

DONG Energy Eldistribution A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-
året 2013**

Distributionsvirksomhed (mængdebaseret)

1. udgave af 30. maj 2014

Indhold

1. LEDELSESPÅTEGNING	3
2. DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRING PÅ REGULERINGSREGNSKAB FOR 2013	4
2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2013	4
3. LEDELSENS REDEGØRELSE	6
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>Afgørelser</i>	6
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 indtægtsramme i perioden 2005-2012</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	11
3.5.1 <i>Forrentning</i>	11
3.5.2 <i>Endelig afklaring af uafsluttede sager</i>	13
3.6 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 4	13
3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 5	13
3.7.1 <i>Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 3)</i>	13
3.7.2 <i>Effektiviseringspålæg (BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 7)</i>	13
3.8 Redegørelse vedrørende regnskabsprincipper mv. i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 6	13
3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 7	14
3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 8	15
4. REGNSKABSPRAKSIS	16
4.1 Regnskabsgrundlag	16
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	16
4.2.1 <i>Driftsmæssige indtægter</i>	16
4.2.2 <i>Driftsomkostninger</i>	17
4.2.2.1 <i>Nettab</i>	17
4.2.2.2 <i>Demonteringsomkostninger</i>	17
4.2.3 <i>Afskrivninger</i>	17
4.2.4 <i>Netaktiver</i>	17
4.2.5 <i>Pensionsaktiv</i>	18
5. REGULERINGSREGNSKABER FOR 1. JANUAR - 31. DECEMBER 2013	19

BILAG A - OVERGANGSORDNING

Tilbagebetaling af merforrentning 2008

Afvikling af difference ultimo 2008 samt ultimo 2009

20

20

20

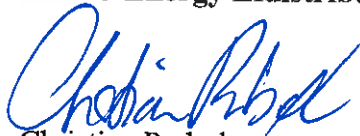
1. Ledespåtegning

Reguleringsregnskabet for DONG Energy Eldistribution A/S for reguleringsåret 2013 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 2013 fra april 2014.

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 2013 opkrævede indtægter og DONG Energy Eldistribution A/S' reguleringspris. Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer pr. 31. december 2013 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 30. maj 2014.

Virum, den 30. maj 2014

DONG Energy Eldistribution A/S



Christian Parbøl

Direktør

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2013

2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2013

Til Energitilsynet

Vi har revideret det mængdebaserede reguleringsregnskab for DONG Energy Eldistribution A/S for reguleringsåret 2013 ("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 2013 af april 2014 (tilsammen benævnt "bekendtgørelsen").

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på TDKK 1.991.237 og tilhørende driftsomkostninger på TDKK 832.496.

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 2013 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 2013 af april 2014 og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet.

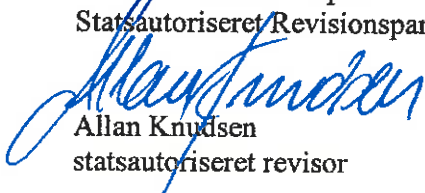
Supplerende oplysninger vedrørende forståelsen af reguleringsregnskabet

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 2013.


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 30. maj 2014
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Allan Knudsen
statsautoriseret revisor



Rikke Lund-Kühl
statsautoriseret revisor

3. Ledelsens redegørelse

3.0 Information om beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab

DONG Energy Eldistribution A/S har ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab en række uafsluttede sager med Energitilsynet, der har betydning for selskabets reguleringspris. DONG Energy Eldistribution A/S har udarbejdet nærværende reguleringsregnskab baseret på de ændringer til reguleringsprisen, som følger ved en indregning af selskabets anmeldte sager.

I afsnit 3.2.1 fremgår, hvilke sager der er uafsluttede, samt hvilken forventet effekt disse har på selskabets indtægtsramme.

Ovenstående praksis er en ændring i forhold til senest aflagte reguleringsregnskab, hvor DONG Energy Eldistribution A/S opgjorde indtægtsramme, differencer og forrentning både med udgangspunkt i selskabets godkendte sager og selskabets anmeldte sager.

Årets reguleringsregnskab tager således udgangspunkt i det grundlag som i tidligere års reguleringsregnskaber er benævnt "Anmeldte 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.

3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber

3.1.1 Afgørelser

Energitilsynet har d. 24. juni 2013 truffet afgørelse i sag nr. 13/01007 (Lindevang). Sagens udfald er identisk med de forudsætninger, som er lagt til grund i tidligere års reguleringsregnskaber og har således ikke givet anledning til (historiske) ændringer i beregningsgrundlaget.

