

# **DONG Energy Eldistribution A/S**

**CVR-nr. 29 91 54 58**

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-  
året 2014**

***Distributionsvirksomhed (mængdebaseret)***

**1. udgave af 29. maj 2015**

## Indhold

<b>1. LEDELSESPÅTEGNING</b>	<b>3</b>
<b>2. DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRING PÅ REGULERINGSREGNSKAB FOR 2014</b>	<b>4</b>
2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2014	4
<b>3. LEDELSENS REDEGØRELSE</b>	<b>6</b>
3.0 Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab	6
3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber	6
3.1.1 <i>Afgørelse vedr. kabellægning 2010-2013</i>	7
3.1.2 <i>Korrektioner</i>	7
3.1.3 <i>Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber</i>	7
3.1.3.1 <i>Afståelse af differencer i perioden 2005-2013</i>	7
3.1.3.2 <i>Overgangsordninger og konsekvenser af historiske ændringer</i>	8
3.2 Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet	8
3.2.1 <i>Uafsluttede sager</i>	8
3.2.2 <i>Leveret mængde</i>	9
3.3 Årets investeringer	9
3.4 Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2	10
3.4.1 <i>Differencer</i>	10
3.4.2 <i>Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6</i>	11
3.5 Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 1 og nr. 3	12
3.5.1 <i>Forrentning</i>	12
3.5.2 <i>Endelig afklaring af uafsluttede sager</i>	14
3.6 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 4	14
3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 5	14
3.7.1 <i>Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 3)</i>	14
3.7.2 <i>Effektiviseringspålæg (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 7)</i>	14
3.8 Redegørelse vedrørende ændret regnskabspraksis i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 6	14
3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 7	15
3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 8	16
3.11 Redegørelse vedrørende afgang af anlæg i henhold til BEK 335 § 20 stk. 2	17
<b>4. REGNSKABSPRAKSIS</b>	<b>18</b>
4.1 Regnskabsgrundlag	18
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	18
4.2.1 <i>Driftsmæssige indtægter</i>	18
4.2.2 <i>Driftsomkostninger</i>	19
4.2.2.1 <i>Nettab</i>	19
4.2.2.2 <i>Demonteringsomkostninger</i>	19
4.2.2.3 <i>Tab på debitorer</i>	19
4.2.3 <i>Afskrivninger</i>	19
4.2.4 <i>Netaktiver</i>	19
4.2.5 <i>Pensionsaktiv</i>	20

<b>5. REGULERINGSREGNSKABER FOR 1. JANUAR - 31. DECEMBER 2014</b>	<b>21</b>
<b>BILAG A - OVERGANGSORDNING</b>	<b>23</b>
<i>Tilbagebetaling af merforrentning 2008</i>	23
<i>Afvikling af difference ultimo 2008 samt ultimo 2009</i>	23

## 1. Ledespåtegning

Reguleringsregnskabet for DONG Energy Eldistribution A/S for reguleringsåret 2014 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i BEK 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2014 fra marts 2015.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Vi finder endvidere den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse, herunder de supplerende opgørelser, for fuldstændig og retvisende. Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse kan således danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2014 opkrævede indtægter og DONG Energy Eldistribution A/S' reguleringspris. Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer pr. 31. december 2014 er foreløbige som følge af en række uafsluttede sager med betydning for DONG Energy Eldistributions A/S' reguleringspris og dermed differencernes størrelse, jf. bemærkninger herom i afsnittet "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2." Det skal desuden bemærkes, at der i nærværende reguleringsregnskab alene er taget højde for afgørelser m.v. til og med 29. maj 2015.

Virum, den 29. maj 2015

**DONG Energy Eldistribution A/S**



Christian Parbøl

Direktør

## **2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2014**

### **2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2014**

Til Energitilsynet

Vi har revideret det mængdebaserede reguleringsregnskab for DONG Energy Eldistribution A/S for reguleringsåret 2014 ("reguleringsregnskabet"). Reguleringsregnskabet udarbejdes efter reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder med senere ændringer samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2014 af marts 2015 (tilsammen benævnt "bekendtgørelsen").

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på TDKK 1.971.074 og tilhørende driftsomkostninger på TDKK 947.576.

#### **Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet**

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af reguleringsregnskabet, der er i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelsen. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et reguleringsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

#### **Revisors ansvar**

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om reguleringsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i reguleringsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et reguleringsregnskab, der er i overensstemmelse med bekendtgørelsen. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, og om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige, samt en vurdering af den samlede præsentation af reguleringsregnskabet.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

#### **Konklusion**

Det er vores opfattelse, at det mængdebaserede reguleringsregnskab for DONG Energy Eldistribution A/S for 2014 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder med senere ændringer samt Energitilsynets vejledning til indberetning af re-

guleringsregnskab 2014 af marts 2015 og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet.

**Supplerende oplysninger vedrørende forståelsen af reguleringsregnskabet**


Uden at modificere vores konklusion henleder vi opmærksomheden på ledelsens redegørelse i afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet", hvoraf det fremgår, at selskabet har uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for distributionsvirksomhedens reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer og forrentningsprocent pr. 31. december 2014.

