

Ravdex A/S

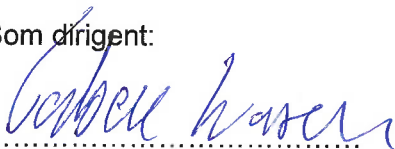
Tårupstrandvej 15, 5300 Kerteminde

CVR-nr. 25 62 44 75

Årsrapport 2022

Godkendt på selskabets ordinære generalforsamling, den 12. april 2023

Som dirigent:



Torben Larsen

Indhold

	Side
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
Ledelsesberetning	7
Oplysninger om selskabet.....	7
Beretning	8
Årsregnskab 1. januar - 31. december	12
Resultatopgørelse.....	12
Balance	13
Egenkapitalopgørelse	15
Pengestrømsopgørelse	16
Noter.....	17
Tekniske ressourcer	25
Hovedstationer	25
Netstationer	26
Net.....	28
Installationer	29
Forsyningssikkerhed.....	30

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 for Ravdex A/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

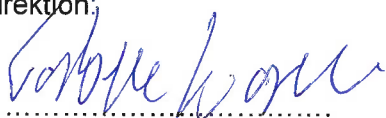
Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

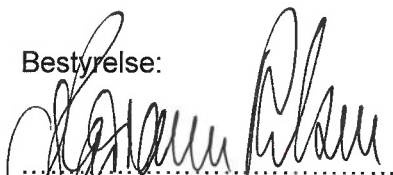
Kerteminde, den 12. april 2023

Direktion:



Torben Larsen
Administrerende direktør

Bestyrelse:



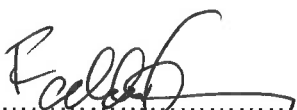
Marianne Eriksen
formand



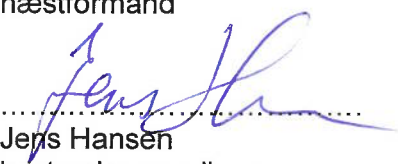
Mads Blirup
bestyrelsesmedlem



Kay Lauridsen
bestyrelsesmedlem



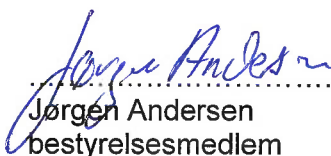
Fedder Skovgaard
næstformand



Jens Hansen
bestyrelsesmedlem



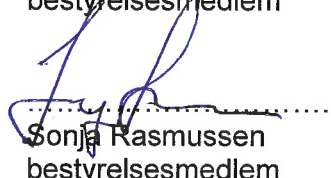
Jakob Petersen
bestyrelsesmedlem



Jørgen Andersen
bestyrelsesmedlem



Annette Langhoff
bestyrelsesmedlem



Sonja Rasmussen
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 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, 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 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2022 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". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

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 regnskabsbrugere 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.

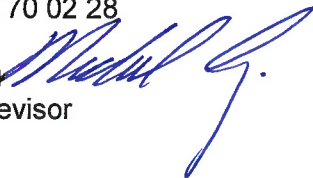
I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

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 12. april 2023
EY Godkendt Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 30 70 02 28

Michael Sig.
Statsaut. Revisor
Mne34110



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
Fedder Skovgaard	Næstformand
Jørgen Andersen	Bestyrelsesmedlem
Mads Blirup	Bestyrelsesmedlem
Jens Hansen	Bestyrelsesmedlem
Annette Langhoff	Bestyrelsesmedlem
Kay Lauridsen	Bestyrelsesmedlem
Jakob Petersen	Bestyrelsesmedlem
Sonja Rasmussen	Bestyrelsesmedlem

Direktion

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

Revisor

EY Godkendt Revisionspartnerselskab	
Cortex Park Vest 3, 3. 1	
5230 Odense M	
CVR-nummer	30 70 02 28

Regnskabsår

1.januar til 31. december

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, engrosafregning af transport i nettet, samt tilslutning af forbrugere og producenter.

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 i 2020 for alle landets elnetvirksomhedernes kollektivt blev forlænget til et samlet udløb ved udgangen af 2025.

Ravdex A/S er underlagt en økonomisk regulering, som har til formål at sikre, at elnetvirksomheden udøves på en økonomisk effektiv måde.

