

Radius Elnet A/S

CVR-nr. 29 91 54 58

**Indberetning af reguleringsregnskab for regnskabs-
året 2016**

Distributionsvirksomhed

1. udgave af 31. maj 2017

Indhold

1. LEDELSESPÅTEGNING VEDRØRENDE REGULERINGSREGNSKAB 2016	3
2. DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRING PÅ REGULERINGSREGNSKAB FOR 2016	5
2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2016	5
KONKLUSION	5
GRUNDLAG FOR KONKLUSION	5
FREMHÆVELSE AF FORHOLD I REGULERINGSREGNSKABET - BEGRÆNSNING I DISTRIBUTION OG ANVENDELSE	5
LEDELSENS ANSVAR FOR REGULERINGSREGNSKABET	5
REVISORS ANSVAR FOR REVISIONEN AF REGULERINGSREGNSKABET	6
ERKLÆRING I HENHOLD TIL ANDEN LOVGIVNING OG ØVRIG REGULERING	6
UDTALELSE I HENHOLD TIL BEKENDTGØRELSE NR. 195 AF 4. MARTS 2016 OM INDTÆGTSRAMMER FOR NETVIRKSOMHEDER OG REGIONALE TRANSMISSIONSVIRKSOMHEDER OMFATTET AF LOV OM ELFORSYNING	6
3. LEDELSENS REDEGØRELSE	8
3.0 Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab	8
3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber	8
3.1.2 Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber	9
3.1.2.1 Afståelse af differencer i perioden 2005-2015	9
3.2 Andre forhold af væsentlig betydning for reguleringsregnskabet	10
3.2.1 Uafsluttede sager	10
3.2.2 Leveret mængde	12
3.3 Årets investeringer	12
3.4 Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 23	12
3.4.1 Differencer	13
3.4.2 Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 2	14
3.5 Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 1 og nr. 3	15
3.5.1 Forrentning	15
3.5.2 Endelig afklaring af uafsluttede sager	16
3.6 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 4	16
3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 5	16
3.7.1 Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 195 § 13 stk. 1 nr. 3)	16
3.7.2 Effektiviseringspålæg (BEK 195 § 13 stk. 1 nr. 9)	16
3.8 Redegørelse vedrørende ændret regnskabspraksis i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 6	16
3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 7	17
3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 8	18
3.11 Redegørelse vedrørende afgang af anlæg	18
3.12 Redegørelse vedrørende stikledninger	18
4. REGNSKABSPRAKSIS	19
4.1 Regnskabsgrundlag	19
4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder	19
4.2.1 Driftsmæssige indtægter	19
4.2.2 Driftsomkostninger	19
4.2.2.1 Nettab	19
4.2.2.2. Demonteringsomkostninger	20
4.2.2.3. Tab på debitorer	20
4.2.3 Afskrivninger	20

4.2.4 Netaktiver	20
4.2.5 Pensionsaktiv	20
5. REGULERINGSREGNSKABER FOR 1. JANUAR - 31. DECEMBER 2016	22
BILAG A – NETAKTIVER	24

1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2016

Reguleringsregnskabet for Radius Elnet A/S (Radius) for reguleringsåret 2016 er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i BEK 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2016 fra april 2017.

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2016 (kr.)	1.881.675.791
2.1 Driftsomkostninger i 2016 (kr.)	820.282.221
3.1 Leveret mængde i 2016 (kWh)	8.301.130.200
4.8 Værdi af netaktiver 31. december 2016 (kr.)	10.622.798.386
10.4 Afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år (kr.)	121.515.914

Differencen i virksomhedens favør er pr. 31. december 2016 på i alt TDKK 150.533. Heraf afstås TDKK 47.070, hvorfor TDKK 103.463 vil blive indregnet i tarifferne for 2017 og opkrævet hos forbrugerne.

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 regnskabspraksis, der er anvendt i selskabets eksterne årsrapport for regnskabsåret 2016. Vi finder endvidere den samlede præsentation af reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse for fuldstændig og retvisende.

Reguleringsregnskabet med tilhørende redegørelse kan således danne grundlag for Energitilsynets kontrol af de i 2016 opkrævede indtægter og Radius' fremtidige reguleringspris.

Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer pr. 31. december 2016 er foreløbige som følge af en række uafsluttede sager med betydning for Radius' reguleringspris og dermed differencernes størrelse, jf. bemærkninger herom i afsnittet "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 2."

Særligt bemærkes det, at der den 8. marts 2017 blev udsendt udkast til afgørelse om indtægtsrammeudmelding for Radius, vedrørende reguleringsårene 2005-2015. Radius er uenig i flere forhold i udkastet og har afgivet høringssvar til afgørelsesudkastet.

Udkastet til afgørelsen omhandler niveauet for indtægtsrammer tilbage til 2005, hvilket indebærer, at der fortsat hersker væsentlig usikkerhed i forhold til centrale beslutninger for Radius' regulerede økonomi. Det endelige udfald af afgørelsen vil påvirke Radius' beslutninger om mer-

forrentning, afståelse af indtægtsramme mv., og der tages derfor generelt forbehold for at kunne omgøre disse dispositioner, når de endelige afgørelser foreligger.¹

Virum, den 31. maj 2017

Radius Elnet A/S



Jens Fossar Madsen

Direktør

¹ Afgørelsen vedrørende indtægtsrammerne for reguleringsårene 2005-2015 er modtaget d. 29. maj 2017. Modtagelsen er sket efter færdiggørelsen af dette reguleringsregnskab og dermed så sent, at indholdet af afgørelsen ikke har kunnet indarbejdes og henvisningerne i dette reguleringsregnskab retter sig derfor alene mod afgørelsesudkastet af 8. marts 2017.

