

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON**Enheten**

Organisasjonsnummer: 925 749 419
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: LYSE KRAFT DA
Forretningsadresse: Breiflåtveien 18
4017 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Torild Kulleseid Gudbrandsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 07.03.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 11.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		672 587 000	335 837 000
Annen driftsinntekt		22 890 000	12 452 000
Sum inntekter	3, 4	695 478 000	348 288 000
Kostnader			
Varekostnad	4, 5	277 986 000	-65 941 000
Lønnskostnad	4, 6, 7	62 659 000	55 414 000
Avskrivninger	4, 8, 9	195 380 000	176 314 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4, 8, 9	9 348 000	13 074 000
Regulatoriske kostnader	10	54 989 000	53 445 000
Annen driftskostnad	4, 6, 11	261 787 000	255 247 000
Sum kostnader		862 149 000	487 553 000
Driftsresultat		-166 672 000	-139 265 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	12	14 671 000	32 321 000
Sum finansinntekter		14 671 000	32 321 000
Annen finanskostnad	4, 12	49 287 000	84 928 000
Sum finanskostnader		49 287 000	84 928 000
Netto finans		-34 616 000	-52 607 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-201 288 000	-191 872 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-201 288 000	-191 872 000
Årsresultat		-201 288 000	-191 872 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-201 288 000	-191 872 000
Aktuariell gevinst (tap) på ytelsesplaner	7	733 000	5 562 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		733 000	5 562 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Totalresultat		-200 555 000	-186 310 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer annen egenkapital		-201 288 000	-191 872 000
Sum overføringer og disponeringer		-201 288 000	-191 872 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utvikling	8		
Fallrettigheter	4, 8, 14	99 945 000	99 945 000
Andre immaterielle eiendeler	8	542 000	584 000
Sum immaterielle eiendeler		100 487 000	100 528 000
Varige driftsmidler			
Anlegg Energi	4, 9	8 543 256 000	8 588 090 000
Andre bygg	9	20 228 000	22 880 000
Anlegg under utførelse	4, 9	431 353 000	244 201 000
Maskiner og inventar	4, 9	23 962 000	24 852 000
Sum varige driftsmidler		9 018 798 000	8 880 024 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	4	9 715 525 000	9 715 525 000
Investeringer i tilknyttet selskap	4		
Andre langsiktige fordringer	7, 15		15 161 000
Sum finansielle anleggsmidler		9 715 525 000	9 730 686 000
Sum anleggsmidler		18 834 810 000	18 711 238 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		45 000	
Fordringer			
Kundefordringer	15	294 202 000	421 687 000
Andre kortsiktige fordringer	4, 15	259 480 000	269 839 000
Sum fordringer		553 683 000	691 526 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	4, 16	332 384 000	303 873 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		332 384 000	303 873 000



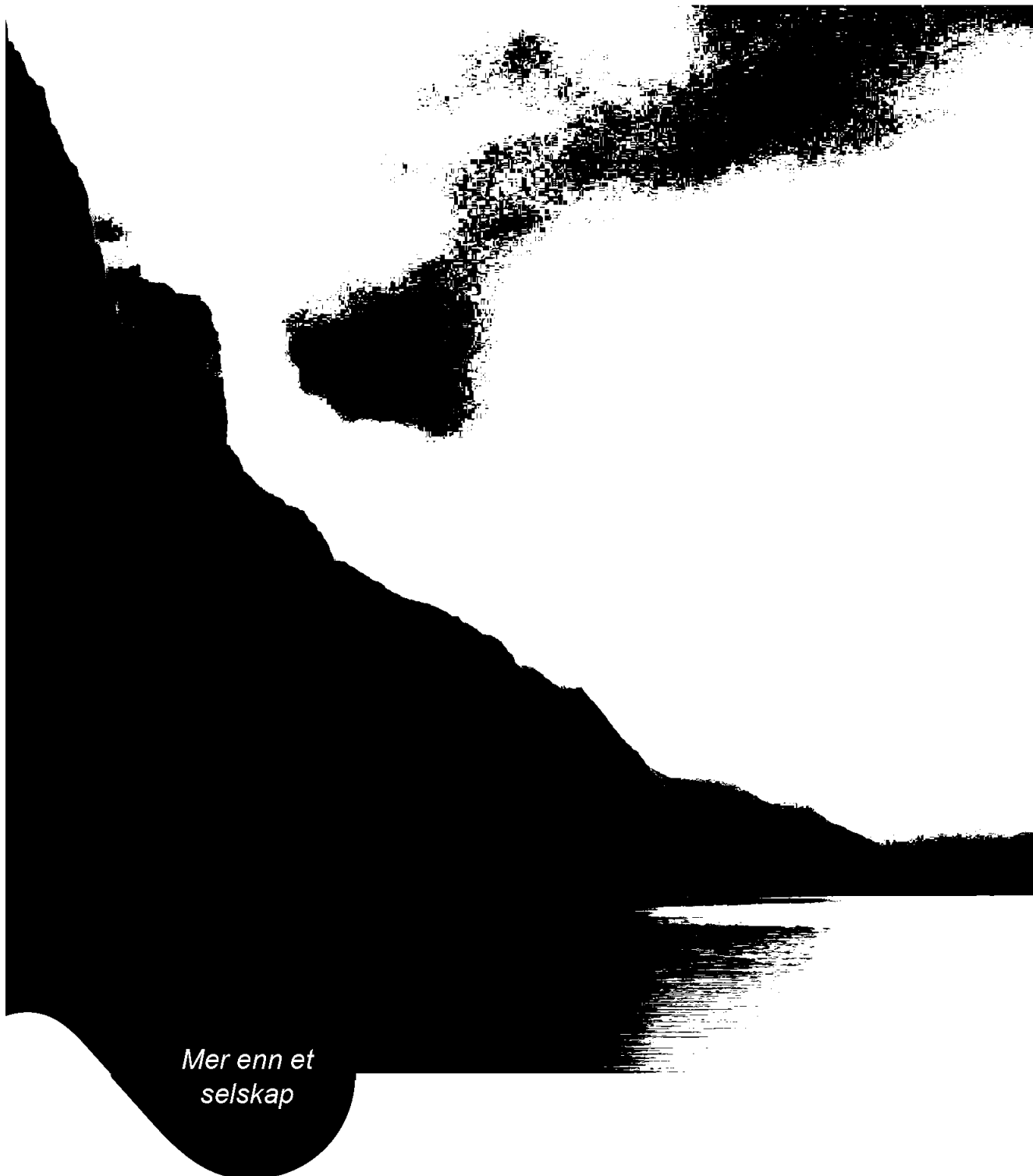
Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		886 111 000	995 399 000
SUM EIENDELER		19 720 921 000	19 706 637 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Beholdning av egne aksjer	17	17 606 178 000	17 606 178 000
Annen innskutt egenkapital		834 942 000	452 743 000
Sum innskutt egenkapital		18 441 120 000	18 058 921 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-754 155 000	-553 600 000
Sum opptjent egenkapital		-754 155 000	-553 600 000
Sum egenkapital		17 686 965 000	17 505 320 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4, 7	2 914 000	1 125 000
Andre avsetninger for forpliktelser	18	934 948 000	920 382 000
Sum avsetninger for forpliktelser		937 861 000	921 507 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	13	47 903 000	52 907 000
Annen langsiktig gjeld	15, 19	29 827 000	29 827 000
Sum annen langsiktig gjeld		77 730 000	82 734 000
Sum langsiktig gjeld		1 015 591 000	1 004 241 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	4, 15, 15	164 412 000	355 545 000
Skyldig offentlige avgifter	20	341 360 000	658 349 000
Annen kortsiktig gjeld	4, 15	512 593 000	183 181 000
Sum kortsiktig gjeld		1 018 365 000	1 197 076 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum gjeld		2 033 957 000	2 201 317 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		19 720 921 000	19 706 637 000
POSTER UTENOM BALANSEN			
Pantstillelser	21		