Usikkerhed ved indregning og måling

1. januar 2018 trådte en ny økonomisk regulering for de danske elnetvirksomheder i kraft. Den nye økonomiske regulering indeholder en omkostningsramme, hvor der ikke skelnes mellem driftsomkostninger og afskrivninger, samt en forrentningsramme, hvor nye aktiver forrentes efter en WACC, og eksisterende aktiver forrentes med en historisk forrentningssats. Omkostningsrammen er fast for en 5-årig periode, hvilket betyder, at eventuelle effektiviseringer kan beholdes inden for den 5-årige periode, hvorefter de skal deles med netkunderne.

Samlet set vurderes den nuværende regulering kun i begrænset omfang at kompensere for elnetvirksomhedernes meromkostninger og investeringer til den øgede elektrificering.

I et forenklet overblik kan reguleringen illustreres således:



Ved regnskabsaflæggelsen er den seneste endelige afgørelse fra Forsyningstilsynet om Ravdex A/S' indtægtsramme for 2021. For årene 2022 og 2023 er der således alene udmeldt foreløbige indtægtsrammer. Den manglende udmelding om de økonomiske rammer for elnetvirksomheden er særligt problematisk i en tid, hvor elnetvirksomhederne står overfor store investeringer i elektrificering. Ravdex A/S er imidlertid ikke ramt af store effektiviseringskrav, som for perioden 2023-2027 er 0 kDKK.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2022 blev Ravdex A/S indirekte påvirket af Ruslands angreb på Ukraine, grundet den energikrise og økonomiske krise, som ramte Danmark, Europa og hele verden i kølvandet: påvirkninger i form af ekstreme elpriser, markant nedgang i elforbruget, kraftige prisstigninger, meget lange leveringstider på materialer, og forhøjet beredskab for overvågning og sikring af fysiske elanlæg og IT-systemer.

Danske elnetvirksomheder er tilsammen blandt landets største el-indkøbere med ca. 1,3 TWh årligt. Markedsmodellen er sådan, at el, der går tabt som varme i nettet, skal dækkes af den lokale

elnetvirksomhed. Som konsekvens af de ekstremt høje elpriser i 2022, blev omkostningerne til dækning af nettabet derfor mange gange højere end forventet hos de danske elnetvirksomheder, herunder hos Ravdex A/S.

2021 blev første år, hvor de tidsdifferentierede nettariffer, der blev indført i 2020, slog fuldt igennem hos alle kundekategorier. Herefter er det op til elleverandørerne, som leverer elektriciteten, at tilbyde kunderne produkter, hvor timedata kan udnyttes.

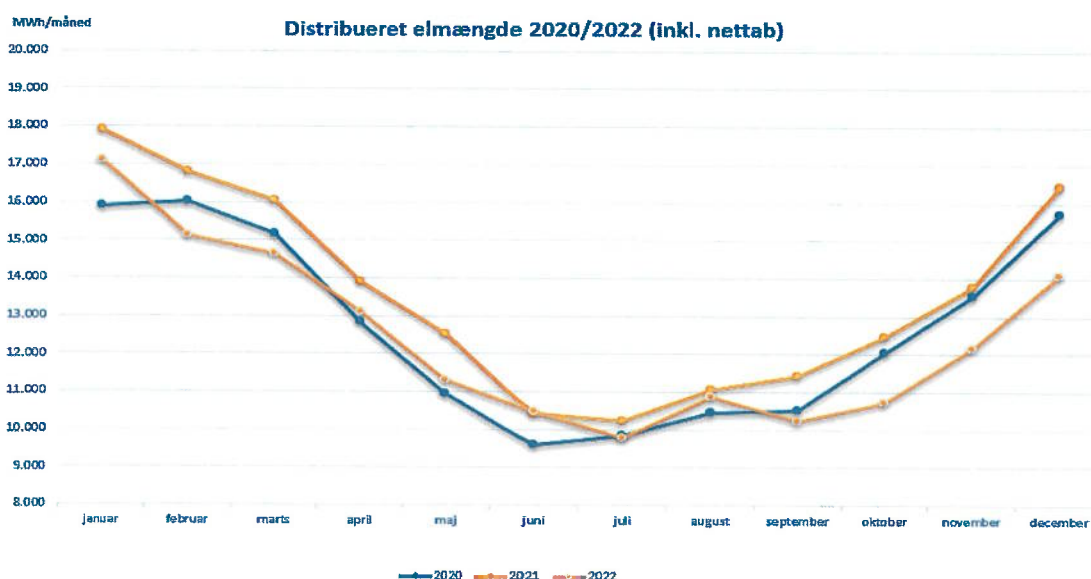
De stigende nettariffer, grundet op til 3 gange højere udgifter for Ravdex A/S, til indkøb af elektricitet til nettabet, har øget netkundernes opmærksomhed på den tidsdifferentieret nettarif, så mange kunder nu bruger de populære App's, for at se hvilke tidspunkter på døgnet, det er billigere at flytte sit elforbrug til.