2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2016

2.1 Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2016

Konklusion

Vi har revideret reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 for Radius Elnet A/S, CVR-nr. 29 91 54 58. Reguleringsregnskabet omfatter skemaet benævnt ”Reguleringsregnskab 2016, afsnit 1-9, afsnit 10.1-10.3 for 2016 og 13.1-13.3, idet underpunktet 13.3.1 ikke er omfattet”, anvendt regnskabspraksis, redegørelse i henhold til § 31 i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, Bilag A samt tilhørende ledelsespåtegning. Reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 udarbejdes efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2017 om ”Indberetning af reguleringsregnskab 2016” (i det følgende kaldet ”Energitilsynets retningslinjer og bekendtgørelse”).

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2016 (kr.)	1.881.675.791
2.1 Driftsomkostninger i 2016 (kr.)	820.282.221
3.1 Leveret mængde i 2016 (kWh)	8.301.130.200
4.8 Værdi af netaktiver 31. december 2016 (kr.)	10.622.798.386

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med Energitilsynets retningslinjer og bekendtgørelse.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i erklæringens afsnit ”Revisors ansvar for revisionen af reguleringsregnskabet”. Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA’s Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Fremhævelse af forhold i reguleringsregnskabet - begrænsning i distribution og anvendelse

Reguleringsregnskabet er udarbejdet for at hjælpe den ansvarlige part med at opfylde Energitilsynets krav. Som følge heraf kan reguleringsregnskabet være uegnet til andet formål.

Vores erklæring er udelukkende udarbejdet til brug for den ansvarlige part og Energitilsynet og bør ikke udleveres til eller anvendes af andre parter.

Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

Ledelsens ansvar for reguleringsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2016 i overensstemmelse med Energitilsynets retningslinjer og bekendtgørelse. Ledelsen har endvidere an-

svaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde reguleringsregnskabet uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar for revisionen af reguleringsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om reguleringsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en erklæring med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af reguleringsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i reguleringsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

Vi kommunikerer med ledelsen om bl.a. det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

Udtalelse i henhold til bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning

Ledelsen er ansvarlig for, at virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 121.515.914 kr., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2016 er dokumenteret og i overensstemmelse med bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af april 2017 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer".

I tilknytning til vores revision af reguleringsregnskabet er det i overensstemmelse med § 30 i bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning samt Energitilsynets retningslinjer af

april 2017 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer" vores ansvar at efterprøve, om virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt 121.515.914 kr., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2016, er dokumenteret.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom.

Fremhævelse af forhold i regnskabet

Vi henleder opmærksomheden på afsnit 3.4 i reguleringsregnskabet "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1 nr. 23", hvor ledelsen redegør for afvikling af historiske differencer i eget favør. Heraf fremgår det, at selskabet har valgt at anse differencen i eget favør opgjort i reguleringsregnskabet for 2015 som foreløbig grundet det forhold, at de historiske indtægtsrammer på daværende tidspunkt ikke var godkendte. Ændring i selskabets difference i eget favør opgjort ultimo 2015 som følge af høringsudkast til afgørelse af historiske indtægtsrammer for årene 2005-2015 modtaget i 2017 anses derfor af selskabet for afviklet i 2016. Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

Hellerup, den 31. maj 2017

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret revisionspartnerselskab



Allan Knudsen

statsautoriseret revisor



Merete Pilegaard Melin

statsautoriseret revisor

3. Ledelsens redegørelse

3.0 Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab

I grundlaget for reguleringsregnskabet for 2016 er indregnet effekter af afgørelser og udkast til afgørelser til og med 25. maj 2017.

Den 8. marts 2017 blev udkast til afgørelse vedrørende indtægtsrammeudmelding for reguleringsårene 2005-2015 sendt i høring af Sekretariatet for Energitilsynet. Udkastet til afgørelsen er indregnet i grundlaget for reguleringsregnskabet 2016. Radius er dog uenig i visse elementer i afgørelsen og har indsendt høringssvar til Sekretariatet for Energitilsynet. De endelige afgørelser vil danne basis for indtægtsrammen.

Radius har ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab derudover en række uafsluttede sager ved 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. I afsnit 3.2.1 fremgår, hvilke sager der er uafsluttede, samt hvilken forventet effekt disse har på selskabets indtægtsramme i 2016.

Ved fastlæggelsen af virksomhedens tariffer tilstræber Radius 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 Radius' anmeldelser. Radius 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 opkrævning af eventuelt nyopståede differencer.

3.1 Forhold med betydning for tidligere års indberetninger af reguleringsregnskaber

I forhold til opgørelsen i reguleringsregnskabet for 2015 er der sket ændringer, der bevirker en stigning i differencen ultimo 2015 på TDKK 54.510. Nedenstående tabel viser de enkelte forholds betydning for den akkumulerede difference ultimo 2015 i forhold til opgørelsen i reguleringsregnskabet 2015. Den endelige difference ultimo 2015 vil kunne opgøres, når der falder afgørelse i de uafsluttede sager, samt når reguleringsregnskab for 2005-2015 er godkendt af Energitilsynet.

Tabel 3.1 Effekt af korrektioner i forhold til difference ultimo i reguleringsregnskab 2015

Forhold		Difference ultimo 2015 (TDKK)
1	Indtægtsrammetillæg vedrørende nye forsyningsområder	1.056
2	Udkast til afgørelse vedrørende reguleringsregnskaber for årene 2005-2015	53.454
	I alt	54.510

Indtægtsrammetillæg vedrørende nye forsyningsområder

I sidste års reguleringsregnskab var tillæg for nye forsyningsområder vedrørende DONG Energy City Elnet for årene 2005-2015 opgjort for lavt. Korrektionen øger de akkumulerede differencer ultimo 2015 med TDKK 1.056.

Udkast til afgørelse vedrørende reguleringsregnskaber for årene 2005-2015

Radius har marts 2017 modtaget udkast til afgørelse for reguleringsregnskaberne 2005-2015. Den samlede effekt af afgørelsen er en forøgelse af den akkumulerede difference ultimo 2015 med TDKK 53.454. Stigningen i differencen skyldes øget merforrentning i perioden 2009 til 2011. I modsat retning trækker, at mængder vedrørende kunder tilsluttet i transmissionsnettet ikke indgår i indtægtsrammen i udkastet til afgørelsen.

