



ENERGITILSYNET

DONG Energy Eldistribution A/S
c/o DONG Energy
Nesa Allé 1
2820 Gentofte

21. december 2015
Sag 12/05700
/ KSB
Deres ref.

Afgørelse om forhøjelse af DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme

Sekretariatet for Energitilsynet har færdigbehandlet en ansøgning fra DONG Energy Eldistribution A/S (herefter DEE) om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge idriftsættelse af nyudstyknings i 2005-2011, jf. bekendtgørelse nr. 1520/2004 af 23. december 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven (herefter ”indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004”), nr. 1294 af 24. november 2010 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning (herefter ”indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010”) og bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af elforsyningsloven (herefter ”indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011”).

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00
mail post@energitilsynet.dk
web www.energitilsynet.dk

DEE har i årene 2005-2011 foretaget 4 nyudstyknings.

Ørestaden

Etablering af 19,5 km 10 kV-kabelforbindelse, 11,2 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 26 kabelskabe, 28 netstationer, 1 stk. 10 kV kabelfelt, en 50/10 kV transformer og 2.019 målere. Anlægget er idriftsat i perioden 2005-2011.

Teglværkshavnen

Etablering af 5,7 km 10 kV-kabelforbindelse, 4,3 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 76 kabelskabe, 11 netstationer og 1.826 målere. Anlægget er idriftsat i perioden 2005-2009.

Kalvebod Brygge

Etablering af 1,4 km 10 kV-kabelforbindelse, 1,3 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 4 kabelskabe, 8 netstationer og 386 målere. Anlægget er idriftsat i perioden 2006-2010.

Refshaleøen

Etablering af 2,6 km 10 kV-kabelforbindelse, 1,9 km 0,4 kV-kabelforbindelse, 2 kabelskabe, 4 netstationer og 9 målere. Anlægget er idriftsat i 2008.

Afgørelse i sag 12/05700

På baggrund af sagsfremstillingen og vurderingsafsnittet træffer Sekretariatet for Energitilsynet afgørelse om, at DONG Energy Eldistribution A/S' anlægsinvesteringer, som er nyudstyknings på Ørestaden og Kalvebod Brygge, er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra c, indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra a.

Sekretariatet for Energitilsynet finder derfor, at anlægsprojekterne i Ørestaden og Kalvebod Brygge kvalificerer til forhøjelse af reguleringsprisen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 § 13, stk. 1, nr. 1, indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 § 15, stk. 1 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 15, stk. 1.

Sekretariatet forhøjer derfor DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme med de årlige beløb, som er angivet i tabel 2, kolonne 4, i denne afgørelse, dog korrigeret som følge af, at de løbende nettoomkostninger vil blive justeret i overensstemmelse med udviklingen i reguleringsprisindekset, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15 og Energitilsynets afgørelse af 23. juni 2010.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Eldistribution A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding¹, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 og Energitilsynet 2013.² Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsaflæggelse,³ ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Sagsforløb, sag nr. 12/05700

DEE har ved mail af 17. januar 2012 ansøgt om forhøjelse af selskabets indtægtsramme som følge af, at virksomheden har idriftsat nye anlægsinvestering, som er 4 nyudstyknings i år 2005-2011.

¹ Sekretariatet forventer, at næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Eldistribution A/S foretages i 2016, hvormed forhøjelserne for 2005-2015 kan opkræves indtil udgangen af 2017.

² Energitilsynets tilkendegivelse af 27. juni 2013: "Tilkendegivelse om principper for indtægtsrammeudmeldinger 2005-2011 (rammenotat)".

³ Såfremt den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy Eldistribution A/S sker i 2016, kan forhøjelserne for 2016 dermed opkræves indtil udgangen af 2018, forhøjelserne for 2017 kan opkræves indtil udgangen af 2019, osv.

DEE har i sin ansøgning samt i mail af 3. februar 2015 oplyst anlægssum, demonteringsomkostninger og kassationsværdi af anlægsinvesteringerne, jf. tabel 1.