Per 1. januar 2024 forventes alle landets elnetvirksomheder at have indført den nyeste tarifmodel (tarifmodel 3.0) , hvor tidsdifferentieringen af nettarifferne intensiveres. På grund af det lovmæssige krav om 4 måneders varsel på prisændringer til elhandlerne, indfører elnetvirksomhederne tarifmodellen på forskellige tidspunkter. Ravdex overgår 1. januar 2024 til den nye tarifmodel.

Elnetvirksomhedernes udfordringer med at håndtere den grønne omstilling starter i lavspændingsnettet, og som konsekvens heraf stiger behovet for flere netstationer. Denne tendens er fortsat i 2022, samtidig med, at Ravdex A/S oplever flere forespørgsler om tilslutning af store produktionsanlæg, primært solcelleparker. For at disse store anlæg kan komme af med deres produktion, kræver det udbygning af Ravdex A/S' net, det fynske 60 kV net og i nogle tilfælde af det landsdækkende 150 kV net.

I 2022 distribuerede Ravdex A/S 149.618 MWh inklusive nettab, hvilket er 8,3 % lavere end året før.

Hos kunderne ses en lavere distribueret elmængde, blandt andet grundet et voksende fokus på at spare på strømmen. Denne tendens er yderligere forstærket i de første måneder af 2023.



I 2022 har der på virksomhedens overordnede distributionsnet (10 kV) været i alt 4 strømafbrydelser, og alle med få kunder og lille afbrydelsestid. 2 afbrydelser skyldes graveskader forårsaget af eksterne entreprenører, og 2 afbrydelser skyldes komponentfejl. Hverken transmissionsnettet eller 60 kV nettet gav anledning til strømafbrydelser i 2022. Inklusive strømafbrydelser på lavspændingsnettet var den samlede afbrudstid kun på 7.563 installationsminutter, svarende til et

gennemsnit på 0,4 minut per installation, hvilket skal ses i forhold til 13 minutter i 2021, det gør 2022 til det bedste år i nyere tid.

Året bød på en nettotilgang af 266 nye varige installationer, hvorefter der er tilsluttet 17.182 installationer til det af Ravdex A/S ejede distributionsnet.

Ravdex A/S har i 2022 etableret 4 nye netstationer og 96 nye fordelingsskabe samt foretaget udskiftninger af flere ældre og nedslidte 10 kV anlæg.

Organisationen har i 2022 udelukkende været bemanded med en deltidsdirektør. Den beskedne bemanning skyldes, at Ravdex A/S løbende indkøber varer og tjenesteydelser i nef-koncernens øvrige virksomheder.

Resultatet i Ravdex A/S er 7.438 kDKK, hvilket primært skyldes indregning af et tilgodehavende i omegnen af 10.900 kDKK hos netkunderne ultimo 2022.

Alle forhold taget i betragtning, herunder de samfundsmæssige forhold samt myndighedernes regulering anses såvel resultatet som den økonomiske stilling for 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 markedsmæssige vilkår.

Ravdex A/S er medlem af brancheorganisationen Green Power Denmark (tidligere Dansk Energi) og har aktuelt en plads både i bestyrelsen, i netudvalget og i flere tekniske arbejdsgrupper. Ravdex A/S deltager i flere af Green Power Denmark forskellige mødefora og benytter sig af den individuelle rådgivning i en verden, der er præget af stadigt flere og komplekse lovmæssige krav til elmarkedsaktørerne i Danmark.

Ravdex A/S er også en del af Jysk-Fynsk Netforum, som er et teknisk netværk for distributionsselskaber i Danmark, der arbejder med tekniske problemstillinger og løsninger.

Desuden benytter Ravdex A/S sig af flere ydelser fra indkøbs- og servicefællesskabet hos SERVIA A.m.b.a.

Påvirkning af det eksterne miljø

Det af Ravdex A/S ejede eldistributionsnet er 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 mindre magnetfelter.

Ved indkøb af nye transformere vælger Ravdex A/S miljøtransformere med små energitab.

