



## ENERGITILSYNET

Hurup Elværk Net A/S  
Nygade 22  
7760 Hurup Thy

Den 30. august 2016  
Detail & Distribution  
Sagsnr. 12/09040  
Initialer: ksb

### AFGØRELSE | INDTÆGTSRAMMEUDMELDING FOR HURUP ELVÆRK NET A/S FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2015

#### 1. INDLEDNING

Denne afgørelse indeholder en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for Hurup Elværk Net A/S (herefter Hurup Elværk) 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 2005-2011<sup>1</sup> (herefter Energitilsynets rammenotat) samt Energitilsynets tilkendegivelse om håndtering af differencer i egen favør.<sup>2</sup>

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 Hurup Elværks bagudrettede reguleringspriser er 17,7 øre/kWh i 2005, 18,3 øre/kWh i 2006, 18,9 øre/kWh i 2007, 19,8 øre/kWh i 2008, 19,0 øre/kWh i 2009, 18,0 øre/kWh i 2010, 17,6 øre/kWh i 2011, 16,7 øre/kWh i 2012, 15,4 øre/kWh i 2013, 14,0 øre/kWh i 2014 og 12,7 øre/kWh i 2015.

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

---

<sup>1</sup> "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/>.

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

SEKRETARIATET FOR  
ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

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

- Virksomhedens reguleringspris forhøjes midlertidigt med hhv. 0,11 øre/kWh i 2009, 0,14 øre/kWh i 2010 og 0,17 øre/kWh i 2013 som følge af nettabskorrektioner.
- Virksomhedens reguleringspris sænkes midlertidigt med hhv. 0,50 øre/kWh i 2011, 0,20 øre/kWh i 2012, 0,20 øre/kWh i 2014 og 0,48 øre/kWh i 2015 som følge af nettabskorrektioner.
- Den tidligere udmeldte varige korrektion af virksomhedens indtægtsramme ændres bagudrettet for reguleringsåret 2011 til kr. -54.998 som følge af en forkert opgørelsesmetode for nettabskorrektioner for perioden 2010-2011.

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

- Differencer i virksomhedens favør ultimo 2015 – der er opstået i reguleringsåret 2014 – og som endnu ikke er opkrævet, skal i udgangspunktet være afviklet senest ultimo 2016, jf. dog afgørelsens afsnit 5.3.2 om forlængelse af afviklingsfristen.
- Virksomheden kan forlænge sin afviklingsperiode til udgangen af år 2020 for differencer i virksomhedens favør, jf. den af virksomheden indsendte afviklingsplan, da afviklingen ellers vil få urimelige konsekvenser for brugerne.

På baggrund af de af virksomheden indberettede oplysninger, afstedkommer ovennævnte afgørelser, at Hurup Elværks indtægtsramme er kr. 4.229.515 i 2005, kr. 4.516.216 i 2006, kr. 4.814.306 i 2007, kr. 4.684.493 i 2008, kr. 4.013.226 i 2009, kr. 3.830.246 i 2010, kr. 3.577.801 i 2011, kr. 3.376.146 i 2012, kr. 3.166.432 i 2013, kr. 2.870.622 i 2014 og kr. 2.584.302 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 Hurup Elværk.

#### **3.1. SAGSFORLØB**

Hurup Elværk har for samtlige reguleringsår i perioden 2005-2015 indsendt reguleringsregnskaber, jf. § 30 i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016; § 28 i ind-

tægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 samt § 21 i indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004.

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

Sekretariatet udmeldte den 29. maj 2008 bagudrettede indtægtsrammer for Hurup Elværk for reguleringsårene 2005-2006.

Hurup Elværk besvarede den 25. juni 2008 sekretariatets udmelding.

Den 4. oktober 2008, den 27. juni 2009, den 25. august 2010 og den 15. februar 2012 udmeldte sekretariatet bagudrettede indtægtsrammer for Hurup Elværk for hhv. reguleringsårene 2005-2007, 2005-2008, 2005-2009 og 2005-2010.