3.1.2 Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber

Som konsekvens af de ovenfor nævnte korrektioner og afgørelser ændres niveauet for indtægtsrammen og dermed for opgjorte akkumulerede differencer samt merforrentning i de respektive år. Korrektionerne behandles i forbindelse med Energitilsynets gennemgang og godkendelse af reguleringsregnskaberne for de pågældende år.

3.1.2.1 Afståelse af differencer i perioden 2005-2015

Radius ønsker i årene 2005-2015 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 Radius ønsker at afstå i perioden.

På baggrund af opgørelsen af Radius regulatoriske overskud baseret på forudsætningerne beskrevet i afsnit 3.0 ønsker Radius ved aflæggelsen af nærværende reguleringsregnskab foreløbigt at afstå følgende differencer:

- For 2005 TDKK 240 ud af årets samlede difference på TDKK 93.066 DONG Energy City Elnet A/S
- 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 144.808 i DONG Energy Frederiksberg Elnet A/S
- For 2008 TDKK 11.013 ud af årets samlede difference på TDKK 184.508 i DONG Energy City Elnet A/S
- For 2009 TDKK 15.410 ud af årets samlede difference på TDKK 15.410
- For 2010 TDKK 0
- For 2011 TDKK 302.101 ud af årets samlede difference på TDKK 597.960
- For 2012 TDKK 433.230 ud af årets samlede difference på TDKK 532.607
- For 2013 TDKK 251.630 ud af årets samlede difference på TDKK 328.600

- For 2014 TDKK 129.724 ud af årets samlede difference på TDKK 288.131
- For 2015 TDKK 61.484 ud af årets samlede difference på TDKK 183.000

Som anført er størrelsen af de afståede beløb foreløbige. Såfremt der sker ændringer i grundlaget og forudsætninger for de afståede beløb, forbeholder Radius sig derfor ret til at ændre de foreløbigt afståede beløb.

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 2016 foreløbige og kan ændre sig, hvis udfaldet af sagerne er anderledes end det forudsatte.

Det er Radius' praksis at indregne forventede ændringer til indtægtsrammen på basis af selskabets ansøgninger. Når der foreligger udkast til afgørelser, lægges disse til grund for reguleringsregnskabet, uanset om Radius i et høringssvar har udtrykt uenighed i afgørelsesudkastet. Ligeledes lægges afgørelser fra Energitilsynet til grund for reguleringsregnskabet, uanset om Radius har påklaget en afgørelse til Energiklagenævnet.

De anmeldte sager er opstillet i nedenstående tabel:

Tabel 3.2 Uafsluttede sager som er indregnet i reguleringsregnskabet

Ansejning	Bestemmelse	Ansøgt pr. (dd/mm/yy)	Afgørelses- status	Indregnet i indtægtsrammen 2016, DKKm	
Arlig korrektion af indtægtsrammen beregnet efter SET's reguleringsmodel					
Nye forsyningsområder 2011-2015	§12 stk. 1	21-12-2015	Dialog om metode	Metode uafklaret, derfor ikke lagt et beløb ind	
Nye forsyningsområder 2016	§12 stk. 1	31-05-2017	Dialog om metode	Metode uafklaret, derfor ikke lagt et beløb ind	
Haveforeninger 2015 (omlægning af kabelnet)	§20 stk. 1	31-05-2016	Ikke afgjort	0,3	2016-priser
Haveforeninger 2016 (omlægning af kabelnet)	§20 stk. 1	31-05-2017	Ikke afgjort	1,3	2016-priser
Kabellægning 2014, 0,4 kV	§12 stk. 2	29-05-2015	Ikke afgjort	22,2	2016-priser
Kabellægning 2014, 50 kV	§12 stk. 2	29-05-2015	Ikke afgjort	5,5	2016-priser
Kabellægning 2015, 50 kV	§12 stk. 2	31-05-2016	Ikke afgjort	1,2	2016-priser
Kabellægning 2016, 50 kV	§12 stk. 2	31-05-2017	Ikke afgjort	0,8	2016-priser
Permanent korrektion af indtægtsrammen					
Indtægtsrammetillæg vedrørende gebyrer som følge af lovændring pr. 01/07/2012	LOV nr. 575 af 18/06/2012	21-12-2012	Indgår i IR-udmelding 2005-2015	25,7	Indregnet i 2013
Tab på debitorer (ændring i regnskabspraksis i 2014)	§31 stk. 2	29-05-2015	Indgår i IR-udmelding 2005-2015	6,0	Indregnet i 2014
Skader på net påført af tredjemand (ændring i regnskabspraksis i 2015)	§31, stk. 2	09-03-2016	Indgår i IR-udmelding 2005-2015	6,0	Indregnet i 2015
Bortfald af andre driftsindtægter 2009	§18	31-05-2015	Indgår i IR-udmelding 2005-2015	-2,7	Indregnet i 2009
Afhændelse af ejendom 2015 (tidl. Bremerholm Transformerstation)	§20 stk. 2	18-12-2014	Indgår i IR-udmelding 2005-2015	-0,5	Indregnet i 2015
Årlig korrektion af indtægtsrammen					
Udskiftning af målere til fjernafleste målere 2014	§12 stk. 2	31-05-2015	Indgår i IR-udmelding 2005-2015	4,4	2014
Stikledninger 2016	§20 stk. 1	31-05-2017	Ikke afgjort	7,6	2016

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

Radius har i gennem de seneste år afholdt store omkostninger til ledningsflytninger som følge af store infrastrukturprojekter (Metrocity og Ringstedbanen). Til dækning af disse omkostninger har Radius ansøgt om indtægtsrammeforhøjelse efter bestemmelsen vedrørende myndighedspålæg, IR BEK § 16 stk. 1.