Tabel 1: Beløb til beregning af den reguleringsmæssige anlægssaldo

	Ørestaden	Teglværks- havnen	Kalvebod Brygge	Refshaleøen
Tidspunkt for idriftsættelse	2005-2011	2005-2009	2006-2010	2008
Anlægssum (kr.)	34.145.670	19.281.468	9.334.725	13.649.934
Demonteringsomkostninger (kr.)	0	0	0	0
Kassationsværdi (kr.)	0	0	0	0

Kilde: DONG Energy Eldistribution A/S

DEE har i sin ansøgning oplyst, at virksomheden har anvendt Dansk Energis gennemsnitlige forbrugsprofil for ”lejlighed uden elvarme” til at estimere stigningen i den leverede mængde kWh som følge af investeringerne.

DEE har i mail af den 25. marts 2013 oplyst, at der i forbindelse med nyudstykningsprojekterne ikke har været foretaget samgravning med tredjemand eller koncernforbundet selskab. I mail af 19. maj 2015 har virksomheden endvidere oplyst, at der ikke har været samgravning med reinvesteringer i nettet.

DEE har ved mail den 18. november 2015 tilbagetrukket sin ansøgning om indtægtsrammeforhøjelse som følge af nyudstykningsprojektet på Teglværkshavnen, hvorfor sekretariatet ikke behandler denne del yderligere.

I mail af 9. december 2015 har DEE oplyst, at projektet på Refshaleøen har forbindelse til et endnu ikke ansøgt nyudstykningsprojekt på Magrethehaven. Sekretariatet aftalte herefter med DEE at behandle ansøgningen om Refshaleøen sammen med Magrethehaven, når sekretariatet modtog en ansøgning fra DEE. Derfor behandler sekretariatet ikke projektet på Refshaleøen yderligere i denne afgørelse.

Høring

Sekretariatet for Energitilsynet har den 26. november 2015 sendt afgørelsen i høring hos DEE med en 14-dages høringsfrist.

Den 14. december 2015 sendte sekretariatet et revideret udkast i høring med høringsfrist den 18. december.

DEE har ved mail den 21. december 2015 oplyst, at virksomheden ikke har bemærkninger til udkastet.

Lovgrundlag

Det relevante lovgrundlag fremgår af bilag 1.

Sekretariatets begrundelse

DEE har ansøgt om indtægtsrammeforhøjelse for tre anlægsprojekter – Ørestaden og Kalvebod Brygge – der er idriftsat i perioden 2005-2011. DEE har ansøgt om at få forhøjet reguleringsprisen efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15, stk. 1, under henvisning til § 2, nr. 19, litra a.

I det følgende vil sekretariatet vurdere de fire anlægsinvesteringer særskilt.

Ørestaden

DEE har ansøgt om forhøjelse af virksomhedens reguleringspris under henvisning til, at virksomheden har idriftsat et nyudstykningsprojekt på Ørestaden.

DEE har ansøgt om at få projektet på Ørestaden godkendt som en nødvendig nyinvestering efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 15, stk. 1, der henviser til § 2, nr. 19, der bl.a. finder, at nye anlæg, som tilfører det samlede anlæg nødvendig øget kapacitet og ydeevne er nødvendige nyinvesteringer. Herved er investeringer i helt nye forsyningsområder nødvendige nyinvesteringer, jf. § 2, nr. 19, litra a.

DEE oplyst, at virksomhedens anlægsinvestering i Ørestaden er idriftsat i perioden 2005-2011.

DEE har ikke indsendt dokumentation for, at der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008 for de projekter på Ørestaden, der er idriftsat efter den 8. oktober 2008. Derfor behandles projekterne idriftsat i perioden frem til d. 8. oktober 2008 efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra c, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 8, mens projekterne idriftsat i perioden fra d. 8. oktober 2008 frem til d. 31. december 2010 behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 4, og projektet idriftsat i 2011 behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra a, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 1.