Energitilsynet har d. 23. april 2014 truffet afgørelse i sag nr. 12/10277 & 14/03127 (Genanmeldelse af anlægssum for kabellægning). Sagens udfald medfører en forøgelse af den akkumulerede difference ultimo 2012 på TDKK 3.055 i forhold til opgørelsen i reguleringsregnskabet for 2012.

Energitilsynet har d. 1. maj 2014 truffet afgørelse i sag nr. 13/12233 vedr. Dong Nord (Transmission)¹. Sagens udfald betyder en forøgelse af den akkumulerede difference ultimo 2012 på TDKK 564.

3.1.2 Korrektioner

3.1.2.1. Korrektioner som følge af Energitilsynets godkendelse af historiske indtægtsrammer

Energitilsynet er startet på en proces, som skal føre til godkendelse af DONG Energy Eldistributions historiske reguleringsregnskaber. I denne proces med Energitilsynet er DONG Energy Eldistribution blevet opmærksom på forhold, hvor det har været nødvendigt at korrigere de historiske forudsætninger.

Det drejer sig konkret om følgende forhold:

- Ændring af netaktiver i DONG Energy Nord Elnet i 2008 således, at de svarer til indberetningen i reguleringsregnskabet, TDKK 11.555

3.1.2.2 Korrektion af historiske regnskabstal

DONG Energy Eldistribution har i forbindelse med udarbejdelsen af årets reguleringsregnskab identificeret en fejl i opgørelsen af anlægsinvesteringer. Fejlen bestod i, at afgang fra anlæg taget ud af drift før ophør af den økonomiske levetid blev fjernet fra netaktiverne to gange.

DONG Energy Eldistribution har som følge heraf opjusteret tilgangene i regnskabstallene med TDKK 5.961 for 2011 og 2012, således at fejlen rettes op.

3.1.3 Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber

Som konsekvens af ovenfor nævnte korrektioner og afgørelser ændres indtægtsrammer og dermed 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.

Den afledte effekt af korrektionerne på nærværende reguleringsregnskab vises som en regulering ("ændring ift. reguleringsregnskab 2012") til differencen primo 2013 i opgørelserne under afsnittene 3.4 "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 2" og 3.5 "Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 3".

3.1.3.1 Afståelse af indtægtsramme i perioden 2005-2012

DONG Energy Eldistribution A/S ønsker i årene 2005-2012 foreløbigt at afstå dele af selskabets samlede differencer som en midlertidig prisreduktion med henblik på at undgå utilsigtet merforrentning.

¹ Afgørelse om genoptagelse og omgørelse af indtægtsrammeudmelding for DONG Energy Nord Elnet A/S (transmission) for reguleringsårene 2005-2007 samt videreførsel af indtægtsramme i DONG Energy Nord A/S (distribution) fra og med 2008

Som konsekvens af de i afsnit 3.1.2 "Korrektioner" nævnte sagers effekt på indtægtsrammer og forrentning i perioden 2005-2012, 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 s 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 102.220 ud af årets samlede difference på TDKK 102.220
- For 2010 TDKK 0.
- For 2011 TDKK 363.331 ud af årets samlede difference på 596.926
- For 2012 TDKK 512.511 ud af årets samlede difference på 591.415

De afståede beløb reducerer de akkumulerede differencer ultimo 2012 med TDKK 991.673

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 konsekvenser 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 fortsat en række uafsluttede sager med Energitilsynet, der alle 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 2013 foreløbige og kan ændre sig, hvis udfaldet af sagerne er anderledes end det i nærværende reguleringsregnskab forudsatte.

De anmeldte sager er opstillet i nedenstående tabel:

Tabel 3.1 Uafsluttede sager som er indregnet i reguleringsregnskabet

Ansøgning	Bestemmelse	Ansøgt pr. (dd/mm/yy)	Afgørelsesstatus	Forventet indtægts-ramme effekt i 2013
Kabellægning 2010	§12 stk. 1	31/08/11	Ikke afgjort	21,585 mio. kr.
Kabellægning 2011	§12 stk. 1	31/08/12	Ikke afgjort	5,028 mio. kr.
Kabellægning 2012	§12 stk. 1	30/08/13	Ikke afgjort	27,176 mio. kr.
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	38,097 mio. kr.
Nye forsyningsområder 2005-2009	§12 stk. 1	17/01/12	Ikke afgjort	5,203 mio. kr.
Metro City Ring (myndighedspålæg)	§12 stk. 2	01/07/13	Ikke afgjort	1,532 mio. kr.
Gebyrer under indtægtsrammen	LOV nr. 575 af 18/06/2012	21/12/12	Ikke afgjort	25,246 mio. kr.
Haveforeninger	§12 stk. 1	04/07/11	Ikke afgjort	0,583 mio. kr.