Mange af virksomhedens ældste netstationer er oprindeligt forsynet fra et luftledningsnet. Dette gælder for eksempel tårn- og mastestationer. De resterende 3 stk. ståltårne og 2 stk. murede tårne, vil i forbindelse med den løbende renovering og vedligeholdelse blive udskiftet med miljøvenlige og kompakte netstationer.

Et tema, i forbindelse med at alle danske el-målere blev fjernaflæst, har været valg af kommunikationsløsninger, og hvilken påvirkning for eksempel trådløs kommunikation har på særligt følsomme personer. Med den valgte PLC-løsning for Ravdex A/S' fjernaflæsning er påvirkningen minimal.

Begivenheder efter balancedagen

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

Forventet udvikling

I 2023 forsættes og udvides den systematiske anvendelse af de indsamlede netdata, som skal gøre det nemmere at optimere tabet i elnettet, hvilket blandt andet omfatter el-tyveri og effektivitetstab, der opstår ved en dårlig fordeling af belastningen på faserne. Disse analyser forventes at understøtte den effektive udnyttelse af elnettet i en fremtid med større belastningskrav som følge af den øgede elektrificering.

Da el er en vigtig energikilde i den grønne omstilling, er disse år præget af seminarer, workshops, sparring, brainstorming og oplæg til nye regelsæt.

Usikkerheder om den distribuerede elmængde, udgifterne til nettab, mellemværende med netkunderne og indtægtsrammens størrelse betyder, at det er blevet vanskeligere at lægge et retvisende budget.

Der forventes væsentlige omkostningsforøgelser til IT i 2023. Dette skyldes blandt andet Energistyrelsens nye sektorstrategi 2022-2025 for cyber- og informationssikkerhed i el-, gas- og fjernvarmesektorerne. Den nye strategi skal forstærke og udbygge energisektorernes modstandsdygtighed på cyberområdet. Men også øgede udgifter til at sikre virksomheden og dens samfundskritiske el-anlæg med fysiske tiltag. Hertil kommer implementering af det nye NIS2-direktiv, hvor alle elnetvirksomheder er omfattet.

Energistyrelsens langvarige bekendtgørelsesarbejde angående udmøntning af nye regler om bl.a. elnetvirksomheders habilitet, dataadskillelse, ejerskab m.v. af konkurrenceudsatte elektricitetsaktiviteter, markedsmæssighed og intern overvågning er afsluttet, og de nye bekendtgørelser vil for de fleste emner betyde væsentlige ændringer for Ravdex A/S.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Resultatopgørelse

Note	kDKK	2022	2021
2	Nettoomsætning	49.413	37.631
	Produktionsomkostninger	-13.160	-7.154
	Bruttoresultat	36.253	30.477
3	Distributionsomkostninger	-15.988	-14.992
	Administrationsomkostninger	-9.634	-8.525
	Resultat af primær drift	10.631	6.960
4	Finansielle indtægter	137	46
5	Finansielle omkostninger	-1.226	-1.287
	Resultat før skat	9.542	5.719
6	Skat af årets resultat	-2.104	-1.258
	Årets resultat	7.438	4.461
Forslag til resultatdisponering			
	Reserve for opskrivninger	-402	-402
	Overført resultat	7.840	4.863
		7.438	4.461

Balance

Note	kDKK	2022	2021
	AKTIVER		
	Anlægsaktiver		
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg og maskiner	167.570	166.789
	Materielle anlægsaktiver under udførelse	2.738	2.366
		170.308	169.155
	Anlægsaktiver i alt	170.308	169.155
	Omsætningsaktiver		
	Tilgodehavender		
	Difference i opkrævning hos netkunderne	10.900	0
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	1.689	793
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	7.004	12.184
	Udskudte skatteaktiver	556	837
	Andre tilgodehavender	4.583	3.748
		24.732	17.562
	Likvide beholdninger	28.014	14.934
	Omsætningsaktiver i alt	52.746	32.496
	AKTIVER I ALT	223.054	201.651