DEE har oplyst, at anlægsinvesteringen består af nyudstykningsprojekter på Ørestaden. DEE har i sin ansøgning til sekretariatet yderligere oplyst, at virksomheden primært har etableret elanlæg til boligkarréer i områderne Ørestad City Center, Ørestad Nord og Ørestad Syd. Samlet har DEE idriftsat 2.019 målere i Ørestaden.

Henset til antallet af idriftsatte parceller vurderer sekretariatet, at der er tale om et helt nyt forsyningsområde etableret i forbindelse med et større byudviklingsprojekt. Sekretariatet finder derfor, at DEE's anlægsinvestering på Ørestaden er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra c, indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a, og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 2, nr. 19, litra a. Anlægsprojektet kvalificerer derfor til forhøjelse af reguleringsprisen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 1, nr. 1, indtægts-

rammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 1 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15, stk. 1.

Sekretariatet forhøjer på den baggrund DEE's reguleringspris med de angivne forhøjelser i tabel 7 i bilag 2. Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af DEE's reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen*'.

Kalvebod Brygge

DEE har ansøgt om forhøjelse af virksomhedens reguleringspris under henvisning til, at virksomheden har idriftsat et nyudstykningsprojekt på Kalvebod Brygge.

DEE har ansøgt om at få projektet på Kalvebod Brygge godkendt som en nødvendig nyinvestering efter indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15, stk. 1, der henviser til § 2, nr. 19, der bl.a. finder, at nye anlæg, som tilfører det samlede anlæg nødvendig øget kapacitet og ydeevne er nødvendige nyinvesteringer. Herved er investeringer i helt nye forsyningsområder nødvendige nyinvesteringer, jf. § 2, nr. 19, litra a.

DEE har oplyst, at anlægsinvesteringen ved Kalvebod Brygge er idriftsat i perioden 2006-2010.

DEE har ikke indsendt dokumentation for, at der er foretaget bindende økonomiske dispositioner inden den 8. oktober 2008 for de projekter ved Kalvebod Brygge, der er idriftsat efter den 8. oktober 2008. Derfor behandles projekterne idriftsat i perioden frem til d. 8. oktober 2008 efter indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra c, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 33, stk. 8, mens projekterne idriftsat i perioden fra d. 8. oktober 2008 frem til d. 31. december 2010 behandles efter indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 § 33, stk. 4.

DEE har oplyst, at anlægsinvesteringen består af nyudstykningsprojekter på Kalvebod Brygge, og at der i forbindelse med virksomhedens anlægsinvestering i områderne ved Kalvebod Brygge, Fisketorvet og Rigsrevisionen er opført en række boligkarréer. DEE har endvidere oplyst, at der samlet er idriftsat 386 målere.

Grundet antallet af idriftsatte målere vurderer sekretariatet, at der er tale om et helt nyt forsyningsområde etableret i forbindelse med et større byudviklingsprojekt. Sekretariatet finder derfor, at DEE's anlægsinvestering på Kalvebod Brygge er en nødvendig nyinvestering, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra c og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a. Anlægsprojektet kvalificerer derfor til forhøjelse af reguleringsprisen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 1, nr. 1, og indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 1.

Sekretariatet forhøjer på den baggrund DEE's reguleringspris med de angivne forhøjelser i tabel 11 i bilag 2. Der findes eksempler på udregning af forhøjelse af DEE's reguleringspris i afsnittet '*Stigning i Indtægtsrammen*'.

Samlet vurdering

Sammenfattende finder sekretariatet, at DEE's anlægsinvesteringer, der består af nyudstyknings i Ørestaden samt Kalvebod Brygge er nødvendige nyinvesteringer, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 2, nr. 13, litra c, 1294/2010, § 2, nr. 18, litra a og 335/2011, § 2, nr. 19, litra a, som medfører en forhøjelse af reguleringsprisen, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004, § 13, stk. 1, nr. 1, indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010, § 15, stk. 1 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 15, stk. 1.