*Mer enn et
selskap*

**Årsrapport 2023
Lyse Kraft DA**





Innhold

Nøkkeltall
Årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrømoppstilling
Egenkapitaloppstilling
Noter
Revisjonsberetning



Nøkkeltall Lyse Kraft DA

			2023	2022
Drift				
Driftsinntekter		Mill kr.	695,5	348,3
Driftsresultat		Mill kr.	-166,7	-139,3
Årsresultat		Mill kr.	-201,3	-191,9
Rentabilitet				
Netto driftsmargin	(1)	%	-24,0	-40,0
Totalrentabilitet	(2)	%	-0,8	-0,5
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	-1,1	-1,1
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	-0,9	-0,8
Balanse				
Totalkapital		Mill kr.	19 720,9	19 706,6
Egenkapital		Mill kr.	17 687,0	17 505,3
Sysselsatt kapital	(5)	Mill kr.	17 734,9	17 558,2
Egenkapitalandel	(6)	%	89,7	88,8
Likviditet				
Kontantstrøm fra driften	(7)	Mill kr.	-229,5	327,3
Investeringer	(10)	Mill. kr	-345,6	-211,9
Årsverk		Antall	8,0	7,0

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i % av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i % av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i % av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i % av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld (gjeldsposter som inngår i kosem-konto er ikke inkludert)
(8) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(9) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømoppstilling)
(10) Investeringer	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (ref. kontantstrømoppstilling)



Årsberetning 2023

Lyse Kraft DA

Selskapets virksomhet

Selskapet ble stiftet 17.09.2020 og har hovedkontor i Stavanger.

Lyse Kraft DA er eid av Lyse Produksjon AS (74,4%) og Hydro Energi AS (25,6%).

Selskapet eier kraftverk og har som formål å forvalte, operere og videreutvikle disse på en for deltakerne optimal måte. Selskapet har 13 heleide kraftverk i Sør-Rogaland, og eier 95,21 % av 9 kraftverk i Ullensvang og Suldal via datterselskapet RSK DA. I tillegg har selskapet eierandeler på 41,1% av Sira-Kvina kraftselskap og 17,96% av Ulla-Førre.

Samlet er kraftverksporteføljen lokalisert i området fra Haukeli til Åna Sira. Installert effekt utgjør 2 455 MW og middelproduksjonen siste 10 år er 10 TWh.

Operatøransvaret av de heleide anleggene og anleggene eiet av RSK DA ivretas av Hydro Energi AS. Lyse Produksjon AS er ansvarlig for energidisponering og markedsoperasjoner.

Produsert kraft i selskapet og dets datterselskaper disponeres av eierne etter eierandel.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Selskapet har ved utgangen av året 8 ansatte hvorav 1 kvinne. Arbeidsmiljøet i selskapet anses for meget godt. Sykefraværet i 2023 utgjorde 0,8 %.

Selskapets styre består av 5 menn og 1 kvinne. Styret er opptatt av å sikre et godt samarbeid mellom medarbeidere, ledelse og styret.

Det var i 2023 en farværs-skade på egen ansatt hos driftsoperatør. Det er i 2023 ikke vært skader på egne ansatte hos markedsoperatør.

Selskapet er underlagt åpenhetsloven som trådte i kraft 1. juli 2022. Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmennheten tilgang til informasjon. Lyse skal være "mer enn et selskap" og vi jobber kontinuerlig for å sikre ansvarlig forretningspraksis i egen virksomhet og i våre verdikjeder. Et velfungerende næringsliv som skaper arbeidsplasser og økonomisk vekst er et viktig bidrag for å nå FNs bærekraftsmål, og Lyse konsernet skal bruke rollen som næringsaktør til å sikre langsiktig verdiskapning. Redegjørelsen etter åpenhetsloven vil bli offentliggjort på www.lysekonsern.no under informasjonen om "samfunnsansvar" og "menneskerettigheter og arbeidsforhold" innen 30.06.2024.

Ytre miljø

Selskapets vannkraftproduksjon er 100 % fornybar. Som regulant og kraftprodusent er selskapet opptatt av å sikre et bærekraftig miljø. Virksomheten drives i samsvar med konsesjonsvilkår og øvrige krav nedfelt i lover og forskrifter. Observasjoner av uønskede forhold blir rutinemessig registrert i selskapets avviks- og forbedringssystem. Det gjennomføres miljøforbedrende tiltak med utgangspunkt i de generelle miljøvilkårene i selskapets konsesjoner, eksempelvis fiskeutsettinger i vassdrag og magasiner.

Lyse Kraft deltar i forskningsprogrammer med formål å erverve kunnskap om, og levere innovative løsninger til en fleksibel, fornybar og miljøvennlig vannkraftsektor.

Risikostyring

Prosessene i selskapets verdikjeder er eksponert for operasjonell risiko. Drift og prosjektgjennomføring er eksponert for operasjonell risiko i form av personskade, skade på



ytte miljø, omdømmetap og økonomisk tap. Det arbeides systematisk med håndtering av operasjonell risiko i selskapet og dets strategiske avtaleparter. Operasjonell risiko håndteres av drifts- og markedsoperatør ved hjelp av prosedyrer, instruksjoner og rutiner for avvikrapportering, samt beredskapsplaner.

Selskapet har tegnet forsikringsdekninger som en del av sin risikostyring.

Den finansielle risikoen anses å være lav da begge eierne er selskaper med høy soliditet. Selskapets organisering medfører at eierne skal dekke alt av likviditetsbehov.

Resultat og finansielle forhold

Deltakerne i selskapet disponerer all kraftproduksjon i den samlede kraftverkporteføljen mot at alle eksterne utgifter og øvrig likviditetsbehov knyttet til selskapet og dets datterselskap dekkes. Mottatt driftstilskudd knyttet til løpende driftskostnader inntektsføres. Betalinger fra eierne knyttet til investeringer er klassifisert som kapitaltilskudd.

Kraftverkene i Røldal Suldal er samlet i selskapet RSK DA hvor Lyse Kraft DA har en eierandel på 95,21% og Statkraft er minoritets-eier med en eierandel på 4,79 %. Eierne i RSK DA tar ut sin respektive andel av kraftproduksjonen mot å dekke en tilhørende andel av eksterne utgifter og øvrig likviditetsbehov knyttet til selskapet.

Årets resultat er MNOK -201 (MNOK-192 i 2022). Resultatet består av poster uten kontanteffekt som ikke dekkes gjennom driftstilskudd. I all hovedsak vedrører dette avskrivninger.