Note	kDKK	2022	2021
	PASSIVER		
	Egenkapital		
8	Selskabskapital	10.000	10.000
	Reserve for opskrivninger	7.226	7.628
	Overført resultat	55.975	48.135
	Egenkapital i alt	73.201	65.763
	Hensatte forpligtelser		
	Udskudt skat	0	0
	Hensatte forpligtelser i alt	0	0
	Gældsforpligtelser		
	Langfristede gældsforpligtelser		
	Investeringsbidrag	52.031	45.331
9	Prioritetsgæld	66.795	70.650
		118.826	115.981
	Kortfristede gældsforpligtelser		
9	Kortfristet del af langfristet gæld	4.094	4.071
	Skyldig sambeskatningsbidrag	1.823	2.591
	Gæld til tilknyttede virksomheder	13.443	0
	Anden gæld	11.667	13.245
		31.027	19.907
	Gældsforpligtelser i alt	149.853	135.888
	PASSIVER I ALT	223.054	201.651
1	Anvendt regnskabspraksis		
10	Sikkerhedsstillelser		
11	Kontraktlige forpligtelser og eventualposter mv.		
12	Nærtstående parter		
16	Medarbejderforhold		

Egenkapitalopgørelse

kDKK	Selskabs- kapital	Reserve for opskrivninger	Overført resultat	i alt
Egenkapital 01.01.2021	10.000	8.030	43.272	61.302
Årets resultat	0	-402	4.863	4.461
Egenkapital 01.01.2022	10.000	7.628	48.135	65.763
Årets resultat	0	-402	7.840	7.438
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2022	10.000	7.226	55.975	73.201

Pengestrømsopgørelse

Note	kDKK	2022	2021
	Årets resultat	7.438	4.461
13	Reguleringer	16.042	14.936
	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital	23.480	19.397
14	Ændring i arbejdskapital	-7.996	2.607
	Pengestrøm fra primær drift	15.484	22.004
	Renteindbetalinger mv.	137	46
	Renteudbetalinger mv.	-1.226	-1.287
	Selskabsskat	-2.104	-1.258
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	12.291	19.505
	Køb af materielle anlægsaktiver	-14.002	-12.766
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-14.002	-12.766
	Optagelse og afvikling af prioritetsgæld	-3.832	-3.808
	Ændring i gæld til tilknyttede virksomheder	13.443	-4.914
	Ændring i tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	5.180	1.106
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	14.791	-7.616
	Årets pengestrøm	13.080	-877
	Likvider pr. 1. januar	14.934	15.811
15	Likvider pr. 31. december	28.014	14.934

Noter

1 Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Ravdex A/S for 2022 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for klasse B-virksomheder med tilvalg af enkelte bestemmelser for regnskabsklasse C.

Årsregnskabet er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter salg af nettarif og abonnementsbetaling.

Salg af nettarif samt abonnementsbetaling indregnes på leveringstidspunktet. Omsætningen omfatter således indtægter, som slutopgøres på statustidspunktet.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger til køb af el til nettab og overliggende nettarif.

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, energibesparelser 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.

Der foretages årlig revurdering af restværdier på materielle aktiver. Selskabet har ingen væsentlige restværdier på materielle aktiver.

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

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning på genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Som genindvindingsværdi anvendes den højeste af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen.

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 forholdsmeæssigt.

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 salgsmkostninger 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 diskonteringsrenten anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

Likvider

Likvider omfatter kontante beholdninger og bankindeståender.

Egenkapital

Foreslået udbytte

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

Afskrivninger modregnes i opskrivningshenlæggelserne på selskabets egenkapital.

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 gældsmetode 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 virksomheds-overtagelser - 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.

Investeringsbidrag

Bidrag fra kunderne til dækning af omkostninger ved tilslutning til nettet samt etablering af nettilslutninger til prioriterede anlæg passiveres under langfristet gældsforpligtelse og indtægtsføres systematisk over anlæggets levetid.

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 nettorealisationsværdien.

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 samt ændring i mellemregning med tilknyttede virksomheder.

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	2022	2021
2 Nettoomsætning		
Nettarif 60 kV	5.792	3.222
Nettarif distribution	22.112	22.708
Regulering af difference i opkrævning hos netkunderne	10.900	0
Abonnement	8.898	10.198
Indtægtsført investeringsbidrag	1.696	1.491
Anden omsætning	15	12
	49.413	37.631
3 Distributionsomkostninger		
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	12.849	12.437
Øvrige distributionsomkostninger	3.139	2.555
	15.988	14.992
4 Finansielle indtægter		
Andre finansielle indtægter	137	46
	137	46
5 Finansielle omkostninger		
Andre finansielle omkostninger	1.226	1.287
	1.226	1.287
6 Skat af årets resultat		
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst	1.823	2.591
Årets regulering af udskudt skat	281	-1.333
	2.104	1.258