Stigning i indtægtsramme

Sekretariatet bemærker, at der ikke er idriftsat målere for alle de år, hvor der er afholdt udgifter og idriftsat anlæg. Sekretariatet betragter dog DEE's anlægsinvesteringer på Ørestaden og Kalvebod Brygge som samlede projekter, der beregnes ved en sum af de beregnede forhøjelser i de økonomiske modeller gældende for alle årene.

I det følgende gennemgås to regneeksempler for den tilladte stigning i DEE's indtægtsramme som følge af idriftsættelsen af nødvendige nyinvesteringer. Da udregningsmetoderne og vedlagte økonomiske modeller er forskellige i forhold til, om indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 anvendes eller om indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 og indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 anvendes, gennemgår sekretariatet to regneeksempler; et hvor indtægtsrammebekendtgørelse 1520/2004 anvendes og et hvor indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010 anvendes.

Udregninger til bestemmelse af tilladte stigninger i DEE's indtægtsramme som følge af nyudstyknings på Ørestaden i 2005

I det følgende beregner sekretariatet DEE's tilladte indtægtsrammeforhøjelse i år 2005 som følge af anlægsinvesteringen i Ørestaden.

Den nødvendige nyinvestering forrentes over hele investeringens levetid med den lange byggeobligationsrente plus 1 procentpoint. Sekretariatet benytter gennemsnittet af den lange byggeobligationsrente for det år, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat. Sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i 2005 til 5,37 pct.

Den årlige forhøjelse af DEE's indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering består af afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo:

Reg. anlægssaldo = Anlægssum + demonteringsomkostninger – nutidsværdi af sparede driftsomkostninger – nutidsværdi af nye indtægter + nutidsværdi af nye driftsomkostninger

Reg. anlægssaldo = kr. 9.646.980 + kr. 0 - kr. 0 - kr. 12.900.521 + kr. 11.385.986

Reg. anlægssaldo = kr. 8.132.446

Virksomheden har oplyst, at der forventes en stigning i den leverede mængde el, der fører til nye indtægter. Sekretariatet har anvendt DEE Citys reguleringspris i 2005 til udregningerne af nutidsværdien af nye indtægter. Derudover har der ikke været foretaget demontering af eksisterende anlæg og derfor er både demonteringsomkostningerne og nutidsværdien af de sparede driftsomkostninger kr. 0. Nutidsværdien af de nye driftsomkostninger på kr. 11.385.986 er beregnet ud fra en standardiseret værdi for de pågældende typer anlægsaktiv.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid. Den årlige afskrivning er dermed:

$$\begin{aligned} \text{Årlig afskrivning} &= \text{Reg. anlægssaldo} / 40 \text{ år} \\ &= \text{kr. } 8.132.446 / 40 \\ &= \text{kr. } 203.311 \end{aligned}$$

Da den 1. december 2005 er oplyst som idriftsættelsesdato, får DEE forrentning af investeringen for 1 måned af reguleringsåret 2005. Indtægtsrammen for 2005 forhøjes således med forrentning for (1/12) af året samt hele den årlige afskrivning.

$$\text{Årlig forrentning}_{2005} = 0,0537 * \text{kr. } 8.132.446 = \text{kr. } 436.712$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{indtægtsramme}_{2005} &= (1/12)(\text{årlig forrentning}) + \text{afskrivning} \\ &= (1/12)(\text{kr. } 436.712) + \text{kr. } 203.311 \\ &= \text{kr. } 36.393 + \text{kr. } 203.311 \\ &= \text{kr. } 239.704 \end{aligned}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen og afskrivningen for hele året.

Den årlige afskrivning og forrentning for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 1 i bilag 2.

For årene 2006 og 2007 for investeringen i Ørestaden har Sekretariatet for Energitilsynet foretaget samme beregninger. Den årlige forrentning og afskrivning samt driftsomkostninger for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 2 og 3 i bilag 2.