Selskapets finansielle stilling anses å være god og likviditets- og kredittrisikoen er lav. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2023 er MNOK -229 (MNOK327 i 2022). Den bokførte egenkapitalandelen utgjør 89,7 % ved utgangen av regnskapsåret (88,8% i 2022).

Selskapets eiere har i 2023 avstått konsesjonskraft til kommuner og fylkeskommuner. Selskapet har betalt konsesjonsavgifter til kommuner og staten. Eierne er skattesubjekter for deres respektive eierandeler i selskapet.

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede.

Investerings- og utviklingsprosjekter

I løpet av høsten 2023 ble byggingen av Maudal Øvre kraftverk ferdigstilt og satt i produksjon. Det pågår bygging av Maudal Nedre kraftverk som etter planen vil bli ferdigstilt i 2025. Lysebotn II skal i henhold til gjeldende planer bygges om for tilkøpling til transmisijsnett. Dette arbeidet pågår og er planlagt fullført i 2024.

Rammebetingelser

Høyprisbidraget som ble innført i 2022 ble avvirket fra oktober 2023, dette er med på å bedre rammebetingelser for prosjekter med økt effekt. I desember ble det levert inn konsesjonssøknad for oppgraderingsinvesteringer i Røldal Suldal verken, konsesjonssøknaden omfatter fem nye kraftverk som mer enn doubler dagens installerte effekt med begrensede miljøkonsekvenser. De planlagte nye kraftverkene vil bidra med økt fleksibilitet og dermed kunne bidra med mer fornybar energi når samfunnet trenger det mest.

Markedet har vært mindre påvirket av krigen i Ukraina og økt geopolitisk risiko i 2023 enn året før. Dette hadde kraftig utslag på energimarkedet i Europa i 2022 som bidro til høye priser i Sør-Norge (NO2). Situasjonen har normalisert seg i 2023 og energimarkedet i Europa er mer i balanse, delvis relatert til lavere forbruk og delvis relatert til at gass fra Russland er erstattet med LNG og andre energikilder. Energiprisen for vannkraft i selskapets prisområde i Sør-Norge (NO2) følger samme trend og prisene har gått betydelig ned fra året før, men er fortsatt på et nivå som er høyere enn foregående år før 2022.



Kraftmarkedene i Europa vil gjennomgå store endringer gjennom EUs ambisiøse klimamål. Fornybar energi, i all hovedsak basert på uregulert kraftproduksjon fra vind og sol, vil erstatte fossil kraftproduksjon. Store volumer av ny uregulerbar produksjon vil øke behovet for effekt fra regulerbar vannkraft for å sikre et stabilt kraftsystem under alle forhold. Utbygging av slike regulerbare effektprosjekter betinger forutsigbare og langsiktige rammevilkår.

Fremtidsutsikter

Det strategiske samarbeidet mellom selskapet og dets driftsoperatør og markedsoperatør legger til rette for stordriftsfordeler og forbedret disponering av tilgjengelig kraft i markedet. Selskapet legger vekt på å videreutvikle disse potensialene. Det er betydelig fokus på sikker og kostnadseffektiv drift.

Revisjonsdokument som oppfølging til vilkårsrevisjonen i Røldal Suldal kraft, som formelt ble åpnet i 2022 ble sendt inn til NVE på slutten av 2023. Konesjonssøknad for opprustnings investeringer ble sendt inn samtidig og videre arbeid og modning av opprustningsprosjekt vil henge tett sammen med vilkårsrevisjon. En positiv behandling av vilkårsrevisjonene og konesjonssøknaden er avgjørende for å kunne utvikle vannkraftverkene i Røldal og Suldal, tilpasset fremtidig behov i kraftmarkedet. Omsøkt utvidelse av Røldal Suldal kraft kan bidra med 10%-15% av forventet økt effektbehov i det kommende 10-året.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Det er tegnet forsikring knyttet til styre- og ledelsesansvar. Forsikringen omfatter tidligere, nåværende og kommende styremedlemmer, daglige ledere samt personer som kan pådra seg et selvstendig ledelsesansvar. Eksterne styreverv er også dekket.

Stavanger, 07.03.2024
Styret i Lyse Kraft DA

Leiv Ingve Ørke
Styreleder

Asbjørn Høivik
Styremedlem

Gyrid Holmen
Styremedlem

Leif Harald Jensen
Styremedlem

Per-Eilert Vierli
Styremedlem

Jan Helge Mårdalen
Styremedlem

Bjørn Aase Honningsvåg
Daglig leder



Resultatregnskap

Lyse Kraft DA

Tall i hele tusen	Note	2023	2022
Driftsinntekter og driftskostnader			
Driftsinntekter			
Salgsinntekt		672 587	335 837
Annen driftsinntekt		22 890	12 452
Sum driftsinntekter	3, 4	695 478	348 288
Driftskostnader			
Varekostnad	4, 5	277 986	-65 941
Lønnskostnad	4, 6, 7	62 659	55 414
Avskrivninger	4, 8, 9	195 380	176 314
Nedskrivninger	4, 8, 9	9 348	13 074
Regulatoriske kostnader	10	54 989	53 445
Annen driftskostnad	4, 6, 11	261 787	255 247
Sum driftskostnader		862 149	487 553
Driftsresultat		-166 672	-139 265
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	12	14 671	32 321
Annen finanskostnad	4, 12	49 287	84 928
Resultat av finansposter		-34 616	-52 607
Årsresultat		-201 288	-191 872
Overføringer			
Overføringer annen egenkapital		-201 288	-191 872
Sum overføringer		-201 288	-191 872
Utvidet resultatregnskap			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultat		0	0
Aktuariell gevinst (tap) på ytelsesplaner	7	733	5 562
Årets utvidede resultat		733	5 562
Totalresultat		-200 555	-186 310



Balanse Lyse Kraft DA

Tall i hele tusen	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	4, 8, 14	99 945	99 945
Andre immaterielle eiendeler	8	542	584
Sum immaterielle eiendeler		100 487	100 528
Varige driftsmidler			
Anlegg Energi	4, 9	8 543 256	8 588 090
Andre bygg	9	20 228	22 880
Maskiner og inventar	4, 9	23 962	24 852
Anlegg under utførelse	4, 9	431 353	244 201
Sum varige driftsmidler		9 018 798	8 880 024
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	4	9 715 525	9 715 525
Andre langsiktige fordringer	7, 15	0	15 161
Sum finansielle anleggsmidler		9 715 525	9 730 686
Sum anleggsmidler		18 834 810	18 711 238
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning		45	0
Fordringer			
Kundefordringer	15	294 202	421 687
Andre kortsiktige fordringer	4, 15	259 480	269 839
Sum fordringer		553 683	691 526
Bankinnskudd, kontanter o.l.	4, 16	332 384	303 873
Sum omløpsmidler		886 111	995 399
Sum eiendeler		19 720 921	19 706 637



