



Ravdex A/S

Tårupstrandvej 15, 5300 Kerteminde
CVR-nr. 25 62 44 75

Årsrapport 2016

Godkendt på selskabets ordinære generalforsamling, den 24. april 2017

Som dirigent:

Torben Larsen

Indhold

	Side
Ledelsespåtegning.....	3
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	4
Ledelsesberetning.....	7
Oplysninger om selskabet.....	7
Hoved- og nøgletal	9
Beretning	10
Årsregnskab 1. januar - 31. december	14
Resultatopgørelse.....	14
Balance.....	15
Egenkapitalopgørelse	16
Pengestrømsopgørelse.....	17
Noter.....	18
Tekniske ressourcer.....	26
Hovedstationer.....	26
Netstationer	27
Net.....	29
Installationer	30
Forsyningssikkerhed.....	31
Realiserede energibesparelser	32

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016 for Ravdex A/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2016 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Kerteminde, den 24. april 2017

Direktion:



Torben Larsen
Administrerende direktør

Bestyrelse:



Marianne Eriksen
formand



Niels Mertz Rasmussen
næstformand



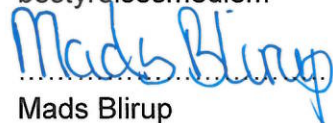
Jens Hansen
bestyrelsesmedlem



Fedder Skovgaard
bestyrelsesmedlem



Jørgen Andersen
bestyrelsesmedlem



Mads Blirup
bestyrelsesmedlem



Asger Larsen
bestyrelsesmedlem



Per Anders Olesen
bestyrelsesmedlem



Troels Maglegaard
bestyrelsesmedlem

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Ravdex A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Ravdex A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2016, der omfatter resultatopgørelse, egenkapitalopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2016 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2016 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

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 revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af selskabet 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.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning 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 årsregnskabet.

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 årsregnskabet, 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 selskabets 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.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusion er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse 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 om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

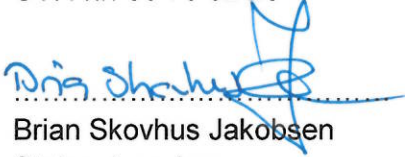
Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

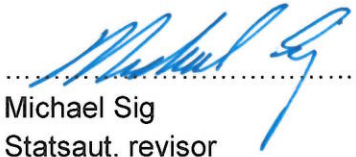
I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Odense, den 24. april 2017
Ernst & Young
Godkendt revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28


.....
Brian Skovhus Jakobsen
Statsaut. revisor


.....
Michael Sig
Statsaut. revisor

Ledelsesberetning

Oplysninger om selskabet

Virksomhed

Ravdex A/S
Tårupstrandvej 15
5300 Kerteminde

Telefon	63 32 11 33
CVR-nummer	25 62 44 75
E-mail	ravdex@ravdex.dk
Website	www.ravdex.dk
Stiftet	1. januar 2000
Hjemstedskommune	Kerteminde Kommune

Hovedaktionær

nef Fonden
Tårupstrandvej 15
5300 Kerteminde
CVR-nummer 19 99 62 12

Bestyrelse

Marianne Eriksen	Bestyrelsesformand
Niels Mertz Rasmussen	Næstformand
Jens Hansen	Bestyrelsesmedlem
Jørgen Andersen	Bestyrelsesmedlem
Mads Blirup	Bestyrelsesmedlem
Troels Maglegaard	Bestyrelsesmedlem
Asger Larsen	Bestyrelsesmedlem
Per Anders Olesen	Bestyrelsesmedlem
Fedder Skovgaard	Bestyrelsesmedlem

Direktion

Torben Larsen	Administrerende direktør
---------------	--------------------------

Revisor

Ernst & Young P/S
Englandsgade 25
5000 Odense C
CVR-nummer

30 70 02 28

Regnskabsår

1.januar til 31. december

Hoved- og nøgletal

kDKK	2016	2015	2014	2013	2012
Hovedtal					
Nettoomsætning	51.830	76.028	72.907	68.234	64.909
Resultat af primær drift	7.091	3.355	3.047	8.366	6.354
Finansielle poster	-983	-1.195	-1.497	-1.445	-646
Årets resultat	4.764	1.639	1.113	5.978	4.259
Balancesum	160.609	178.621	170.721	171.592	171.577
Egenkapital	80.442	75.678	74.039	72.926	86.948
Pengestrøm					
Pengestrøm fra driftsaktiviteten	41.513	541	7.065	12.388	15.247
Pengestrøm fra investeringsaktiviteten	-7.351	-6.636	-6.554	-6.903	-8.649
Heraf til investering i materielle aktiver	-7.351	-6.636	-6.554	-6.903	-8.649
Pengestrøm fra finansieringsaktiviteten	0	0	0	-20.000	-14.991
Pengestrøm i alt	34.162	-6.095	511	-14.515	-8.393
Nøgletal					
Overskudsgrad	13,7%	4,4%	4,2%	12,3%	9,8%
Soliditetsgrad	50,1%	42,4%	43,4%	42,5%	50,7%
Forrentning af egenkapitalen	6,1%	2,2%	1,5%	7,5%	4,7%

Beretning

Virksomhedens væsentligste aktiviteter

Ravdex A/S driver elnetvirksomhed i det nordøstfynske område. Denne aktivitet omfatter blandt andet anlæg, drift og vedligeholdelse af distributionsnettet, opretholdelse af den tekniske kvalitet og leveringssikkerhed i elnettet, måling af produktion og forbrug i nettet, afregning af transport i nettet, varetagelse af energibesparelsesopgaven samt tilslutning af forbrugere og producenter i nettet.