Samtidig har sekretariatet for investeringerne på Kalvebod Brygge i år 2006 foretaget samme beregninger. Den årlige forrentning og afskrivning samt driftsomkostninger for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 8 i bilag 2.

Udregninger til bestemmelse af tilladte stigninger i DEE's indtægtsramme som følge af nyudstyknings på Ørestaden i 2009

Den nødvendige nyinvestering skal over hele investeringens levetid kunne forrentes med den maksimalt tilladte forrentningssats for idriftsættelsestidspunktet. Sekretariatet benytter forrentningssatsen for den måned, hvori anlægsinvesteringen er idriftsat.⁴ DEE har oplyst den samlede idriftsættelsesdato som den 1. juni 2009, og sekretariatet har beregnet den tilladte forrentningssats for nødvendige nyinvesteringer idriftsat i juni 2009 til 6,50 pct.

En del af den årlige forhøjelse af DEE's indtægtsramme som følge af den nødvendige nyinvestering er afskrivning og forrentning af anlæggets reguleringsmæssige anlægssaldo, jf. § 15, stk. 1, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010. Den reguleringsmæssige anlægssaldo beregnes, jf. afsnittet "Lovgrundlag":

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger}$$

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{kr. 6.048.892} + \text{kr. 0} - \text{kr. 0} - \text{kr. 0}$$

$$\text{Reg. anlægssaldo} = \text{kr. 6.048.892}$$

Da DEE ikke har demonterede anlæg, er der for investeringen i Ørestaden i 2009 hverken demonteringsomkostninger, kassationsværdi eller sparede levetidsforlængende omkostninger.

Den nødvendige nyinvestering bliver afskrevet lineært over investeringens fyrreårige levetid.

$$\text{Årlig afskrivning}_{2009} = (\text{Anlægssum} + \text{demonteringsomkostninger} - \text{kassationsværdi} - \text{nutidsværdi af sparede levetidsforlængende omkostninger})(1/40)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{2009} = (\text{kr. 6.048.892} + \text{kr. 0} - \text{kr. 0} - \text{kr. 0})(1/40)$$

$$\text{Årlig afskrivning}_{2009} = \text{kr. 151.222}$$

Da den 1. juni 2009 er oplyst som idriftsættelsesdato, får DEE mulighed for at opnå forrentning af investeringen for syv måneder af reguleringsåret 2009. Indtægtsrammen for 2009 forhøjes således med forrentning for (7/12) af året samt hele den årlige afskrivning:

$$\text{Årlig forrentning}_{2009} = 0,0650 * \text{kr. 6.048.892} = \text{kr. 393.178}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (7/12)\text{forrentning} + \text{afskrivning} + \text{løbende nettoomkostninger}$$

⁴ Konkret benyttes den 15. i en måned som skæringsdato for hvilken måned, der benyttes som idriftsættelsesmåned.

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = (7/12)(\text{kr. } 393.178) + \text{kr. } 151.222 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

$$\Delta \text{indtægtsramme}_{2009} = \text{kr. } 380.576 + \text{løbende nettoomkostninger}$$

For de resterende 39 år får virksomheden hvert år forrentningen for hele året samt den årlige afskrivning.

Summen af de årlige afskrivninger og forrentninger for investeringens levetid fremgår af kolonne 2 i tabel 4, bilag 2.

Ud over den årlige afskrivning og forrentning, skal den årlige forhøjelse af indtægtsrammen også indeholde løbende nettoomkostninger. Disse består af nye driftsomkostninger fratrukket sparede driftsomkostninger på det demonterede anlæg og fratrukket nye indtægter som følge af den nødvendige nyinvestering, jf. § 15, stk. 1 og 5, i indtægtsrammebekendtgørelse 1294/2010:

$$\text{Løbende nettoomkostninger} = \text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter}$$

Størrelserne af nye og sparede driftsomkostninger bliver beregnet af sekretariatet på baggrund af standardiserede værdier af driftsomkostninger for de typer af nye og demonterede anlæg, som DEE har oplyst.