**Supplerende oplysning vedrørende anvendt regnskabspraksis mv.**

Uden at modificere vores konklusion henleder vi opmærksomheden, at reguleringsregnskabet udarbejdes i overensstemmelse med en begrebsramme med særligt formål, jf. afsnit 4, der redegør for anvendt regnskabspraksis. Reguleringsregnskabet kan være uegnet til andet formål og erklæringen afgives derfor alene til brug for Energitilsynet.

København, den 29. maj 2015  
PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

  
Allan Knudsen  
statsautoriseret revisor

  
Merete Pilegaard Melin  
statsautoriseret revisor

### 3. Ledelsens redegørelse

#### 3.0 Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab

Årets reguleringsregnskab tager i lighed med sidste år, udgangspunkt i det grundlag, som i tidligere års reguleringsregnskaber er benævnt "Anmeldte sager".

DONG Energy Eldistribution A/S har ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab en række uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for selskabets reguleringspris. I reguleringsregnskabet er indregnet de forventede ændringer til reguleringsprisen, som følger ved en indregning af de anmeldte men endnu ikke afsluttede sager.

Ved fastlæggelsen af virksomhedens tariffer tilstræber DONG Energy Eldistribution A/S at tage højde for effekten af uafsluttede sager. Virksomhedens fastsættelse af tariffer baserer sig således på ændringerne til reguleringsprisen, som følger af en indregning af DONG Energy Eldistribution A/S' anmeldelser. DONG Energy Eldistribution A/S vil på tidspunktet for afgørelserne af de uafsluttede sager tage stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig afståelse af selskabets indtægtsramme med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning, herunder afvikling af eventuelt nyopståede differencer.

I afsnit 3.2.1 fremgår, hvilke sager der er uafsluttede, samt hvilken forventet effekt disse har på selskabets indtægtsramme. I sager hvor der ligger udkast til afgørelse, er udkastet lagt til grund for nærværende reguleringsregnskab. DONG Energy Eldistribution A/S har afgivet høringsvar, hvor det fremgår, at der på visse punkter er uenighed om udkast til afgørelse. De endelige afgørelser vil danne basis for indtægtsrammen.

#### 3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber

I forhold til reguleringsregnskabet for 2013 er der sket ændringer, der bevirker en reduktion af differencen ultimo 2013 på TDKK 1.985. Nedenstående tabel viser de enkelte forholds betydning for den akkumulerede difference ultimo 2013 i forhold til DONG Energy Eldistribution A/S' anmeldelser. Når der falder afgørelse i de uafsluttede sager, vil den endelige difference ultimo 2013 kunne opgøres.

**Tabel 3.1 Effekt af afgørelse og korrektioner**

	Forhold	Difference ultimo 2013 (TDKK)
1	Afgørelse vedr. kabellægning 2010-13	- 261
2	Korrektion af IR tillæg vedr. Lindevang	-157
3	Korrektion af IR tillæg vedr. kabellægning	346
4	Korrektion vedr. byggerenter	-2.926
5	Korrektion vedr. dobbeltafgang af netaktiver	1.013
	<b>I alt</b>	<b>-1.985</b>

### ***3.1.1 Afgørelse vedr. kabellægning 2010-2013***

Energitilsynet har d. 30. april 2015 udsendt afgørelse vedrørende kabellægning i årene 2010-2013 (sagsnumrene 12/04991, 12/13263, 13/09832 og 14/09085). Afgørelsen giver anledning til ændring af differencen på TDKK 261.

### ***3.1.2 Korrektioner***

#### ***3.1.2.1 Korrektion af indtægtsrammetillæg vedrørende Lindevang***

Det forventede indtægtsrammetillæg vedrørende transformeren Lindevang er opdateret, da der var en uoverensstemmelse i forhold til det anmeldte beløb på TDKK 157.

#### ***3.1.2.2 Korrektion af indtægtsrammetillæg vedrørende kabellægning***

DONG Energy Eldistribution har i forbindelse med udarbejdelsen af årets reguleringsregnskab korrigeret en fejl, der betød at sparede driftsomkostninger blev fratrukket to gange i beregningen af indtægtsrammetillæg vedrørende kabellægning i årene 2010-2013. Den akkumulerede difference ultimo 2013 ændres med TDK 346.

#### ***3.1.2.3 Korrektion vedrørende byggerenter***

Der er rettet en inkonsistens vedrørende behandling af byggerenter, så byggerenter aktiveres i idriftsættelsesåret frem for næstfølgende år. Ændringerne er foretaget i årene 2005-2014. Dette medfører en reduktion af differencen på TDKK 2.926.

#### ***3.1.2.4 Korrektion af dobbeltafgang vedrørende netaktiver***

Ved gennemgang af værdien af netaktiver er identificeret en fejl, hvor afgang er medtaget dobbelt, således at netaktiverne er blevet opgjort for lavt i årene 2011-2013. Dette er rettet og medfører en forhøjelse af den samlede difference på TDKK 1.013.

