 korrigeres derfor med bagudrettet virkning, således at korrektionen svarer til, at den korrekte beregningsmetode er blevet anvendt.

Endelige forhøjelser og reduktioner som følge af nettab

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

TABEL 1 | FORHØJELSE OG REDUKTION AF HASMARK-EGENSES REGULERINGS-PRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2015 SOM FØLGE AF NETTAB

	Årets forhøjelse/reduktion (kr.)	Korrektion for tidligere år (kr.)	Forhøjelse/reduktion af indtægtsrammen inkl. reduktion (kr.)	Forhøjelse/reduktion af reguleringspris (øre/kWh)
2005	0	-	-	0
2006	0	-	-	0
2007	0	-	-	0
2008	0	0	0	0
2009	-38.357	0	-38.357	-0,63
2010	-111.808	42.381	-69.426	-1,04
2011	-23.710	110.359	86.648	1,38*
2012	-12.978	-	-	-0,21
2013	-11.726	-	-	-0,19
2014	-6.537	-	-	-0,12
2015	-29.855	-	-	-0,53

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

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

* Tallet fremkommer ved beregningen 1,753 øre/kWh – 0,377 øre/kWh, som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: Hasmark-Egense og Sekretariatet for Energitilsynet.

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

5.1.2. TAB PÅ DEBITORER

Det fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsen, at reguleringsregnskabet skal aflægges i overensstemmelse med principperne i årsregnskabsloven, jf. § 30, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 og lignende bestemmelse i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Energiklagenævnet har den 23. april 2014 truffet afgørelse om, at tab på debitorer skal indgå i de driftsmæssige omkostninger og ikke må fraregnes i de driftsmæssige indtægter⁴. Som opfølgning på denne afgørelse udsendte sekretariatet den 14. maj 2014 en udmelding til alle netvirksomheder, hvori det blev fremhævet:

- At netvirksomheder fra og med reguleringsåret 2014 skal følge den praksis for håndtering af tab på debitorer, som følger af Energiklagenævnets afgørelse af 23. april 2014.
- At netvirksomheder, som har ændret praksis på dette punkt efter den 8. oktober 2008, men som ikke har redegjort herfor overfor sekretariatet, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 1 nr. 6, som udgangspunkt vil blive pålagt at korrigere denne praksisændring bagudrettet tilbage til tidspunktet for ændringen.

Hasmark-Egense har den 31. august 2016 oplyst, at tab på debitorer i årene 2004-2015 ikke er fraregnet i de driftsmæssige indtægter.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at virksomhedens tab på debitorer er håndteret korrekt.

5.1.3. HÅNTERING AF GEBYRINDTÆGTER

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

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

Hasmark-Egense har den 8. august 2012 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger ikke var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004.

Hasmark-Egense har den 1. september 2016 telefonisk oplyst, at virksomheden gerne vil ansøge om en forhøjelse af indtægtsrammen fra og med 1. juli 2012, men at virksomheden ikke kan få oplyst de konkrete gebyrindtægter for 2009-2011 af Administrationservice Fyn, som har varetaget gebyrhåndteringen.

Da gebyrindtægter i 2004 ikke indgik i opgørelsen af indtægtsrammen, finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme skal forhøjes fra og med 1. juli 2012,

⁴ Afgørelse af 23. april 2014 vedr. klage fra NRGi Net A/S over Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 om indtægtsrammeudmelding for 2005-2011.

jf. elforsyningslovens § 70, stk. 1, 3. og 4. pkt., som blev indsat ved lov nr. 575 af 18. juni 2012.

Sekretariatet vurderer, at størrelsen af Hasmark-Egenses gebyrindtægter i perioden 2009-2011 bør beregnes ud fra antallet af kunder i Hasmark-Egenses netområde sammenholdt med antallet af kunder i Administrationsservice Fyn og Administrationsservice Fyns samlede gebyrindtægter. Ved denne metode kan Hasmark-Egenses gebyrindtægter i 2009-2011 beregnes til henholdsvis kr. 46.288, kr. 57.396 og kr. 68.417.