DEE har i ansøgningen oplyst, at virksomheden ikke har nogen nye indtægter som følge af investeringen på Ørestaden i 2009. Det skal dog bemærkes, at for flere af DEE's investeringer, der bliver behandlet i denne afgørelse, er der realiseret nye indtægter for virksomheden.

Da investeringen i gennemsnit har været idriftsat i syv måneder af 2009, er det alene de løbende nettoomkostninger for denne periode, der er inkluderet i indtægtsrammeforhøjelsen for 2009:

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = (7/12)(\text{nye driftsomkostninger} - \text{sparede driftsomkostninger} - \text{nye indtægter})$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = (7/12)(\text{kr. } 15.513 - \text{kr. } 0 - \text{kr. } 0)$$

$$\text{Løbende nettoomkostninger}_{2009} = \text{kr. } 9.049$$

Et estimat af de årlige nettoværdier af de løbende omkostninger kan ses i kolonne 3 i tabel 4, bilag 2.

For årene 2010 og 2011 for investeringen i Ørestaden har Sekretariatet for Energitilsynet foretaget samme beregninger. Den årlige forrentning og afskrivning samt driftsomkostninger for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 5 og 6, bilag 2.

Samtidig har sekretariatet for investeringerne på Kalvebod Brygge i årene 2009 og 2010 foretaget samme beregninger. Den årlige forrentning og afskrivning samt driftsomkostninger for hvert års investeringer fremgår af kolonne 2 og 3 i tabel 9 og 10, bilag 2.

Samlede forhøjelser

I den følgende tabel 2 fremgår de samlede forhøjelser af DEE's indtægtsramme som følge af idriftsættelsen af de nødvendige nyinvesteringer. De separate forhøjelser for hvert år for henholdsvis investeringen i Ørestaden og Kalvebod Brygge fremgår af bilag 2 til denne afgørelse.

Tabel 2. Samlede estimater af tilladte årlig stigninger i selskabets indtægtsramme set i forhold til den oprindelige indtægtsramme (2005-2050)

År	Ørestaden	Kalvebod Brygge	Samlet forhøjelse
2005	239.704	0	239.704
2006	1.552.099	21.688	1.573.787
2007	3.056.313	61.008	3.117.321
2008	2.689.798	59.906	2.749.704
2009	3.030.242	145.200	3.175.442
2010	3.227.730	473.921	3.701.651
2011	3.323.442	594.660	3.918.102
2012	3.091.367	572.616	3.663.983
2013	3.024.068	552.004	3.576.072
2014	2.959.787	533.659	3.493.446
2015	2.895.417	515.248	3.410.665
2016	2.825.611	492.752	3.318.363
2017	2.755.631	470.125	3.225.756
2018	2.685.468	447.360	3.132.828
2019	2.615.116	424.455	3.039.571
2020	2.544.571	401.404	2.945.975
2021	2.473.830	378.204	2.852.034
2022	2.402.881	354.850	2.757.731
2023	2.331.723	331.337	2.663.060
2024	2.260.344	290.388	2.550.732
2025	2.188.745	92.608	2.281.353
2026	2.116.913	78.872	2.195.785
2027	2.044.845	64.952	2.109.797
2028	1.972.531	50.842	2.023.373
2029	1.899.965	36.536	1.936.501
2030	1.827.141	22.029	1.849.170
2031	1.754.048	7.314	1.761.362
2032	1.680.679	-7.615	1.673.064
2033	1.607.029	-22.764	1.584.265
2034	1.533.085	-38.139	1.494.946
2035	1.458.839	-53.749	1.405.090
2036	1.384.284	-69.599	1.314.685
2037	1.309.411	-85.698	1.223.713
2038	1.234.208	-102.051	1.132.157
2039	1.158.665	-118.668	1.039.997
2040	1.082.775	-135.555	947.220
2041	1.006.525	-152.721	853.804
2042	929.905	-170.175	759.730
2043	852.903	-187.924	664.979
2044	775.509	-205.980	569.529
2045	494.400	-277.528	216.872
2046	-339.503	-312.550	-652.053
2047	-230.947	-328.801	-559.748
2048	-260.855	-345.409	-606.264
2049	-489.818	-241.222	-731.040
2050	-610.732	0	-610.732