Som følge af at elnetvirksomhed betragtes som et naturligt monopol, driver Ravdex A/S elnetvirksomhed i henhold til elforsyningsloven og efter bevilling fra Energistyrelsen, der gives for et afgrænset område for 20 år ad gangen. Bevillingen er givet af Energistyrelsen og gælder i perioden 2002-11-27/2022-11-26. Dermed er Ravdex A/S underlagt en økonomisk regulering, hvor de to primære elementer er en indtægtsramme og et forrentningsloft, som har til formål at sikre, at elnetvirksomheden udøves på en økonomisk effektiv måde.

Usikkerhed ved indregning og måling

Den økonomiske regulering begrænser indtægtsmuligheden for Ravdex A/S ved hjælp af henholdsvis et forrentningsloft og en indtægtsramme. Forrentningsloftet er gennemsnittet af den af Realkreditrådet udmeldte lange obligationsrente for året tillagt 1 procentpoint, svarende til 3,57 % for 2016. Virksomhedens forrentning for året beregnes som forholdet mellem driftsresultatet og netaktiver tillagt 2 %.

I flere år har indtægtsrammen for Ravdex A/S været forbundet med stor usikkerhed; særligt på grund af manglende afgørelse fra Energitilsynet af indtægtsrammerne for perioden 2005-2014. Denne usikkerhed er i 2016 blevet næsten elimineret, idet Energitilsynet den 30. august 2016 traf endelig afgørelse om Ravdex A/S' indtægtsrammer for 2005-2015. Afgørelsen var i langt det væsentligste som forventet.

På kort sigt vil en pludselig og stor reduktion i den leverede mængde elektricitet være en betydelig udfordring for indtægtsrammen for Ravdex A/S. På lang sigt er de fortsatte effektivitetskrav til landets netvirksomheder blandt de største risici for Ravdex A/S. For en mindre virksomhed bliver ressourcerne til den stadigt stigende lovmæssige administration forholdsvis stor. På lang sigt vil et fortsat skrapere effektivitetskrav reducere virksomhedens mulighed for at fastholde et veludbygget net med stor leveringssikkerhed.

Energitilsynet udmelder hvert år individuelle effektiviseringskrav til de enkelte netvirksomheder. I december 2016 modtog Ravdex A/S fra Energitilsynet det individuelle effektivitetskrav for 2017, som er fastsat i henhold til elforsyningsloven. Ravdex A/S er placeret som nummer 24 ud af 41 distributionsvirksomheder. Ravdex A/S får ingen reduktion af indtægtsrammen på grund af kvaliteten i leveringen, og derfor bliver den samlede merreduktion af indtægtsrammen på 540 kDKK/år.

I forlængelse af Elreguleringsudvalgets anbefalinger vedrørende den fremtidige regulering af netvirksomhederne, var det ventet, at en ny økonomisk regulering skulle træde i kraft 1. januar 2017. Energi-, Forsynings- og Bygningsministeriet har udsat ikrafttrædelsen til 1. januar 2018, og lovforslaget forventes fremsat til 1. behandling den 29. marts 2017. Det er således forbundet med væsentlig usikkerhed for Ravdex A/S, hvorledes den økonomiske regulering kommer til at forme sig efter 1. januar 2018.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

Organisationen har i 2016 udelukkende været bemandedet med en deltidsdirektør. Den beskedne bemanning skyldes, at Ravdex A/S løbende indkøber varer og tjenesteydelser i nef-koncernens øvrige virksomheder.

I 2016 distribuerede Ravdex A/S 153.773 MWh inklusive nettab, hvilket er 0,8 % højere end året før.

I 2016 har der på virksomhedens overordnede distributionsnet været i alt 5 strømafbrydelser. Hverken transmissionsnettet eller 60 kV nettet gav anledning til strømafbrydelser i 2016. Inklusive strømafbrydelser på lavspændingsnettet var den samlede afbrudstid på 298.890 installationsminutter, svarende til et gennemsnit på 18 minutter per installation. Der er således tale om en stigning i antallet af afbrydningsminutter, der i særlig grad kan sættes i forbindelse med de 3 større fejl i januar måned, hvor ældre 10 kV anlæg og kabler gav langvarige udfald.

Året bød på en tilgang af 114 nye varige installationer, hvorefter der er tilsluttet 16.267 installationer til det af Ravdex A/S ejede distributionsnet.

Engrosmodellen blev af regeringen vedtaget med henblik på at fremme konkurrencen på elmarkedet og sikre, at forbrugerne kun skal have en elregning. Implementeringen af engrosmodellen 1. april 2016 forløb fornuftigt. Ravdex A/S var i drift til tiden, men havde som de øvrige markedsaktører meget store udfordringer, med at få tilpasset IT-systemerne til de helt nye data- og kommunikationsveje, hvor Datahub'en er den fælles database. Engrosafregningen håndteres nu uden større udfordringer. Overgangen til engrosafregning medfører en reduktion i hensættelsen til tab på debitorer, idet Ravdex A/S fremover har få store debitorer i form af elleverandørerne.