Sekretariatet sendte den 15. april 2014 orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2012 til Hurup Elværk.

Hurup Elværk besvarede den 1. maj 2014 den orienterende udmelding.

Den 11. august 2014 sendte sekretariatet orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsåret 2013, og Hurup Elværk besvarede den 22. august 2014 den orienterende udmelding.

Ved e-mail af 7. januar 2011 ansøgte Hurup Elværk om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at virksomheden havde idriftsat nye anlægsinvesteringer. Sekretariatet traf den 3. august 2015 afgørelse om, at Hurup Elværks anlægsinvesteringer ikke var nødvendige nyinvesteringer, og sekretariatet fandt dermed ikke grundlag for at forhøje Hurup Elværks indtægtsramme.

Den 30. september 2015 sendte sekretariatet orienterende udmelding af bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsåret 2014.

Hurup Elværk indsendte ved e-mail af 21. november 2013 korrektioner til virksomhedens driftsmæssige indtægter for 2004. Den 21. december 2015 traf sekretariatet afgørelse om, at Hurup Elværks driftsmæssige indtægter for 2004 korrigeres bagudrettet. Endvidere traf sekretariatet afgørelse om virksomhedens differencer for hhv. reguleringsårene 2005-2008, 2009-2011 og 2012-2014.

Sekretariatet oplyste ved e-mail af 31. marts 2016 Hurup Elværk om, at sekretariatet påbegyndte en gennemgang af virksomhedens bagudrettede indtægtsrammer for perioden 2005-2014. E-mailen var vedhæftet en opgørelse af de bagudrettede indtægtsrammer for perioden. Med henblik på at sikre en tilstrækkelig oplysning af sagen anmodede sekretariatet Hurup Elværk 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.

Hurup Elværk besvarede ved e-mail af 2. maj 2016 sekretariatets anmodning.

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

### **3.2. HØRING**

Udkast til nærværende afgørelse er den 29. juni 2016 sendt i høring hos Hurup Elværk med høringsfrist den 10. august 2016.

Hurup Elværk har ved e-mail af 10. august 2016 svaret, at virksomheden ikke har bemærkninger til sekretariatets udkast til afgørelse.

Endvidere har Hurup Elværk senest ved e-mail af 29. august 2016 fremsendt forslag til afvikling af virksomhedens differencer ultimo 2015.

## **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 Hurup Elværk 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)
- Korrektion af forrentning for reguleringsårene 2005-2007 (afsnit 5.4)

Opgørelsens bagvedliggende beregninger bygger på virksomhedens indsendte reguleringsregnskaber, sekretariatets udmeldinger til virksomhederne samt øvrig

korrespondance mellem Hurup Elværk og sekretariatet vedr. virksomhedens indtægtsrammer.

#### **5.1. VIRKSOMHEDSSPECIFIKKE FORHOLD**

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

##### **5.1.1. NETTABSKORREKTIONER**

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 Hurup Elværk, 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 2009-2010**

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

Den 25. august 2010 og den 15. februar 2012 fik virksomheden udmeldt bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2009 og 2010, hvori sekretariatet udmeldte en forhøjelse af indtægtsrammen for 2009 på kr. 24.185 og for 2010 på kr. 54.000 som følge af stigende omkostninger til nettab.

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

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

#### **Reguleringsårene 2011-2014**

Hurup Elværk fik den 15. april 2014, den 11. august 2014 og den 30. september 2015 udmeldt orienterende bagudrettede indtægtsrammer for reguleringsårene 2011-2014.

Sekretariatet har udmeldt en reduktion af indtægtsrammen for 2011, 2012 og 2014 på hhv. kr. 48.484, kr. 40.056 og kr. 42.454 som følge af faldende omkostninger til nettab. Sekretariatet har udmeldt en forhøjelse af indtægtsrammen for 2013 på kr. 35.246 som følge af stigende omkostninger til nettab.