Den 29. juni 2016 afviste Energiklagenævnet vores klage over SET's afslag om indtægtsrammeforhøjelse som følge af omkostninger til omlægning og ombygning i forbindelse med etablering af Cityringen. På den baggrund har Radius indvilliget i, at Energitilsynet ikke behandler tilsvarende ansøgninger vedrørende Ringstedbanen for hhv. 2014 og 2015. For 2016 har Radius alene

fremsendt en orientering om afholdte omkostninger vedrørende ledningsflytninger som følge af Ringstedbanen.

Orienteringen er fremsendt, idet det er Radius' forventning, at der i forbindelse med overgangsbestemmelserne i forbindelse med indførelsen af den nye økonomisk regulering af elnetselskaberne vil blive taget stilling til muligheden for dækning af omkostninger som følge af ledningsomlægninger i forbindelse med store infrastrukturprojekter, som er afholdt inden 2018.

Pr. 1. januar 2016 er Radius' stikledninger og tilhørende aktiviteter efter SETs godkendelse blevet lagt ind under det kollektive net og de bevillingspligtige aktiviteter. Overtagelsen af stikledningerne indebærer mulighed for indtægtsrammeforhøjelse efter IRBEK § 20, stk. 1. SET har tilkendegivet, at man ønsker årlige indtægtsramme-ansøgninger vedr. Radius' stikledningsaktiviteter, som skal afspejle årets omkostninger, og som skal sikre, at omkostningerne vedrørende aktiviteterne kan opkræves som forudsat i SETs metodegodkendelser. Radius har på denne baggrund samtidig med aflæggelsen af reguleringsregnskabet ansøgt om midlertidig indtægtsrammeforhøjelse vedrørende stikledningsaktiviteterne i 2016 på TDKK 7.612, jf. ansøgning herom af 31. maj 2017. Der henvises i øvrigt til indholdet af ansøgningen.

Fremadrettet vil Radius fremsende tilsvarende årlige ansøgninger om indtægtsrammeforhøjelse. Radius vil gerne indgå i dialog med SET omkring den fremadrettede håndtering af stikledninger, særligt hvis SET ønsker en anden praksis end den, der beskrives oven for hhv. fremsendt ansøgning af 31. maj 2017.

Radius ansøger årligt om korrektion af indtægtsrammen for compensation ved ændrede omkostninger til nettab. I 2016 har der været reducerede omkostninger til nettab, hvorfor der anmeldes en reduktion af indtægtsrammen på TDKK 7.171.

Der er ikke truffet endelig afgørelse om effektiviseringskrav for 2012 for Radius. I reguleringsregnskabet er indregnet effektiviseringskravet i udkast til indtægtsrammeudmelding for 2005-2015.

3.2.2 Leveret mængde

Grundlaget for indtægtsrammen er den leverede mængde elektricitet. Radius har dog ikke inkluderet de leverede mængder vedrørende kunder tilsluttet i transmissionsnettet jf. udkast til afgørelse om indtægtsrammeudmelding for 2005-2015. Radius mener dog, at disse mængder bør indgå i den samlede leverede mængde, hvilket fremgår af Radius' høringssvar, og desuden følger af Energitilsynets hidtidige praksis.

3.3 Årets investeringer

Årets investeringer udgør i alt TDKK 522.840. Årets investeringer er anført i rubrik 4.3 til 4.5. De nødvendige nyinvesteringer for 2016 er TDKK 49.172. Ansøgning om tillæg til indtægtsrammen fremsendes særskilt.

3.4 Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 23

De pr. 31. december 2016 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 3.1.2 "Effekt på tidligere års reguleringsregnskaber", indarbejdet i nærværende reguleringsregnskab og medfører en regulering til akkumulerede differencer primo 2016 ("Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2015"), på TDKK 54.510 jf. tabel 3.3.

Tabel 3.3 Opgørelse af difference vedrørende tidligere år (TDKK)

Akkumuleret difference 2015	
Akkumulerede differencer ultimo jf. reguleringsregnskab for 2015	67.006
Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2015	54.510
Akkumuleret difference 2015	121.516

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

3.4.1 Differencer

Tabel 3.4 nedenfor viser opgørelse af den akkumulerede difference pr. 31 december 2016. Det fremgår, at Radius har en samlet difference på TDKK 150.533. Radius afstår TDKK 47.070 af denne og vil således opkræve TDKK 103.463.

Tabel 3.4 Opgørelse af akkumulerede differencer pr. 31. december 2016 (TDKK)

Differencer (TDKK)	2016
A Årets indtægtsramme	1.910.693
B Årets driftsmæssige indtægter	1.881.676
C Opkrævet difference vedr. tidligere år (2016)	121.516
D Tilbagebetalt difference vedr. tidligere år (i 2016)	0
E Årets driftsmæssige indtægter efter afvikling af differencer (B - C - D)	1.760.160
F Årets difference (A - E)	150.533
Heraf difference, der afstås (afståelse af indtægtsramme)	47.070
Heraf difference, der ønskes opkrævet	103.463

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

Differencen for 2015 som ønskedes afviklet i 2016 kunne i reguleringsregnskabet for 2015 opgøres til TDKK 67.006. Beløbet blev blandt andet fastsat ud fra en disposition om et niveau for merforrentning på TDKK 80.000. Eftersom reguleringsregnskaberne for hele perioden for 2005 og frem fortsat ikke var afgjort ved indsendelsen af reguleringsregnskabet for 2015, og der heller ikke var modtaget høringsudkast hertil, var grundlaget for opgørelsen af differencen imidlertid behæftet med store usikkerheder, og Radius tog på den baggrund forbehold for at ændre opgørelsen og herunder størrelsen af den difference, som ønskedes afviklet og opkrævet i 2016.

Som følge af indregning af det modtagne høringsudkast til afgørelse af reguleringsregnskaberne for perioden 2005-15, kan differencen for 2015, som ønskedes afviklet og opkrævet i 2016 i stedet opgøres til TDKK 121.516. Radius anser differencen for opkrævet i 2016 ud fra de forudsætninger, som Radius lagde til grund ved aflæggelsen af reguleringsregnskabet for 2015. Dermed opstår der i 2016 en difference på TDKK 150.533, hvoraf TDKK 103.463 ønskes afviklet og op-

krævet i 2017 ud fra en forudsætning om, at der dermed kan fastholdes et niveau for merforrentningen i 2016 på TDKK 80.000.