Balanse Lyse Kraft DA

Tall i hele tusen	Note	2023	2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17	17 606 178	17 606 178
Annen innskutt egenkapital		834 942	452 743
Sum innskutt egenkapital		18 441 120	18 058 921
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-754 155	-553 600
Sum opptjent egenkapital		-754 155	-553 600
Sum egenkapital		17 686 965	17 505 321
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4, 7	2 914	1 125
Andre avsetninger for forpliktelser	18	934 948	920 382
Sum avsetning for forpliktelser		937 861	921 507
Annen langsiktig gjeld			
Derivater	13	47 903	52 907
Annen langsiktig gjeld	15, 19	29 827	29 827
Sum annen langsiktig gjeld		77 730	82 734
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	4, 15	164 412	355 545
Skyldig offentlige avgifter	20	341 360	658 349
Annen kortsiktig gjeld	4, 15	512 593	183 181
Sum kortsiktig gjeld		1 018 365	1 197 076
Sum gjeld		2 033 957	2 201 317
Sum egenkapital og gjeld		19 720 921	19 706 637



Balanse
Lyse Kraft DA

Stavanger, 07.03.2024
Styret i Lyse Kraft DA

Leiv Ingve Ørke
Styreleder

Asbjørn Høivik
Styremedlem

Gyrid Holmen
Styremedlem

Leif Harald Jensen
Styremedlem

Per-Eilert Vierli
Styremedlem

Jan Helge Mårdalen
Styremedlem

Bjørn Aase Honningsvåg
Daglig leder



Kontantstrømoppstilling Lyse Kraft DA

Tall i hele tusen	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat før skatt	-201 288	-191 872
Ordinære avskrivninger	195 380	176 314
Nedskrivning anleggsmidler	9 348	13 074
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	1 301	640
Pensjonskostnad uten kontanteffekt	1 789	-938
Andre tap / gevinster	-5 004	2 484
Endring i kundefordring og andre kortsiktige fordringer	137 798	1 400 292
Endring i leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-178 711	-1 196 046
Herav endring i konsernkonto*	-221 351	121 569
Endring i andre poster uten kontanteffekt	31 252	1 772
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-229 488	327 287
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	263	2 492
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	345 816	214 441
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-345 553	-211 949
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Driftstilskudd fra eierne	388 465	244 497
Cash Call RSK	6 266	65 414
Endring i konsernkonto*	221 351	-121 569
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	603 550	57 514
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	28 509	172 853
Beholdning av bankinnskudd, kont. og lign. pr 01.01	303 873	131 018
Beholdning av bankinnskudd, kont. og lign. pr 31.12	332 384	303 872

* Netto bankinnskudd/kassakreditt som omfattes av konsernkontoordningen er klassifisert som kortsiktig fordring/ gjeld til datter.



Egenkapitaloppstilling

Lyse Kraft DA

Endringer i selskapets egenkapital 2022

Tall i hele tusen	Aksje-kapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital ikke resultatført	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2022	17 606 178	208 246	-24 568	-277 309	17 512 547
Årsresultat				-191 872	-191 872
Utvidet resultat					
Pensjonseffekter	0	0	5 562	0	5 562
Årets totalresultat	0	0	5 562	-191 872	-186 310
Driftstilskudd fra eiere	0	244 497	0	0	244 497
Driftstilskudd til RSK	0	0	0	-65 414	-65 414
Egenkapital 31.12.2022	17 606 178	452 743	-19 006	-534 594	17 505 320

Endringer i selskapets egenkapital 2023

Tall i hele tusen	Aksje-kapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital ikke resultatført	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2023	17 606 178	452 743	-19 006	-534 594	17 505 320
Årsresultat				-201 288	-201 288
Utvidet resultat					
Pensjonseffekter	0	0	733	0	733
Årets totalresultat	0	0	733	-201 288	-200 555
Driftstilskudd fra eiere	0	388 465	0	0	388 465
Driftstilskudd til RSK	0	-6 266	0	0	-6 266
Egenkapital 31.12.2023	17 606 178	834 942	-18 273	-735 883	17 686 965



Note 1 - Regnskapsprinsipper

Lyse Kraft DA er et selskap eid av Lyse Produksjon AS (74,4%) og Hydro Energi AS (25,6%), og har sitt hovedkontor i Stavanger kommune.

Beløp vises i tusen kroner hvis ikke annet er oppgitt.

Selskapsstruktur

Selskapet sin investering i Røldal-Suldal-kraftverkene gjennomgikk i 2022 en omorganisering fra AS-struktur til DA-struktur. Omorganiseringen ble gjennomført til regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet med virkning fra 01.01.22, og har således ikke endret den bokførte verdien av investeringen som ligger i Lyse Kraft DA.

I AS-strukturen var aksjeselskapene selvstendige skattemessige subjekt, samtidig som at den produserte kraften i RSK-anleggene ble omsatt til markedsverdi og resultatene etter skatt ble i sin helhet utdelt som ordinære utbytter.

I DA-strukturen tas den produserte kraften løpende ut til utvidet selvkost (netto eksternt kapitalbehov som dekker både kostnader og investeringer), samtidig som at deltakerne (Lyse Produksjon AS, Hydro Energi AS og Statkraft Energi AS) er skattemessige eiere av anleggene og skattesubjekt for sine respektive eierandeler i RSK-kraftverkene.

Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS (2022) fastsatt av Finansdepartementet 7. februar 2022. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Estimater og forutsetninger

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet. Dette gjelder særlig avskrivning på varige driftsmidler og pensjonsforpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimater innregnes i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.



Vurderinger

Ved utarbeidelse av årsregnskapet har ledelsen gjort enkelte vesentlige vurderinger basert på kritisk skjønn knyttet til anvendelse av regnskapsprinsippene.

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser. Anvendte regnskapsestimater kan som følge av dette avvike fra det endelige utfallet, og dermed medføre en vesentlig korleksjon av bokførte verdier det kommende året. Fremtidige endringer i forutsetningene blir reflektert i regnskapet når de oppstår. Estimater og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter omtales nedenfor.

Viktige regnskapsestimater

Varige driftsmidler, brukstid

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig bruk. Det gjennomføres endring i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Estimering av verdifall på anleggsmidler

Selskapet har betydelige investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Det gjennomføres nedskrivningstester når indikatorer på mulige verdifall foreligger. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjennvinnbart beløp. Gjennvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjennvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer.

Skjønnsmessige vurderinger

Vurdering påkostning / vedlikehold

Vedlikeholds- og påkostningsutgifter som genererer fremtidige økonomiske fordeler balanseføres så lenge kriteriene for balanseføring er oppfylt. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Sentrale momenter i vurderingen er om utgiftene vil ha fremtidige økonomiske fordeler og kan måles pålitelig. Løpende vedlikehold kostnadsføres.

Øvrige regnskapsprinsipper

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Valutakursendringer knyttet til pengeposter resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.



Inntekter

Driftstilskudd fra eierne

I henhold til avtaleverk tar eierne ut all disponibel kraft, i forhold til sine respektive eierandeler i selskapet. Kraften i selskapet blir tatt ut av eierne mot at selskapets eiere dekker alle eksterne utgifter og øvrig likviditetsbehov knyttet til selskapet og selskapets datterselskap.

Driftstilskuddene fra eierne som er knyttet opp til løpende driftskostnader i datterselskap er presentert som inntekter og resultatføres når de er opptjent.

Betalinger fra eierne knyttet til investeringer blir klassifisert som kapitaltilskudd fra eierne.