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

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

#### **Reguleringsåret 2015**

Hurup Elværk har den 29. maj 2016 indsendt reguleringsregnskab for 2015, hvoraf virksomhedens fysiske nettab samt nettabsomkostninger fremgår.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,55 kr./kWh i 2015.

Virksomhedens har angivet sit fysiske nettab i 2004 til 608.809 kWh og virksomhedens nettabsomkostninger i 2004 til 329.366 kr.

Prisen for nettab (elprisen) bliver derved 0,54 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>

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

Nettabskorrektion<sub>2015</sub>

$$= \left( 0,55 \text{ kr./kWh} - 0,54 \text{ kr./kWh} * \frac{1,33}{1} \right) * 608.809 \text{ kWh}$$

$$\text{Nettabskorrektion}_{2015} = -102.714 \text{ kr.}$$

Den beregnede nettabskorrektion for 2015 er væsentlig, idet den overstiger væsentlighedskriteriet på 3 pct. af nettabsomkostningen i 2004 pristalsfremskrevet (*I. væsentlighedskriterie*). Sekretariatet korrigerer derfor virksomhedens indtægtsramme for 2015.

### Forkert opgørelsesmetode

Ved gennemgangen af Hurup Elværks indtægtsrammer er det konstateret, at Sekretariatet for Energitilsynet for reguleringsårene 2010-2011 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.

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

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

Sekretariatet konstaterer, at Hurup Elværk ved den forkerte beregningsmetode har fået forhøjet indtægtsrammen med kr. 29.446 i 2010 og reduceret indtægtsrammen varigt med kr. 56.582 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. 29.185 i 2010 og reduceret varigt med kr. 54.733 fra og med 2011.

Sekretariatet vurderer, at anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode *samlet* er en begunstigende korrektion, men at korrektionen af indtægtsrammen i regule-



ringsåret 2010 som følge af anvendelsen af den korrekte opgørelsesmetode først bør gennemføres i 2011, således at virksomheden ikke i 2010 pålægges en bagudrettet bebyrdende korrektion.

På denne baggrund ændres den tidligere udmeldte varige korrektion af Hurup Elværks indtægtsramme for 2011 fra kr. -56.582 til kr. -54.998, således at virksomhedens indtægtsramme fra dette år har en størrelse, der svarer til, at en korrekt opgørelsesmetode havde været anvendt i 2010-2011.

### 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 HURUP ELVÆRKS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER FOR PERIODEN 2005-2015 SOM FØLGE AF NETTAB

	Årets forhøjelse/reduktion (kr.)	Korrektion for tidligere år (kr.)	Forhøjelse/reduktion af indtægtsrammen inkl. reduktion (kr.)	Forhøjelse/reduktion af reguleringspris (øre/kWh)
2009	24.185	-	-	0,11
2010	54.000	-24.554	<b>29.446</b>	0,14
2011	<b>-48.484</b>	<b>-54.998</b>	-103.482	-0,50*
2012	<b>-40.056</b>	-	-	-0,20
2013	<b>35.246</b>	-	-	0,17
2014	<b>-42.454</b>	-	-	-0,20
2015	<b>-102.714</b>	-	-	-0,48

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

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

\* Tallet fremkommer ved beregningen  $-0,24 \text{ øre/kWh} - 0,27 \text{ øre/kWh}$ , som svarer til hhv. årets forhøjelse og korrektion fra tidligere år.

Kilde: Hurup Elværk og Sekretariatet for Energitilsynet.

Korrektioner for reguleringsårene 2008 og frem har virkning for det år, som opgørelsen vedrører, jf. § 17, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016 samt tilsvarende bestemmelser i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, jf. § 35, stk. 4, i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016.

#### 5.1.2. 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 indtægter.<sup>3</sup> 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 over for sekretariatet, jf. indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 1 nr. 6, som udgangspunkt vil blive pålagt at korrigere denne praksisændring bagudrettet tilbage til tidspunktet for ændringen.

Hurup Elværk har den 13. maj 2016 oplyst, at tab på debitorer i årene 2004-2014 ikke er fraregnet i de driftsmæssige indtægter. Virksomheden har ikke efterfølgende oplyst, at virksomheden har ændret praksis.