DONG Energy Eldistribution A/S har ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab ikke endeligt opgjort omfanget af nødvendige nyinvesteringer og myndighedspålæg. Det drejer sig om kabellægning af luftledninger i 2013 samt kabelføring til nye forsyningsområder i perioden 2010 til 2013, omlægninger sfa. Ringstedbanen samt omkostninger som følge af integration til Energinet.dk's datahub. Effekten af disse er ikke indregnet i dette reguleringsregnskab. Ansøgning vedrørende kabellægning i 2013 vil blive fremsendt til Energitilsynet ultimo august. For de øvrige aktiviteter afventer DEE nærmere udmelding fra Energitilsynet omkring praksis for indtægtsrammeanmeldelse ifm. nye forsyningsområder og myndighedspålæg.

3.2.2 Leveret mængde

Energitilsynet efterspørger i punkt 1.6 i indberetningsskemaet tal for den faktisk leverede mængde, hvis denne adskiller sig fra den fakturerede mængde. I reguleringsregnskabet opgøres den leverede mængde nu som den faktiske leverede mængde frem for den fakturerede mængde. Dette er en ændring af regnskabspraksis i forhold til tidligere år. Dette er beskrevet i afsnit 3.8, hvor også effekten af ændringen er vist.

3.3 Årets investeringer

Årets investeringer udgør i alt TDKK 728.335. Alle årets investeringer, herunder nødvendige nyinvesteringer, er foreløbigt anført i rubrik 2.4 vedrørende reinvesteringer, da de nødvendige nyinvesteringer for 2013 ikke er endeligt opgjort.

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

De pr. 31. december 2012 opgjorte differencer er, som anført under afsnittet 3.1 "Tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber", påvirket af de beskrevne korrektioner.

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 2013 ("Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2012"), jf. tabel 3.2.

3.4.1 Differencer

De akkumulerede differencer pr. 31. december er opgjort i nedenstående tabel.

Tabel 3.2 Opgørelse af akkumulerede differencer pr. 31. december 2013 (TDKK)

Differencer (TDKK)	2013
Årets driftsmæssige indtægter	1.991.238
Opkrævet difference vedr. tidligere år (i 2012)	67.293
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2012)	0
Årets driftsmæssige indtægter efter afvikling af differencer	1.923.945
Årets indtægtsramme før afståelse	2.253.865
Årets difference	329.920
Heraf difference, der afstås (afståelse af indtægtsramme)	285.845
Heraf difference, der ønskes opkrævet	44.075
Akkumulerede differencer ultimo året før	67.293
Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2012	1.294
Akkumulerede differencer primo året	68.587
Anmeldt opkrævet difference vedr. tidligere år (i 2013)	-67.293
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2013)	0
Årets difference, der ønskes opkrævet	44.075
Akkumulerede differencer ultimo året	45.369
Heraf årets difference 2013, der ønskes opkrævet	44.075
Heraf restdifference vedr. 2012	1.294

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

En foreløbig beregning af differencer i forhold til den af selskabet opgjorte reguleringspris viser, som anført ovenfor, akkumulerede differencer pr. 31. december 2013 på TDKK 45.369

Som anført under afsnit 3.1.2 er der siden senest aflagte reguleringsregnskab sket korrektioner vedrørende tidligere år, som medfører en forøgelse af de akkumulerede differencer i selskabets favør primo 2013 på TDKK 1.294. DONG Energy Eldistribution afvikler denne difference i 2014.

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 2013. Ovenstående beregning af differencer medregner disse sager og ved et andet udfald af anmeldelserne end antaget opgørelsen, vil størrelsen på de opgjorte differencer ændre sig.

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

DONG Energy Eldistribution A/S skal i henhold til BEK 335 § 29 stk. 6 samt Sekretariatet for Energitilsynets "Retningslinjer for indberetning af afviklingsplaner for differencer" redegøre for ønsket opkrævning og afståelse af selskabets differencer ved aflæggelse af reguleringsregnskab fra 2013.