### ***3.1.3 Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber***

Som konsekvens af ovenfor nævnte korrektioner og afgørelser ændres niveauet for indtægtsrammen og dermed for opgjorte akkumulerede differencer samt merforrentning i de respektive år for såvel de tre tidligere selskaber som DONG Energy Eldistribution A/S i forhold til tidligere indberettede reguleringsregnskaber. Korrektionerne behandles i forbindelse med Energitilsynets gennemgang og godkendelse af reguleringsregnskaberne for de pågældende år.

#### ***3.1.3.1 Afståelse af differencer i perioden 2005-2013***

DONG Energy Eldistribution A/S ønsker i årene 2005-2013 foreløbigt at afstå dele af selskabets samlede differencer som en midlertidig prisreduktion med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning.

Som konsekvens af de i afsnit 3.1 ”Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber” nævnte sagers effekt på indtægtsrammer og forrentning i perioden 2005-2013, ændres størrelsen af den del af de samlede differencer, som DONG Energy Eldistribution A/S ønsker at afstå i perioden.



På baggrund af opgørelsen af DONG Energy Eldistribution A/S regulatoriske overskud baseret på forudsætningerne beskrevet i afsnit 3.0 ønsker DONG Energy Eldistribution A/S ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab foreløbigt at afstå følgende differencer:

- For 2006 TDKK 21 ud af årets samlede difference på TDKK 1.235 i DONG Energy Frederiksberg Elnet A/S.
- For 2007 TDKK 2.578 ud af årets samlede difference på TDKK 156.804 i DONG Energy City Elnet A/S.
- For 2008 TDKK 11.013 ud af årets samlede difference på TDKK 207.680 i DONG Energy City Elnet A/S.
- For 2009 TDKK 102.095 ud af årets samlede difference på TDKK 102.095
- For 2010 TDKK 0.
- For 2011 TDKK 363.479 ud af årets samlede difference på 595.550
- For 2012 TDKK 497.403 ud af årets samlede difference på 575.402
- For 2013 TDKK 310.500 ud af årets samlede difference på 356.517

Som anført er størrelsen af de afståede beløb foreløbige. Såfremt der sker ændringer i grundlaget for nærværende reguleringsregnskab, forbeholder DONG Energy Eldistribution A/S sig derfor ret til at ændre de foreløbige afståede beløb.

### *3.1.3.2 Overgangsordninger og konsekvenser af historiske ændringer*

Der redegøres for overgangsordninger og for konsekvenserne for disse af de i afsnit 3.1.1 og 3.1.2 beskrevne ændringer i bilag A.

## **3.2 Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet**

### ***3.2.1 Uafsluttede sager***

Ved udarbejdelsen af nærværende reguleringsregnskab er der som nævnt en række uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for selskabets reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer og forrentning. Som en konsekvens heraf er de i reguleringsregnskabet anførte differencer pr. 31. december 2014 foreløbige og kan ændre sig, hvis udfaldet af sagerne er anderledes end det forudsatte.

De anmeldte sager er opstillet i nedenstående tabel:

**Tabel 3.2 Uafsluttede sager som er indregnet i reguleringsregnskabet**

Ansøgning	Bestemmelse	Ansøgt pr. (dd/mm/yy)*	Afgørelsesstatus	Forventet indtægtsramme effekt i 2014
Nettabkompensation 2011	§12 stk. 3	31/05/12	Ikke afgjort	Ingen effekt
Nettabkompensation 2012	§12 stk. 3	31/05/13	Ikke afgjort	Ingen effekt
Nettabkompensation 2013	§12 stk. 3	31/05/14	Ikke afgjort	Ingen effekt
Nettabkompensation 2014	§12 stk. 1	29/05/15	Ikke afgjort	33,275 mio. kr.
Nye forsyningsområder 2005-2009	§12 stk. 1	17/01/12	Ikke afgjort	5,021 mio. kr.
Metro City Ring (myndighedspålæg)	§12 stk. 2	01/07/13	Ikke afgjort	4,799 mio. kr.
Gebyrer under indtægtsrammen pr. 01/07/2012	LOV nr. 575 af 18/06/2012	21/12/12	Ikke afgjort	25,739 mio. kr.
Haveforeninger	§12 stk. 1	04/07/11	Ikke afgjort	0,572 mio. kr.
Tab på debitorer	§29 stk. 2	29/05/15	Ikke afgjort	5,979 mio. kr.
Benchmarkkrav 2012	§27 stk. 2	22/03/13	Udkast	-49,685 mio. kr.
Kabellægning 2014, 0,4 kV	§12 stk. 3	29/05/15	Ikke afgjort	14,419 mio. kr.
Kabellægning 2014, 50 kV	§12 stk. 3	29/05/15	Ikke afgjort	1,500 mio. kr.
Ringstedbanen	§12 stk. 3	29/05/15	Ikke afgjort	0,459 mio. kr.

\*For så vidt angår udkast benyttes dato for modtagelse af afgørelsesudkastet.

Det er DEE's praksis i forbindelse med reguleringsregnskabet at indregne udkast til afgørelser, hvorfor udkast til afgørelse om effektiviseringskrav for 2012 er indregnet. DONG Energy Eldistribution A/S har i høringsprocessen afgivet hørings svar og forventer, at der kan ske ændringer i forbindelse med endelige afgørelse.