Noter

7 Materielle anlægsaktiver

	Produk- tions- anlæg og maskiner	Materielle anlægs- aktiver under udførelse	I alt
kDKK			
Kostpris 01.01.2022	302.059	2.365	304.424
Tilgang i årets løb	13.629	373	14.002
Kostpris 31.12.2022	315.688	2.738	318.426
Værdireguleringer 01.01.2022	7.628	0	7.628
Årets afskrivninger	402	0	402
Værdireguleringer 31.12.2022	7.226	0	7.226
Af- og nedskrivninger 01.01.2022	142.897	0	142.897
Årets af- og nedskrivninger	12.447	0	12.447
Af- og nedskrivninger 31.12.2022	155.344	0	155.344
Regnskabsmæssig værdi 31.12.2022	167.570	2.738	170.308

8 Selskabskapital

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

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

9 Prioritetsgæld

	2022	2021
Gæld til realkreditinstitutter, fast forrentet med udløb i 2040	70.889	74.721
Nominal værdi	75.057	79.128
Dagsværdi	58.756	79.563

Forfaldstidspunkterne for gældsforpligtelserne er som følger:

0-1 år	4.094	4.071
1-3 år	8.258	8.211
3-5 år	8.350	8.304
> 5 år	54.355	58.542
	75.057	79.128

Aktiverede låneomkostninger:

Låneomkostninger kreditinstitutter, tinglysningsafgift m.v.	2.056
Kurstab	3.573
Låneomkostninger i alt	5.629
Afskrivninger 01.01.2022	1.221
Årets afskrivninger	240
Afskrivninger 31.12.2022	1.461
Aktiverede låneomkostninger 31.12.2022	4.168

Låneomkostningerne afskrives over 20 år.

Noter

10 Sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for engagement med Sydbank A/S er der udstedt pantebreve på tilsammen 70.000 kDKK i strømførende anlæg. Pr. 31.12.2022 er den samlede regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver 170.308 kDKK

Til sikkerhed for engagement med Totalkredit er der udstedt pantebreve på tilsammen 85.204 kDKK i strømførende anlæg.

Alle øvrige aktiver er ubehæftede.

11 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter mv.

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.

12 Nærtstående parter

Ravdex A/S' nærtstående parter omfatter følgende:

Oplysning om koncernregnskaber

<u>Modervirksomhed</u>	<u>Hjemsted</u>	<u>Rekvirering af modervirksomhedens koncernregnskab</u>
nef Fonden	Kerteminde	nef Fonden

Ejerforhold

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

<u>Navn</u>	<u>Bopæl/Hjemsted</u>
nef Fonden	Tårupstrandvej 15, 5300 Kerteminde

Noter

kDKK	2022	2021
13 Reguleringer, pengestrømsopgørelsen		
Af- og nedskrivninger	12.849	12.437
Finansielle indtægter	-137	-46
Finansielle omkostninger	1.226	1.287
Skat af årets resultat	2.104	1.258
	16.042	14.936
14 Ændring i arbejdskapital, pengestrømsopgørelsen		
Ændring i tilgodehavender	-12.350	-142
Ændring i leverandørgæld mv.	-1.577	-806
Andre ændringer i driftskapital	5.931	3.555
	-7.996	2.607
15 Likvider 31. december, pengestrømsopgørelsen		
Likvide beholdninger ifølge balancen	28.014	14.934
	28.014	14.934
16 Medarbejderforhold		
Gennemsnitligt antal medarbejdere	0,2	0,2

Tekniske ressourcer

Hovedstationer

	<u>2022</u> stk	<u>2021</u> 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	<u>12</u>	<u>12</u>
	<u>2022</u> MVA	<u>2021</u> MVA
Krafttransformere		
Hovedstation Birketved	24	24
Hovedstation Bullerup	32	32
Hovedstation Kerteminde	32	24
Hovedstation Lindø	36	36
Hovedstation Mesinge	10	10
Hovedstation Munkebo	32	32
Hovedstation Rynkeby	10	10
Krafttransformere i alt	<u>176</u>	<u>168</u>
	<u>2022</u> stk	<u>2021</u> stk
10 kV felter		
Hovedstation Birketved	7	7
Hovedstation Bullerup	6	6
Hovedstation Kerteminde	7	7
Hovedstation Lindø	18	15
Hovedstation Mesinge	5	5
Hovedstation Munkebo	11	11
Hovedstation Rynkeby	5	5
10 kV felter i alt	<u>59</u>	<u>56</u>