Som anført i afsnit 3.0 "Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab" har Radius en række uafsluttede sager, som har væsentlig betydning for selskabets reguleringspris og deraf følgende opgørelse af differencer pr. 31. december 2016. Ovenstående opgørelse af differencer medregner den forventede effekt af disse sager. Ved et andet udfald af sagerne vil størrelsen på de opgjorte differencer ændre sig, hvilket kan betyde en ændring i beløb for afståelse af differencer.

Ud over de nævnte udestående sager giver det også en betydelig usikkerhed i forhold til beslutningen om størrelsen på den del af differencen, som selskabet ønsker at opkræve og det deraf følgende niveau for merforrentning, at Energitilsynets godkendelse af reguleringsregnskaberne for perioden 2005-2015 udestår. Radius tager derfor forbehold for at kunne ændre størrelsen på den difference, der afstås som en midlertidig tarifnedsættelse, i forbindelse med Energitilsynets endelige godkendelse af reguleringsregnskaberne for de tidligere år.

3.4.2 Redegørelse vedrørende afvikling af differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 2

Radius vil i 2017 opkræve differencen på TDKK 103.463, jf. tabel 3.5. Derfor fastsættes et tarifniveau, der er TDKK 103.463 højere end situationen, hvor Radius ikke havde opkrævet differencen.

Opkrævningen 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. Radius tager forbehold for, at udviklingen i nævnte økonomiske nøgletal kan afvige fra den forudsatte, hvilket vil kunne påvirke differencen, der opstår i 2017.

Det bemærkes, at selskabet ikke tariferer efter at opkræve hele sin indtægtsramme i 2017, hvorved der vil opstå en difference i selskabets favør samtidig med, at differencen på TDKK 103.463 opkræves.

Tabel 3.5 Afviklingsplan for differencer

Afviklingsplan (TDKK)	2016	2017	2018
Årets difference	150.533		
Midlertidig tarifnedsættelse 2016	47.070		
Årets difference som ønskes opkrævet	103.463		
Opkrævning af difference opstået i 2016		103.463	0.000

Som følge af de under afsnit 3.0 "Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab" uafsluttede sager, kan opgørelsen af selskabets differencer samt regulatoriske forrentning ændres.

De endelige differencer pr. 31. december 2016 vil først kunne opgøres, når alle selskabets uafsluttede sager er endeligt afgjort og godkendt af Energitilsynet. Radius 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 opkrævning af eventuelt nyopståede differencer.

Ved opgørelsen af selskabets forrentning indregnes en difference på TDKK 103.463, der er den del af årets foreløbigt opgjorte difference, der forventes at kunne opkræves medførende en merforrentning på TDKK 80.000, svarende til niveauet i 2015, hvor der også indgik merforrentning på TDKK 80.000. Merforrentningen i 2016 giver dermed ikke anledning til yderligere reduktion af indtægtsrammen jf. afsnit 3.5.

3.5 Redegørelse vedrørende forrentning i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 1 og nr. 3

3.5.1 Forrentning

Den reguleringsmæssige forrentning for 2016 er vist i tabel 3.6. Forrentningen er opgjort i henhold til BEK 195 § 2 nr. 6 og § 26 stk. 3 og § 31 stk. 3. I forhold til opgørelse af netaktiver henvises til bilag A.

Tabel 3.6 Opgørelse af reguleringsmæssigt overskud for 2016 (TDKK)

Radius Elnet A/S (TDKK)	2016
A Årets indtægtsramme	1.910.693
B Afståelse af difference i året	-47.070
C Driftsomkostninger	-820.282
D Afskrivninger	-576.760
E Foreløbigt reguleringsmæssigt overskud (A + B + C + D)	466.581
F Afvikling af gammel underdækning	0
G Afvikling af pensionsaktiv	0
H Reguleringsmæssigt overskud (E - F - G)	466.581
Opnået forrentning (H / I)	4,306%
I Netaktiver inkl. arbejdskapital	10.835.254
J Lang obligationsrente + 1 pct. point	3,568%
K Forrentning ved lang obligationsrente + 1 pct. point (I x J)	386.581
L Merforrentning uden indtægtsrammereduktion sfa. tidligere års merforrentning	80.000
M Forrentning ved lang obligationsrente + 1 pct. point (K)	386.581
N Forrentning uden indtægtsrammereduktion (L + M)	466.581
Opnået forrentning (N / I)	4,306%
O Merforrentning der medfører indtægtsrammereduktion (H - N)	0

Det foreløbige regulatoriske overskud for 2016 kan opgøres til TDKK 466.581 svarende til en regulatorisk forrentning på 4,306 %. Forrentning på baggrund af den lange obligationsrente plus 1 procentpoint udgør 3,568 % i 2016.

Opgørelsen af selskabets regulatoriske overskud for 2016 udviser således merforrentning på TDKK 80.000. Opgørelsen af det reguleringsmæssige overskud for 2015 udviste en merforrent-

ning på TDKK 80.000, der bevirker en reduktion af indtægtsrammen, jf. tabel 3.7 nedenfor. Merforrentningen i 2016 giver således ikke en yderligere reduktion i indtægtsrammen.

Tabel 3.7 Reduktion af indtægtsramme som følge af merforrentning 2015 (TDKK)

	2015	2016	2017	2018
Merforrentning 2015	80.000			
Mulig merforrentning uden indtægtsrammereduktion		80.000	53.333	
Årets nedsættelse af IR som følge af merforrentning 2015	0	0	26.667	53.333

Reguleringsregnskaberne for 2005-2015 er ikke endeligt godkendt af SET. Radius fastholder som udgangspunkt merforrentning på TDKK 80.000 i 2015, men forbeholder sig dog retten til at kunne ændre størrelsen af merforrentning i 2015 afhængig af udfaldet af afgørelsen vedrørende indtægtsrammer for 2005 til 2015 og øvrige uafsluttede sager. Dette vil i givet fald også få betydning for niveauet for merforrentning i 2016.