### 3.2.2 Leveret mængde

Leveret mængde opgøres som den faktiske leverede mængde frem for den fakturerede.

### 3.3 Årets investeringer

Årets investeringer udgør i alt TDKK 886.960. Årets investeringer er anført i rubrik 4.3 til 4.5 De nødvendige nyinvesteringer for 2014 er TDKK 415.929. Ansøgning om tillæg til indtægtsrammen fremsendes særskilt.

### **3.4 Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2**

De pr. 31. december 2013 opgjorte differencer er påvirket af de forhold, der er beskrevet i afsnit 3.1 "Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber".

Effekten af korrektionerne er, som anført i afsnit 3.1.3 "Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber", indarbejdet i nærværende reguleringsregnskab og medfører en regulering til akkumulerede differencer primo 2014 ("Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2013"), på TDKK 1.985 jf. tabel 3.2.

#### **3.4.1 Differencer**

Nedenstående tabel viser opgørelse af den akkumulerede difference pr. 31 december 2014. Det fremgår, at DONG Energy Eldistribution driftsmæssige indtægter i 2014 på TDKK 1.971.074, hvoraf TDKK 45.369 vedrører afvikling af difference fra 2013. Differencen mellem indtægtsrammen på TDKK 2.244.732 og driftsmæssige indtægter efter afvikling af difference vedr. tidligere år samt korrektion af rest-merforrentning vedr. 2008 på TDKK 81 kan herefter opgøres til TDKK 319.107.

DONG Energy Eldistribution A/S ønsker foreløbigt at afstå TDKK 192.485 af denne difference som midlertidig tarifnedsættelse. DONG Energy Eldistribution A/S ønsker at opkræve den resterende difference på TDKK 126.622 inklusiv ændring vedrørende difference for 2013 på TDKK -1.985, det vil sige i alt TDKK 124.637 i 2015. Dette svarer til niveauet for merforrentning i 2013 uden yderligere reduktion af indtægtsrammen.

De akkumulerede differencer efter afståelse pr. 31. december 2014 er opgjort i nedenstående tabel. Den akkumulerede difference efter afståelse pr. 31. december 2014 kan foreløbigt opgøres til TDKK 124.637.

**Tabel 3.3 Opgørelse af akkumulerede differencer pr. 31. december 2014 (TDKK)**

Differencer (TDKK)	2014
Årets driftsmæssige indtægter	1.971.074
Opkrævet difference vedr. tidligere år (i 2014)	45.369
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2014)	0
Korrektion af rest-merforrentning 2008	81
Årets driftsmæssige indtægter efter afvikling af differencer	1.925.625
Årets indtægtsramme	2.244.732
Årets difference	319.107
Heraf difference, der afstås (afståelse af indtægtsramme)	192.485
Heraf difference, der ønskes opkrævet	126.622
Akkumulerede differencer ultimo året før	45.369
Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2013	-1.985
Akkumulerede differencer primo året	43.384
Opkrævet difference vedr. tidligere år (i 2014)	-45.369
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2014)	0
Årets difference, der ønskes opkrævet	126.622
Akkumulerede differencer ultimo året	124.637
Heraf årets difference 2014, der ønskes opkrævet	126.622
Heraf ændring i difference vedr. 2013	-1.985

Note: Difference i forbrugernes favør hvis negativ, difference i selskabets favør hvis positiv.

Som anført i ovenstående afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet" har DONG Energy Eldistribution A/S en række uafsluttede sager, som har væsentlig betydning for selskabets reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer pr. 31. december 2014. Ovenstående beregning af differencer medregner den forventede effekt af disse sager. Ved et andet udfald af anmeldelserne vil størrelsen på de opgjorte differencer ændre sig, hvilket kan betyde en ændring i beløb for afståelse af differencer.

#### **3.4.2 Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6**

DONG Energy Eldistribution A/S vil i 2015 afvikle differencen på TDKK 124.637. Derfor opretholdes et tarifniveau, der er TDKK 124.637 højere end situationen, hvor DONG Energy Eldistribution A/S ikke havde afviklet differencen.

Afviklingen af differencen via tariffene sker med udgangspunkt i forventninger til udviklingen i relevante økonomiske faktorer herunder den lange obligationsrente, selskabets driftsomkostninger og afskrivninger, de regulatoriske netaktiver, den leverede mængde m.v. DONG Energy El-

distribution tager forbehold for, at udviklingen i nævnte økonomiske nøgletal kan afvige fra den forudsatte, hvilket vil kunne påvirke differencen, der opstår i 2015.

Det bemærkes, at selskabet ikke tariferer efter at opkræve hele sin indtægtsramme i 2015, hvorved der opstår en difference i selskabets favør samtidig med, at differencen på TDKK 124.637 afvikles.

**Tabel 3.4 Afviklingsplan for difference**

Afviklingsplan (TDKK)	2014	2015	2016
Årets difference	319.107		
Ændring i difference vedrørende 2013	-1.985		
Midlertidig tarifnedsættelse	192.485		
Årets difference som ønskes opkrævet i 2015/2016	124.637		
Opkrævning af difference opstået i 2014		124.637	0.000

Som følge af de under afsnit 3.2 "Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet" uafsluttede sager, kan opgørelsen af selskabets differencer samt regulatoriske forrentning ændres.