Engrosmodellens samfakturering betyder, at alle kunder skal henvende sig til deres elleverandør i forbindelse med deres leverance - lige fra fakturering til problemer med selve den tekniske el-leverance. Det medfører, at Ravdex A/S fremover vil være usynlig i forhold til slutkunderne.

Ravdex har i 2016 revideret sit logo, som i sit udtryk viser tilknytningen til nef, men stadig har sit eget unikke navn, som sikrer overholdelsen af lovens krav til netselskabet, om ikke at blande de kommercielle selskabers kommunikation med de bevillingshavende selskaber. Den reviderede visuelle profil er i 2016 fuldt udrullet med skilte ved hovedstationerne i netområdet, på brevpapir og e-mail signaturer. Således mangler vi kun opdatering af ravdex.dk, hvilket forventes at ske primo 2017.

Selskabet har renoveret bygningsfacaden på Hovedstation Kerteminde samt udskiftet de sidste gamle og udtjente Nebb RG12 anlæg i 10 kV nettet.

Udrulningen af fjernaflæste elmålere inden udgangen af 2020 har i 2016 resulteret i en analyse af de tekniske fjernaflæsningsprodukter på markedet. Der er endvidere gennemført et vellykket pilotprojekt med en samarbejdspartner. Finansieringen af kapitalbehovet blev imidlertid forsinket af et utilsigtet stop for realkreditbelåning af elanlæg. Et nyt lovforslag, der åbner op for realkreditfinansiering af digital infrastruktur samt elanlæg, og dermed skaber de bedst mulige rammer for den fremtidige belåning, blev først vedtaget sidst på året. Derfor er projektet ikke nået så langt som planlagt.

Den nye energispareaftale for 2016/2020 er først vedtaget for nylig, hvilket har betydet, at selskabet ikke kendte energisparekravene i løbet af året. Dansk Energi anbefalede på den baggrund at sænke målene, hvilket Ravdex gjorde ad to omgange til et relativt lavt niveau på 4.699 MWh. Ravdex A/S

realiserede imidlertid besparelser på 7.829 MWh, hvilket giver en målopfyldelsesgrad på 166 %. Overopfyldelsen af målet for 2016 kan overføres til 2017.

Årets indsats i Ravdex A/S har resulteret i en omsætning på 51.830 kDKK, et driftsresultat på 7.092 kDKK og et resultat før skat på 6.109 kDKK, en balancesum på 160.609 kDKK og en egenkapital på 80.442 kDKK samt en rentebærende kapital på -8.276 kDKK.

Ravdex har i 2016 opkrævet et ikke budgetteret tilgodehavende på 1,7 MDKK, hvilket forbedrer årets resultat tilsvarende. Dermed har Ravdex reduceret sit tilgodehavende hos netkunderne til 0,4 MDKK.

Flere 10 kV fejl i begyndelsen af året har medført væsentligt højere omkostninger til drift og vedligeholdelse end forventet. Denne overskridelse opvejes rigeligt af væsentligt lavere administrationsomkostninger end forventet. Der er i løbet af 2016 fulgt systematisk op på gamle tilgodehavender, ligesom engrosmodellens indførelse medfører væsentligt færre debitorer i Ravdex A/S end tidligere.

Alle forhold taget i betragtning, herunder de helt nye markedsforhold, de samfundsmæssige forhold i øvrigt samt myndighedernes regulering anses såvel resultatet som den økonomiske stilling for at være meget tilfredsstillende.

Videnressourcer

Ravdex A/S køber i væsentligt omfang varer og tjenesteydelser hos modervirksomheden, nef Fonden, hvis primære opgave er at sikre dattervirksomheden de rette menneskelige, tekniske og økonomiske ressourcer på markeds-mæssige vilkår.

Påvirkning af det eksterne miljø

Det af Ravdex A/S ejede eldistributionsnet er i al væsentlighed baseret på jordlagte kabler. Et kabelnet giver, sammenlignet med luftledningsnet, følgende fordele: Større personsikkerhed, større leveringssikkerhed, mindre energitab, mindre vedligeholdelse, mindre driftsomkostninger, ingen synlig naturforurening og ingen magnetfelter. Kabelnettet har således en lang række fordele.

Mange af virksomhedens ældste netstationer er oprindeligt forsynet fra et luftledningsnet. Dette gælder for eksempel tårn- og mastestationer. Disse vil i forbindelse med den løbende reovering og vedligeholdelse blive udskiftet med miljøvenlige og kompakte netstationer. Ligeledes vil de nuværende hovedstationer, der i stor udstrækning er etableret med meget synlige og med datidens teknik meget pladskrævende 60 kV anlæg, blive reoveret i forbindelse med forældelse og/eller vedligeholdelse samt kapacitetsmæssig udbygning. Det indebærer, at de nuværende udendørsanlæg over en, ganske vist længere, årrække vil blive erstattet af kompakte indendørsanlæg.

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke indtruffet begivenheder efter balancedagen, som har en væsentlig betydning for vurderingen af årsrapporten.

Forventet udvikling

For Ravdex A/S er det især det lovmæssige krav for fjernaflæsning af alle elmålere senest år 2020, som vil præge årene til og med 2020. Ravdex A/S har så vidt muligt valgt at anvende kommunikationsveje baseret på det fibernet, der er rullet ud i netområdet, enten helt ind til hver elmåler eller til en koncentrator placeret i 10/0,4 kV netstationerne, ligesom Ravdex gennem samarbejder forsøger at optimere på investering og driftsomkostninger. På sigt vil analyser af de indsamlede data gøre det nemmere at optimere nettabet i elnettet, herunder det tab, der består i eltyveri.

Primo 2017 er udbuddet på målere og hjemtagningssystem forhåndsannonceret. Efter udbuddet og endelig aftale, forventes opsætning af målere at kunne begynde efter sommerferien og løbende de næste 4 år, indtil alle 16.600 elmålere er skiftet.

Ud over fjernaflæsning bliver 2017 præget af større IT-investeringer, hvor udskiftningen af netdriftssystemet Becos32 færdiggøres, ligesom ledningsregistreringssystemet Argus udskiftes til et nyt GIS-system. Endvidere planlægges færdiggørelse af den nye 10 kV bygning på Hovedstation Lindø, nedrivning af den gamle, renovering af udendørskomponenterne på Hovedstation Kerteminde, samt udskiftning af flere af de gamle 10 kV anlæg, der de senere år har givet ikke-planlagte afbrydelser af forsyningen til netkunderne.

Ravdex A/S forventes i forbindelse med den vedtagne kystsikring af Kerteminde by at få en reduceret, men ikke uvæsentlig omkostning hertil i de kommende år.

15. december 2016 blev vedtaget en lov om IT-beredskab for forsyningskritiske systemer, som pålægger de bevillingspligtige virksomheder (Net og Produktion) at være tilsluttet en IT-sikkerhedstjeneste, hvilket skal ske senest september 2017.

Ravdex A/S arbejder på at afdække kravene til IT systemer og underleverandøraftaler med henblik på, at vi skal leve op til de nye og skrappe krav i EU's persondataforordning senest til maj 2018.

Ravdex A/S har med virkning fra 1. januar 2017 meldt sig ind i brancheorganisationen Dansk Energi og forventer at få godt gavn af deres mødeforum og rådgivning i en verden, der er præget af stadig flere og komplekse lovmæssige krav til elmarkedsaktørerne i Danmark.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Resultatopgørelse

Note	kDKK	2016	2015
2	Nettoomsætning	51.830	76.028
	Produktionsomkostninger	-21.501	-48.880
	Bruttoresultat	30.329	27.148
3	Distributionsomkostninger	-12.781	-11.830
	Administrationsomkostninger	-10.457	-11.963
	Resultat af primær drift	7.091	3.355
4	Finansielle indtægter	573	890
5	Finansielle omkostninger	-1.556	-2.085
	Resultat før skat	6.108	2.160
6	Skat af årets resultat	-1.344	-521
	Årets resultat	4.764	1.639
	Forslag til resultatdisponering		
	Reserve for opskrivninger	-402	-402
	Overført resultat	5.166	2.041
		4.764	1.639

Balance

Note	kDKK	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	AKTIVER		
	Anlægsaktiver		
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg og maskiner	154.146	158.045
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	1.912	98
		<u>156.058</u>	<u>158.143</u>
	Anlægsaktiver i alt	<u>156.058</u>	<u>158.143</u>
	Omsætningsaktiver		
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	953	7.248
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	0	13.454
	Andre tilgodehavender	3.597	144
		<u>4.550</u>	<u>20.846</u>
	Likvide beholdninger	0	181
	Omsætningsaktiver i alt	<u>4.550</u>	<u>21.027</u>
	AKTIVER I ALT	<u>160.609</u>	<u>179.170</u>
	PASSIVER		
	Egenkapital		
8	Selskabskapital	10.000	10.000
	Reserve for opskrivninger	9.638	10.040
	Overført resultat	60.804	55.638
	Egenkapital i alt	<u>80.442</u>	<u>75.678</u>
	Hensatte forpligtelser		
	Udskudt skat	4.513	5.076
	Hensatte forpligtelser i alt	<u>4.513</u>	<u>5.076</u>
	Gældsforpligtelser		
	Langfristede gældsforpligtelser		
	Investeringsbidrag	35.204	34.612
		<u>35.204</u>	<u>34.612</u>
	Kortfristede gældsforpligtelser		
	Gæld til banker	8.276	42.619
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	590	1.354
	Skyldig sambeskatningsbidrag	1.908	1.655
	Gæld til tilknyttede virksomheder	15.590	181
	Anden gæld	14.086	17.995
		<u>40.450</u>	<u>63.804</u>
	Gældsforpligtelser i alt	<u>75.654</u>	<u>98.416</u>
	PASSIVER I ALT	<u>160.609</u>	<u>179.170</u>

- 1 Anvendt regnskabspraksis
- 9 Sikkerhedsstillelser
- 10 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter mv.
- 11 Nærtstående parter
- 15 Medarbejderforhold

Egenkapitalopgørelse

kDKK	Selskabs- kapital	Reserve for opskrivninger	Overført resultat	i alt
Egenkapital 01.01.2015	10.000	10.442	53.597	74.039
Årets resultat	0	-402	2.041	1.639
Egenkapital 01.01.2016	10.000	10.040	55.638	75.678
Årets resultat	0	-402	5.166	4.764
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2016	10.000	9.638	60.804	80.442

Pengestrømsopgørelse

Note	kDKK	<u>2016</u>	<u>2015</u>
	Årets resultat	4.764	1.639
12	Reguleringer	11.764	10.753
	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital	16.529	12.392
13	Ændring i arbejdskapital	27.312	-10.138
	Pengestrøm fra primær drift	43.841	2.254
	Renteindbetalinger mv.	573	890
	Renteudbetalinger mv.	-1.556	-2.082
	Betalt selskabsskat	-1.344	-521
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	41.513	541
	Køb af materielle anlægsaktiver	-7.351	-6.636
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-7.351	-6.636
	Årets pengestrøm	34.162	-6.095
	Likvider pr. 1. januar	-42.438	-36.343
14	Likvider pr. 31. december	-8.276	-42.438

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Ravdex A/S for 2016 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for klasse B-virksomheder med tilvalg af enkelte bestemmelser for regnskabsklasse C.

Selskabet har med virkning fra 1. januar 2016 implementeret lov nr 738 af 1. juni 2015. Dette medfører følgende ændringer til indregning og måling for:

Der skal fremover foretages årlig revurdering af restværdier på materielle aktiver. Selskabet har ingen væsentlige restværdier på materielle aktiver. Ændringen foretages derfor alene med fremadrettet virkning som en ændring af regnskabsmæssigt skøn og har ingen effekt for egenkapitalen.

Derudover har selskabet valgt at modregne afskrivninger i opskrivningshenlæggelserne på selskabets egenkapital. Ændringen er foretaget med tilbagevirkende kraft og sammenligningstal er tilpasset i overensstemmelse hermed. I tidligere år blev afskrivningen på opskrevne aktiver modregnet i selskabets frie reserver.

Ændringen har ikke nogen beløbsmæssig effekt for resultatopgørelsen eller balancen for 2016 eller sammenligningstallene.

Bortset fra ovenstående samt nye og ændrede præsentations- og oplysningskrav som følge af lov nr 738 af 1. juni 2015 er årsregnskabet aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter salg af system-, overliggende net-, og PSO-tarif til og med 31. marts 2016 samt nettarif og abonnementsbetaling for kalenderåret 2016.

Salg af system-, net-, og PSO-tarif samt abonnementsbetaling indregnes på leveringstidspunktet. Omsætningen omfatter således indtægter, som slutopgøres på statustidspunktet.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger til køb af el til nettab samt system-, overliggende net-, og PSO-tarif til og med 31. marts 2016, samt køb af el til nettab og overliggende nettarif for kalenderåret 2016.

Distributionsomkostninger

Distributionsomkostninger omfatter omkostninger til drift og vedligeholdelse samt afskrivninger på aktiver.

Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter vederlag til bestyrelse og direktion samt husleje, forsikringer og ydelser vedrørende administrative opgaver, herunder omkostninger til måling, elafregning og information.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Finansielle poster omfatter renteindtægter og -omkostninger samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen mv.

Skat

Skat af årets resultat omfatter aktuel skat af årets forventede skattepligtige indkomst og årets regulering af udskudt skat. Årets skat indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat og i egenkapitalen med den del, som kan henføres til transaktioner indregnet i egenkapitalen.

Selskabet og de tilknyttede virksomheder er sambeskattede. Selskabsskat fordeles mellem overskuds- og underskudsgivende selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomst (fuld fordeling).

Ravdex A/S er sambeskattet med nef Fiber A/S og nef Strøm A/S.

Balancen

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver omfatter eldistributionsnettet, der består af 60 kV net, hovedstationer, 10 kV net, netstationer og 0,4 kV net.

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte produktionsomkostninger.

Eldistributionsnettet, der blev indskudt i forbindelse med virksomhedens stiftelse d. 1. januar 2000, er beregnet på grundlag af de af Energitilsynet fastsatte standardværdier med fradrag af beregnede akkumulerede afskrivninger. Disse aktiver afskrives lineært over den forventede restlevetid.

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstider. Den forventede brugstid for aktiver i distributionsnettet er 3 til 40 år. Aktiver, som købes eller sælges i årets løb, afskrives forholdsmæssigt.

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver indregnes i resultatopgørelsen under henholdsvis andre driftsindtægter og andre driftsomkostninger. Fortjeneste eller tab opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris.

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvor der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

Egenkapital

Foreslået udbytte

Udbytte, som foreslås deklareret for regnskabsåret, præsenteres som en særskilt post under egenkapitalen.

Selskabsskat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser. Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende skattemæssigt ikke-afskrivningsberettiget goodwill og kontorejendomme samt andre poster, hvor midlertidige forskelle - bortset fra virksomhedsovertagelser - er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på resultat eller skattepligtig indkomst. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter forskellige beskatningsregler, måles udskudt skat på grundlag af den af ledelsen planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen.

Gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris, svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så

forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Øvrige gældsforpligtelser måles til nettorealiseringsværdien.

Pengestrømsopgørelsen

Pengestrømsopgørelsen viser virksomhedens pengestrømme for året fordelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet, årets forskydning i likvider samt selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital og betalt selskabsskat.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af selskabets aktiekapital og omkostninger forbundet hermed samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og betaling af udbytte til selskabsdeltagere.

Likvider omfatter likvide beholdninger og kortfristet bankgæld.

Nøgletal

Nøgletallene er beregnet således:

Overskudsgrad	$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{Nettoomsætning}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital ultimo} \times 100}{\text{Passiver i alt, ultimo}}$
Egenkapitalforrentning	$\frac{\text{Årets resultat efter skat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$

Noter

kDKK	<u>2016</u>	<u>2015</u>
2 Nettoomsætning		
PSO-tarif	12.462	32.711
Systemtarif	1.880	4.258
Nettarif 400/150 kV	2.062	6.182
Nettarif 60 kV	3.047	3.063
Nettarif distribution	19.761	17.663
Abonnement	11.488	11.059
Indtægtsført investeringsbidrag	1.130	1.092
	<u>51.830</u>	<u>76.028</u>
3 Distributionsomkostninger		
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	9.437	9.040
Øvrige distributionsomkostninger	3.344	2.790
	<u>12.781</u>	<u>11.830</u>
4 Finansielle indtægter		
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	370	564
Andre finansielle indtægter	203	326
	<u>573</u>	<u>890</u>
5 Finansielle omkostninger		
Renteudgifter til tilknyttede virksomheder	294	351
Andre finansielle omkostninger	1.262	1.734
	<u>1.556</u>	<u>2.085</u>
6 Skat af årets resultat		
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst	1.908	714
Årets regulering af udskudt skat	-564	-193
	<u>1.344</u>	<u>521</u>

Noter

7 Materielle anlægsaktiver

	Produk- tions- anlæg og maskiner	Materielle anlægs- aktiver under udførelse	I alt
kDKK			
Kostpris 01.01.2016	242.063	97	242.160
Tilgang i årets løb	5.536	1.912	7.448
Afgang i årets løb	0	-97	-97
Kostpris 31.12.2016	247.599	1.912	249.511
Værdireguleringer 01.01.2016	10.040	0	10.040
Årets afskrivninger	402	0	402
Værdireguleringer 31.12.2016	9.638	0	9.638
Af- og nedskrivninger 01.01.2016	94.056	0	94.056
Årets af- og nedskrivninger	9.035	0	9.035
Af- og nedskrivninger 31.12.2016	103.091	0	103.091
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2016	154.146	1.912	156.058

Noter

8 Selskabskapital

Aktiekapitalen udgør en aktie med en nominel værdi på 10.000 kDKK.

Selskabets aktiekapital har uændret været 10.000 kDKK de seneste 5 år.

9 Sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for engagement med Danske Bank A/S er der udstedt pantebreve på tilsammen 70.000 kDKK i strømførende anlæg. Pr. 31.12.2016 er den samlede regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver 156.058 kDKK

Alle øvrige aktiver er ubehæftede.

10 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter mv.

Andre eventualeforpligtelser

Virksomheden indgår i sambeskatning med nef Fiber A/S og nef Strøm A/S. Virksomhederne hæfter ubegrænset og solidarisk for danske selskabsskatter, kildeskatter på udbytte, renter og royalties inden for sambeskatningskredsen.

11 Nærtstående parter

Ravdex A/S' nærtstående parter omfatter følgende:

Oplysning om koncernregnskaber

Modervirksomhed

nef Fonden

Rekvirering af modervirk- Hjemsted somhedens koncernregnskab

Kerteminde nef Fonden

Ejerforhold

Følgende kapitalejere er noteret i selskabets ejerbog som ejende minimum 5 % af stemmerne eller minimum 5 % af aktiekapitalen:

Navn

nef Fonden

Bopæl/Hjemsted

Tårupstrandvej 15, 5300 Kerteminde

Noter

kDKK	<u>2016</u>	<u>2015</u>
12 Reguleringer, pengestrømsopgørelsen		
Af- og nedskrivninger	9.437	9.040
Finansielle indtægter	-573	-890
Finansielle omkostninger	1.556	2.082
Skat af årets resultat	1.344	521
	<u>11.764</u>	<u>10.753</u>
13 Ændring i arbejdskapital, pengestrømsopgørelsen		
Ændring i tilgodehavender	2.277	-3.094
Ændring i leverandørgæld mv.	-4.673	-1.397
Andre ændringer i driftskapital	29.708	-5.647
	<u>27.312</u>	<u>-10.138</u>
14 Likvider 31. december, pengestrømsopgørelsen		
Likvide beholdninger ifølge balancen	0	181
Kortfristet gæld til banker	-8.276	-42.619
	<u>-8.276</u>	<u>-42.438</u>
15 Medarbejderforhold		
Gennemsnitligt antal medarbejdere	<u>0,2</u>	<u>0,2</u>

Tekniske ressourcer

Hovedstationer

	2016 stk	2015 stk
Krafttransformere		
Hovedstation Birketved	2	2
Hovedstation Bullerup	2	2
Hovedstation Kerteminde	2	2
Hovedstation Lindø	2	2
Hovedstation Mesinge	1	1
Hovedstation Munkebo	2	2
Hovedstation Rynkeby	1	1
Krafttransformere i alt	12	12

	2016 MVA	2015 MVA
Krafttransformere		
Hovedstation Birketved	24	24
Hovedstation Bullerup	32	32
Hovedstation Kerteminde	24	24
Hovedstation Lindø	36	36
Hovedstation Mesinge	10	10
Hovedstation Munkebo	32	32
Hovedstation Rynkeby	10	10
Krafttransformere i alt	168	168

	2016 stk	2015 stk
10 kV felter		
Hovedstation Birketved	7	7
Hovedstation Bullerup	6	6
Hovedstation Kerteminde	7	7
Hovedstation Lindø	15	16
Hovedstation Mesinge	5	5
Hovedstation Munkebo	11	11
Hovedstation Rynkeby	5	5
10 kV felter i alt	56	57

Tekniske ressourcer

Netstationer

	2016 stk	2015 stk
Netstationer		
Hovedstation Birketved	38	38
Hovedstation Bullerup	51	51
Hovedstation Kerteminde	81	81
Hovedstation Lindø	37	37
Hovedstation Mesinge	73	73
Hovedstation Munkebo	17	17
Hovedstation Rynkeby	40	40
Netstationer i alt	337	337
 Gennemsnit		
 Netstationer per hovedstation	 48	 48

Tekniske ressourcer Netstationer

	2016 stk	2015 stk
Distributionstransformere		
Hovedstation Birketved	39	39
Hovedstation Bullerup	52	52
Hovedstation Kerteminde	82	82
Hovedstation Lindø	37	37
Hovedstation Mesinge	73	73
Hovedstation Munkebo	17	17
Hovedstation Rynkeby	41	41
Distributionstransformere i alt	341	341

	2016 MVA	2015 MVA
Distributionstransformere		
Hovedstation Birketved	13	13
Hovedstation Bullerup	20	20
Hovedstation Kerteminde	28	28
Hovedstation Lindø	10	10
Hovedstation Mesinge	11	11
Hovedstation Munkebo	8	8
Hovedstation Rynkeby	11	11
Distributionstransformere i alt	101	101

	2016 stk	2015 stk
0,4 kV afgange		
Hovedstation Birketved	124	124
Hovedstation Bullerup	166	166
Hovedstation Kerteminde	258	258
Hovedstation Lindø	99	99
Hovedstation Mesinge	234	234
Hovedstation Munkebo	77	77
Hovedstation Rynkeby	130	130
0,4 kV afgange i alt	1.088	1.088

Tekniske ressourcer

Net

	2016 km	2015 km
Mellemspændingsnet		
60 kV jordkabel	5	5
60 kV luftledning	0	0
60 kV net i alt	5	5

	2016 km	2015 km
Mellemspændingsnet		
10 kV jordkabel	366	366
10 kV søkabel	7	7
10 kV luftledning	1	1
10 kV net i alt	374	374

	2016 km	2015 km
Lavspændingsnet		
0,4 kV jordkabel	573	571
0,4 kV luftledning	0	0
0,4 kV net i alt	573	571

	2016 stk	2015 stk
Fordelingsskabe		
0,4 kV Fordelingsskabe	7.401	7.369

	2016 m/stk	2015 m/stk
Gennemsnit		
10 kV net per hovedstation	53.429	53.429
10 kV net per 10 kV afgang	6.679	6.561
0,4 kV net per netstation	1.700	1.694
0,4 kV net per 0,4 kV afgang	527	525

Tekniske ressourcer

Installationer

	2016 stk	2015 stk
Installationer (forbrugere)		
A1-installationer	0	0
A2-installationer	15	14
B1-installationer	2	3
B2-installationer	112	117
C1-installationer	113	118
C2-installationer	15.543	15.451
Forbrugerinstallationer i alt	15.785	15.703
Installationer (producenter)		
A1-installationer	0	0
A2-installationer	2	2
B1-installationer	20	19
B2-installationer	1	1
C1-installationer	1	0
C2-installationer	0	2
Producentinstallationer i alt	24	24
Installationer (prosumer)		
A1-installationer	0	0
A2-installationer	0	0
B1-installationer	1	0
B2-installationer	6	5
C1-installationer	27	21
C2-installationer	425	425
Prosumerinstallationer i alt	458	451
Installationer i alt	16.267	16.178
Gennemsnit		
Installationer per hovedstation	2.323	2.311
Installationer per 10 kV afgang	290	284
Installationer per netstation	48	48
Installationer per 0,4 kV afgang	15	15

Tekniske ressourcer

Forsyningssikkerhed

	2016 stk	2015 stk
Strømafbrydelser (inklusive planlagte)		
Transmissionsnet	0	0
60 kV net	0	0
10 kV net	5	6
0,4 kV net	43	56
Strømafbrydelser i alt	48	62

	2016 min	2015 min
Strømafbrydelser - installationsminutter		
Transmissionsnet	0	0
60 kV net	0	0
10 kV net	284.619	213.972
0,4 kV net	14.271	23.310
Strømafbrydelser i alt	298.890	237.282
Gennemsnit per installation	0	15
Gennemsnit per afbrydelse	6.227	3.827

Tekniske ressourcer

Realiserede energibesparelser

	2016 kWh	2015 kWh
Specifik opgørelse		
Husholdninger		
Fjernvarme	0	46.990
Kul med videre	0	0
Naturgas	0	0
Olie	0	196.143
El	0	0
Biomasse	1.833	165.930
Andet	0	35.481
Husholdninger i alt	1.833	444.544
Offentlig sektor		
Fjernvarme	2.101.983	1.297.267
Kul med videre	0	0
Naturgas	339.525	0
Olie	0	0
El	412.421	467.600
Biomasse	0	0
Andet	0	0
Offentlig sektor i alt	2.853.929	1.764.867

Tekniske ressourcer

Realiserede energibesparelser

	2016 kWh	2015 kWh
Specifik opgørelse (fortsat)		
Erhverv		
Fjernvarme	0	28.150
Kul med videre	0	0
Naturgas	4.709.000	613.026
Olie	216.038	216.186
El	0	241.727
Biomasse	0	0
Andet	0	120.630
Erhverv i alt	4.925.038	1.219.719
Handel og service		
Fjernvarme	0	107.429
Kul med videre	0	0
Naturgas	0	0
Olie	0	0
El	0	260.864
Biomasse	0	0
Andet	0	0
Handel og service i alt	0	368.293
Specifik opgørelse i alt	7.780.800	3.797.423

Tekniske ressourcer

Realiserede energibesparelser

	2016 kWh	2015 kWh
Standardværdier		
Husholdninger		
Fjernvarme	5.967	24.118
Kul med videre	0	0
Naturgas	0	215.503
Olie	30.862	713.062
El	3.353	111.704
Biomasse	8.506	2.151.773
Andet	0	368.740
Husholdninger i alt	48.688	3.584.900
Offentlig sektor		
Fjernvarme	0	0
Kul med videre	0	0
Naturgas	0	0
Olie	0	0
El	0	2.854
Biomasse	0	0
Andet	0	0
Offentlig sektor i alt	0	2.854

Tekniske ressourcer

Realiserede energibesparelser

	2016 kWh	2015 kWh
Standardværdier (fortsat)		
Erhverv		
Fjernvarme	0	0
Kul med videre	0	0
Naturgas	0	119.742
Olie	0	0
El	0	88.595
Biomasse	0	0
Andet	0	0
Erhverv i alt	0	208.337
Handel og service		
Fjernvarme	0	0
Kul med videre	0	0
Naturgas	0	0
Olie	0	0
El	0	307.024
Biomasse	0	0
Andet	0	0
Handel og service i alt	0	307.024
Standardværdier i alt	48.688	4.103.115

Tekniske ressourcer

Realiserede energibesparelser

	2016 kWh	2015 kWh
Slutanvendelse		
Husholdninger		
(EI)apparater	0	0
Belysning	0	47.229
Elmotorer - transmission	0	0
Elvarme - Rumvarme	1.600	63.265
Kedler samt varme og ventilation	31.015	3.842.911
Klimaskærm (undtaget vinduer)	11.087	71.960
Pumper	0	0
Varmedistribution	0	2.123
Ventilation	0	0
Vinduer	5.219	1.210
Øvrige	1.600	746
Husholdninger i alt	50.521	4.029.444
Offentlig sektor		
(EI)apparater	2.600	74.400
Belysning	136.300	152.454
Elmotorer - transmission	37.900	3.800
Elvarme - Rumvarme	22.680	100
Kedler samt varme og ventilation	339.525	3.200
Klimaskærm (undtaget vinduer)	115.060	458.000
Pumper	84.743	50.200
Varmedistribution	96.340	406.300
Ventilation	198.458	240.467
Vinduer	1.743.823	226.500
Øvrige	76.500	152.300
Offentlig sektor i alt	2.853.929	1.767.721

Tekniske ressourcer

Realiserede energibesparelser

	2016 kWh	2015 kWh
Slutanvendelse (fortsat)		
Erhverv		
(EI)apparater	0	0
Belysning	0	196.487
Elmotorer - transmission	0	0
Elvarme - Rumvarme	0	71.547
Kedler samt varme og ventilation	4.925.038	385.011
Klimaskærm (undtaget vinduer)	0	746.861
Pumper	0	0
Varmedistribution	0	28.150
Ventilation	0	0
Vinduer	0	0
Øvrige	0	0
Erhverv i alt	4.925.038	1.428.056
Handel og service		
(EI)apparater	0	0
Belysning	0	463.883
Elmotorer - transmission	0	0
Elvarme - Rumvarme	0	0
Kedler samt varme og ventilation	0	41.450
Klimaskærm (undtaget vinduer)	0	0
Pumper	0	0
Varmedistribution	0	4.710
Ventilation	0	165.274
Vinduer	0	0
Øvrige	0	0
Handel og service i alt	0	675.317
Slutanvendelse i alt	7.829.488	7.900.538