Tekniske ressourcer

Netstationer

	2022	2021
	stk	stk
Netstationer		
Hovedstation Birketved	43	43
Hovedstation Bullerup	54	53
Hovedstation Kerterminde	83	82
Hovedstation Lindø	38	37
Hovedstation Møsinge	77	76
Hovedstation Munkebo	16	16
Hovedstation Rynkeby	40	40
Netstationer i alt	351	347
Gennemsnit		
Netstationer per hovedstation	50	50

Tekniske ressourcer

Netstationer

	2022 stk	2021 stk
Distributionstransformere		
Hovedstation Birketved	44	44
Hovedstation Bullerup	55	54
Hovedstation Kerteminde	84	83
Hovedstation Lindø	37	37
Hovedstation Mesinge	77	76
Hovedstation Munkebo	16	16
Hovedstation Rynkeby	41	41
Distributionstransformere i alt	354	351

	2022 MVA	2021 MVA
Distributionstransformere		
Hovedstation Birketved	17	17
Hovedstation Bullerup	21,63	21
Hovedstation Kerteminde	29,63	29
Hovedstation Lindø	10	10
Hovedstation Mesinge	13,63	13
Hovedstation Munkebo	7	7
Hovedstation Rynkeby	11	11
Distributionstransformere i alt	110	108

	2022 stk	2021 stk
0,4 kV afgange		
Hovedstation Birketved	133	133
Hovedstation Bullerup	185	178
Hovedstation Kerteminde	268	261
Hovedstation Lindø	99	99
Hovedstation Mesinge	247	240
Hovedstation Munkebo	76	76
Hovedstation Rynkeby	130	130
0,4 kV afgange i alt	1.138	1.117

Tekniske ressourcer

Net

Mellemspændingsnet

60 kV jordkabel
 60 kV luftledning
60 kV net i alt

2022	2021
km	km
0	0
0	0
0	0

Mellemspændingsnet

10 kV jordkabel
 10 kV søkabel
 10 kV luftledning
10 kV net i alt

2022	2021
km	km
381	381
7	7
0	1
388	389

Lavspændingsnet

0,4 kV jordkabel
 0,4 kV luftledning
0,4 kV net i alt

2022	2021
km	km
578	583
0	0
578	583

Fordelingsskabe

0,4 kV Fordelingsskabe

2022	2021
stk	stk
7.679	7.583

Gennemsnit

10 kV net per hovedstation
 10 kV net per 10 kV afgang
 0,4 kV net per netstation
 0,4 kV net per 0,4 kV afgang

2022	2021
m/stk	m/stk
55.429	55.571
6.576	6.946
1.633	1.680
508	522

Tekniske ressourcer

Installationer

	2022 stk	2021 stk
Installationer (forbrugere)		
A-høj installationer	0	0
A-lav installationer	15	14
B-høj installationer	7	7
B-lav installationer	146	127
C-installationer	16.390	16.182
Forbrugerinstallationer i alt	16.558	16.330
Installationer (producenter)		
A-høj installationer	0	0
A-lav installationer	1	1
B-høj installationer	22	22
B-lav installationer	0	0
C-installationer	1	1
Producentinstallationer i alt	24	24
Installationer (prosumer)		
A-høj installationer	0	0
A-lav installationer	0	0
B-høj installationer	0	1
B-lav installationer	4	3
C-installationer	596	525
Prosumerinstallationer i alt	600	529
Installationer i alt	17.182	16.883
Gennemsnit		
Installationer per hovedstation	2.455	2.412
Installationer per 10 kV afgang	291	301
Installationer per netstation	49	49
Installationer per 0,4 kV afgang	15	15

Tekniske ressourcer

Forsyningssikkerhed

	2022	2021
	stk	stk
Strømafbrydelser (inklusive planlagte)		
Transmissionsnet	0	0
60 kV net	0	0
10 kV net	4	6
0,4 kV net	36	15
Strømafbrydelser i alt	40	21

	2022	2021
	min	min
Strømafbrydelser - installationsminutter		
Transmissionsnet	0	0
60 kV net	0	0
10 kV net	103	209.724
0,4 kV net	7.460	4.404
Strømafbrydelser i alt	7.563	214.128

Gennemsnit per installation	0,4	13
Gennemsnit per afbrydelse	189	10.197