

Radius Elnet A/S

CVR-nr.: 29 91 54 58

Reguleringsregnskab 2017

Se Sekretariatet for Energisynets vejledning herom:  
<http://energisynet.dk/elektrifisering-netselskaber/indberetning-reguleringsregnskaber/>  
 Kun hvide felter skal udfyldes

1. Indtægter og viderefakturering	
1.1 Driftsmæssige indtægter	1.814.087,371 kr.
1.2 Heraf andre indtægter	25.942,046 kr.
1.3 Er der i 2017 sket et bortfald af andre indtægter?	Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 1.3.1	
1.3.1 Tilsvarende indtægter i 2004	kr.
1.4 Viderefakturering til overliggende net- og systemansvar	kr.

2. Omkostninger	
2.1 Driftsomkostninger	781.907,724 kr.

3. Leveret mængde	
3.1 Leveret mængde elektricitet	8.208.544,125 kWh

4. Netaktiver	
4.1 Værdi af netaktiver pr. 1. januar 2017	10.622.798,388 kr.
4.2 Korrektion ifm. fusion	kr.
4.3 Eventuelle primkorrektioner	kr.
4.4 Årets samlede investeringer	987.237,218 kr.
4.5 Årets afskrivninger	642.662,892 kr.
4.6 Årets afgang af netaktiver	10.435,046 kr.
4.7 Værdi af netaktiver pr. 31. december 2017	10.956.937,668 kr.

5. Tab på debitorer	
5.1 Ansøges der om forhøjelse af indtægtsrammen for 2017 som følge af tab på debitorer?	Ja Vælg ja eller nej i listen
5.2 Tab på debitorer i 2017*	737.595 kr.
5.3 Hel eller delvis dækning af tab**	kr.
5.4 Forhøjelse af indtægtsrammen for tab på debitorer	737.595 kr.
5.5 Tab på debitorer i basisåret 2004 ***	25.158,395 kr.

\*Tab på debitorer, som ikke skyldes e-handelsvirksomheders manglende betalinger, indberettes ikke i pkt. 5.2, men skal fortsat 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.

\*\*\* Pkt. 5.5 udfyldes kun såfremt virksomheden ikke angav et beløb ved indberetning af reguleringsregnskabet for 2016

6. Nettab		2004	2017
6.1 Fysisk nettab		418.676,185	357.893,875 kWh
6.2 Nettabomkostning		167.464,821	191.975,800 kr.
6.3 Gennemsnitlig årlig pris for nettab		0,40	0,54 kr./kWh

7. Praksisændringer	
7.1 Er der i 2017 foretaget ændringer i regnskabsmæssige sken eller regnskabsprincipper?	Nej Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da vedlægges reguleringsregnskabet en redegørelse for ændringen	
7.2 Påvirker praksisændringen opgørelsen af driftsmæssige indtægter eller leveret mængde kWh?	Nej Vælg ja eller nej i listen
Hvis ja, da udfyldes pkt. 8.4 og/eller 8.6	

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af driftsmæssige indtægter	
7.3 Driftsmæssige indtægter i 2004	kr.
7.4 Driftsmæssige indtægter i 2004 efter korrektion for praksisændring	kr.

Praksisændring, der påvirker opgørelsen af leveret mængde	
7.5 Leveret mængde i 2004	kWh
7.6 Leveret mængde i 2004 efter korrektion for praksisændring	kWh

8. Pensionsaktiver	
8.1 Pensionsaktiver pr. 1. januar 2017	kr.
8.2 Årets afskrivninger på pensionsaktiver	kr.
8.3 Pensionsaktiver pr. 31. december 2017	kr.

9. Årets afviklede og opståede difference	
9.1 Årets dokumenterede afvikling af difference i virksomhedens favor fra tidligere år	132.322,743 kr.
9.2 Årets opståede difference i virksomhedens favor	134.120,176 kr.
9.3 Årets opståede difference i forbrugernes favor	- kr.

10. Afviklingsplan for difference i virksomhedens favor		2017	2018	2019
10.1 Årets opståede difference		134.120,176		
10.2 Midlertidig tarifnedsættelse				
10.3 Beholdt difference som ønskes opkrævet i 2018 og/eller 2019		134.120,176		
10.4 Opkrævning af difference opstået i 2017			134.120,176	

11. Afviklingsplan for difference i forbrugernes favor		2017	2018	2019
11.1 Planlagt afviklet difference*				
11.2 Overført difference (primo)		-	-	-
11.3 Forrentning til forbrugerne af overført difference (1. halvår)		-	-	-
11.4 Årets opståede difference		-	-	-
11.5 Årets afviklede difference		-	-	-
11.6 Samlet difference (medio)		-	-	-
11.7 Forrentning til forbrugerne af difference (2. halvår)		-	-	-
11.8 Samlet difference inkl. forrentning til forbrugerne (ultimo)		-	-	-

\*Planen udformes således, at difference opstået i 2017, inklusiv forrentning til forbrugerne, er afviklet inden udgangen af 2019.

12. Opgørelse af forrentning	
12.1 Forrentningsloft	3,260 pct.
12.2 Virksomhedens forrentningsprocent	3,501 pct.
12.3 Opnået forrentning	391.314,188 kr.
12.4 Merforrentning	26.964,039 kr.

Indberetningspunkt 13. - 17. vedrører energisparevedtelse

Det indskræpes, at omkostninger og indtægter forbundet med realisering af energibesparelser skal holdes regnskabsmæssigt adskilt fra virksomhedens øvrige driftsmæssige indtægter og omkostninger som angivet under punkt. 1. -12.

13. Nettoomkostninger til energispareaktiviteter		2017 (1/1-29/6)	2017 (30/6-31/12)	2017
13.1 Omkostninger til realisering af energibesparelser				101.859,875 kr.
13.2 Omkostninger til administration				490,753 kr.
13.3 Indtægter ifm. realisering af energibesparelser				kr.
13.4 Nettoomkostninger				102.350,628 kr.

14. Tarif- og abonnementsindtægter	
14.1 Indtægter opkrævet ifm. energibesparende aktiviteter	141.851,850 kr.

Hvis netvirksomheden ønsker at udskyde dækningen af årets afholdte omkostninger til energibesparelser, skal tabel 15 udfyldes.

15. Fordeling og dækning af årets nettoomkostninger ifm. indtægtsrammen		2017	2018	2019	2020	2021
15.1 Nettoomkostninger afholdt i 2017						
Omkostninger afholdt i 2018						
Omkostninger afholdt i 2019						
Omkostninger afholdt i 2020						
Omkostninger afholdt i 2021						
15.2 Midlertidig forhøjelse af indtægtsrammen						

102.350,428 kr.

16. Energisparedifference i hhv. forbrugernes (-) og virksomhedens favor (+)	
	2017
16.1 Akk. energisparedifference ultimo 2015	(16.598,292) kr.
16.2 Afvikling af den akk. difference ultimo 2015	16.598,292 kr.

16.3 Ikke afviklet difference (pkt.4.1-pkt.4.2)	-	kr.
16.4 Vejledende indtægtsramme for 2017 vedr. energispare	142.632.857	kr.
16.5 Tarifnedsættelse/-forhøjelse i året 2017	øre/kWh i dec. samt nedsættelse i	kr.
16.6 Indtægtsnedsættelse/-forhøjelse i året 2017, som følge af tarifændring, jf. pkt. 16.5	(105.230.000)	kr.

**16.7 Redegørelse for afvikling af for meget hhv. for lidt opkrævede indtægter til energibesparende aktiviteter fra tidligere regnskabsår**  
 Bemærk at differencer i pkt. 16.1 og 16.2 er for 2016, da det er denne difference der er afviklet i 2017. Differencen fra 2015 er afviklet i 2016. Radius er ikke bekendt med, hvordan den vejledende indtægtsramme

Hvis årets indberettede energibesparelser ikke er fuldt ud realiseret ved omkostninger og indtægter omfattet af tabel 13, skal tabel 17 udfyldes.

17. Omkostninger afholdt til årets indberettede energibesparelser	2017 (30/6-31/12)	2017
17.1 Omkostninger til realisering af energibesparelser	-	101.859.675 kr.
17.2 Omkostninger til administration	-	490.753 kr.
17.3 Indtægter ifm. realisering af energibesparelser	-	- kr.
17.4 Nettoomkostninger	-	102.350.428 kr.
17.5 - Heraf omkostninger til realisering af energibesparelser, jf. pkt. 5.1, som endnu ikke er realiseret	-	102.350.428 kr.
17.6 Omkostninger afholdt i året til realiserede og indberettede energibesparelser i året		kr.
17.7 Omkostninger afholdt i tidligere år, som er forbundet med de indberettede energibesparelser i året		kr.
-2016		kr.
-2015		kr.
-2014		kr.
-2013		kr.
-2012		kr.
-2011		kr.
-2010		kr.
I alt tidligere år	-	- kr.
17.8 Omkostninger i alt forbundet med de indberettede energibesparelser i året	-	- kr.