3.5.2 Endelig afklaring af uafsluttede sager

Det endelige regulatoriske overskud og forrentning for 2016 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 2016 kunne beregnes en ny reguleringsmæssig forrentning. I den forbindelse vil Radius tage endeligt stilling til størrelsen af en eventuel midlertidig tarifnedsættelse med henblik på at undgå yderligere merforrentning, herunder opkrævning af eventuelt nyopståede differencer. 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 195 § 31 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 forhøjelser af indtægtsrammen.

3.7 Redegørelse vedrørende reguleringsprisen i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 5

3.7.1 Bortfald af andre driftsindtægter (BEK 195 § 13 stk. 1 nr. 3)

Der er i 2016 ikke sket bortfald af andre driftsindtægter, hvor de tilhørende omkostninger også er faldet bort.

3.7.2 Effektiviseringspålæg (BEK 195 § 13 stk. 1 nr. 9)

Der er indregnet et effektiviseringskrav for 2016 i indtægtsrammen på TDKK 51.285 jf. Energitilsynets afgørelse om effektiviseringskrav fra d. 15. december 2015.

3.8 Redegørelse vedrørende ændret regnskabspraksis i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 6

Radius har i 2016 ikke ændret regnskabsprincip i forhold til tidligere år.

3.9 Redegørelse vedrørende energibesparende aktiviteter i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 7

Radius er efter bestemmelserne i bekendtgørelse 830 af 27. juni 2016 om energispareydelser i net- og distributionsvirksomheder forpligtet til at sikre, at der realiseres dokumenterbare energibesparelser.

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 2016 vedrørende Radius' energibesparende aktiviteter er opgjort i nedenstående tabel.

Tabel 3.8 Opgørelse af differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2016 (TDKK)

	2015	2016
A Faktisk opkrævede indtægter	134.337	233.860
B Afviklet over/underdækning (positive beløb lig med tilbagebetaling til forbrugerne)	10.270	-29.322
C Opkrævede indtægter korrigeret for over-/underdækning (A + B)	144.607	204.539
D Omkostninger afholdt i året	176.168	187.940
E Ændring i akkumuleret difference siden reguleringsregnskab for 2015	-2.240	
F Årets difference ifht. afholdte omkostninger (D - C + E)*	29.322	-16.598

* Negative beløb er lig med overdækning

I 2016 tilbageførte Radius omkostninger vedrørende energispareaktiviteter på TDKK 2.240, da leverancen blev underkendt. Dette har skabt en reduktion i den akkumulerede difference siden aflæggelse af reguleringsregnskab for 2015.

I 2016 har Radius afholdt omkostninger til de leverede energibesparelser i 2016 på TDKK 187.940. Indtægter vedrørende energispareforpligtelsen (opkræves som en del af selskabets almindelige nettariffer) udgør i 2016 TDKK 233.860. Efter opkrævning af differencen vedrørende 2015 på TDKK 29.322 kan årets difference og dermed de akkumulerede differencer vedrørende energibesparende aktiviteter pr. 31. december 2016 opgøres til en difference i forbrugernes favør på TDKK 16.598.

For at tilbagebetale nævnte difference i 2017 opretholder Radius et tarifniveau, der er TDKK 16.598 lavere end situationen, hvor Radius ikke havde tilbagebetalt differencen.

Afviklingsplanen er lavet med udgangspunkt i Radius' forventning til udviklingen i relevante økonomiske faktorer herunder forventet mængde realiserede energibesparelser, omkostninger pr. kWh, den leverede mængde m.v. Radius tager forbehold for, at udviklingen i nævnte forhold kan afvige fra den forudsatte, hvormed der vil kunne opstå en ny difference i 2017.

3.10 Redegørelse vedrørende arbejder for tredjemand i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 8

Anlægsinvesteringer udført i regning for tredjemand samt modtagne betalinger herfor holdes regnskabsmæssigt adskilt fra Radius' øvrige aktiviteter i henhold til BEK 195 § 24. Anlægsinvesteringer udført i regning for tredjemand udgør i alt TDKK 31.949 i 2016. De samlede afskrivninger på anlæg udført for tredjemand udgør TDKK 3.299 og de dertilhørende indtægter udgør TDKK 4.222. Begge poster er ligeledes holdt ude af nærværende reguleringsregnskab, idet anlæggene anses som straksafskrevet i reguleringsregnskabet.

3.11 Redegørelse vedrørende afgang af anlæg

I 2016 blev transformerstationen på Lindevang afhændet til Energinet.dk. Der er indregnet en varig indtægtsrammereduktion fra 2016 på TDKK 544 som følge af dette, jf. § 20, stk. 2, i BEK nr. 195 samt afgørelse af 25. november 2015 vedrørende reduktion af indtægtsrammen som følge af overdragelse af transformere på Lindevang til Energinet.dk. Afhændelsen skete efter EFL § 35 herunder således, at de omfattede aktiver først blev udskilt i et selvstændigt aktieselskab, som derefter blev solgt til Energinet.dk pr. 15. december. Provenuet af dette salg indgår som finansielle indtægter i årsrapporten for Radius.

Der er i 2016 yderligere solgt en ejendom på Hulgårdsvej. Salget er ikke sket til Energinet.dk, og der skal derfor efter Radius' vurdering ikke ske en indtægtsrammereduktion jf. BEK nr. 195 § 20, stk. 2 samt EFL § 70 stk. 9.

3.12 Redegørelse vedrørende stikledninger

Per 1. januar 2016 blev Radius' stikledninger og tilhørende aktiviteter lagt ind under det kollektive net og de bevillingspligtige aktiviteter. I forhold til tidligere år er der således tale om en tilgang af aktiver. Der henvises til beskrivelsen ovenfor under pkt. 3.2.1.