Gennemsnittet af disse beløb (i 2012-priser) er kr. 60.947. Som følge af, at forhøjelsen først har virkning fra 1. juli 2012, finder sekretariatet, at virksomhedens indtægtsramme i 2012 skal forhøjes med halvdelen af dette beløb, som er kr. 30.473. Fra og med 2013 forhøjes virksomhedens indtægtsramme varigt med hele beløbet, dvs. for 2013 kr. 62.022 (i 2013-priser).

5.2. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

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

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

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

TABEL 2 | HASMARK-EGENSES REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2015

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	17,3	880.070
2006	18,0	1.042.284
2007	18,6	1.123.036
2008	19,7	1.255.478
2009	19,1	1.170.410
2010	18,0	1.202.170
2011	19,8	1.225.983
2012	19,8	1.231.166
2013	20,1	1.229.549
2014	19,5	1.063.604
2015	17,9	960.920

Kilde: Hasmark-Egense og Sekretariatet for Energitilsynet.

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

5.3. DIFFERENCER

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

Differencer kan opstå på to forskellige måder:

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

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

Sekretariatet har imidlertid den 29. maj 2015 orienteret netvirksomhederne om, at ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen som følge af nødvendige nyinvesteringer idriftsat 2005-2014 skal fremsendes senest den 31. december 2015.

5.3.1. OPGØRELSE AF DIFFERENCER

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

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

TABEL 3 | OPGØRELSE AF HASMARK-EGENSES DIFFERENCER FOR 2005-2015

	Opstået differen- ce (kr.)	Midlertidig tarif- nedsættelse (kr.)	Difference som ønskes opkrævet (kr.)	Afviklet differen- ce fra tidligere år (kr.)	Difference til opkrævning / tilbagebetaling (inkl. forrentning) (kr.)
2005	117.961	0	117.961	-	117.961
2006	470.738	386.162	84.576	117.961	84.576
2007	504.807	342.478	162.329	84.576	162.329
2008	704.254	0	0	162.329	704.254
2009	444.753	0	444.753	0	1.149.007
2010	478.528	0	478.528	0	923.280*
2011	945.722	389.747	555.975	444.753	1.034.502
2012	982.021	383.226	598.795	478.528	1.154.770
2013	1.058.728	95.501	963.227	555.975	1.562.022
2014	1.895.661	0	1.895.661	1.562.022	1.895.661
2015	235.563	0	235.563	0	2.131.224

Kilde: Hasmark-Egense og Sekretariatet for Energitilsynet.

* Differencen opstået i 2008 på kr. 704.254 bortfalder i 2010, jf. § 29, stk. 6, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010.

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

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

Differencer, som Hasmark-Egense har *tilkendegivet*, at virksomheden ønsker at opkræve i de følgende reguleringsår, anses på denne baggrund for afviklet, således at de driftsmæssige indtægter, til brug for opgørelsen af de opståede differencer i

afviklingsårene, skal fratrækkes beløb, som er afvikling af differencer fra tidligere år.

Virksomheden har for reguleringsårene 2006 og 2007 meddelt sekretariatet, at en del af de opståede differencer ikke ønskes opkrævet. Differencer, som ikke ønskes opkrævet, anses som en midlertidig prisnedsættelse og indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning.

Virksomheden har for reguleringsåret 2008 ikke overfor sekretariatet tilkendegivet, at virksomheden ønsker at opkræve den opståede difference i virksomhedens favør på kr. 704.254. Sekretariatet vurderer ikke, at der har været en sådan usikkerhed omkring opgørelsen af difference for reguleringsåret 2008, at det kan begrunde en udskydelse af 2-års fristen for opkrævning af difference. Difference anses derfor for bortfaldet i 2010, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 29, stk. 6.

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

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

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

Virksomheden har for reguleringsårene 2011, 2012 og 2013 meddelt sekretariatet, at en del af de opståede differencer ikke ønskes opkrævet. Differencer, som ikke ønskes opkrævet, anses som en midlertidig prisnedsættelse og indgår dermed ikke i beregningen af virksomhedens forrentning.

Som det fremgår af Tabel 3, er difference ultimo reguleringsåret 2014 og 2015 i virksomhedens favør.