**18. Bemærkninger til reguleringsregnskabet**  
 Det angivne forududfyldte niveau for indtægtsrammen og den deraf følgende opgjorte difference afviger fra de niveauer som Radius opgør i reguleringsregnskabet. Dette gælder både når niveauerne opgøres på grundlag af Det godkendte foreløbige niveau og på grundlag af Det forventede endelige niveau, således som defineret i reguleringsregnskabet punkt 3.0. Radius ønsker at opkræve differencen i selskabets favor og afvikler den difference, der kan opgøres ud fra Det forventede endelige niveau for indtægtsrammen, da Radius fastsætter sine tariffer ud fra dette niveau. Dette svarer til en difference på TDKK 209.465. Det skal således understreges, at den i skemaet opgjorte difference alene er foreløbig, og mangler indregning af effekter af uafsluttede sager og øvrige forhold der ikke er endeligt afklarede. Når alle sager er afsluttet kan den endelige indtægtsramme og hermed differencen og forrentning opgøres. Radius vil på dette tidspunkt tage endelig stilling til, hvilke dele af differencen, som Radius vil opkræve henholdsvis afstå. På det foregående grundlag vil Radius ikke afstå nogen del af differencen i selskabets favor.

**19. Ledelsespåtegning og revisorerklæring skal medsendes reguleringsregnskabet**  
 Indberetningen af reguleringsregnskabet for 2017 registreres først hos Energiløstynet, 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 Energiløstynets vejledning til indberetning af reguleringsregnskab 2017.

## 1. Ledelsespåtegning vedrørende reguleringsregnskab 2017

Reguleringsregnskabet for Radius Elnet A/S (Radius) for reguleringsåret 2017 er aflagt efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, jf. bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 § 50, stk. 1 samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2018 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2017".

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2017 (kr.)	1.814.087.371
2.1 Driftsomkostninger i 2017 (kr.)	781.907.724
3.1 Leveret mængde i 2017 (kWh)	8.208.544.125
4.7 Værdi af netaktiver 31. december 2017 (kr.)	10.956.937.666
9.1 Afvikling af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år (kr.)	132.322.743

Niveaueet for indtægtsrammen i 2017 er ikke endeligt opgjort på tidspunktet for aflæggelsen af reguleringsregnskabet. Det forventede endelige niveau for indtægtsrammen i 2017 kan opgøres til TDKK 1.891.230, og differencen i virksomhedens favør kan på dette grundlag pr. 31. december 2017 opgøres til TDKK 209.465. Det forventede endelige niveau er opgjort på grundlag af det foreliggende godkendte niveau for indtægtsrammen med de forventede tillæg og reduktioner, der følger af sager om justeringer af indtægtsrammeniveauet, der endnu ikke er godkendte. Den anførte difference vil som udgangspunkt blive afviklet fuldt ud og indregnet i tariffene i 2018, idet Radius' tarifniveau fastsættes på grundlag af det forventede endelige niveau for indtægtsrammen og afvikling af differencer. Radius vil tage endeligt stilling til en eventuel afståelse af dele af differencen som en midlertidig tarifreduktion, når alle uafklarede sager er afsluttede og endeligt afgjorte.

Såfremt der alene ses på de foreliggende godkendte – og dermed foreløbige - niveauer for indtægtsrammen (Det godkendte foreløbige niveau jf. punkt 3.0) kan denne opgøres til TDKK 1.788.520 og differencen i virksomhedens favør pr. 31. december 2017 opgøres til TDKK 106.756. Baseret på dette foreløbige niveau for indtægtsrammen vil hele differencen blive opkrævet fra forbrugerne i 2018. Afståelsen af differencen bliver dermed 0, og der bliver således ikke tale om en midlertidig prisreduktion. Radius har i det vedhæftede indberetningsark taget udgangspunkt i disse niveauer, da det er vores forståelse, at Sekretariatet for Energitilsynet (SET) ønsker dette.

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 2017. 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 2017 opkrævede indtægter og Radius' fremtidige reguleringspris.

Dog henledes opmærksomheden på, at de i reguleringsregnskabet anførte differencer pr. 31. december 2017 som anført ovenfor er foreløbige som følge af en række uafsluttede sager med betydning for Radius' reguleringspris og dermed differencernes størrelse, jf. også bemærkningerne herom i afsnittet 3.4.2 "Redegørelse vedrørende differencer i henhold til BEK 195 § 31 stk. 1, nr. 2."

Derudover bemærkes det, at der den 29. maj 2017 blev udsendt afgørelse om indtægtsrammer for Radius vedrørende reguleringsårene 2005-2015. Radius er uenig i flere forhold i afgørelsen og har 26. juni 2017 fremsendt klage over afgørelsen til Energiklagenævnet. Afgørelsen omhandler niveauet for indtægtsrammer tilbage til 2005, hvilket indebærer, at der fortsat er usikkerhed i forhold til Radius' regulerede økonomi. Dertil kommer, at Radius endnu ikke har modtaget endelig afgørelse fra Energitilsynet vedrørende indtægtsrammen og reguleringsregnskabet for 2016. Det endelige udfald af disse afgørelser vil påvirke niveauet for indtægtsrammerne både i 2017 og forudgående år. Der tages på baggrund heraf yderligere forbehold for at kunne omgøre dispositionerne for merforrentning og afståelse af differencer, når de endelige afgørelser i disse sager foreligger.

Virum, den 31. maj 2018  
**Radius Elnet A/S**



Jens Fossar Madsen  
Direktør

## 2. Den uafhængige revisors erklæring på reguleringsregnskab for 2017

Til direktionen for Radius Elnet A/S og Energitilsynet

### Konklusion

Vi har revideret reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 for Radius Elnet A/S, CVR-nr. 29 91 54 58. Reguleringsregnskabet omfatter skemaet benævnt "RR2017" i netvirksomhedens individuelle indtægtsrammeskema afsnit 1-8, 9.1 og 13-17 bortset fra punkt 16.7, anvendt regnskabspraksis samt tilhørende ledelsespåtegning. Reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 udarbejdes efter bekendtgørelse nr. 195 af 4. marts 2016 om indtægtsrammer for netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder omfattet af lov om elforsyning, jf. bekendtgørelse nr. 1594 af 18. december 2017 § 50, stk. 1 samt anvisningerne i Energitilsynets vejledning af april 2018 om "Indberetning af reguleringsregnskab 2017" (i det følgende kaldet hhv. "indtægtsrammebekendtgørelse og Energitilsynets vejledning").

Reguleringsregnskabet udviser følgende hovedtal:

1.1 Driftsmæssige indtægter i 2017 (DKK)	1.814.087.371
2.1 Driftsomkostninger i 2017 (DKK)	781.907.724
3.1 Leveret mængde i 2017 (kWh)	8.208.544.125
4.7 Værdi af netaktiver 31. december 2017 (DKK)	10.956.937.666

Det er vores opfattelse, at reguleringsregnskabet for reguleringsåret 2017 i alle væsentlige henseender er udarbejdet i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelse og Energitilsynets vejledning.

### 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 2017 i overensstemmelse med indtægtsrammebekendtgørelse og Energitilsynets vejledning. Ledelsen har endvidere ansvaret 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.

#### **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 DKK 132.322.743, jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2017 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 2018 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 2018 om "Indberetning af afviklingsplaner for differencer" vores ansvar at efterprøve, om virksomhedens opkrævning af differencer i virksomhedens favør fra tidligere år på i alt DKK 132.322.743., jf. punkt 9.1 i reguleringsregnskabet for 2017, er dokumenteret.

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

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

#### **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. 2", 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 2017 som foreløbige grundet det forhold, at afgørelse vedr. reguleringsregnskab for 2016 ikke er modtaget, da der udestår afgørelse af klagen over Energitilsynets afgørelse vedrørende reguleringsårene 2005-2015, og da der er en række sager vedrørende korrektion af reguleringsprisen som endnu ikke er afgjort.

Opgørelsen af differencen pr. 31. december 2017 er derfor behæftet med stor usikkerhed. Vi henviser til afsnit 3 i ledelsens redegørelse, hvor ledelsen har redegjort for beregningsgrundlaget for årets reguleringsregnskab.

I forhold til selskabets afvikling af differencer har vi noteret, at selskabet løbende justerer sine tariffer for at tage højde for effekterne af de modtagne afgørelser, såfremt disse er anderledes

end de forudsætninger der hidtil har været tarifferet efter. I forbindelse med selskabets opgørelse af den forventede endelige indtægtsramme for 2017 til brug for reguleringsregnskabet er der opstået forhold, der ændrer årets forventede indtægtsramme, og dermed differencerne ultimo 2017.

På denne baggrund vurderes selskabets opgjorte differencer ultimo 2016 på i alt DKK 132.322.743 som indregnet i tarifferne i 2017.

Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

Hellerup, den 31. maj 2018

**PricewaterhouseCoopers**

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Allan Krudsen

statsautoriseret revisor