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.

Hurup Elværk har den 4. december 2013 oplyst, at gebyrindtægter og gebyromkostninger var inkluderet i reguleringsregnskabet for 2004, og at virksomheden ikke har foretaget en senere praksisændring.

På denne baggrund vurderer sekretariatet, at Hurup Elværk har håndteret sine gebyrindtægter korrekt.

---

<sup>3</sup> Afgørelse af 23. april 2014 vedr. klage fra NRGi Net A/S over Energitilsynets afgørelse af 27. juni 2013 om indtægtsrammeudmelding for 2005-2011.

## 5.2. INDTÆGTSRAMMER OG REGULERINGSPRISER

I dette afsnit opgør Sekretariatet for Energitilsynet de bagudrettede indtægtsrammer og reguleringspriser for reguleringsårene 2005-2015 for Hurup Elværk, 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 "Hurup (2005-2010)" og "Hurup (2011-2015)".

TABEL 2 | HURUP ELVÆRKS REGULERINGSPRISER OG INDTÆGTSRAMMER, 2005-2015

	Reguleringspris (øre/kWh)	Indtægtsramme (kr.)
2005	17,7	4.229.515
2006	18,3	4.516.216
2007	18,9	4.814.306
2008	19,8	4.684.493
2009	19,0	4.013.226
2010	18,0	3.830.246
2011	17,6	3.577.801
2012	16,7	3.376.146
2013	15,4	3.166.432
2014	14,0	2.870.622
2015	12,7	2.584.302

Kilde: Hurup Elværk og Sekretariatet for Energitilsynet.

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

## 5.3. DIFFERENCER

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

Differencer kan opstå på to forskellige måder:

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

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

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

Sekretariatet har endvidere den 29. maj 2015 orienteret netvirksomhederne om, at fremadrettet, dvs. fra og med regnskabsafleggelsen for reguleringsåret 2015 den 31. maj 2016, skal ansøgninger om nødvendige nyinvesteringer for det pågældende reguleringsår indsendes i forbindelse med regnskabsafleggelsen, hvor virksomhederne er forpligtede til at indsende dokumentation for ændrede forhold, som bevirker, at reguleringsprisen skulle have været hævet eller sænket.

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

#### 5.3.1. OPGØRELSE AF DIFFERENCER

På baggrund af opgørelserne i tidligere afsnit 5.1 og afsnit 5.2, Sekretariatet for Energitilsynets afgørelse af 21. december 2015 vedrørende Hurup Elværks korrektion af de oprindeligt oplyste driftsmæssige indtægter for reguleringsåret 2004 og Hurup Elværks 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 forbrugers favør angives som negative beløb.

TABEL 3 | OPGØRELSE AF HURUP ELVÆRKS 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 (kr.)
2005	964.100	0	964.100	-	964.100
2006	2.198.900	0	2.198.900	964.100	2.198.900
2007	3.223.893	0	3.223.893	2.198.900	3.223.893
2008	4.261.608	0	4.261.608	3.223.893	4.261.608
2009	5.044.812	0	5.044.812	4.261.608	5.044.812
2010	5.877.220	0	5.877.220	5.044.812	5.877.220
2011	6.789.160	0	6.789.160	5.877.220	6.789.160
2012	7.581.547	0	7.581.547	6.789.160	7.581.547
2013	7.748.161	0	7.748.161	7.581.547	7.748.161
2014	7.504.986	0	7.504.986	7.748.161	7.504.986
2015	-545.695	0	6.959.291	-	6.959.291

Kilde: Hurup Elværk og Sekretariatet for Energitilsynet.

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

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

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

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

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

Som det fremgår af Tabel 3, er differencen ultimo reguleringsåret 2014 i virksomhedens favør. I 2015 er der opstået en difference i forbrugernes favør på kr. 545.695. Som det ligeledes fremgår af Tabel 3, er differencen ultimo reguleringsåret 2015 forsat i virksomhedens favør.

Differencen i virksomhedens favør ultimo 2014 skal i udgangspunktet være afviklet senest ultimo reguleringsåret 2016, jf. dog nedenfor afsnit 5.3.2 om forlængelse af afviklingsfristen.

Sekretariatet bemærker, at sekretariatet ved afgørelse af 21. december 2015 bl.a. traf afgørelse om virksomhedens differencer for hhv. reguleringsårene 2005-2008, 2009-2011 og 2012-2014. Ved nærværende afgørelse om virksomhedens differencer for disse reguleringsår tilbagekalder sekretariatet således den del af afgørelsen af 21. december 2015, der vedrører differencer, idet differencespørgsmålet nu erstattes af nærværende afgørelse.

#### 5.3.2. FORLÆNGELSE AF 2-ÅRSFRISTEN FOR AFVIKLING AF DIFFERENCER

Konsekvensen af ovennævnte opgørelse af Hurup Elværks differencer er, at der i årene 2005-2014 er opstået en større difference i virksomhedens favør. Den resterende difference fra 2014 efter afviklingen i 2015 udgør kr. 6.959.291. Denne difference skal som udgangspunkt være afviklet inden for 2 årsfristen i indtægtsrammebekendtgørelse 195/2016, § 31, stk. 3, dvs. inden udgangen af 2016.

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

En sådan prisstigning vil efter Energitilsynets vurdering være uforholdsmæssig byrdefuld for forbrugerne, jf. Energitilsynets rammenotat, pkt. 275, princip 1.a.iii, idet en afvikling vil føre til en forhøjelse af prisen med over 10 pct., jf. hertil rammenotatets pkt. 220.

Sekretariatet for Energitilsynet har på denne baggrund henstillet til, at virksomheden senest samtidig med sit høringssvar på dette udkast til afgørelse fremsender et forslag til afvikling af de opståede differencer over en længere periode eller oply-

ser om, at virksomheden ønsker at afstå de opståede differencer (midlertidige tariffædsættelser). Forslaget skal tage højde for, at forbrugerne ikke bør udsættes for prisstigninger på over 10 pct. om året.

Sekretariatet vil på baggrund af forslaget træffe afgørelse om, at virksomheden på nærmere fastsatte vilkår kan fravige fristen for afvikling af differencer, som fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3.

Hurup Elværk har i forbindelse med høringsvar af hhv. 10. og 29. august 2016 fremsendt forslag til afvikling af de opståede differencer. Det fremgår af virksomhedens afviklingsplan sendt den 29. august 2016, at Hurup Elværk planlægger at afvikle kr. 719.800 i 2016, kr. 988.650 i 2017, kr. 1.330.300 i 2018, kr. 1.713.550 i 2019 og kr. 2.169.600 i 2020, hvilket svarer til en prisstigning på ca. 9 pct. om året.

Sekretariatet godkender på denne baggrund, at Hurup Elværk kan fravige fristen for afvikling af differencer, som fremgår af indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, stk. 3. Differencen bortfalder således ultimo 2020.

Sekretariatet bemærker hertil, at Hurup Elværk til enhver tid kan vælge at afvikle færre differencer end angivet i afviklingsplanen ved at nedsætte opkrævningen. Dog bortfalder ikke-opkrævende differencer senest ultimo 2020. En beslutning om at opkræve mindre end angivet i afviklingsplanen vil ikke påvirke beregningen af forrentning i optjeningsåret for differencerne.

#### **5.4. KORREKTION AF FORRENTNING FOR REGULERINGSÅRENE 2005-2007**

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

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

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

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

#### **5.5. AFSLUTTENDE BEMÆRKNINGER**

Denne afgørelse er truffet under forudsætning af, at Hurup Elværk 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.

Det bemærkes videre, at Hurup Elværks 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](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

Kirstine B. Skygebjerg  
Fuldmægtig  
Tlf. 4171 5366  
[ksb@energitilsynet.dk](mailto:ksb@energitilsynet.dk)