Som anført i tabel 3.1 kan årets difference 2013 foreløbigt opgøres til TDKK 329.920. Heraf ønsker DONG Energy Eldistribution A/S ønsker foreløbigt at afstå TDKK 285.845 som midlertidig prisreduktion.

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 2013 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 yderligere merforrentning, samt afvikling af eventuelt nyopståede differencer.

Ved opgørelsen af selskabets forrentning indregnes den del af årets foreløbigt opgjorte difference, der forventes at kunne opkræves uden at medføre yderligere merforrentning udover den i afsnit 3.5 opgjorte, TDKK 180.000.

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 2013 er opgjort på baggrund af DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme efter afståelse af differencer i henhold til BEK 335 § 2 nr. 5 og § 24 stk. 3.

Tabel 3.3 Opgørelse af reguleringsmæssigt overskud for 2013 (TDKK)

DONG Energy Eldistribution A/S (TDKK)	2013
Året indtægtsramme før afståelse	2.253.865
Afståelse af årets indtægtsramme	-285.845
Driftsomkostninger	-832.496
Afskrivninger	-482.197
Foreløbigt reguleringsmæssigt overskud	653.327
Afvikling af gammel underdækning	0
Afvikling af pensionsaktiv	0
Reguleringsmæssigt overskud	653.327
% af nødvendig kapital	6,46%
Merforrentning uden indtægtsrammereduktion sfa. tidligere års merforrentning	0
Forrentning ved lang obligationsrente + 1 pct. point	473.327
Forrentning uden indtægtsrammereduktion i alt	473.327
% af nødvendig kapital	4,48%
Merforrentning	180.000
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 2013 kan opgøres til TDKK 653.327 svarende til en regulatorisk forrentning på 6,46 %. Forrentning på baggrund af den lange obligationsrente, jf. BEK 335 § 2 nr. 5,6 og 12 , som Energitilsynet har udmeldt for 2013 udgør 4,48 %.

Opgørelsen af selskabets reguleringsmæssige overskud udviser således merforrentning på TDKK 180.000 for 2013.

Den opgjorte merforrentning i nærværende reguleringsregnskab på TDKK 180.000 medfører således reduktion af DONG Energy Eldistribution A/S' indtægtsramme, jf. BEK 335 § 24 stk. 4 og 5. Reduktionen af indtægtsrammen vil følge aftrappingsprofilen vist i nedenstående tabel.

Tabel 3.4 Reduktion af indtægtsramme som følge af merforrentning 2013

	2013	2014	2015	2016
Merforrentning	180.000			
Tidligere års merforrentning				
Grundlag for reduktion af indtægtsramme (§ 24 stk. 4 og 5)	180.000	180.000	180.000	180.000
Reduktion af indtægtsramme år n				
Sfa. merforrentning 2013		0	60.000	120.000
Merforrentning uden yderligere indtægtsrammereduktion ¹		180.000	120.000	0

3.5.2 Endelig afklaring af uafsluttede sager

Det endelige regulatoriske overskud og forrentning for 2013 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 2013 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 2013 ikke sket bortfald af andre driftsindtægter, hvor de dermed forbundne omkostninger ikke længere bæres af den bevillingspligtige aktivitet som en nødvendig omkostning. Der skal således ikke ske yderligere reduktion af virksomhedens reguleringspris efter bestemmelserne i BEK 335 § 13 stk. 1 nr. 3.

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

Der er indregnet et effektiviseringskrav for 2013 i indtægtsrammen som opgjort i Energitilsynets afgørelse om effektiviseringskrav for 2013 fra d. 28. januar 2014. DONG Energy Eldistribution har anmeldt nogle korrektioner til denne afgørelse, som ikke er behandlet af Energitilsynet. Hvis der sker en ændring af effektiviseringskravet for 2013 vil der blive foretaget en korrektion til reguleringsregnskabet.

3.8 Redegørelse vedrørende regnskabsprincipper mv. i henhold til BEK 335 § 29 stk. 1, nr. 6

Der er ved udarbejdelse af reguleringsregnskabet for 2013 for DONG Energy Eldistribution A/S foretaget ændring i selskabets regnskabsprincipper i forhold til det for 2012 udarbejdede reguleringsregnskab. Ændringen består i, at den leverede mængde opgøres med udgangspunkt i den faktisk leverede mængde frem for den fakturerede mængde, jf. afsnit 3.2.6. Dette sker på baggrund af vejledende udtalelse fra Energitilsynet fra d. 5. juli 2013 om opgørelse af den leverede mængde.