**De løbende nettoomkostninger og dermed indtægtsrammeforhøjelserne er endelige for årene 2005 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter.*

Kilde: Beregninger foretaget af Sekretariatet for Energitilsynet.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med idriftsættelsesåret og frem til året forinden den næste indtægtsrammeudmelding til DONG Energy El-distribution A/S skal være opkrævet senest ved udgangen det reguleringsår, der følger året for den næste indtægtsrammeudmelding, hvori denne afgørelse indgår, jf. en analog fortolkning af § 29, stk. 3, i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011. Herefter bortfalder forhøjelserne, jf. samme bestemmelser.

Indtægtsrammeforhøjelserne i årene fra og med året for den næste indtægtsrammeudmelding skal være opkrævet senest ved udgangen af det reguleringsår, der følger efter tidspunktet for det pågældende års regnskabsafslæggelse, ellers bortfalder disse, jf. indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011, § 29, stk. 3.

Årlige forhøjelser af selskabets reguleringspris

Sekretariatet for Energitilsynet har tilsvarende beregnet de tilladte årlige forhøjelser i selskabets reguleringspris for et givent år på følgende måde:

$$\Delta \text{reguleringspris} = \Delta \text{indtægtsramme} / \text{leveret mængde el}$$

Den tilladte stigning i selskabets reguleringspris for et givent år er givet ved den tilladte forhøjelse af selskabets indtægtsramme for det pågældende år divideret med selskabets leverede mængde el.

Beregningerne for virksomhedens tilladte stigning i reguleringsprisen i 2005-2008 baserer sig på den leverede mængde for DEE City Net. Fra og med 2009 baserer beregningen sig på DEE's oplyste leverede mængde, da DEE City Net herfra er fusioneret med DONG Energy Frederiksberg Elnet A/S og DONG Energy Nord Elnet A/S med DEE som den fortsættende virksomhed.

De faktisk leverede mængder el for 2005-2014 fremgår af tabel 3.

Tabel 3. Leveret mængde el

År	Leveret mængde el (kWh)
2005	2.841.864.672
2006	2.913.433.605
2007	2.920.000.000
2008	2.927.000.000
2009	9.001.783.000
2010	9.101.867.000
2011	8.836.000.000
2012	8.726.000.000
2013	8.597.000.000
2014	8.449.501.000

Kilde: DONG Energy Eldistribution A/S.

For 2005-2014 har Sekretariatet for Energitilsynet beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til:

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2005} &= (\text{kr. } 239.704 / 2.841.864.672 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,008 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2006} &= (\text{kr. } 1.573.787 / 2.913.433.605 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,054 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2007} &= (\text{kr. } 3.117.321 / 2.920.000.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,107 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2008} &= (\text{kr. } 2.749.704 / 2.927.000.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,094 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2009} &= (\text{kr. } 3.175.442 / 9.001.783.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,035 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2010} &= (\text{kr. } 3.701.651 / 9.101.867.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,041 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2011} &= (\text{kr. } 3.918.101 / 8.836.000.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,044 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2012} &= (\text{kr. } 3.663.982 / 8.726.000.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,042 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2013} &= (\text{kr. } 3.576.072 / 8.597.000.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,042 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

$$\begin{aligned}\Delta \text{reguleringspris}_{2014} &= (\text{kr. } 3.493.446 / 8.449.501.000 \text{ kWh}) * 100 \\ &= 0,041 \text{ øre/kWh}\end{aligned}$$

Sekretariatet har således beregnet den tilladte stigning i selskabets reguleringspris til 0,008 øre/kWh i 2005, 0,054 øre/kWh i 2006, 0,107 øre/kWh i 2007, 0,094 øre/kWh i 2008, 0,035 øre/kWh i 2009, 0,041 øre/kWh i 2010, 0,044 øre/kWh i 2011, 0,042 øre/kWh i 2012, 0,042 øre/kWh i 2013 og 0,041 øre/kWh i 2014.

