

VERDO

Verdo Hillerød El-net A/S

CVR-nr. 31 05 51 48

Reguleringsregnskab for 2014

Selskabsoplysninger	3
Ledelsespåtegning	4 - 5
Erklæring afgivet af uafhængig revisor	6 - 7
Anvendt regnskabspraksis	8 - 11
Reguleringsregnskab	12 - 13
Ikke behandlede ansøgninger	14
Noter	15

Selskabet

Verdo Hillerød El-net A/S
Agerskallet 7
8920 Randers NV
Telefon: 89 11 48 11
Telefax: 89 11 48 00
Hjemsted: Randers
CVR nr. 31 05 51 48

E-mail: verdo@verdo.dk
Web-site: www.verdo.dk

Bestyrelse

Kim Frimer, Højbjerg, formand
Leif Jeromin Ptak, Hillerød
Kenneth R.H. Jeppesen, Knebel
Jesper S. Sahl, Aarhus
Hans Christian Wenzelsen, Aarhus
Birgitte Cæcilia Mørck, Hillerød

Direktion

Direktør Jesper S. Sahl

Revision

Ernst & Young
Godkendt Revisionspartnerselskab
Værkmestergade 25
8000 Aarhus C.

Pengeinstitut

Nordea, København

Dattervirksomheder

Verdo Hillerød El-forsyning A/S, Randers (100%)

Direktionen har dags dato behandlet og godkendt reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for behandling af over-/underdækning for 2014.

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på DKK 19.214.710 og tilhørende driftsomkostninger på DKK 10.762.717.

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for Verdo Hillerød El-net A/S, CVR nr. 31 05 51 48, for reguleringsåret 2014 er aflagt i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af marts 2015 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2014" samt Energitilsynets retningslinjer af marts 2015 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere reguleringsår, og er i øvrigt den samme som den regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2014, med de tilpasninger som reguleringsregnskabet giver anledning til. Der kan i øvrigt henvises til afsnittet om anvendt regnskabspraksis.

Det er vor opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse således kan danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2014 opkrævede indtægter og Verdo Hillerød El-net A/S' fremtidige reguleringspris.

Supplerende oplysninger

Vi skal dog tage forbehold for indberetningen, såfremt Energitilsynet anlægger en anden fortolkning af den nuværende vejledning, ligesom vi forbeholder os retten til efterfølgende at anmode om ændring af indtægtsrammen for 2014 og tidligere år, herunder afvikling af over- og underdækninger og midlertidige prisnedsættelser.

Ændringer i indberetningen kan f.eks. ske som følge af følgende forhold, som dog ikke er en udtømmende liste:

- Afvigelser i afgørelser af ikke godkendte ansøgninger om forhøjelse af indtægtsrammen vedr. nødvendige nyinvesteringer for 2013 og 2014 i forhold til det selskabet forventer, og som er en vigtig forudsætning for afviklingsplan for over- og underdækninger DKK 1.904.326 samt midlertidig prisnedsættelse DKK 731.459 – netto DKK 1.172.867 til afvikling i 2015

- Ændringer som konsekvens af ændret indberetning af gebyrindtægter – og omkostninger, herunder ændring af indtægtsrammer i perioden 2004-2014.
- Ændringer i nettab og den afledte betydning for indtægtsrammen.

Vi henviser endvidere til vores bemærkninger i punkt 13 "Bemærkninger til reguleringsregnskabet" i indberetningsskemaet til reguleringsregnskab 2014. Bemærkningerne er ligeledes oplyst i note 1 på side 15.

Endelig skal vi tilkendegive, at Verdo Hillerød El-net A/S forventer at opkræve alle nuværende som fremtidige underdækninger på baggrund af regnskabet for 2014 og tidligere. Differencer (positive som negative) indregnes som udgangspunkt altid i prissætningen året efter opståen. I øvrigt henvises til afsnittet i anvendt regnskabspraksis om afvikling af differencer og midlertidig prisnedsættelse.

Randers, den 26. maj 2015

Direktion



Jesper S. Sahl

Til Energitilsynet

Vi har revideret reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for reguleringsåret 2014 for Verdo Hillerød El-net A/S, CVR nr. 31 05 51 48, der er udarbejdet i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af marts 2015 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2014" samt Energitilsynets retningslinjer af marts 2015 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

Reguleringsregnskabet udviser driftsmæssige indtægter på DKK 19.214.710 og tilhørende driftsomkostninger på DKK 10.762.717.

Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Selskabets ledelse har ansvaret for reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af marts 2015 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2014" samt Energitilsynets retningslinjer af marts 2015 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et reguleringsregnskab med tilhørende ledelsespåtegning uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning på grundlag af vores revision. Vi har udført vores arbejde i overensstemmelse med den internationale standard 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 med tilhørende ledelsespåtegning er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandling for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning. De valgte revisionshandling afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risici for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et reguleringsregnskab med tilhørende ledelsespåtegning uden væsentlig fejlinformation. Formålet hermed er at udforme

Erklæring afgivet af uafhængig revisor

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, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning.

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

Konklusion

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning for 2014 for Verdo Hillerød El-net A/S i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med reglerne i bekendtgørelse nr. 335 af 15. april 2011 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, anvisningerne i Energitilsynets vejledning af marts 2015 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2014" samt Energitilsynets retningslinjer af marts 2015 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer", og at væsentlige forhold, der kan påvirke selskabets reguleringspris, er medtaget i reguleringsregnskabet og/eller omtalt i ledelsespåtegningen.

Supplerende oplysninger vedrørende forståelse af reguleringsregnskabet

Uden at modificere vores konklusion, gør vi opmærksom på den mulige indvirkning på de foretagne opgørelser i reguleringsregnskabet som følge af, at Energitilsynet endnu ikke har behandlet reguleringsregnskaberne for perioden 2005-2013.


Supplerende oplysninger vedrørende begrænsning i distribution

Uden at modificere vores konklusion, henleder vi opmærksomheden på, at reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning er udarbejdet til brug for Energitilsynet. Som følge heraf kan reguleringsregnskabet med tilhørende ledelsespåtegning være uegnet til andet formål. Vores erklæring er alene udarbejdet til brug for Verdo Hillerød El-net A/S og Energitilsynet, og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

Aarhus, den 26. maj 2015

Ernst & Young

Godkendt Revisionspartnerselskab


Claus Dalager
Statsaut. revisor

/


Jakob Nyborg
Statsaut. revisor

GENERELT

Reguleringsregnskabet er aflagt med udgangspunkt i årsrapporten som er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabsloven for virksomheder i regnskabsklasse B. Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til foregående år.

Gebyrindtægter og -omkostninger er i 2014 indregnet i henholdsvis de driftsmæssige indtægter og driftsmæssige omkostninger, mens disse i 2011 og tidligere år ikke har været indregnet.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS SPECIELT FOR INDBERETNINGEN

I forhold til anvendt regnskabspraksis i årsrapporten, som i uddrag er gengivet nedenfor, er der anvendt følgende regnskabsprincipper:

Omsætning

Omsætningen opgøres som et nettobeløb af omsætningen i årsrapporten korri-
geret for følgende poster:

- Viderefakturerede beløb til PSO og overliggende net
- Indregnet over- / underdækning
- Energispareaktiviteter

Gebyrindtægter indregnes i de driftsmæssige indtægter.

Omkostninger

Omkostninger opgøres som et nettobeløb af omkostninger i årsrapporten korri-
geret for de samme poster som ovenfor i omsætningen.

Endvidere udeholdes følgende poster fra reguleringsregnskabet:

- Renter og resultat af datterselskab
- Afskrivninger i henhold til årsrapporten (beregnes i henhold til reglerne om reguleringsregnskabet)
- Selskabsskat

Gebyromkostninger indregnes i de driftsmæssige omkostninger.

Mængder

Faktureret leveret mængde er opgjort i henhold til årsrapporten, mens den faktisk leverede mængde er opgjort som bruttomængden leveret til kunderne i netområdet. I opgørelsen af den faktisk leverede mængde, er der taget udgangspunkt i den fakturerede mængde. Hertil er der tillagt det effekttræk / den leverede mængde energi, som vores nettoafregnede kunden har aftaget fra el nettet. Data til opgørelse af den faktisk leverede mængde, er hentet ud af vores afregningssystem, afgrænset på kunder som er nettoafregnet. Forskellen mellem de 2 mængder vedr. således kunder som afregnes efter nettoordninger omkring f.eks. solceller og er opgjort i henhold til Sekretariatet for Energitilsynets vejledende udtalelse af 17. maj 2013.

Afvikling af differencer samt midlertidige prisnedsættelser

Opståede differencer (over- og underdækninger) afvikles som udgangspunkt altid i året efter opståen, således at differencer fra 2014 indregnes i priserne for 2015.