I perioden fra primo 2000 frem til ultimo 2015 blev stikledningsaktiviteterne håndteret som en sideordnet aktivitet. Omlægningen til en reguleret aktivitet pr. 1. januar 2016 er sket efter godkendelse fra SET. Der henvises til SETs afgørelser af 10. april 2015, 8. juli 2015 og 18. august 2015. I forbindelse med overgangen fra sideordnet til reguleret aktivitet er den bogførte værdi af stikledningerne på TDKK 48.365 tilgået Radius' netaktiver.

4. Regnskabspraksis

4.1 Regnskabsgrundlag

Reguleringsregnskabet for Radius' distributionsvirksomhed er aflagt i overensstemmelse med bestemmelserne i elforsyningsloven, BEK 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og transmissionsvirksomheder og som konsekvens heraf i overensstemmelse med årsregnskabsloven samt Energitilsynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2016 fra april 2017.

Regnskabet, der tager udgangspunkt i Radius' 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 2016 opkrævede indtægter og Radius' reguleringspris. Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer kan ændres som følge af en række ikke afsluttede sager, jf. afsnit 3.0 "Beregningsgrundlag for årets reguleringsregnskab".

Nedenfor er anført en nærmere beskrivelse af regnskabspraksis for udvalgte områder.

4.2 Regnskabspraksis for udvalgte områder

4.2.1 Driftsmæssige indtægter

Driftsmæssige indtægter indeholder indtægter fra den bevillingsmæssige aktivitet herunder provenu fra Radius' nettariffer, abonnementsindtægter, gebyrindtægter og tilslutningsbidrag. Tilslutningsbidrag passiveres og indtægtsføres over 40 år svarende til afskrivningsperioden for de anlæg, som tilslutningsbidragene vedrører.

Udover ovenstående indeholder posten andre 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, balancetarif,

nettarif og systemtarif. Nettab opgøres residualt, så nettab for et givent år kan først opgøres endeligt, når forbruget i året for alle kunder er opgjort.

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 195 § 2, nr. 5 og § 15.

4.2.2.3. Tab på debitorer

Omkostning til tab på debitorer indgår i regnskabsposten driftsomkostninger.

4.2.3 Afskrivninger

Regnskabsposten afskrivninger udgøres af afskrivninger på selskabets netaktiver. Afskrivningerne sker ud fra standardlevetiderne i indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 1.

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 samt PSO finansierede anlæg for 2016 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.

Det er selskabets regnskabspraksis at anlæggsføre byggerenter i henhold til BEK 195 § 25 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.

Se bilag A for uddybende beskrivelse af netaktiver.

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 udgangs-

punkt 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 2016²

Radius Elnet A/S

CVR-nr.: 29 91 54 58

Reguleringsregnskab 2016

Se Sekretariatet for Energitilsynets vejledning herom

<http://energitilsynet.dk/sekretariatet-netsektorer/reguleringsregnskaber/>

Kun hvide felter skal udfyldes

1. Driftsmæssige indtægter og andre indtægter		
1.1 Driftsmæssige indtægter	1.881.675.791 kr	
1.2 Heraf andre indtægter	21.549.812 kr	
1.3 Er der i 2016 sket et bortfald af andre indtægter? Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1	Nej Vælg ja eller nej i listen	
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004	kr	
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	759.905.988 kr	
2. Omkostninger		
2.1 Driftsomkostninger	820.252.221 kr	
3. Leveret mængde		
3.1 Leveret mængde elektricitet	8.301.130.200 kWh	
4. Netaktiver		
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2016	10.648.124.323 kr	
4.2 Korrektion im. fusion	kr	
4.3 Eventuelle premlionskorrektioner	48.390.043 kr	
4.4 Årets samlede investeringer	522.840.332 kr	
4.5 Årets afskrivninger	576.759.819 kr	
4.6 Årets afgang af netaktiver	19.796.494 kr	
4.7 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2016	10.622.796.386 kr	
5. Debitorer		
5.1 Ansøges der om forhøjelse af indtægtsrammen for 2016 som følge af tab på debitorer?	Nej Vælg ja eller nej i listen	
5.2 Tab på debitorer i perioden 1. april 2016 til 31. december 2016*	kr	
5.3 Hel eller delvis dækning af tab**	kr	
5.4 Forhøjelse af indtægtsrammen for tab på debitorer	kr	
5.5 Tab på debitorer i basisåret 2004	kr	
*Tab på debitorer, som ikke skyldes et håndtelsvirksomheders manglende betalinger, indberettes ikke i pkt. 5.2, men skal forisat indgå i reguleringsregnskabs driftsomkostninger i pkt. 2.1		
**Evt. indkomne beløb anført i pkt. 5.3 skal også indgå som negative omkostninger i pkt. 2.1.		
6. Nettab		
	2004	2016
6.1 Fysisk nettab	418.676.185	358.000.000 kWh
6.2 Nettabsomkostning	167.464.821	185.942.329 kr
6.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab	0,40	0,52 kr/kWh
7. Regnskabsprincipper		
7.1 Er der i 2016 foretaget ændringer i regnskabsmæssige skik eller regnskabsprincipper? Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen	Vælg ja eller nej i listen	
7.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh? Hvis ja, da udfyldes pkt. 8.4 og/eller 8.6	Vælg ja eller nej i listen	
8. Driftsmæssige indtægter og andre indtægter		
8.1 Driftsmæssige indtægter i 2004	0 kr	
8.2 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring	kr	
9. Leveret mængde		
9.1 Leveret mængde i 2004	0 kWh	
9.2 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring	kWh	
10. Pensionsaktiver		
10.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2016	kr	
10.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver	kr	
10.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2016	kr	
11. Årets dokumenterede afvikling af difference i virksomhedens favor		
11.1 Årets dokumenterede afvikling af difference i virksomhedens favor fra tidligere år	121.515.914 kr	
11.2 Årets opståede difference i virksomhedens favor	150.532.846 kr	
11.3 Årets opståede difference i forbrugernes favor	kr	

² Se også vedhæftede indberetningsskema i Excel-fil.