Tabel 4. Estimer af tilladte stigninger i reguleringsprisen (2005-2050)

År	Tilladt stigning i indtægtsrammen (kr.)*	Tilladt stigning i reguleringsprisen (øre/kWh)**
2005	239.704	0,008
2006	1.573.787	0,054
2007	3.117.321	0,107
2008	2.749.704	0,094
2009	3.175.442	0,035
2010	3.701.651	0,041
2011	3.918.102	0,044
2012	3.663.983	0,042
2013	3.576.072	0,042
2014	3.493.446	0,041
2015	3.410.665	0,040
2016	3.318.363	0,039
2017	3.225.756	0,038
2018	3.132.828	0,037
2019	3.039.571	0,036
2020	2.945.975	0,035
2021	2.852.034	0,034
2022	2.757.731	0,033
2023	2.663.060	0,032
2024	2.550.732	0,030
2025	2.281.353	0,027
2026	2.195.785	0,026
2027	2.109.797	0,025
2028	2.023.373	0,024
2029	1.936.501	0,023
2030	1.849.170	0,022
2031	1.761.362	0,021
2032	1.673.064	0,020
2033	1.584.265	0,019
2034	1.494.946	0,018
2035	1.405.090	0,017
2036	1.314.685	0,016
2037	1.223.713	0,014
2038	1.132.157	0,013
2039	1.039.997	0,012
2040	947.220	0,011
2041	853.804	0,010
2042	759.730	0,009
2043	664.979	0,008
2044	569.529	0,007
2045	216.872	0,003
2046	-652.053	-0,008
2047	-559.748	-0,007
2048	-606.264	-0,007
2049	-731.040	-0,009
2050	-610.732	-0,007

Kilde: Sekretariatet for Energitilsynet.

*De tilladte stigninger i indtægtsrammen er endelige for årene 2005 til og med 2015 og estimeret for 2016 og fremefter. **De tilladte stigninger i reguleringsprisen er endelig for 2005 til og med 2014 og estimeret for 2015 og fremefter.

Sekretariatet vil årligt korrigere tallene i tabel 4, således at de tilladte forøgelser i selskabets reguleringspris følger udviklingen i selskabets faktisk leverede mængde el og prisudviklingen i løbende nettoomkostninger for perioden 2015-2050.

Afsluttende bemærkninger

Sekretariatet for Energitilsynet tager forbehold for, at de af DEE indsendte oplysninger er korrekte. Desuden tager sekretariatet forbehold for, at DEE ikke har modtaget nogen form for betaling fra tredjepart i forbindelse med omtalte nødvendige nyinvesteringer, der ikke er oplyst i forbindelse med ansøgningerne og fratrukket anlægssummerne. Såfremt tredjepart har bidraget uden, at det er oplyst og uden, at bidraget er fratrukket anlægssummerne, bortfalder denne afgørelse.

Sekretariatet bemærker, at såfremt tredjepart i fremtiden kommer til at bidrage til finansieringen af projekterne, skal dette dokumenteres over for sekretariatet, så beløbene i afgørelsen kan korrigeres. Sker dette ikke, vil denne afgørelse bortfalde. Såfremt afgørelsen bortfalder, kan DEE indgive en ny ansøgning om forhøjelse af selskabets indtægtsramme til sekretariatet. I denne ansøgning skal DEE skriftligt oplyse, hvordan investeringen er finansieret.

Klagevejledning

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

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

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er modtaget i rette tid. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, under menuen "Klagebehandling".

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

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

Med venlig hilsen

Kirstine Brejning Skygebjerg
Fuldmægtig

Tlf. direkte 4171 5366