Øvrige inntekter

Inntekter resultatføres når de er opptjent.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler klassifiseres som omløpsmiddel når selskapet forventer å realisere eiendelen, eller har til hensikt å selge eller forbruke den i selskapets ordinære driftssyklus. Videre er eiendeler som primært holdes for omsetning eller som forventes realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden også å anse som omløpsmidler. Tilsvarende gjelder også eiendeler i form av kontanter eller kontantekvivalenter, med mindre disse er underlagt begrensninger som gjør at den ikke kan veksles eller benyttes til å gjøre opp en forpliktelse i minst tolv måneder etter rapporteringsperioden. Alle andre eiendeler klassifiseres som anleggsmidler.

Forpliktelser klassifiseres som kortsiktig når de forventes å bli gjort opp i selskapets ordinære driftssyklus, når de primært holdes for omsetning, eller dersom forpliktelsen forfaller til oppgjør innen tolv måneder etter rapporteringsperioden, eller foretaket ikke har en ubetinget rett til å utsette oppgjøret av forpliktelsen i minst tolv måneder etter rapporteringsperioden. Alle andre forpliktelser klassifiseres som langsiktige.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler regnskapsføres til anskaffelseskost eller tilvirkningskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Tilvirkningskost inkluderer direkte og indirekte kostnader som henføres driftsmiddelet. Låneutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk.

Vedlikeholds- og påkostningsutgifter som genererer fremtidige økonomiske fordeler balanseføres så lenge kriteriene for balanseføring er oppfylt. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Sentrale momenter i vurderingen er om utgiftene vil ha fremtidige økonomiske fordeler og kan måles pålitelig. Løpende vedlikehold kostnadsføres.

Utgifter til forskning kostnadsføres når de påløper. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utviklingen av en identifiserbar immateriell eiendel. Andre utviklingskostnader resultatføres når de påløper. Utviklingskostnader som tidligere er kostnadsført blir ikke balanseført i senere perioder.

Balanseførte utviklingskostnader avskrives lineært fra tidspunktet for kommersialisering over den periode det er forventet å gi økonomiske fordeler. Balanseførte utviklingskostnader testes for verdifall når det foreligger nedskrivningsindikatorer.

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineært slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid:

Maskiner og anlegg	10 – 75 år
Driftsløsøre, verktøy ol.	3 – 12 år



Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

Vannbeholdning

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen ved regnskapsårets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne. Vannbeholdningen rapporteres på eiernivå.

Vannfallsrettigheter

Vannfallsrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. Det foreligger ikke hjemfallsrett, og vannfallsrettigheter er derfor vurdert til å være en tidsbegrenset eiendel og avskrives ikke.

Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Pensjoner

Selskapet har både ytelsesplaner og innskuddsplaner.

Ytelsesplan

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskaper eller pensjonskasser. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av forpliktelsen på balansedatoen med fradrag for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på høykvalitets bedriftsobligasjoner utstedt i den valuta som forpliktelsen skal utbetales og med tilnærmet lik løpetid som utbetalingshorisonten av forpliktelsen.

Gevinst og tap som oppstår ved rekalkulering av forpliktelsen som følge av erfaringsavvik og endringer i aktuarmessige forutsetninger føres mot egenkapitalen via utvidet resultat i perioden de oppstår. Virkningens ytelser resultatføres umiddelbart. Periodens pensjonskostnad og netto rentekostnad føres henholdsvis på personalkostnader og finanskostnader. Fellesordningen er en flerforetaksordning, dvs. at den forsikringstekniske risiko er fordelt mellom alle bedrifter som deltar i ordningen. De økonomiske og aktuarmessige forutsetninger som ligger til grunn for beregning av netto pensjonsforpliktelse baseres derfor på forutsetninger som er representative for hele fellesskapet. Lyse Kraft DA er i et fellesskap med andre bedrifter som har lukkede ordninger. Ordningen regnskapsføres som ytelsesplan.

AFP-ordning i offentlig sektor

Ansatte som er medlem av den offentlige ytelsesbaserte pensjonsordningen omfattes av offentlig AFP-ordning. Nåverdien av pensjonsforpliktelsen er vurdert etter beste estimat sammen med den ytelsesbaserte ordningen og med de samme forutsetningene.

Innskuddsplan

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til offentlig eller privat administrerte

Lyse Kraft DA **Side 16**



forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de pådras. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

AFP-ordning i privat sektor

De ansatte som er i den innskuddsbaserte ordningen er også knyttet til AFP-ordning i privat sektor. Ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning i LO/NHO-området. Selskapet har en reell økonomisk forpliktelse som følge av avtalen om AFP-ordningen. I 2023 foreligger imidlertid ikke tilstrekkelig informasjon for å muliggjøre innregning av ny forpliktelse i årsregnskapet for 2023. Dette medfører at ingen forpliktelse for ny ordning balanseføres pr. 31.12.2023 som er i tråd med IAS 19.

Pensjon over drift

Selskapet har pensjonsordninger som finansieres over drift. Det vil si at selskapet fører kostnaden, og balansefører forpliktelsen. Forpliktelsen beregnes som ytelsesordning. Selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag enn det som ligger i selskapets balanse. Balanseførte forpliktelse utbetales ved ansattes fratreden.

Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser er, ved førstegangsinnregning, klassifisert som lån og forpliktelser, eller derivater. Derivater er førstegangsinnregnet til virkelig verdi. Lån og forpliktelser innregnes til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader. Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Selskapskapital og overkurs

Ordinære andeler klassifiseres som egenkapital.

Andre aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler

Investeringer i andeler hvor selskapet ikke har oppnådd betydelig innflytelse, er vurdert etter kostmetoden. Nedskrivninger skjer etter kostmetoden. Ved verdifall som forventes ikke å være forbigående nedskrives andelene til virkelig verdi.

Avsetninger

En avsetning innregnes når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse og det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen samt at beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Erstatninger

Lyse Kraft DA utbetaler erstatninger for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales ulempeerstatninger. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels årlige ytelser.

Engangserstatninger i forbindelse med nye kraftanlegg blir aktivert sammen med anlegget og avskrevet over anleggets levetid. Årlige erstatninger kostnadsføres i resultatet ettersom de påløper. Ved eventuell konvertering av løpende erstatninger til engangsutbetaling, blir beløpet aktivert og avskrevet over anleggets gjenværende levetid.

Kontanter og kontantstrømoppstilling

Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer. Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode.



Note 2 - Nærstående parter

Operatøransvaret tilknyttet drift for de heleide anlegg ivaretas av Hydro Energi AS.

Note 3 - Driftsinntekter

	2023	2022
Driftstilskudd, nærstående	114 632	5 914
Driftstilskudd, konserninternt	333 151	16 889
Andel overføringsinntekter deleide verk	162 241	267 759
Andre salgsinntekter	62 563	45 275
Salgsinntekter	672 587	335 837
Andre driftsinntekter	14 077	5 622
Andre driftsinntekter, konserninternt	8 814	6 830
Annen driftsinntekt	22 890	12 452
Totalt	695 478	348 288

Selskapets virksomhet drives for det vesentligste i Rogaland. Lyse Kraft DA har derfor ingen utskillbare geografiske segmenter.

Note 4 - Datterselskap, tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet

Selskap	Kontor	Eier- andel	Stemme- andel	Resultat 2023	Egenkapital pr. 31.12	Bokført verdi år. 31.12
RSK DA	Nesflaten	95,21 %	95,21 %	-58 804	1 089 898	9 715 525
Sum						9 715 525

Investeringer i felleskontrollert virksomhet som regnskapsføres etter bruttometoden

Lyse Kraft DA har en eierandel på 41,1% i Sira-Kvina Kraftselskap og medeiendomsrett på 17,964% Ulla-Førre-verkene. Av andelen i Ulla-Førre er 7,8% en kompensasjon for avståtte fallretter. 10,164% er overtatt fra Rogaland fylkeskommunes rettighet på 12,7%. Lyse Kraft DA sin deltakelse i Ulla-Førre-verkene er basert på en avtale med Statkraft Energi AS om såkalt medeiendomsrett. Statkraft Energi AS er konsesjons- og hjemmelsinnehaver til eiendommene. Forretningskontorene for Sira-Kvina og Ulla-Førre er henholdsvis Tonstad og Oslo.



Andeler av resultatposter:

Andelene gir rett til å ta ut henholdsvis 41,1% og 17,964% av vedkommende selskaps kraftproduksjon.

Det betales ikke vederlag for den kraften som uttas, men Lyse Kraft DA dekker den andelen av kostnadene som etter medeierandel og avtale faller på våre andeler. Nedenfor følger en oppstilling fordelt på hovedgrupper i resultatet som angir de resultatposter som er innkonsolidert etter bruttometoden

<i>Felleskontrollerte virksomheter - andeler i resultatposter</i>	Sira-Kvina	Ulla-Førre
Andel driftsinntekter	193 026	0
Andel energikjøp og overføringskostnad	-71 256	-6 241
Andel lønnskostnad	-43 976	-5 344
Andel ordinære avskrivinger	-59 925	-29 164
Andel avgifter	-29 834	-10 425
Andel nedskrivinger	-9 348	0
Andel andre driftskostnader	-74 541	-37 892
Andel netto finansresultat	6 929	0
Andel årsresultat	-88 924	-89 066

Andeler av balanseposter:

Sira-Kvina kraftselskap:

<i>Felleskontrollerte virksomheter - andeler i balanseposter</i>	2023	2022
Andel fallrettigheter	29 747	29 747
Andel varige driftsmidler	1 893 686	1 839 746
Andel pensjonsmidler	0	15 161
Andel fordringer - omløpsmidler	121 241	190 186
Andel bankinnskudd, kontanter og lignende	116 265	143 304
Andel eiendeler	2 160 939	2 218 144
Andel leverandørgjeld	23 604	7 705
Andel annen kortsiktig gjeld	222 028	206 762
Andel pensjonsforpliktelse	1 644	0
Andel gjeld	247 276	214 467

Ulla-Førre verkene:

Andelen av Ulla-Førre-verkene på 17,964% er aktivert som varige driftsmidler i Lyse Kraft DA sin balanse. Det er derfor ikke innarbeidet balanseposter for andelen i Ulla-Førre verkene. Bokført verdi på varige driftsmidler i Ulla-Førre verkene var ved regnskapsårets utgang 814 009, og bokført verdi på fallrettigheter var 6 436.



Note 5 - Varekostnader

	2023	2022
Overføringskostnad, eksternt*	8 297	-145 847
Overføringskostnad, konserninternt*	14 508	-52 316
Energikjøp, konserninternt	185 581	18 414
Regulerkraftkjøp	69 595	113 798
Annen varekostnad	5	10
Sum varekostnad	277 986	-65 941

* Betydelig negativ overføringskostnad i 2022 grunnet markedssituasjonen.

Note 6 - Lønnskostnader, antall ansatte, lån til ansatte og godtgjørelse til revisor

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	10 156	8 243
Arbeidsgiveravgift	1 785	1 329
Lønnskostnader deleide verk	48 971	43 591
Pensjonskostnader - ytelsesplaner	493	1 008
Pensjonskostnader - innskuddsplaner	1 146	1 152
Andre personalkostnader	108	92
Sum	62 659	55 414

Gjennomsnittlig antall årsverk 8 7

	Lønn/honorar	Pensjon	Annet
Ytelser til ledende personer			
Administrerende direktør	1 675	266	17
Samlet ytelse styre	0	0	0
Total ytelse	1 675	266	17

Pensjonskostnader til ledergruppen inngår i ordinær kollektivordning for selskapet/konsernet. Ingen i ledergruppen eller styret har avtale om lønn/godtgjørelse etter opphør av ansettelsesforhold/verv.

Ledende ansatte har ikke avtale om aksjebasert avlønning. Det foreligger ingen opsjoner/rettigheter som gir ansatte eller tillitsvalgte rett til tegning, kjøp eller salg av aksjer. Utover dette er det ikke gitt bonus eller lån/sikkerhetsstillelse til ledende personer, aksjeeiere m.v.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor:	2023	2022
Lovpålagt revisjon	132	258
Andre attestasjonstjenester	0	0
Sum	132	258

Merverdiavgift er ikke inkludert i revisjonshonoraret.



Note 7 - Pensjoner

Lyse Kraft DA er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

<i>Lyse Kraft DA har følgende pensjonsordning for sine ansatte</i>	Antall pensjonister	Antall ansatte	Årets kostnad
Offentlig ytelsespensjon og offentlig AFP, andel deleide verk			-170
Innskuddpensjon og privat AFP		8	1 146
Pensjon over drift		1	145
Sum			1 120

<i>Balanseført forpliktelse er fastsatt som følger</i>	2023	2022
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse, ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	-99 873	-97 864
Virkelig verdi på pensjonsmidler	98 229	113 025
Netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	-1 644	15 161

Pensjon finansiert over drift	1 269	1 125
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	2 914	14 036

Arbeidsgiveravgift er inkludert i netto pensjonsforpliktelser på de fondsbaserte ordningene.

<i>Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn</i>	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Lønnsregulering	3,50 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,48 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Sats arbeidsgiveravgift	14,10 %	14,10 %

Frivillig avgang for fellesordningen

Alder	< 24	24- 29	30- 39	40- 49	50- 55	> 55
Turnover	25 %	15 %	7,5 %	5 %	3 %	0 %
Dødelighetstabell					K2103BE	K2103BE

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer, og ved fylte 62 år er det en antakelse om 42,5% som går av med AFP-pensjon. De økonomiske forutsetningene fra i fjor er benyttet ved beregning av årets pensjonskostnad, mens årets økonomiske forutsetninger er benyttet ved beregning av årets netto pensjonsforpliktelse.



Årets resultatførte pensjonskostnad	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	349	882
Netto rentekostnad	-519	-145
Planendring	0	0
Arbeidstakers tilskudd til pensjonspremie	0	0
Pensjon over drift	309	254
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	138	991
	2023	2022
Arbeidsgivers tilskudd på innskuddsordningen	1 018	914
Pensjon over drift	0	0
Premie på AFP LO/NHO ordning	128	238
Pensjonskostnad, innskuddsplaner	1 146	1 152
Totale pensjonskostnader	1 284	2 143
	2023	2022
Pensjonseffekter ført over utvidet resultat	2023	2022
Estimatavvik	-733	-5 562
Pensjonseffekter ført over andre inntekter og kostnader	-733	-5 562
	2023	2022
Pensjonsmidler består av	2023	2022
Egenkapitalinstrumenter	31 237	32 822
Rentebærende instrumenter	66 992	80 203
Virkelig verdi pensjonsmidler	98 229	113 025

Note 8 - Immaterielle eiendeler

	Fall- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01	99 945	2 108	102 053
Anskaffelseskost 31.12	99 945	2 108	102 053
Akk. avskrivning 31.12	0	-1 566	-1 566
Balanseført pr. 31.12	99 945	542	100 487
Årets avskrivninger	0	-41	-41

Note 9 - Varige driftsmidler

	Anlegg Energi	Andre bygg	Maskiner og inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01	12 410 164	37 065	45 755	256 168	12 749 151
Tilgang kjøpte driftsmidler	42 724	0	809	302 283	345 816
Ompostering driftsmidler	114 996	0	136	-115 132	0
Avgang	-131 208	-3 455	-1 403	0	-136 066
Anskaffelseskost 31.12	12 436 676	33 609	45 296	443 319	12 958 901



Akk. avskrivning 31.12	-4 013 702	-16 060	-22 738	0	-4 052 500
Akk. nedskrivning 31.12	0	0	0	-11 967	-11 967
Avgang, avskrivning	120 283	2 678	1 403	0	124 364
Balanseført pr. 31.12	8 543 256	20 228	23 962	431 352	9 018 798
Årets avskrivninger	-191 629	-1 875	-1 835	0	-195 339
Årets nedskrivninger	-9 348	0	0	0	-9 348
Økonomisk levetid	10-75 år		3-12 år		
Avskrivningsplan	Lineær		Lineær		

Note 10 - Regulatoriske kostnader

Avgifter	2023	2022
Konsesjonsavgift	54 989	53 445
Sum avgifter	54 989	53 445

Note 11 - Driftskostnader

	2023	2022
Kjøp av tjenester fra konsernselskap	37 621	33 798
Fremmedytelser	20 753	86 929
Kontorkostnader	132	134
Andre driftskostnader deleide verk	95 991	81 088
Reparasjon og vedlikehold	58 919	2 366
Kostander eiendom, leie maskiner, inventar og annen leie	989	968
Salgs- og reklamekostnader	911	196
Annen driftskostnad	41 480	38 026
Erstatninger	4 992	11 742
Sum	261 787	255 247

Netto kostnadsført FoU utgjør 1 569 tusen kroner i 2023, mot 1 143 tusen kroner i 2022.

Note 12 - Finansposter

Inntekter	2023	2022
Annen renteinntekt	6 448	17 320
Annen finansinntekt	2 203	924
Konserninterne renteinntekter	6 019	14 077
Sum	14 671	32 321
Kostnader	2023	2022
Rentekostnader frikraft	40 384	40 384
Andre rentekostnader	7	42
Finanselement pensjonskostnad	-519	-145
Konserninterne rentekostnader	9 415	44 648
Sum	49 287	84 928



Note 13 - Finansielle instrumenter per målekategori

Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter i kategoriene: finansielle instrumenter til amortisert kost, finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet og finansielle instrumenter til virkelig verdi ført over utvidet resultat klassifiseres ved å bruke et virkelig verdi hierarki som reflekterer signifikansen av den inputen som brukes i utarbeidelsen av målingene.

Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1

Inndata på nivå 1 er noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser som foretaket har tilgang til på måletidspunktet. Et marked er betraktet som aktivt dersom markedskursene er enkelt og regelmessig tilgjengelige fra en børs, handler, megler, næringsgruppering, prissettningstjeneste eller reguleringsmyndighet, og disse prisene representerer faktiske og regelmessige forekommende markedstransaksjoner på en armlengdes avstand. Instrumenter inkludert i nivå 1 omfatter primært Oslo Børs gjeldsinstrumenter.

Lyse Kraft DA har ingen eiendeler eller forpliktelser på nivå 1.

Nivå 2

Inndata på nivå 2 er andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1 og er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte eller indirekte. Virkelig verdi på inngåtte valutaterminkontrakter beregnes ut fra spotkurs for aktuell valuta ved balansedagens slutt (Norges Bank kurs). Virkelig verdi av rentebytteavtaler beregnes på bakgrunn av framtidig rentekurve. Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked bestemmes ved å bruke verdsettelsesmetoder. Disse verdsettelsesmetodene maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig, og belager seg minst mulig på konsernets egne estimater.

Lyse Kraft DA har ingen eiendeler eller forpliktelser på nivå 2.

Nivå 3

Inndata på nivå 3 er ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelsen. Selskapet har kraftforpliktelser bestående av fristrømsforpliktelser. Fristrømsforpliktelsene vurderes til virkelig verdi. Verdiprøvmålingsmetode er estimering av kontantstrømmene beregnet med utgangspunkt i årlige mengder fristrøm multiplisert med framtidige markedspriser på kraft (Nasdaq). Benyttet diskonteringsrente er beregnet med utgangspunkt i EUR statsrenter (Tyske statsrenter), hensyntatt markedsrisikopåslag samt et selskaps spesifikt kredittpåslag. Kontraktene har finansielt oppgjør.

I fristrømsforpliktelser hvor det er behov for priser utover observerbare markedsdata så justeres markedsdata med en antatt årlig vekstrate på 1,5 - 2%.

Lyse Kraft DA har ingen eiendeler på nivå 3, men har forpliktelser på nivå 3, se under.

Finansielle instrumenter målt til virkelig verdi - Forpliktelser	2023	2022
Derivater til virkelig verdi over resultat (nivå 3)	47 903	52 907
Sum eiendeler	47 903	52 907



Note 14 - Fallrettigheter

	2023	2022
Lysebotn kraftverk	20 361	20 361
Flørli kraftverk	14 465	14 465
Tjodan kraftverk	19 722	19 722
Andel i Sira-Kvina Kraftselskap	29 747	29 747
Andel i Ulla-Førre-verkene	6 436	6 436
Andre kraftverk	9 214	9 214
Sum fallrettigheter	99 945	99 945

Note 15 - Fordringer og gjeld

Langsiktige fordringer

	2023	2022
Pensjonsmidler, deleide verk	0	15 161
Sum	0	15 161

Kundefordringer

	2023	2022
Kundefordringer, foretak i samme konsern	231 069	341 614
Kundefordringer, eksterne	63 133	80 073
Sum	294 202	421 687

Andre kortsiktige fordringer

	2023	2022
Andre kortsiktige fordringer, foretak i samme konsern	4 999	24 104
Avregning driftstilskudd	133 541	42 571
Andel omløpsmidler, deleide verk	121 241	190 186
Andre kortsiktige fordringer, eksterne	-301	12 845
Sum	259 480	269 706

Langsiktig gjeld

	2023	2022
Pengebeløpserstatninger	29 827	29 827
Sum	29 827	29 827

Leverandørgjeld

	2023	2022
Leverandørgjeld, foretak i samme konsern	168	139 785
Leverandørgjeld, eksterne	164 244	215 760
Sum	164 412	355 545

Annen kortsiktig gjeld

	2023	2022
Annen kortsiktig gjeld til foretak i samme konsern	363 867	159 588
Annen kortsiktig gjeld, ekstern	148 727	23 593
Sum	512 593	183 181



Note 16 - Bankinnskudd

Lyse Kraft konsernet har avtale om konsernkontoordning mot SpareBank 1 SR-Bank. Saldo på hovedkonto hos Lyse Kraft DA representerer til enhver tid summen av saldi på underkonti for hvert av datterselskapene inklusive rentekonti. Saldo på hovedkonto representeres slik det juridiske mellomværende er mellom Lyse Kraft DA og SpareBank 1 SR-Bank. Renter godskrives/belastes mellom Lyse Kraft DA og datterselskapene i henhold til saldo/trekk på det enkelte selskaps underkonti etter rentesatser i avtalen mellom Lyse Kraft DA og SpareBank 1 SR-Bank.