Tabel 3.5 viser forskellen på opgørelsen af faktureret mængde og leveret mængde i 2013.

Tabel 3.5 Opgørelse af leveret mængde 2013

	GWh
Faktureret mængde	8.567
Ikke-faktureret mængde	30
Leveret mængde	8.597

Som følge af ændringen i regnskabspraksis, er det undersøgt om der skal ske justering af opgørelsen af den leverede mængde i sammenligningsåret 2004, jf. BEK 335 § 29 stk. 2.

Forskellen mellem faktureret og leveret mængde består primært i en forskel på opgørelsen for kunder med solcelleanlæg der nettoafregnes på årsbasis. For disse kunder er den leverede mængde højere end den fakturerede mængde, da produceret mængde og leveret mængde nettoficeres på årsbasis.

Der var kun ganske få nettoafregnede kunder i 2004, og omfanget af den nettoficerede produktion i 2004 vurderes at være ubetydelig. Der vurderes således ikke at være forskel på faktureret og leveret mængde i 2004, hvorfor den leverede mængde i 2004 ikke korrigeres.

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 677 af 21. juni 2010 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 2010-2020.

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 2013 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 3.6 Opgørelse af differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2013 (TDKK)

	2012	2013
Faktisk opkrævede indtægter	116.725	135.030
Opkrævet vedr. tidligere år	-2.612	21.910
Opkrævede indtægter efter afvikling af over-/underdækning	114.114	156.941
Omkostninger afholdt i året	-92.203	-108.623
Årets difference ifht. afholdte omkostninger	21.910	48.318
Akkumulerede differencer primo året	-2.612	21.910
Opkrævet difference vedr. tidligere år	2.612	0
Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år	0	-21.910
Årets difference, der skal tilbagebetales	21.910	48.318
Akkumulerede differencer ultimo året ifht. afholdte omkostninger	21.910	48.318
Faktisk opnåede besparelse (kWh)	225.293.337	261.375.686
Selskabets pålagte energisparemål (kWh)	212.373.000	330.904.000
Akkumuleret leverance ifht. energisparemål	53.118.704	(16.409.610)

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

I 2013 har DONG Energy Eldistribution A/S afholdt omkostninger til de leverede energibesparelser i 2013 TDKK 108.623. Indtægter vedrørende energispareforpligelsen (opkræves som en del af selskabets almindelige nettariffer) udgør i 2013 TDKK 135.030. Efter tilbagebetaling af differencen vedrørende 2012 kan årets difference og dermed de akkumulerede differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2013 opgøres til en difference i forbrugernes favør på TDKK 48.318. Beløbet vil blive efterreguleret i og vil blive betalt tilbage til forbrugerne i 2014, således at de faktiske omkostninger netop dækkes.

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 44.702. i 2013. De samlede afskrivninger på anlæg udført for tredjemand udgør TDKK 2.162 og de dertil hørende indtægter udgør TDKK 950. Begge poster er ligeledes holdt ude af nærværende reguleringsregnskab, idet anlæggene anses som straksafskrevet i reguleringsregnskabet.

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 2013 fra april 2014

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 2013 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 2013 fra april 2014 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 og tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsbidragene vedrører. I driftsmæssige indtægter er der foretaget modregning af tab på debitorer i henhold til Energitilsynets afgørelse af 19. december 2005. Omkostninger til tab på debitorer af såvel årets konstaterede tab som årets forskydning i hensættelser til tab. Begge poster indgår i lighed med tidligere år i de modregnede tab på debitorer.

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 transformergrunde.

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 supplerende 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.

4.2.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger inkluderer afskrivninger på netaktiver og øvrige anlægsaktiver. Herudover indeholder regnskabsposten gevinst og tab vedrørende afhændede/skrottede anlæg.

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 2013 indgår ikke i regnskabsposten netaktiver. Under netaktiver er indregnet forventede udgifter til oprensning og etablering af afværgeforanstaltninger på forurenede 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 fra ansøgningstidspunktet.

Nødvendige nyinvesteringer indregnes i posten reinvesteringer (rubrik 2.4), da disse ikke er endeligt opgjort ved tidspunktet for regnskabsaflæggelsen.

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.