Difference i virksomhedens favør ultimo reguleringsåret 2014 skal være afviklet senest ultimo reguleringsåret 2016, og differencer ultimo 2015 skal være afviklet senest ultimo 2017, jf. dog straks nedenfor om forlængelse af fristen.

5.3.2. FORLÆNGELSE AF 2-ÅRSFRISTEN FOR AFVIKLING AF DIFFERENCER

Konsekvensen af ovennævnte opgørelse af Hasmark-Egenses differencer er, at der i årene 2005-2015 er opstået en større difference i virksomhedens favør.

Sekretariatet konstaterer, at en opkrævning af de opgjorte differencer i virksomhedens favør inden for 2 årsfristen i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 31, stk. 3, ville medføre en forhøjelse af Hasmark-Egenses gennemsnitlige indtægt pr. kWh på over 10 pct.

Hasmark-Egense er imidlertid fusioneret med Energi Fyn Net A/S pr. 1. januar 2016. Sekretariatet lægger derfor til grund, at opkrævningen af differencer i Hasmark-Egenses favør ultimo 2015 vil ske inden for Energi Fyn Net A/S' indtægtsramme, og at dette ikke vil medføre en prisstigning på over 10 pct. for forbrugerne i Energi Fyn Net A/S' netområde.

5.4. FORRENTNING OG MERFORRENTNING

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

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

Konsekvenserne for Hasmark-Egense er behandlet i det følgende.

Hasmark-Egenses merforrentning i perioden 2005 og 2006 opgjort ved den forkerte metode skulle have resulteret i en varig indtægtsrammereduktion på kr. 22.461 i 2007 og kr. 25.110 i 2008. En opgørelse af merforrentning ved den forkerte metode i 2007 skulle ikke have resulteret i en varig indtægtsrammereduktion.

Hasmark-Egenses merforrentning i perioden 2005 og 2006 opgjort ved den korrekte metode skulle også have medført en varig reduktion af indtægtsrammen på kr. 22.461 i 2007, kr. 25.110 i 2008, og en korrekt opgørelse af merforrentning i 2007 skulle have medført en varig reduktion på kr. 23.408 i 2009, jf. § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, jf. § 35, stk. 8, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

Sekretariatet har således konstateret, at Hasmark-Egense har merforrentning ved brug af både den forkerte og den korrekte metode i 2005 og 2006, men at virksomheden ikke tidligere er blevet pålagt indtægtsrammereduktioner herfor. Sekretariatet har desuden konstateret, at Hasmark-Egense har merforrentning ved brug af den korrekte metode i 2007.

Hasmark-Egense har ved e-mails af 8. december 2015 og 31. august 2016 oplyst, at virksomheden ønsker en midlertidig tarifnedsættelse i 2006 og 2007 svarende til merforrentningens størrelse. Sekretariatet pålægger derfor ikke virksomheden en indtægtsrammereduktion på baggrund af merforrentningen i 2006 og 2007.

For så vidt angår merforrentningen i 2005 vurderer sekretariatet i overensstemmelse med Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 2.b.iii, at virksomheden ikke bagudrettet kan pålægges en reduktion af indtægtsrammen.

I forhold til spørgsmålet om en fremadrettet indtægtsrammereduktion som følge af merforrentning opgjort ved den korrekte metode, vurderer sekretariatet i overensstemmelse med det ovenfor nævnte princip i Energitilsynets rammenotat, at Hasmark-Egense ikke kan have en berettiget forventning om, at en konstateret merforrentning ikke fremadrettet vil udløse en indtægtsrammereduktion, selvom virksomheden hidtil har indrettet sig i tillid til sekretariatets udmeldinger.

Sekretariatet finder, at merforrentningen i 2005 burde have ført til en indtægtsrammereduktion i 2007 på kr. 22.461, svarende til 2 % af indtægtsrammen i 2007, jf. § 17, stk. 2, i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004. Virksomheden pålægges på denne baggrund en varig reduktion af indtægtsrammen fra og med 2016 på kr. 22.461 pris- og mængdetalsfremskrevet.

5.5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER

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

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

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

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

6. 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

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

Med venlig hilsen

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