10 Afviklingsplan for differenser i virksomhedens løbet			
	2016	2017	2018
10.1 Årets opståede difference	160.533.541		
10.2 Midlertidig prisnedsættelse	47.070.388		
10.3 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2017 og/eller 2018	103.463.253		
10.4 Opkrævning af difference opstået i 2016		103.463.253	

11 Afviklingsplan for differencer i forbrugernes løbet			
	2016	2017	2018
11.1 Forventet indtægtsramme			
11.2 Forventede driftsmæssige indtægter*			
11.3 Planlagt afviklet difference*			
11.4 Overført difference (primo)			
11.5 Forrentning til forbrugere af overført difference (1. halvår)			
11.6 Årets opståede difference			
11.7 Årets afviklede difference			
11.8 Samlet difference (medto)			
11.9 Forrentning til forbrugere af difference (2. halvår)			
11.10 Samlet difference indl. forrentning til forbrugere (ultimo)			

*Planen udformes således, at differencen opstået i 2016, inklusiv forrentning til forbrugere, er afviklet inden udgangen af 2018.

12 Gennemsnitligt forbrug	
12.1 Forbrugsintensitet	3,668 pct
12.2 Virksomhedens forbrugsintensitet	4,208 pct
12.3 Omkost forrentning	493.691.029 kr
12.4 Merforrentning	80.026.470 kr

13 Energiforbrug	
13.1 Omkostninger til realiseret energibesparelse	187.940.457 kr
13.1.1 Heraf administrationsomkostninger	209.714 kr
13.1.2 Heraf øvrige omkostninger	187.730.743 kr
13.2 Indtægter opkrævet i forbindelse med energibesparende aktiviteter	233.860.318 kr

13.3 Har netvirksomheden i 2016 afviklet for meget henholdsvis for lidt opkrævede beløb til energibesparende aktiviteter i tidligere regnskabsår (energisparedifferencer)? Ja Nej Vælg ja eller nej i listen. Hvis ja, så skal virksomheden udfylde felt 13.3.1 eller vedlægge et bilag med en redegørelse for afviklingen.

13.3.1 Redegørelse for afvikling af for meget henholdsvis for lidt opkrævede beløb til energibesparende aktiviteter fra tidligere regnskabsår. Se afsnit 3.9 i reguleringsregnskab 2016.

14.1 Er der foretaget bindende midlertidige prisnedsættelser i 2016?	Nej	Vælg ja eller nej i listen
14.2 Bindende midlertidig prisnedsættelse		kr

15. Er virksomheden til reguleringsregnskabet:

16.1 Virksomheden er tilknyttet virksomhedens samlede regnskabsoplysninger

Indberetningen af reguleringsregnskabet 2016 registreres først hos Energisynet, når virksomhedens ledelse og revisor har påtegnet regnskabet. Virksomhedens ledelse og revisor erklærer derved, at virksomheden har redegjort for alle forhold nævnt i indtægtsrammebekendtgørelsens § 31, at regnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens principper og Sekretariatet for Energisynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2016.

Bilag A – Netaktiver

SET beder i mail udsendt til netselskaberne d. 6. april 2017 om, at selskaberne i et bilag til reguleringsregnskabet oplyser hvilke aktiver, der er indeholdt i opgørelsen af netaktiver, og hvilke aktiver, der ikke er indeholdt i opgørelsen af netaktiver. Endvidere skal det oplyses, om der er sket en praksisændring siden 2015.

Som anført i reguleringsregnskabets afsnit om anvendt regnskabspraksis svarer opgørelsen af Radius netaktiver til selskabets anlægsaktiver, dog således at aktiver udført for tredjemand samt aktiver finansieret af PSO-midler ikke indgår i netaktiverne. Omsætningsaktiver medregnes ikke i netaktiverne.

Årets tilgange til netaktiverne opgøres som idriftsatte anlæg ud fra årsrapporten. Netaktiverne reduceres med de løbende afskrivninger. Endvidere reduceres netaktiverne ved afgang af anlæg. Både tilgange, afskrivninger og afgang følger dermed bestemmelserne i indtægtsrammebekendtgørelsens § 25.

Aktiverne, som indgår i opgørelsen af netaktiverne, medgår alle til de bevillingspligtige aktiviteter, eftersom Radius ikke har sideordnede aktiviteter. I netaktiverne indgår de anlæg, der vedrører elforsyningsnettet. Det gælder for eksempel kabler, netstationer, transformerstationer, målere samt relaterede IT systemer, som anvendes til brug for driften herunder udveksling og håndtering af måledata. Derudover indgår grunde og bygninger til brug for de omhandlede typer af aktiver.

En række aktivtyper er placeret i andre selskaber end Radius, hvorfra Radius indkøber ydelser til brug for de bevillingspligtige aktiviteter. Disse aktiver indgår dermed ikke i opgørelsen af Radius netaktiver. Det drejer sig blandt andet om administrationsbygninger, biler, værktøj samt administrative IT-systemer som fx lønsystemer, økonomisystemer og en række andre IT-systemer.

SET har ikke i sine egne vejledninger om reguleringsregnskaber foretaget en nærmere afgrænsning af, hvad der forstås ved netaktiver, udover at det er præciseret, at omsætningsaktiver, aktiver udført for tredjemand og PSO finansierede anlæg ikke indgår. SET har i tidligere vejledninger henvist til indtægtsrammebekendtgørelsens bilag 1 i forhold til, hvad der forstås ved netaktiver, hvilket må tages til udtryk for at SET tidligere har anlagt den fortolkning, at alle typer af anlægsaktiver til brug for de bevillingspligtige aktiviteter kan indgå i netaktiverne. SET henviser i vejledningen for udarbejdelsen af reguleringsregnskabet for 2016 ikke længere til bilaget, men har i stedet indsat en ny formulering. Det vurderes, at netaktiverne i Radius falder inden for SET's retningslinjer og lovgivningens rammer.

Radius har ikke foretaget praksisændring i 2016 i forhold til 2015.