5. Reguleringsregnskaber for 1. januar - 31. december 2013

DONG Energy Eldistribution A/S (Fusioneret distributionsvirksomhed)		
DKK		2013
1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde		
1.1 Driftsmæssige indtægter		1.991.237.578
1.2 Heraf andre indtægter		13.939.659
1.3 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar		
1.4 Driftsomkostninger		832.496.041
1.5 Faktureret leveret mængde elektricitet (kWh)		8.567.000.000
1.6 Faktisk leveret mængde elektricitet (kWh)		8.597.000.000
1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2014 (kWh)		8.550.000.000
2. Netaktiver		
2.1 Værdi af netaktiver primo året		10.117.548.747
<i>Årets afskrivninger og investeringer:</i>		
2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer		
2.3 Årets nyinvesteringer		
2.4 Årets reinvesteringer		728.335.249
2.5 Årets afskrivninger		482.197.207
2.6 Værdi af netaktiver ultimo året		10.358.165.790
3. Pensionsforpligtelser		
3.1 Pensionsforpligtelser primo året		0
3.2 Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser		0
3.3 Pensionsforpligtelser ultimo året		0
4. Energispareaktivitet		
4.1 Faktisk opnåede besparelse (kWh)		261.375.686
4.2 Selskabets pålagte energisparemål (kWh)		330.904.000
4.4 Omkostninger til opnåelse af energisparemål		-108.622.636
4.5 Faktisk opkrævede indtægter i forbindelse med energispareaktivitet		135.030.365
Difference (negativ=underdækning)		26.407.729
5. Nettab	2004	
5.1 Beregnet nettab (kWh)	418.676.185	365.000.000
5.2 Gennemsnitlig årlig elpris (øre/kWh)	40,0	61,1
5.3 Nettabsomkostning i kr. (beregnet nettab * gennemsnitlig årlig elpris)	167.464.821	223.006.367
5.4 Ønsker selskabet en evt. forhøjelse af indtægtsrammen sfa. stigende omkostninger til nettab (ja/nej)		
Jf. særskilt indberetning af 31. maj 2013.		
6. Andre driftsmæssige indtægter		
Ingen ændringer		
7. Afvikling af difference		
Der henvises til afsnit 3.5.1 samt 3.5.3.		
8. Øvrige bemærkninger		
Vedrørende punkt 5. Nettab henvises der i øvrigt til særskilt indberetning af 31. maj 2012.		
9. Øvrige oplysninger		
<i>Sekretariatet beder virksomheden om at indberette forhold vedr. den leverede mængde el i 2004, såfremt opgørelsesmetoden er forskellig fra 2012, således at sekretariatet kan foretage tilsvarende ændringer i sammenligningsåret for indtægtsrammen, der er 2004, jf. § 29, stk. 1, nr. 6 og stk. 2 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011.</i>		
Der henvises til afsnit 3.8		

Bilag A - Overgangsordning

Tilbagebetaling af merforrentning 2008

Som følge af særlige regler vedrørende merforrentning opstået i 2008 redegøres her for tilbagebetalingen af denne merforrentning.

Reglerne for merforrentning for 2008 er specificeret i § 3 stk. 6 i lov nr. 386 af 20. maj 2009, som indsat i loven ved lov nr. 622 af 11. juni 2010. Bestemmelsen indebærer, at selskaberne kan undgå en varig nedsættelse af virksomhedens indtægtsramme som følge af merforrentning opnået i 2008 mod tilbagebetaling af det for meget opkrævede beløb til forbrugerne. Tilbagebetalingen skal efter bestemmelsen være foretaget inden udgangen af 2010.

Som anført i tidligere reguleringsregnskaber har DONG Energy Eldistribution A/S gjort brug af denne bestemmelse.

Der er i nærværende reguleringsregnskab ikke sket ændringer, der har forårsaget yderligere tilbagebetaling eller genopkrævning af tilbagebetalt merforrentning for 2008.

Afvikling af difference ultimo 2008 samt ultimo 2009

Som oplyst i tidligere reguleringsregnskaber har DONG Energy Eldistribution A/S gjort brug af overgangsbestemmelsen i BEK nr. 335 § 33, stk. 9, således at grundlaget for beregningen af forrentningen i årene 2008-2009 er indtægtsrammen. Ifølge denne bestemmelse skal differencer i forbrugernes favør være afviklet ved udgangen af 2010. Der redegøres for afvikling af differencer vedrørende 2008 og 2009 her.

Opgørelsen i nedenstående tabel viser afviklingen af differencer i henhold til overgangsbestemmelsen i § 33 stk. 9.