De endelige differencer pr. 31. december 2014 vil først kunne opgøres, når alle selskabets uafsluttede sager er endeligt afgjort og godkendt af Energitilsynet. DONG Energy Eldistribution A/S vil på dette tidspunkt tage endeligt stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig tarifnedsættelse (afståelse af differencer) med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning, samt afvikling af eventuelt nyopståede differencer.

Ved opgørelsen af selskabets forrentning indregnes en difference på TDKK 124.637, der er den del af årets foreløbigt opgjorte difference, der forventes at kunne opkræves uden at medføre merforrentning, der reducerer indtægtsrammen.

### **3.5 Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 1 og nr. 3**

#### **3.5.1 Forrentning**

Den reguleringsmæssige forrentning for 2014 er vist i tabel 3.3. Forrentningen er opgjort i henhold til BEK 335 § 2 nr. 5 og § 24 stk. 3 og § 29 stk. 3.

Tabel 3.5 Opgørelse af reguleringsmæssigt overskud for 2014 (TDKK)

DONG Energy Eldistribution A/S (TDKK)		2014
Årets indtægtsramme		2.244.732
Afståelse af difference i året		-192.485
Driftsomkostninger		-947.576
Afskrivninger		-475.838
Foreløbigt reguleringsmæssigt overskud		628.832
Afvikling af pensionsaktiv		0
Reguleringsmæssigt overskud		628.832
% af nødvendig kapital		5,72%
Merforrentning uden indtægtsrammereduktion sfa. tidligere års merforrentning		180.000
Forrentning ved lang obligationsrente + 1 pct. point		448.832
Forrentning uden indtægtsrammereduktion i alt		628.832
% af nødvendig kapital		5,72%
Merforrentning der medfører indtægtsrammereduktion		0
Pensionsaktiv ultimo året før		0
Effekt af genindberetning		0
Pensionsaktiv primo		0
Afvikling af pensionsaktiv		0
Pensionsaktiv ultimo året		0

Det foreløbige regulatoriske overskud for 2014 kan opgøres til TDKK 628.832 svarende til en regulatorisk forrentning på 5,722 %. Forrentning på baggrund af den lange obligationsrente plus 1 procentpoint, jf. BEK 335 § 2 nr. 5,6 og 12, som Energitilsynet har udmeldt for 2014 udgør 4,084 %.

Merforrentningen på TDKK 180.000 i 2013 bevirker, at DONG Energy Eldistribution A/S kan opkræve en tilsvarende merforrentning på TDKK 180.000 i 2014 uden yderligere indtægtsrammereduktioner, jf. BEK 335 § 24 stk. 4 og 5.

Opgørelsen af selskabets reguleringsmæssige overskud for 2014 udviser således ikke merforrentning, der medfører yderligere reduktion af indtægtsrammen, jf. tabel 3.5.

**Tabel 3.6 Reduktion af indtægtsramme som følge af merforrentning 2013 (TDKK)**

	2013	2014	2015	2016
Merforrentning	180.000	180.000		
Uafviklet merforrentning (år-1)	0	180.000		
Uafviklet merforrentning (år-2)	0	0	120.600	
Merforrentning til senere afvikling	180.000			
Årets nedsættelse af IR sfa. merforrentning	0	0	59.400	120.600

### **3.5.2 Endelig afklaring af uafsluttede sager**

Det endelige regulatoriske overskud og forrentning for 2014 vil først kunne opgøres, når alle selskabets uafsluttede sager er endeligt afgjort og godkendt af Energitilsynet.

Når de uafsluttede sager er afsluttet og endeligt godkendt af Energitilsynet, vil der med udgangspunkt i det endelige reguleringsregnskab for 2014 kunne beregnes en ny reguleringsmæssig forrentning. I den forbindelse vil DONG Energy Eldistribution A/S tage endeligt stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig tarifnedsættelse med henblik på at undgå yderligere merforrentning, herunder afvikling af eventuelt nyopståede differencer, jf. afsnit 3.4.3 ”Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6”. Ligeledes vil der tages stilling til afvikling af eventuel pensionsaktiv, jf. afsnit 4.2 ”Regnskabspraksis for udvalgte områder”.

### **3.6 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 4**

Der henvises til tabellen i afsnit 3.2 ”Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet”, hvor der er redegjort for selskabets ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen.

### **3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 5**

#### **3.7.1 Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 3)**

Der er i 2014 ikke sket bortfald af andre driftsindtægter, hvor de dermed forbundne omkostninger ikke længere bæres af den bevillingspligtige aktivitet som en nødvendig omkostning.

#### **3.7.2 Effektiviseringspålæg (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 7)**

Der er indregnet et effektiviseringskrav for 2014 i indtægtsrammen på TDKK 30.110 jf. Energitilsynets afgørelse om effektiviseringskrav fra d. 18. februar 2015 om korrektion af effektiviseringskrav for 2014.

### **3.8 Redegørelse vedrørende ændret regnskabspraksis i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 6**

I forbindelse med aflæggelsen af reguleringsregnskabet for 2014 er der foretaget en ændring i regnskabspraksis, der betyder, at tab på debitorer ikke længere modregnes i de driftsmæssige indtægter, men derimod indgår i de driftsmæssige omkostninger. Dette følger af SETs udmelding.

Tab på debitorer i 2004 blev i Nesa Net (senere DONG Energy Nord Elnet) modregnet i de driftsmæssige indtægter, der indgik i grundlaget for indtægtsrammen. Der er derfor ansøgt om en korrektion af indtægtsrammen fra 2014 som følge af ændringen i regnskabspraksis. Ansøgningen er indregnet i reguleringsregnskabet, jf. afsnit 3.2.

### **3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 7**

DONG Energy Eldistribution A/S er efter bestemmelserne i bekendtgørelse 1452 af 16. december 2013 om energispareydelse i net- og distributionsvirksomheder forpligtet til at sikre, at der realiseres dokumenterbare energibesparelser i et omfang, der mindst opfylder de i bilag 1 til bekendtgørelsen nævnte energibesparelsesmålsætninger for årene 2013-2020.

De faktiske omkostninger til opfyldelse af energispareforpligtelser i henhold til ovennævnte bekendtgørelse dækkes gennem en midlertidig forhøjelse af indtægtsrammen efter reglerne om nye myndighedspålagte forpligtelser.

De akkumulerede differencer pr. 31 december 2014 vedrørende DONG Energy Eldistribution A/S' energibesparende aktiviteter er opgjort i nedenstående tabel. Differencen er opgjort både med udgangspunkt i realiserede omkostninger og indtægter og med udgangspunkt i realiserede indtægter og beregnede omkostninger på baggrund af selskabets pålagte energisparemål.



**Tabel 3.7 Opgørelse af differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2014 (TDKK)**

	2013	2014
Faktisk opkrævede indtægter	135.030	52.727
Afviklet over/underdækning (positive beløb lig med afvikling)	21.910	48.318
Opkrævede indtægter samt afvikling af over-/underdækning	156.941	101.045
Omkostninger afholdt i året	108.623	90.775
Årets difference ifht. afholdte omkostninger (negative beløb = overdækning)	-48.318	-10.270
Akkumulerede differencer primo året	-21.910	-48.318
Opkrævet difference vedr. tidligere år	0	0
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år	21.910	48.318
Årets difference, der skal tilbagebetales	-48.318	-10.270
Akkumulerede differencer ultimo året ifht. afholdte omkostninger	-48.318	-10.270
Akkumuleret leverance primo (kWh)	53.118.704	-16.409.610
Faktisk opnåede besparelse (kWh)	261.375.686	200.176.426
Selskabets pålagte energisparemål (kWh)	330.904.000	331.531.000
Akkumuleret leverance ifht. energisparemål	-16.409.610	-147.764.184

Note: Difference i selskabets favør hvis negativ, Difference i forbrugernes favør hvis positiv.

I 2014 har DONG Energy Eldistribution A/S afholdt omkostninger til de leverede energibesparelser i 2014 på TDKK 90.775. Indtægter vedrørende energispareforpligtelsen (opkræves som en del af selskabets almindelige nettatariffer) udgør i 2014 TDKK 52.727. Efter tilbagebetaling af differencen vedrørende 2013 kan årets difference og dermed de akkumulerede differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2014 opgøres til en difference i forbrugernes favør på TDKK 10.270. Beløbet vil blive betalt tilbage til forbrugerne i 2015, således at de faktiske omkostninger netop dækkes.

For at afvikle nævnte difference i 2015 opretholder DONG Energy Eldistribution A/S et tarifniveau, der er TDKK 10.270 lavere end situationen, hvor DONG Energy Eldistribution A/S ikke havde afviklet differencen.

Afviklingsplanen er lavet med udgangspunkt i DONG Energy Eldistribution A/S' forventning til udviklingen i relevante økonomiske faktorer herunder mængden af realiserede energibesparelser, omkostninger pr. kWh, den leverede mængde m.v. DONG Energy Eldistribution tager forbehold for, at udviklingen i nævnte økonomiske nøgletal kan afvige fra den forudsatte, hvormed der vil kunne opstå en ny difference i forbrugerne favør til afvikling i 2016.

### 3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 8

Anlægsinvesteringer udført i regning for tredjemand samt modtagne betalinger herfor holdes regnskabsmæssigt adskilt fra DONG Energy Eldistribution A/S' øvrige aktiviteter i henhold til BEK § 335 § 22. Anlægsinvesteringer udført i regning for tredjemand udgør i alt TDKK 19.304 i 2014. De samlede afskrivninger på anlæg udført for tredjemand udgør TDKK 2.431 og de dertil-

hørende indtægter udgør TDKK 2.904. Begge poster er ligeledes holdt ude af nærværende reguleringsregnskab, idet anlæggene anses som straksafskrevet i reguleringsregnskabet.

### **3.11 Redegørelse vedrørende afgang af anlæg i henhold til BEK 335 § 20 stk. 2**

Der er i 2014 udgået anlæg fra netaktiver. Det drejer sig om anlæg, hvis tekniske levetid er kortere end den økonomiske levetid. Reguleringsprisen og indtægtsrammen skal ikke påvirkes af disse afgange.

## 4. Regnskabspraksis

### 4.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for DONG Energy Eldistribution A/S' distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i elforsyningsloven, BEK 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder og som konsekvens heraf i overensstemmelse med årsregnskabsloven samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2014 fra marts 2015.

Regnskabet, der tager udgangspunkt i DONG Energy Eldistribution A/S' samlede eksterne årsrapport, indeholder i henhold til bekendtgørelsen indtægter, omkostninger og andre oplysninger vedrørende den bevillingspligtige aktivitet, der kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2014 opkrævede indtægter og DONG Energy Eldistribution A/S' fremtidige reguleringspris. Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer kan ændres som følge af en række ikke afsluttede sager, jf. bemærkninger herom i afsnit 3.4 "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2".

I forhold til den regnskabspraksis, der følger af bestemmelserne i BEK 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder, Energitilsynets vejledning om indberetning af reguleringsregnskab 2014 fra marts 2015 samt selskabets eksterne årsrapport, er der her anført præcisering af regnskabspraksis for udvalgte områder.

Der indgår ikke sammenligningstal i regnskabet.

### 4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder

#### 4.2.1 Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter indeholder indtægter fra den bevillingsmæssige aktivitet herunder provenu fra DONG Energy Eldistribution A/S' egne nettariffer, abonnementsindtægter, gebyrindtægter og tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsbidragene vedrører. I driftsmæssige indtægter er der i modsætning til tidligere år ikke foretaget modregning af tab på debitorer. Omkostninger til tab på debitorer dækker årets konstaterede tab såvel som årets forskydning i henstillinger til tab og indgår nu under posten "driftsmæssige omkostninger".

Udover ovenstående indeholder posten andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet. Andre indtægter udgør en delmængde af de driftsmæssige indtægter og omfatter indtægter, som virksomheden opnår i tilknytning til den bevillingspligtige aktivitet, og hvor den bevillingspligtige aktivitet bærer de hermed forbundne omkostninger som nødvendige omkostninger. I regnskabsposten indgår bl.a. indtægter ved udlejning af transformergunde.

De indtægter, der knytter sig til arbejder i regning for tredjemand, hvor tredjemand finansierer anlægsarbejderne, er udeholdt af reguleringsregnskabet. De tilhørende anlægsinvesteringer og afskrivninger herpå er ligeledes udeholdt af reguleringsregnskabet jf. den under netaktiver anførte regnskabspraksis.

Indtægter vedrørende energispareaktiviteter er opgjort i særskilt opgørelse vedrørende energispareaktiviteter.

#### **4.2.2 Driftsomkostninger**

##### *4.2.2.1 Nettab*

Omkostningerne vedrørende nettab indgår i regnskabsposten driftsomkostninger og indeholder køb af el på markedsvilkår samt de hertil hørende omkostninger vedrørende PSO og betaling til overliggende net.

##### *4.2.2.2. Demonteringsomkostninger*

Omkostning til demontering er inkluderet i regnskabsposten driftsomkostninger. Dog anlægføres demonteringsomkostninger vedrørende nødvendige nyinvesteringer i henhold til bestemmelserne i BEK 335 § 2, nr. 4 og § 15.

##### *4.2.2.3. Tab på debitorer*

Omkostning til tab på debitorer indgår i regnskabsposten driftsomkostninger.

#### **4.2.3 Afskrivninger**

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netaktiver og øvrige anlægsaktiver.

#### **4.2.4 Netaktiver**

Netaktiver idriftsat forud for 1. januar 2005 indregnes og måles efter bestemmelserne i bekendtgørelse 899 af 30. august 2004 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder.

Netaktiver idriftsat fra 1. januar 2005 indregnes og måles efter bestemmelserne i årsregnskabsloven med mindre bestemmelserne i den gældende bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder foreskriver andet.

Anlægsarbejder udført efter regning for tredjemand for 2014 indgår ikke i regnskabsposten netaktiver. Under netaktiver er indregnet forventede udgifter til oprensning og etablering af afværgeforanstaltninger på forurenedede grunde, der indgår som en del af netaktiverne. Afskrivninger på netaktiver indregnes i regnskabsposten afskrivninger.

Det er selskabets regnskabspraksis at anlægsgøre byggerenter i henhold til BEK 335 § 23 stk. 3, i det omfang de kan henføres til de enkelte investeringer. Byggerenter vedrørende investeringer

klassificeret som nødvendige nyinvesteringer indregnes som en del af den nødvendige nyinvestering.

#### ***4.2.5 Pensionsaktiv***

Pensionsaktiv vedrører de tidligere selskaber DONG Energy City Elnet A/S og DONG Energy Frederiksberg Elnet A/S. Pensionsaktivet udgør tjenestemandspensioner i de tidligere kommunale elforsyninger og er opgjort på baggrund af en aktuarberegning pr. 1. januar 2000 med fradrag af efterfølgende reguleringsmæssige afskrivninger herpå. Pensionsaktivet afvikles som udgangspunkt med et beløb, der nedbringer en eventuel merforrentning til den af Energitilsynet udmeldte forrentning ved den lange obligationsrente for det enkelte reguleringsår.

# DONG Energy Eldistribution A/S

CVR-nr.: 29 91 54 58

## Reguleringsregnskab 2014

Se Sekretariatet for Energitilsynets vejledning herom:

<http://energitilsynet.dk/el/selvbetjening/reguleringsregnskaber/>

Kun hvide felter skal udfyldes

1. Indtægter og viderefakturering			
1.1 Driftsmæssige indtægter i 2014	1.971.074.487	kr.	
1.2 Heraf andre indtægter	17.545.928	kr.	
1.3 Er der i 2014 sket et bortfald af andre indtægter?	Nej		Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1			
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004		kr.	
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	2.274.704.000	kr.	
2. Omkostninger			
2.1 Driftsomkostninger i 2014	947.576.136	kr.	
3. Leveret mængde			
3.1 Leveret mængde elektricitet i 2014	8.449.501.000	kWh	
4. Netaktiver			
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2014	10.369.325.120	kr.	
4.2 Eventuelle primokorrekationer		kr.	
4.3 Årets nødvendige nyinvesteringer	415.929.153	kr.	
4.4 Årets nyinvesteringer		kr.	
4.5 Årets reinvesteringer	471.031.198	kr.	
4.6 Årets afskrivninger	475.838.088	kr.	
4.7 Årets afgang af netaktiver	6.252.000	kr.	
4.8 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2014	10.774.195.383	kr.	
5. Nettab			
	2004	2014	
5.1 Fysisk nettab	418.676.185	357.300.000	kWh
5.2 Nettabsomkostning	167.464.821	217.813.254	kr.
5.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab	0,40	0,61	kr./kWh
6. Praksisændringer			
6.1 Er der i 2014 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skøn eller regnskabsprincipper?	Ja		Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen			
6.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Ja		Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 6.4 og/eller 6.6			
Praksisændring, der påvirker opgørelsen af driftsmæssige indtægter			
6.3 Driftsmæssige indtægter i 2004		kr.	
6.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring	4.511.000	kr.	
Praksisændring, der påvirker opgørelsen af leveret mængde			
6.5 Leveret mængde i 2004		kWh	
6.6 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring		kWh	
7. Pensionsaktiver			
7.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2014	0	kr.	
7.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver	0	kr.	
7.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2014	-	kr.	
8. Opgørelse af differencer			
8.1 Årets opståede difference 2014	319.107.005	kr.	
9. Afviklingsplan for differencer i virksomhedens favør (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)			
	2014	2015	2016
9.1 Årets opståede difference	319.107.009		
9.2 Midlertidig tarifiedsættelse	192.485.174		
9.3 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2015 og/eller 2016	126.621.835		
9.4 Opkrævning af difference opstået i 2014		126.495.150	
10. Afviklingsplan for differencer i forbrugernes favør (negativ difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)			
	2014	2015	2016
10.1 Forventet indtægtsramme			
10.2 Forventede driftsmæssige indtægter*			
10.3 Planlagt afviklet difference		-	-
10.4 Overført difference (primo)	-	-	-
10.5 Forrentning til forbrugerne af overført difference (1. halvår)	-	-	-
10.6 Årets opståede difference	-		
10.7 Årets afviklede difference*	-	-	-
10.8 Difference til beregning af strafrente for 2. halvår	-	-	-
10.9 Forrentning til forbrugerne af difference (2. halvår)	-	-	-
10.10 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugerne (ultimo)	-	-	-
*Planen udformes således, at differencen opstået i 2014, inklusiv forrentning til forbrugerne, er afviklet inden udgangen af 2016.			
11. Opgørelse af forrentning			
11.1 Forrentningsloft	4,084	pct.	
11.2 Virksomhedens forrentningsprocent	5,722	pct.	
11.3 Opnået forrentning	628.832.451	kr.	
11.4 Merforrentning	180.000.000	kr.	
12. Energispareydelse			
12.1 Realiseret energibesparelse	200.176.426	kWh	
12.2 Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	90.774.684	kr.	
12.2.1 Heraf administrationsomkostninger	171.326	kr.	
12.2.2 Heraf øvrige omkostninger	90.603.358	kr.	
12.3 Indtægter opkrævet i forbindelse med årets energibesparelse	52.726.570	kr.	
13. Bemærkninger til reguleringsregnskabet			
Virksomheden kan tilføje eventuelle bemærkninger her.			
14. Ledelsespåtegning og revisorerklæring skal medsendes reguleringsregnskabet			
Indberetningen af reguleringsregnskabet 2014 registreres først hos Energitilsynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet. Virksomhedens ledelse og revisor erklærer derved, at virksomheden har redegjort for alle forhold nævnt i indtægtsrammebekendtgørelsens § 29, at regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens principper og Sekretariatet for Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2014.			