I tilfælde hvor forrentningen bliver højere end det af Energitilsynet udmeldte tilladte forrentningsloft, anvendes reglerne om midlertidig prisnedsættelse, således at forrentningsloftet ikke overskrides. Der er i 2012, 2013 og 2014 anvendt reglerne om midlertidig prisnedsættelse, med henblik på at udnytte den maksimale tilladte forrentning. Evt. efterfølgende ændringer af de forventede indtægtsrammer for 2014 og tidligere kan gøre disse midlertidige prisnedsættelser større eller mindre.

UDDRAG AF ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS FRA ÅRSRAPPORTEN**Generelt om indregning og måling**

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger og nedskrivninger.

I balancen indregnes aktiver, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt. Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser, som beskrevet nedenfor for hver enkelt regnskabspost.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

RESULTATOPGØRELSE**Nettoomsætning**

Indtægter ved salg af varer og tjenesteydelser – målerabonnement og ydelse for benyttelse af elnettet - indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden udgangen af regnskabsåret. Nettoomsætning opgøres ekskl. moms, afgifter og rabatter, men incl. PSO og net-betaling på overordnet niveau.

Investeringsbidrag til dækning af selskabets investeringer i ledningsnet periodiseres over investeringernes afskrivningsperiode og indgår i omsætningen.

Køb af netydelser og PSO

Omkostningerne omfatter køb af PSO og netydelser fra Energinet.dk og ejere af det overordnede net, samt omkostninger til nettab.

Andre eksterne omkostninger

Eksterne omkostninger omfatter omkostninger til vedligeholdelse af anlæg, markedsføring, lokaler og administrative omkostninger.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter lønninger, pensioner og øvrige personaleomkostninger til selskabets ansatte.

Afskrivninger

Afskrivninger på materielle anlægsaktiver tilsigter, at der sker systematisk afskrivning over aktivernes forventede brugstid. For selskabet er anvendt følgende brugstider og restværdier:

	Brugstid	Restværdi
Koncerngoodwill	10 år	0 %
Ledningsnet og -anlæg:	30 - 40 år	0 %
Driftsmateriel:	5 år	0 %

Afskrivningsperioderne vurderes for de enkelte anskaffelser ud fra en samlet vurdering af art og fremtidig påvirkning af selskabets indtjening.

BALANCE**Materielle anlægsaktiver**

Materielle anlægsaktiver måles i balancen til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger. Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsværdier vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, udover det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningsrest af hvert enkelt aktiv henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Som genindvindingsværdi anvendes den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede netto-pengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen.

Tilgodehavender

Tilgodehavender indregnes til amortiseret kostpris med fradrag for skønnede tabrisici efter en individuel vurdering. Tilgodehavender i henhold til reguleringsregnskab overfor kunder indregnes som tilgodehavende.

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter omfatter omkostninger, der er afholdt i regnskabsåret, men som vedrører det efterfølgende regnskabsår.

		2014	2013
Indtægter og viderefakturering			
Driftsmæssige indtægter i 2014	DKK	19.214.710	20.926.202
Heraf andre indtægter	DKK	221.076	130.401
Er der i 2014 sket et bortfald af andre indtægter?		Nej	-
Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	DKK	37.235.075	33.741.123
Omkostninger			
Driftsomkostninger i 2014	DKK	10.762.717	10.001.974
Leveret mængde			
Leveret mængde elektricitet i 2014	kWh	117.002.008	120.124.666
Netaktiver			
Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2014	DKK	120.865.860	118.455.202
Eventuelle primokorrektioner	DKK	0	0
Årets nødvendige nyinvesteringer	DKK	3.210.064	5.949.062
Årets nyinvesteringer	DKK	156.544	440.538
Årets reinvesteringer	DKK	228.790	591.082
Årets afskrivninger	DKK	-4.634.715	-4.486.905
Årets afgang af netaktiver	DKK	-38.513	-83.119
Værdi af netaktiver pr. 31. december 2014		119.788.030	120.865.860

		2014	2014
Nettab			
Fysisk nettab	kWh	4.814.000	5.153.770
Nettabsomkostning	DKK	1.414.252	3.366.645
Gennemsnitlig årlig pris for nettab	DKK	0,29	0,65

		2004	2014
Praksisændringer			
Er der i 2014 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skøn eller regnskabsprincipper?		-	Nej
Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?		-	Nej
Driftsmæssige indtægter i 2004	DKK	14.735.464	-
Leveret mængde i 2004	kWh	119.777.672	-
		2014	2013

Pensionsforpligtelser			
Pensionsforpligtelser pr. 1. januar 2014	DKK	0	0
Årets afskrivninger på pensionsforpligtelser	DKK	0	0
Pensionsforpligtelser pr. 31. december 2014		0	0

Opgørelse af differencer

Årets opståede difference 2014	DKK	1.904.326	1.219.767
--------------------------------	-----	-----------	-----------

Afviklingsplan for differencer

		2014	2015	2016
Årets opståede difference	DKK	1.904.326		
Midlertidig tarifnedsættelse	DKK	731.459		
Beholdt difference	DKK	1.172.867		
Opkrævning af difference opstået i 2014	DKK		1.172.867	
		2014	2013	

Energispareydelse

Realiserede energibesparelse	kWh	3.529.922	2.800.006
Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	DKK	1.888.508	1.013.964
- Heraf administrationsomkostninger	DKK	-	-
- Heraf øvrige omkosninger	DKK	1.888.508	1.013.964
Indtægter opkrævet i forbindelse med årets energibesparelse	DKK	1.615.448	1.667.232

Ansøgninger hos Energitilsynet, som endnu ikke er behandlet

1. Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme efter nødvendige investeringer 2013:
 - I. Ansøgningsdato: 13. juni 2014
 - II. Under behandling - ingen afgørelse

2. Ansøgning om forhøjelse af indtægtsramme efter nødvendige investeringer 2014:
 - I. Ansøgning er endnu ikke indsendt, men indsendes snarest

Note 1 – Bemærkninger til reguleringsregnskabet

Verdo Hillerød El-Net A/S har for 2012 beregnet en midlertidig tarifnedsættelse på tkr. 802, mod tkr. 680 registreret hos Energitilsynet. Forskellen skyldes at Verdo Hillerød El-Net A/S for 2012 har forhøjet indtægtsrammen med tkr. 122, vedr. gebyrindtægter for 2. halvår 2012. Gebyrindtægter på tkr. 122 er ligeledes medtaget i de faktiske indtægter som er indberettet til Energitilsynet for 2012. Verdo Hillerød El-Net A/S er herefter enig i den beregnede underdækning for 2012 på tkr. 772.

Verdo Hillerød El-Net A/S har for 2013 beregnet en midlertidig tarifnedsættelse på tkr. 1.450, mod tkr. 648 registreret hos Energitilsynet. Forskellen skyldes at Verdo Hillerød El-Net A/S for 2013 har forhøjet indtægtsrammen med tkr. 548, vedr. gebyrindtægter for 2013. Gebyrindtægter på tkr. 548 er ligeledes medtaget i de faktiske indtægter som er indberettet til Energitilsynet for 2013. Herudover har Verdo Hillerød El-Net A/S for 2013 forhøjet indtægtsrammen med tkr. 254 vedr. investering i nødvendige nyinvesteringer, ansøgt den 13. juni 2014, men endnu ikke godkendt. Verdo Hillerød El-Net A/S er herefter enig i den beregnede underdækning for 2013 på tkr. 0.

Verdo Hillerød El-Net A/S har for 2014 beregnet årets difference i virksomhedens favør til tkr. 1.904 mod tkr. 1.030 registreret hos Energitilsynet. Forskellen skyldes at Verdo Hillerød El-Net A/S for 2014 har forhøjet indtægtsrammen med tkr. 507, vedr. gebyrindtægter for 2014. Gebyrindtægter på tkr. 507 er ligeledes medtaget i de faktiske indtægter som er indberettet til Energitilsynet for 2014. Herudover har Verdo Hillerød El-Net A/S for 2014 forhøjet indtægtsrammen med tkr. 367 vedr. investering i nødvendige nyinvesteringer for 2013, ansøgt den 13. juni 2014, men endnu ikke godkendt.

Med henvisning til mail modtaget fra Energitilsynet den 18-05-2015, skal Verdo Hillerød El-Net A/S yderligere gøre opmærksom på, at indtægter opkrævet i forbindelse med årets energibesparelser for 2012 og 2013 på arket "Energispareydelse" i denne fil, ikke er korrekte.

Verdo Hillerød EI-net A/S

CVR-nr.: 31055148

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	19.214.710 kr.
1.2 Heraf andre indtægter	221.076 kr.
1.3 Er der i 2014 sket et bortfald af andre indtægter?	Nej
Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1	
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004	kr.
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	37.235.075 kr.

Vælg ja eller nej i listen

2. Omkostninger	
2.1 Driftsomkostninger i 2014	10.762.717 kr.

3. Leveret mængde	
3.1 Leveret mængde elektricitet i 2014	117.002.008 kWh

4. Netaktiver	
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2014	120.865.860 kr.
4.2 Eventuelle primokorrekationer	kr.
4.3 Årets nødvendige nyinvesteringer	3.210.064 kr.
4.4 Årets nyinvesteringer	156.544 kr.
4.5 Årets reinvesteringer	228.790 kr.
4.6 Årets afskrivninger	4.634.715 kr.
4.7 Årets afgang af netaktiver	38.513 kr.
4.8 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2014	119.788.030 kr.

5. Nettab		2004	2014
5.1 Fysisk nettab		4.814.000	5.153.770 kWh
5.2 Nettabsomkostning		1.414.252	3.366.645 kr.
5.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab		0,29	0,65 kr./kWh

6. Praksisændringer	
6.1 Er der i 2014 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skøn eller regnskabsprincipper?	Nej
Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen	
6.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Nej
Hvis ja, da udfyldes pkt. 6.4 og/eller 6.6	

Vælg ja eller nej i listen

Vælg ja eller nej i listen

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af driftsmæssige indtægter	
6.3 Driftsmæssige indtægter i 2004	14.735.464 kr.
6.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring	kr.

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af leveret mængde	
6.5 Leveret mængde i 2004	119.777.672 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	1.029.727 kr.

9. Afviklingsplan for differencer i virksomhedens favør (positiv difference mellem driftsmæssige indtægter og indtægtsramme)			
	2014	2015	2016
9.1 Årets opståede difference	1.904.326		
9.2 Midlertidig tarifiedsættelse	731.459		
9.3 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2015 og/eller 2016	1.172.867		
9.4 Opkrævning af difference opstået i 2014		1.172.867	

kr.

kr.

kr.

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 forbrugere 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 forbrugere af difference (2. halvår)	-	-	-
10.10 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugere (ultimo)	-	-	-

kr.

kr.

kr.

kr.

kr.

kr.

kr.

kr.

kr.

kr.

*Planen udformes således, at differencen opstået i 2014, inklusiv forrentning til forbrugere, er afviklet inden udgangen af 2016.

11. Opgørelse af forrentning	
11.1 Forrentningsloft	4,084 pct.
11.2 Virksomhedens forrentningsprocent	3,368 pct.
11.3 Opnået forrentning	4.115.546 kr.
11.4 Merforrentning	- kr.

12. Energispareydelse	
12.1 Realiseret energibesparelse	3.529.922 kWh
12.2 Omkostninger til årets realiserede energibesparelse	1.888.508 kr.
12.2.1 Heraf administrationsomkostninger	0 kr.
12.2.2 Heraf øvrige omkostninger	1.888.508 kr.
12.3 Indtægter opkrævet i forbindelse med årets energibesparelse	1.615.448 kr.

13. Bemærkninger til reguleringsregnskabet	
Verdo Hillerød EI-Net A/S har for 2012 beregnet en midlertidig tarifiedsættelse på tkr. 802, mod tkr. 680 registreret hos Energitilsynet. Forskellen skyldes at Verdo Hillerød EI-Net A/S for 2012 har forhøjet indtægtsrammen med tkr. 122, vedr. gebyrindtægter for 2. halvår 2012. Gebyrindtægter på tkr. 122 er ligeledes medtaget i de faktiske indtægter som er indberettet til Energitilsynet for 2012. Verdo Hillerød EI-Net A/S er herefter enig i den beregnede underdækning for 2012 på tkr. 772. Verdo Hillerød EI-Net A/S har for 2013 beregnet en midlertidig tarifiedsættelse på tkr. 1.450, mod tkr. 648 registreret hos Energitilsynet. Forskellen skyldes at Verdo Hillerød EI-Net A/S for 2013 har forhøjet indtægtsrammen med tkr. 548, vedr. gebyrindtægter for 2013. Gebyrindtægter på tkr. 548 er ligeledes medtaget i de faktiske indtægter som er indberettet til Energitilsynet for 2013. Herudover har Verdo Hillerød EI-Net A/S for 2013 forhøjet indtægtsrammen med tkr. 254 vedr. investering i nødvendige nyinvesteringer, ansøgt den 13. juni 2014, men endnu ikke godkendt. Verdo Hillerød EI-Net A/S er herefter enig i den beregnede underdækning for 2013 på tkr. 0. Verdo Hillerød EI-Net A/S har for 2014 beregnet årets difference i virksomhedens favør til tkr. 1.904 mod tkr. 1.030 registreret hos Energitilsynet. Forskellen skyldes at Verdo Hillerød EI-Net A/S for 2014 har forhøjet indtægtsrammen med tkr. 507, vedr. gebyrindtægter for 2014. Gebyrindtægter på tkr. 507 er ligeledes	

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.	