Differencer (TDKK)		
Difference vedr. 2008	Reguleringsregnskab 2012	Reguleringsregnskab 2013
Difference ultimo 2008	318.377	320.065
Opkrævet i 2009 vedr. 2008	-345.664	-345.664
Rentebetaling i 2010	-756	-709
Tilbagebetalt inkl. renter i 2010 vedr. 2008	30.296	30.296
Opkrævet i 2011 vedr. 2008	-4.145	-4.145
Tilbagebetalt i 2012 vedr. 2008	1.892	1.892
Opkrævet i 2013 vedr. 2008	0	-1.735
Difference ultimo vedr. 2008	0	0
Difference vedr. 2009		
Årets difference 2009	0	0
Opkrævet i 2010 vedr. 2009	-52.813	-52.813
Rentebetaling i 2010	-1.463	-1.463
Tilbagebetalt inkl. renter i 2010 vedr. 2009	54.276	54.276
Opkrævet i 2011 vedr. 2009	0	0
Difference ultimo vedr. 2009	0	0

Ved aflæggelsen af reguleringsregnskab 2010 kunne pr. 31. december 2010 opgøres en akkumuleret difference i selskabets favør på TDKK 192.124. Selskabets tilgodehavende sammensatte sig af en difference i forbrugernes favør inklusiv forrentning vedrørende 2008 på TDKK 30.296, en difference i forbrugernes favør inklusiv forrentning vedrørende 2009 på TDKK 54.276 samt en difference i selskabets favør for 2010 på TDKK 276.696. Differencerne vedrørende 2008 og 2009 inklusiv forrentning blev således afviklet i 2010 ved en modregning i differencen i selskabets favør vedrørende 2010.

Ved aflæggelsen af reguleringsregnskab for 2011 kunne den akkumulerede difference ultimo 2008 opgøres til TDKK 320.218, hvilket medførte en nyopstået restdifference i selskabets favør på TDKK 4.145 vedrørende 2008, som blev opkrævet i 2011.

Ved aflæggelsen af reguleringsregnskab 2012 kunne den akkumulerede difference ultimo 2008 opgøres til TDKK 318.377, hvilket medførte en nyopstået restdifference i forbrugernes favør på TDKK 1.892 vedrørende 2008, som blev tilbagebetalt i 2012.

Som konsekvens af de under afsnit 3.1. " Tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber " nævnte ændrede forhold siden aflæggelsen af reguleringsregnskab 2011 har DONG Energy Eldistribution A/S opgjort en nyopstået restdifference i selskabets favør på TDKK 1.735 vedrørende 2008 mens restdifferencen vedrørende 2009 fortsat er på TDKK 0.

Differencen vedr. 2008 er opkrævet i tariffeme i 2013 og overgangsbestemmelsen anses derfor fortsat som opfyldt.

Reguleringsregnskab 2013

Sag Nr.	
Virksomhedens navn	DONG Energy Eldistribution A/S
CVR Nr.	29 91 54 58
P Nr.	

1. Indtægter, omkostninger og leveret mængde elektricitet

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2013	1.991.237.578	kr.
1.2 Heraf andre indtægter, som virksomheden opnår ved driften af den bevillingspligtige aktivitet	13.939.659	kr.
1.3 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar		kr.
1.4 Driftsomkostninger i 2013	832.496.041	kr.
1.5 Faktureret leveret mængde elektricitet i 2013	8.567.000.000	kWh
Såfremt faktureret leveret mængde el ikke stemmer overens med faktiske leveret mængde el, udfyldes punkt 1.6		
1.6 Faktisk leveret mængde elektricitet i 2013	8.597.000.000	kWh
1.7 Budgetteret leveret mængde elektricitet i 2014	8.550.000.000	kWh

2. Netaktiver

2.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2013	10.117.548.747	kr.
Årets afskrivninger		
2.2 Årets nødvendige nyinvesteringer		kr.
2.3 Årets nyinvesteringer		kr.
2.4 Årets reinvesteringer	728.335.249	kr.
2.5 Årets afskrivninger	482.197.207	kr.
2.6 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2013	10.358.165.790	kr.

3. Pensionsforpligtelser

3.1 Pensionsforpligtelser pr. 1. januar 2013		kr.
3.2 Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser		kr.
3.3 Pensionsforpligtelser pr. 31. december 2013		kr.