Bankinnskudd i konsernkontoordningen klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

Bankinnskudd	2023	2022
Konsernkonto bank	216 118	160 569
Andel bank deleide verk	116 265	143 304
Sum	332 384	303 873

Herav budne midler:

Sira-Kvina	41 590	94 440
------------	--------	--------

SpareBank 1 SR-Bank har stilt en garantiramme på 90 millioner kroner vedrørende skattetrekksgaranti for alle selskaper i konsernet.

Note 17 - Selskapskapital

Selskapskapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
A-andeler	667	17 606	11 743 321
B-andeler	333	17 606	5 862 857
Sum selskapskapital			17 606 178

Fordeling av andeler mellom eiere:

	Lyse Produksjon AS	Hydro Energi AS	Totale andeler
A-andeler	667	0	667
B-andeler	77	256	333
Totale andeler	744	256	1 000

Selskapet er eid av Lyse Produksjon AS med 74,4 % og Hydro Energi AS med 25,6 %.

Selskapet kontrolleres av Lyse AS og konsolideres i konsernregnskapet til Lyse AS fra 31.12.2020.

Konsernregnskapet kan hentes på lysekonsern.no

Note 18 - Andre avsetninger for forpliktelser

	2023	2022
Fjerningsforpliktelse Lysebotn kraftstasjon	31 180	18 000
Fjerningsforpliktelse Maudal stasjon	4 595	2 500
Verningsforpliktelse Oltedal kraftverk	0	709
Erstatningskraft Sira-Kvina	30 580	30 580
Fysisk fristrøm	7 533	7 533
Frikraftsforpliktelse	861 060	861 060
Sum	934 948	920 382



Fjerningsforpliktelse Lysebotn kraftstasjon

Det er ikke fast drift i det gamle kraftverket i Lysebotn. Per i dag er det usikkerhet om hva som vil skje med kraftverket i fremtiden. Det er en del gammelt utstyr som uansett må fjernes og det er dermed avsatt NOK 31,2 millioner til fjerningskostnader.

Fjerningsforpliktelse Maudal stasjon

Maudal stasjon skal fjernes i løpet av 2024 og erstattes med to nye i Maudal. Det er avsatt 4,6MNOK i forbindelse med dette.

Verningsforpliktelse Oltedal kraftverk

Lyse Kraft DA hadde, relatert til Oltedal kraftverk, en plikt til utvendig istandsetting på grunn av at bygget har blitt verneverdig. Bygget er i løpet av 2023 blitt istandsatt utvendig.

Fysisk fristrøm og erstatningskraft

Som en del av vederlaget til grunneierne har Lyse Kraft DA i enkelte tilfeller inngått avtaler om å avstå en viss årlig mengde kraft til grunneier (fristrøm/erstatningskraft). Dette er kontrakter om leveranse av kraft, og kontrakten vurderes på lik linje med andre kraftkontrakter. Det legges til grunn at unntaket for normalt kjøp og salg i IFRS 9 kan benyttes. Etter IAS 37 er det beregnet en avsetning for forpliktelsen til amortisert kost.

Frikraftforpliktelse

Lyse Kraft DA har inngått evigvarende avtaler om levering av 81,1 GWh kraft. Kontraktene stiller krav til fysisk levering. Kontraktene klassifiseres som kontrakter på salg av ikke-finansielle gjenstander. Oppgjørsformen på kontraktene ble endret fra finansielt til fysisk oppgjør fra og med 01.01.2008. Virkelig verdi av kontraktene på tidspunktet for endring av oppgjørsformen ble etablert som ny kostpris på forpliktelsene tilknyttet de fremtidige kraftleveransene. En reduksjon av forpliktelsen er å anse som en salgsinntekt, samtidig som forpliktelsen øker grunnet diskonteringseffekten. Økningen i gjeld klassifiseres som finanskostnad. Det beregnes en årlig inntektsføring samt en årlig rentekostnad på 40,4 millioner kroner. Dette er basert på virkelig verdi av forpliktelsen på tidspunktet for endring av oppgjørsformen til kontraktene.

Note 19 - Annen langsiktig gjeld

	2023	2022
Pengebeløpserstatninger	29 827	29 827
Sum	29 827	29 827

Pengebeløpserstatninger

Pengebeløpserstatninger er avtaler om å utbetale årlige erstatninger over en tidsbegrenset periode. Erstatningene likestilles med kjøp og er en finansiell forpliktelse som måles og innregnes til amortisert kost.

Note 20 - Pantstillelser og garantier m.v

Lyse Kraft DA er fellesregistrert i merverdiavgiftsmanntallet sammen med øvrige datterselskap der selskapet har bestemmende innflytelse. Selskapene er derav solidarisk medansvarlige for den til enhver tid foreliggende merverdiavgiftsgjeld i Lyse Kraft DA.



Note 21 - Ikke balanseførte forpliktelser

	2023	2022
Kontraktforpliktelser vedrørende prosjekter	100 493	168 551

Inngåtte kontrakter hvor selskapet er forpliktet til å gjennomføre investeringer som ikke er medtatt i årsregnskapet.



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Lyse Kraft DA årsrapport 2023.pdf

Name	Method	Signed at
Mårdalen, Jan Helge	BANKID	2024-03-08 13:42 GMT+01
Jensen, Leif Harald	BANKID	2024-03-08 12:48 GMT+01
Holmen, Gyrid	BANKID	2024-03-08 11:41 GMT+01
Honningsvåg, Bjørn Aase	BANKID	2024-03-08 09:36 GMT+01
Ørke, Leiv Ingve	BANKID	2024-03-08 09:10 GMT+01
Heivik, Asbjørn	BANKID	2024-03-08 14:50 GMT+01
VIERLI, PER-EILERT	BANKID	2024-03-08 14:49 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: C91DB21C12C34345B318E1D198967109



Deloitte.

Deloitte AS
Strandsvingen 14 A
NO-4032 Stavanger
Norway

+47 51 81 56 00
www.deloitte.no

Til selskapsmøtet i Lyse Kraft DA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Lyse Kraft DA som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

© Deloitte AS



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning
Lyse Kraft DA

mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Stavanger, 7. mars 2024
Deloitte AS

Bjarte M. Jonassen
statsautorisert revisor



Uavhengig revisors beretning - LKDA

Name	Date
Jonassen, Bjarte Munkejord	2024-03-06

Identification

 bankID Jonassen, Bjarte
Munkejord



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))



lyse.no | lysekonsern.no