4. Energispareaktivitet

	2013	
4.1 Realiserede energibesparelse (kan være større eller mindre end det pålagte energisparemål)	261.375.686	kWh
4.2 Omkostninger til opfyldelse af årets energisparemål	130.361.926	kr.
4.4 Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	108.622.636	kr.
4.4.1 - Heraf administrationsomkostninger	2.832.252	kr.
4.4.2 - Heraf øvrige omkostninger	105.790.384	kr.
4.5 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparelse	135.030.365	kr.

5. Nettab

De grå felter udfyldes automatisk.	2004	2013	
5.1 Beregnet nettab	418.676.185	365.000.000	kWh
5.2 Gennemsnitlig årlig elpris	40,00	61,10	øre/kWh
5.3 Nettabsomkostning (Beregnet nettab x gennemsnitlig årlig elpris)	167.464.821	223.006.367	kr.

5.4 Ønsker virksomheden en evt. forhøjelse af indtægtsrammen som følge af stigende omkostninger til nettab? Ja Nej Vælg ja eller nej i listen

6. Andre driftsmæssige indtægter

	Andre driftsmæssige indtægter	Medgået omkostninger til andre driftsmæssige indtægter	
2004			kr.
2005			kr.
2006			kr.
2007			kr.
2008			kr.
2009			kr.
2010			kr.
2011			kr.
2012			kr.
2013			kr.

7. Afvikling af difference

7.1 Årets difference 2013 329.920 kr.

7.2 Difference i virksomhedens favør (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.	2013	2014	2015	
7.2.1 Årets opståede difference (skal ikke udfyldes)	329.920			kr.
7.2.2 Midlertidig tarifnedsættelse	285.845			kr.
7.2.3 Beholdt difference	44.075			kr.
7.2.4 Afvikling af difference opstået i 2013		44.075	-	kr.

7.3 Difference i forbrugernes favør (negativ difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)

Bemærk, at alle indtastede beløb skal være pos., og de grå felter (uden skravering) udfyldes automatisk.	2013	2014	2015	
7.3.1 Overført difference (primo)			-	kr.
7.3.2 Strafrenter af overført difference (1. halvår)	-	-	-	kr.
7.3.3 Årets opståede difference				kr.
7.3.4 Årets afviklede difference*				kr.
7.3.5 Samlet difference (medio)	-	-	-	kr.
7.3.6 Strafrenter af difference (2. halvår)	-	-	-	kr.
7.3.7 Samlet difference inkl. strafrenter (ultimo)	-	-	-	kr.

*) Sekretariatet bemærker, at disse beløb alene skal vedrøre differencer opstået i 2013 eller tidligere.

Bemærkninger til afsnit 7.3:

Strafrenterne på den overførte difference (primo) (punkt 7.3.1) og den samlede difference (medio) (punkt 7.3.5) er beregnet ved brug af en rentesats svarende til Nationalbankens udlånsrente pr. 1. juli 2013 plus 7 procentpoint. I 2013 er strafrentesatsen 0,2 + 7 = 7,2 pct. I 2014 og 2015 er anvendt samme rentesats som i 2013, eftersom de gældende satser for 2014 og 2015 endnu ikke er kendt. Strafrenterne i 2014 og 2015 er derfor foreløbige.

8. Bemærkninger til reguleringsregnskabet

8.1 Virksomheden kan anføre eventuelle bemærkninger i feltet nedenfor

Alle årets investeringer, herunder nødvendige nyinvesteringer, er foreløbigt anført i rubrik 2.4 vedrørende reinvesteringer, da de nødvendige nyinvesteringer for 2013 ikke er endeligt opgjort.

9. Øvrige oplysninger

Vedhæftes indberetningen

Sekretariatet beder virksomheden om at indberette forhold vedr. den leverede mængde el i 2004, såfremt opgørelsesmetoden er forskellig fra 2012, således at sekretariatet kan foretage tilsvarende ændringer i sammenligningsåret for indtægtsrammen, der er 2004, jf. § 29, stk. 1, nr. 6 og stk. 2 i indtægtsrammebekendtgørelse 335/2011 .

Såfremt virksomheden ikke er i stand til, at indsende data vedr. den faktiske leverede mængde el (i modsætning til den fakturerede leverede mængde el) i 2004, bedes virksomheden give et kvalificeret skøn herfor, samt begrunde dette.

10. Ledelsespåtegning samt revisorpåtegning sendes særskilt med reguleringsregnskabet 2013

Indberetningen af reguleringsregnskabet 2013 registreres først hos Energitilsynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet.