



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	886 347 782
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	LOFOTKRAFT AS
Forretningsadresse:	Vorsetøyveien 31 8300 SVOLVÆR

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Andreas Ørnes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	13.06.2024

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, 31.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Andre driftsinntekter	4	3 410 000	3 580 000
Sum inntekter	2	3 410 000	3 580 000
Kostnader			
Varekostnad		0	2 000
Lønnskostnad	5,6	9 125 000	9 059 000
Andre driftskostnader	5,8	12 751 000	7 800 000
Sum kostnader	2	21 876 000	16 861 000
Driftsresultat		-18 466 000	-13 281 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper	9	32 932 000	31 908 000
Andel resultat i tilknyttede selskaper	9	3 326 000	0
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		2 713 000	2 154 000
Annen renteinntekt		294 000	338 000
Annen finansinntekt		2 971 000	2 310 000
Sum finansinntekter		42 236 000	36 710 000
Annen rentekostnad		20 037 000	10 354 000
Sum finanskostnader		20 037 000	10 354 000
Netto finans		22 199 000	26 356 000
Ordinært resultat før skattekostnad		3 733 000	13 075 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-2 606 000	-64 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		6 339 000	13 139 000
Årsresultat		6 339 000	13 139 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		18 000 000	17 000 000
Overført til/fra annen egnekapital		-11 661 000	-3 862 000
Sum overføringer og disponeringer		6 339 000	13 138 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	2 825 000	219 000
Sum immaterielle eiendeler		2 825 000	219 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	374 738 000	374 738 000
Lån til foretak i samme konsern		57 570 000	51 357 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11	321 796 000	321 796 000
Investering i andre selskaper	11,12	124 014 000	124 002 000
Andre fordringer		19 000	19 000
Sum finansielle anleggsmidler		878 137 000	871 912 000
Sum anleggsmidler		880 962 000	872 131 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	13,18		5 000
Kortsiktig fordringer på tilknyttede selskaper	9		2 310 000
Andre kortsiktige fordringer	14	240 000	295 000
Konsernfordringer		34 032 000	34 591 000
Sum fordringer		34 272 000	37 201 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	15	288 000	11 531 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		288 000	11 531 000
Sum omløpsmidler		34 560 000	48 732 000
SUM EIENDELER		915 522 000	920 863 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	16,17	44 000 000	44 000 000
Overkurs	16	347 781 000	347 781 000
Sum innskutt egenkapital		391 781 000	391 781 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	16	66 160 000	77 821 000
Sum opptjent egenkapital		66 160 000	77 821 000
Sum egenkapital		457 941 000	469 602 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	6	5 684 000	1 051 000
Sum avsetninger for forpliktelser		5 684 000	1 051 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	18	430 000 000	430 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		430 000 000	430 000 000
Sum langsiktig gjeld		435 684 000	431 051 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		748 000	1 361 000
Skyldige offentlige avgifter		489 000	495 000
Utbytte		18 000 000	17 000 000
Kortsiktig konserngjeld		39 000	34 000
Annen kortsiktig gjeld	19	2 620 000	1 319 000
Sum kortsiktig gjeld		21 896 000	20 209 000
Sum gjeld		457 580 000	451 260 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		915 521 000	920 862 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energiomsetning, nettleie	2	273 826 000	260 743 000
Mer-/mindreinntekt	3	24 919 000	20 684 000
Andre driftsinntekter	4	213 805 000	210 280 000
Sum inntekter		512 550 000	491 707 000
Kostnader			
Energikjøp		19 883 000	13 048 000
Sentralnettskostnad		-11 230 000	1 315 000
Varekostnad		68 583 000	65 166 000
Lønnskostnad		141 235 000	124 886 000
Avskrivninger av varige driftsmidler		74 476 000	73 902 000
Andre driftskostnader		83 034 000	73 892 000
Sum kostnader		375 981 000	352 209 000
Driftsresultat		136 569 000	139 498 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i tilknyttede selskaper	9	-4 142 000	-6 866 000
Annen renteinntekt		11 198 000	2 360 000
Andre finansinntekter		4 040 000	2 761 000
Sum finansinntekter		11 096 000	-1 745 000
Annen rentekostnad		66 969 000	38 956 000
Andre finanskostnader		160 000	163 000
Sum finanskostnader		67 129 000	39 119 000
Netto finans		-56 033 000	-40 864 000
Ordinært resultat før skattekostnad		80 536 000	98 634 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	19 625 000	24 234 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		60 911 000	74 400 000
Årsresultat		60 911 000	74 400 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Minoritetsinteresser	9	11 065 000	12 100 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		49 846 000	62 300 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	7	10 059 000	13 240 000
Sum immaterielle eiendeler		10 059 000	13 240 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7,18	13 440 000	14 995 000
Kraftstasjoner, fordelingsanlegg	7,18	1 798 839 000	1 720 414 000
Fiberoptiske anlegg	7,18	236 983 000	226 442 000
Anlegg under utførelse	7	84 652 000	54 444 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	7	91 280 000	96 844 000
Sum varige driftsmidler		2 225 194 000	2 113 139 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	11	307 664 000	315 132 000
Investering i andre selskaper	11,12	133 070 000	131 233 000
Andre fordringer		3 205 000	2 579 000
Pensjonsmidler	6	43 460 000	56 220 000
Sum finansielle anleggsmidler		487 399 000	505 164 000
Sum anleggsmidler		2 722 652 000	2 631 543 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		22 991 000	23 467 000
Sum varer		22 991 000	23 467 000
Fordringer			
Kundefordringer		68 944 000	60 133 000
Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	9		2 310 000
Andre kortsiktige fordringer	14	65 246 000	30 216 000
Sum fordringer		134 190 000	92 659 000
Investeringer			
Plassering i aksjer og obligasjoner			500 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum investeringer			500 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	15	21 984 000	116 357 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		21 984 000	116 357 000
Sum omløpsmidler		179 165 000	232 983 000
SUM EIENDELER		2 901 817 000	2 864 526 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	16,17	44 000 000	44 000 000
Overkurs	16	347 781 000	347 781 000
Sum innskutt egenkapital		391 781 000	391 781 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	16	656 024 000	624 179 000
Sum opptjent egenkapital		656 024 000	624 179 000

Minoritetsinteresser	9,16	140 891 000	132 076 000
----------------------	------	-------------	-------------

Sum egenkapital		1 188 696 000	1 148 036 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	6	5 684 000	10 953 000
Utsatt skatt	10	166 339 000	146 714 000
Sum avsetninger for forpliktelser		172 023 000	157 667 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	18	1 419 689 000	1 438 267 000
Øvrig langsiktig gjeld		7 433 000	8 020 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 427 122 000	1 446 287 000

Sum langsiktig gjeld		1 599 145 000	1 603 954 000
-----------------------------	--	----------------------	----------------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		40 667 000	48 338 000
Skyldige offentlige avgifter		29 471 000	28 593 000
Utbytte		20 250 000	19 500 000
Annen kortsiktig gjeld	19	23 590 000	16 106 000
Sum kortsiktig gjeld		113 978 000	112 537 000
Sum gjeld		1 713 123 000	1 716 491 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 901 819 000	2 864 527 000



Styrets beretning konsern og Lofotkraft AS

Virksomhet og eierforhold

Aksjene i Lofotkraft AS eies av kommunene i Lofoten med følgende fordeling:

Røst 2 %, Værøy 3 %, Moskenes 6,5 %, Flakstad 6,5 %, Vestvågøy 41 % og Vågan 41 %.

Lofotkraft AS' datterselskaper driver virksomhet innenfor ulike næringsområder. Elmea AS driver nettvirksomheten i alle kommunene i Lofoten, kraftproduksjon skjer gjennom det heleide datterselskapet Lofotkraft Produksjon AS, installasjonsvirksomhet gjennom Aquila AS, og utbygging og drift av fibernett i Lofoten, samt salg av telekommunikasjonstjenester gjennom Lofotkraft Bredbånd AS. Forretningsutvikling, med særlig satsing på energiomstilling, er lagt til Lofotkraft Muligheter AS. Selskapenes, og konsernets hovedkontor, ligger i Svolvær, mens det er driftskontor på Fygle, Gravdal, Reine og Røst.

Ellers har konsernet deleierskap i Yve AS, et nasjonalt omsetningsselskap eid av flere norske energiselskaper, og Lofotkraft AS er en av to aksjonærer i Vesterålskraft AS.

Lofotkraft AS

Lofotkraft AS er morselskapet i konsernet. Selskapet sørger for koordinering av de andre forretningsområdene, samt optimalisering av kapitalstrukturen i konsernet. Dette omfatter strukturering av konsernets kapital og kapitalbehov, samt vurdering og utvikling av nye forretningsområder.

Konsernet Lofotkraft har eierskap i alle de tradisjonelle kjerneområdene innenfor energiindustrien; nett, produksjon og omsetning. Selskapet eier også 46,2% av aksjene i Vesterålskraft AS.

Konsernet har gjennom sin strategiprosess definert nettvirksomheten som sin kjernevirksomhet. I tillegg ønsker konsernet fortsatt å videreutvikle sitt eierskap i produksjon, bredbånd og installasjon, som en langsiktig eier.

For å sikre bærekraftig utvikling i våre forretningsområder, både i forhold til myndighetenes regulering og markedets utvikling, ser vi behovet for en strukturell utvikling i alle våre forretningsområder, med premisset om å forbli en betydelig aksjonær med påvirkningsmuligheter. Konsernet er tilpasset dette både organisatorisk og finansielt.

Vår ambisjon er å sørge for at vi gjennom våre engasjement i ulike forretningsområder er med på å legge grunnlaget for vekst og utvikling i vår region, til det beste for våre eiere og kunder. Utvikling, kompetanseheving og kundefokus er konsernets fokus.

Lofotkraft AS hadde i 2023 et årsresultat etter skatt på NOK 6.338.749,-.

Elmea AS

Lofotkraft AS eier 85 % av aksjene i Elmea AS, de resterende 15% eies av Kommunal Landspensjonskasse (KLP).

Elmea AS ivaretar konsernets nettvirksomhet, og skal sørge for sikker og kostnadseffektiv overføring av energi til nettkundene. Selskapet har konsesjon for overføring av kraft i de seks kommunene i Lofoten. Leverte kraftmengde i 2023 utgjorde 481 GWh.

Regionalnettutbyggingen ble som kjent avsluttet i 2021, slik at i år er viktige forbindelser i lokalt distribusjonsnett blitt prioritert. Elmea har i 2023 investert 116 MNOK i ledningsnettet i konsesjonsområdet. De viktigste prosjektene gjelder fornying av høyspenningslinjer i Flakstad og Vågan, samt kabelnettene i Svolvær, Kabelvåg, på Leknes og Værøy. Disse prosjektene vil gi en mer stabil og sikker strømforsyning fremover.

Lofoten ble rammet av 2 stormer i februar 2023, som bidro til at vi totalt sett endte i overkant av 2 millioner kr over budsjetterte KILE-kostnader. Selskapet jobber aktivt og systematisk for å redusere avbrudd. Vi forventer derfor at KILE-kostnadene fortsatt skal reduseres fremover,

Side 1 av 8



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



selv om man enkelte år vil kunne få større avbrudd ved ekstremvær. 100% leveringssikkerhet kan ikke garanteres.

For å redusere sannsynligheten for avbrudd og feilsituasjoner, har selskapet blant annet etablert omfattende vedlikeholdsplaner. For å redusere risikoen ved feilsituasjoner og avbrudd, har selskapet i flere år arbeidet langsiktig med risiko og sårbarhetsanalyser som gjelder beredskap. Videre har vi lagt ned et betydelig arbeid i å planlegge tiltak ved avbrudd, og analysere og lære av de større avbruddene vi har hatt de senere årene.

Dette arbeidet viser nå gode resultater. Vi har en beredskapsorganisasjon som fungerer godt, og som evner å håndtere de fleste utfordringer vi til nå har blitt stilt overfor i beredskapssammenheng. Samtidig håndterer organisasjonen også et meget høyt aktivitetsnivå i normal drift.

Aktivitetsnivået i selskapet er høyt, både innenfor drift, vedlikehold og investeringer. Med god overlapping i forbindelse med naturlig avgang, samt innleie av ulik kompetanse og ressurser, håndterer organisasjonen avgangen bra. Elmea har et bevisst forhold til hvilke prosjekter som settes ut og hvilke som gjennomføres av egne mannskaper, slik at intern kompetanse ivaretas med hensyn til framtidig drift, vedlikehold og investeringer. Det har imidlertid i det siste blitt vanskeligere å rekruttere energimontører. Selskapet satses nå både på tradisjonelle lærlinger, men også på videreutdanning av andre fagarbeidere til montører.

Elmea AS arbeider aktivt for å bedre effektiviteten i forhold til NVEs reguleringsregime. Dette gjøres gjennom mange ulike aktiviteter og satsningsområder. For eksempel er bevisst prioritering av investerings- og vedlikeholdsprosjekter viktig, og det gjennomføres Lean-prosesser for å øke effektiviteten. Selskapet fortsetter å digitalisere, og samarbeider også med andre nettselskap for å redusere kostnader.

Vestall og Elmea har fremdeles et tett og godt samarbeid mellom selskapene. Dette skjer på alle nivåer i organisasjonene, og er en kontinuerlig prosess. Utfordringer blir diskutert, og sammen kommer vi fram til bedre løsninger. Mange oppgaver som vi før måtte gjennomføre i begge selskapene, utføres nå av bare det ene på vegne av begge. Dette samarbeidet har begge selskapene glede av, og det gir oss begge bedre løsninger til reduserte kostnader.

I 2022 ble vi pålagt av Statnett å melde inn nye tilknytninger på over 1 MW, og vi opplevde at fire større industriprosjekter i vårt konsesjonsområde ble nektet tilknytning av Statnett. Saken er klagt inn for RME, og i løpet av 2023 har samtlige fått innvilget tilknytning. Statnett har også høynet grensen for søknad til 5 MW.

Statnett har for dårlig kapasitet i nettet sitt inn til Lofoten, Vesterålen og Harstad-regionen. Likevel ønsket Statnett å fortsatt utvikle dette nettet på 132 kV, i motsetning til i resten av landet, der all sentralnettutbygging skjer på 420 kV. Elmea tok initiativ til et samarbeid med de andre nettselskapene i regionen for å påvirke Statnett sine planer, og dette arbeidet resulterte i at Statnett har besluttet at også Sørnettet skal videreutvikles på 420 kV. Regionalnettselskapene i regionen skal delta i utredningsarbeidet, som starter opp våren 2024.

Elmea AS hadde i 2023 et overskudd etter skatt på NOK 73.765.680,-.

Aquila AS

Aquila AS driver el-entreprenørvirksomhet med hovedvekt på tjenesteyting, salg og service innenfor tradisjonelle elektroinstallasjoner, tele-/datanett, alarm og brannsikring, automasjon og konsulenttjenester. Hovedkontor er på Gravdal i Lofoten, og avdelingskontorer er lokalisert til Svolvær, Ramberg og på Røst. Lofotkraft Holding AS eier 100 % av aksjene i Aquila AS.

Selskapet Aquila AS hadde i 2023 et overskudd etter skatt på NOK 1.386.290,-.

Side 2 av 8



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

Lofotkraft Produksjon AS

Selskapet har sitt hovedkontor i Svolvær, og eier og driver 9 kraftstasjoner i Lofoten.

Fysisk kraftproduksjon selges mot Nordpools spotmarked gjennom avtale med Volue Market Service AS. I tillegg skal selskapet bistå Elmea AS i tunglastperioder, og vil være en del av nødstrømsforsyningen ved behov.

Produksjon i egne kraftstasjoner utgjorde 42,1 GWh i 2023. Det er 13 % mindre enn middelproduksjonen siste 10 år. Magasinbeholdningen utgjorde 16,8 GWh pr 31.12.2023.

Gjennomsnittlig områdepris ble 341,88 kr/MWh mot 250,27 kr/MWh i 2022.

Lofotkraft Produksjon AS hadde i 2023 et overskudd etter skatt på kr 6.977.671,-

Lofotkraft Muligheter AS

Lofotkraft Muligheter (LKM) er 100% eid av Lofotkraft AS. Selskapet driftes med 2 ansatte i 100% stilling, samt innleide ressurser.

Selskapet ble etablert i 2018, og har som oppdrag å utvikle løsninger samt utforske og konkretisere forretningsmuligheter innen infrastruktur og tjenester for framtidens fornybare samfunn, og særlig innen økt elektrifisering og bruk av digitale teknologier og tjenester.

Som partner i programmet Lofoten De grønne øyene, tar Lofotkraft en aktiv rolle for grønn omstilling og utvikling av klimavennlige løsninger. LKM bidrar med konkret program- og prosjektutvikling, inkludert arenaer som Lofotkonferansen, Arendalsuka og Energiseminar under Høstvevka.

Transport til lands, til vanns og i lufta har vært fokusområder for LKM siden oppstart. Selskapet deltar i en rekke konkrete prosjekt- og utviklingssamarbeid, med næring, offentlige og forskning- og utviklingsmiljøer.

Innen maritim transport er ZeroKyst (2022 – 2025) den største satsingen. Prosjektet skal øke farten på grønn omstilling innen kystnært fiske og havbruk, med Lofoten som pilotområde for uttesting av både strøm og hydrogen. Påløpte prosjektkostnader ved utgangen av 2023 er 2,78 MNOK. 47,7 % av dette dekkes av tilskudd fra Norges Forskningsråd. Elmea er også FoU-deltaker i prosjektet. Arbeidet med smart og sikker løsning for både landstrøm og lading har vært prioritert fra LKM. NEK's veileder for fiskeri, som ble publisert i mars 2023, er et viktig skritt på veien mot standardisert løsning for enklere utrulling langs kysten.

Utfordringer med regel- og avtaleverk som også må utvikles, samt bortfall av tilskuddsordninger for installasjon av batteri i båter hos Enova, har forsinket generell framdrift i prosjektet. Mye tid er brukt på dialog og info mot politikere og Enova, og på å informere til brukere og presse.

Bygging av verdens første pilotanlegget for landstrøm og lading tilpasset fiskeri ble igangsatt november 2023, og åpnes i Ramberg ytre havn i april 2024. Enova har kommet med forslag til nytt program for batteri i fartøy i 2024, og ordning for tilskudd til etablering av ladenettverk er varslet. Vi har forhåpninger til at disse vil være med å bidra til økt fart.

Plug Lofoten, eid 50/50 av LKM og Plug AS, står for utbygging og drift av pilotanlegget i Ramberg.

Ytterligere 1-2 anlegg skal etableres i Lofoten som del av ZeroKyst-prosjektet.

Plug Lofoten har ambisjoner om utbygging av ladenettverk langs hele kysten av Nord-Norge for å møte behov for strøm, og ZeroKyst-prosjektet vil gi verdifull erfaring for vurdering av videre satsing.

LKM er medeier i Plug Nord, gjennom Plugin Holding. Selskapet skal bidra til å utvikle og finansiere etablering av land- og ladestrøm til de større regionale havnene i Nord-Norge, og har konkrete prosjekter under realisering i Svolvær og Harstad.

Side 3 av 8



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

Folk i Lofoten reiser mer med fly enn med buss, og med 3 lufthavner og 1 heliport med regulære avganger utgjør luftfart en vesentlig del av transportinfrastrukturen. Luftfarten må omstille til fornybart, og Lofoten er internasjonalt attraktivt som testområde. Gjennom samarbeidsprosjektet Klimanøytral regional luftfart i Nord-Norge arbeider LKM med å etablere Nordland og særlig området Bodø – Lofoten som test- og valideringsarena for nye løsninger for klimanøytral luftfart med internasjonale aktører, med flere planlagte test-kampanjer allerede i løpet av våren 2024. Forprosjekt støttet av Arktis 2030 ble fullført i løpet av året, og det arbeides med videre finansiering av større satsing.

LKM ser også på mulighetene for å utvikle prosjekter for tilgang til ladeinfrastruktur både for tungtransport og anleggsmaskiner, og vil prioritere oppfølging av dette i 2024. LKM deltar i det nyopprettede Lofoten mobilitetsforum, som hadde første møte i november 2023, med svært godt oppmøte.

Lofotkraft Muligheter AS hadde i 2023 et underskudd etter skatt på NOK -1.551.393

Lofotkraft Bredbånd AS

Lofotkraft Bredbånd er et heleid datterselskap av Lofotkraft. Selskapet har som oppdrag å bygge og drifte et fiberoptisk nett i Lofoten, med leveranse av innholdstjenestene internett, tv og telefoni. Selskapets forretningskontor er i Svolvær.

Selskapet har bygd fibernett fra Svolvær til Røst, og har også rettigheter i fiberkabel mellom Røst og Bodø. Fiberkabelen til Bodø sikrer selskapet redundant forbindelse inn til Lofoten. Selskapet er med sitt fibernett og sin produktportefølje godt posisjonert for nye kunder.

Selskapet er blitt en betydelig aktør innen bedriftsmarkedet, og har i tillegg til 8 314 privatkunder en bedriftsportefølje på 659 bedrifter.

Lofotkraft Bredbånd AS hadde i 2023 et overskudd etter skatt på NOK 13 441 866.

Kvalitet og ISO sertifisering

Konsernet har, siden kvalitetssystemet ble etablert i 2003, kontinuerlig arbeidet med forbedring av prosesser, produkter og tjenester. I 2010 ble konsernets selskaper Lofotkraft AS, Lofotkraft Produksjon AS, Lofotkraft Bredbånd AS og Elmea AS sertifisert etter ISO-standardene for kvalitet (9001) og miljø (14001). Gjennom årlige eksterne revisjoner får vi verifisert arbeidet vi driver innenfor kvalitet og miljø. De gode resultatene fra revisjonene viser at vi jobber godt med styring av interne prosesser, kundefokus, kommunikasjon, kompetansebygging, bevissthet om vår miljøpåvirkning, samt kontinuerlig forbedring.

Forurensning av det ytre miljø

Etablering og drift av linjenett påvirker naturen og miljøet, og selskapet har etablert interne rutiner for å hindre at selskapets aktivitet gjør dette i større grad enn nødvendig. Videre har konsernet en målsetting om å etterlate et så lite miljø- og karbonavtrykk som mulig. Vårt arbeid for å ivareta ytre miljø er beskrevet i vår årlige bærekrafts rapport.

Arbeidsmiljø

Konsernet har etablert et system for gjennomføring av internkontroll. Gjennom internkontrollen skal vi sikre at virksomheten planlegges, organiseres, utføres og utvikles i samsvar med krav i lover og forskrifter. HMS er, og skal fortsatt være, et fokusområde for konsernet.

Konsernet har videreført sin IA- strategi og arbeider systematisk for et inkluderende arbeidsliv. Sykefraværet i konsernet (eksklusiv Aqila) var 4,2 % i 2023 og dermed på samme nivå som året før.

Side 4 av 8



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



Det er svært få tilbakemeldinger om arbeidsrelatert sykefravær i konsernet. Variasjonene i samlet fravær skyldes i hovedsak langtidsfravær, som det er vanskelig å påvirke. For å hindre frafall fra arbeidslivet, har vi i flere tilfeller sørget for tilrettelegging av arbeidsoppgaver for ansatte. Når det gjelder våre mål innen seniortiltak er disse oppnådd, gjennomsnittlig avgangsalder de siste 5 årene er 65,5 år.

I år hadde vi 5 mindre skader/ulykker. Dette er på samme nivå som de to siste årene. Alle disse hendelsene blir tatt opp og gjennomgått med de ansatte.

Likestillingsredegjørelse

Vi redegjøre nærmere for dette på <https://www.elmea.no/likestilling-og-arbeid-mot-diskriminering/>

Bærekraft

Da vi etablerte konsernets bærekraftstrategi i 2022, identifiserte vi fire overordnede prioriterte målområder, med definerte hovedmål og delmål for hvert målområde. Basert på disse, etablerte vi en rekke konkrete tiltak som skulle bidra til måloppnåelse. Både mål og tiltak er grundig beskrevet i konsernets bærekraftsrapport for 2022, som var vår første.

I bærekraftsrapporten for 2023 har vi lagt vekt på å beskrive de tiltakene vi har gjennomført, hvilke resultater vi har oppnådd, og hvilke tiltak vi skal jobbe videre med i år.

Skal vi lykkes med bærekraftarbeidet framover, må det å finne bærekraftige løsninger bli en naturlig del av vår daglige drift; i alle prosjekter og alle arbeidsprosesser. Fortsatt kompetansebygging på bærekraft hos våre ansatte blir derfor en høyt prioritert oppgave i 2024.

Med virkning fra regnskapsåret 2025 må Lofotkraft-konsernet rapportere på bærekraft i henhold til EUs bærekraftsdirektiv, CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive). Omfanget av bærekraftsrapporteringen vil øke betydelig med CSRD, og dette er også noe konsernet må ruste seg for.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Konsernet Lofotkraft har tegnet en styreansvarsforsikring for styremedlemmer og daglig ledere i alle konsernselskapene der vi har mer enn 50% eierskap. Forsikringen har en øvre forsikringslimit på 30 MNOK pr tilfelle.

Regnskapsinformasjon

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet for 2023 er satt opp under den forutsetning.

Konsernets resultat viser et overskudd etter skatt på TNOK 60 909,-. Lofotkraft AS har et overskudd etter skatt på TNOK 6.339. Konsernets egenkapitalandel er 41 % etter årets disponeringer. Egenkapitalandelen for Lofotkraft AS er 51 % etter disponeringer.

Elmea AS har en direkte låneavtale med DNB ASA pålydende 1.050 MNOK (etablert januar 2024). Likviditetssituasjonen i inneværende år har vært utfordrende for Elmea, men med ny avtale på plass januar 2024 er likviditeten god. Bedriften har avsluttet et omfattende investeringsprogram for regionalnettet, og de grunnleggende finansielle avtalene vi har er i tråd med vårt kapitalbehov fram til 2024.

Lofotkraft AS er utsatt for risiko knyttet til kurs- og rentevariasjoner. Likviditetsrisikoen er redusert med inngåelse av en finansieringsavtale med DNB ASA. Avtalen har en total ramme på 430 MNOK. Lofotkraft Bredbånd AS har en direkte låneavtale med DNB ASA på kr 89 mill.

Finansposter i konsernet viser et underskudd på MNOK 56,-. Lofotkraft AS har et overskudd på finansposter på MNOK 22,2.

Side 5 av 8



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



Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse med noter, og konsernregnskap ellers, fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Det er heller ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning ved bedømmelsen av selskapet.

Styret foreslår følgende anvendelse av Lofotkraft AS resultat etter skatt:

Årsresultat	kr	6 338 749
Utbytte	kr	18 000 000
Overført fra annen egenkapital	kr	11 661 251
Sum overføringer og disponeringer	kr	6 338 749

Framtidsutsikter

Lofotkraft har som mål å være en langsiktig eier med betydelig påvirkningskraft innenfor de virksomhetsområder som er definert som vår kjernevirksomhet. Disse er nettvirksomheten, produksjon og distribusjon av fiber. Videre er konsernet sterkt involvert i ulike utviklingsprosjekter i forbindelse med grønn omstilling gjennom vårt datterselskap Lofotkraft Muligheter, og engasjementet i prosjektet De Grønne Øyene.

Nettvirksomheten har en viktig rolle i transformasjonen av Norge til et fossilfritt samfunn. Elma, nettselskapet i konsernet, har i løpet av de siste 15 årene reinvestert og dermed også oppgradert størsteparten av vårt regionalnett. Lofoten er derfor i den heldige situasjonen at det er god kapasitet i det overordnede nettet, og forholdene ligger dermed godt til rette for større bruk av elektrisitet i utviklingen av tjenester og produkter i vår region.

Verdenssituasjonen, med økte priser og kamp om viktige råstoffer, har imidlertid ført til at prisen på vår investeringsportefølje for de neste 10 årene har mer enn doblet seg. Dette er sterkt beklagelig, og vil medføre en ekstra belastning på både husholdninger og næringsliv, med mindre myndighetene gjør noe med om fordelingen av nettkostnadene i Norge.

Sør-Norge har i en lengre periode hatt høyere kraftpriser enn oss i Nord-Norge. Myndighetene har derfor innført flere tiltak for å beskytte husholdningskunder i sør mot de ekstremt høye kraftprisene (strømsstøtteordningen). Videre har de omfordelt noen av flaskehalsinntektene til Statnett, for å dempe nettleien i høyprisområder for kraft, slik at kundenes total kostnader for å bruke strøm (kraftpris og nettleie) skal bli lavere. Bruk av slike virkemidler i det omfang vi ser i dag, har det vært mindre villighet til å benytte i regioner som har betydelig høyere nettleie enn andre deler av landet.

For forbrukeren blir det stort sett det samme om det er nettleien eller kraftprisen som er høy. Regjeringen har i Hurdalsplattformen vedtatt følgende: *Innføre en utjevningsordning som bidrar til jevnere nettleie i hele landet.* Ordningen er per i dag ikke innført, og det er heller ingen signaler om at den er på trappene.

Vi mener det er avgjørende å få på plass en nasjonal utjevning av nettleien. Ellers kan konsekvensen bli at regioner med høy nettleie ikke får ta like stor del i energiomstilling og næringsutvikling som resten av landet, fordi utviklingen av nye tjenester og produkter ikke vil bli lokalisert til slike områder. Lofotkraft betrakter det også som en ren forskjellsbehandling at utjevningsordningen for nettleie ikke er kommet på plass, når vi ser hvilke tiltak som er innført i andre deler av landet for å dempe kundenes totale strømkostnader. Lofotkraft vil gjennom sin myndighetskontakt på ulike nivåer forsøke å påvirke beslutningstagere til å innføre en utjevningsordning for nettleie.

Statnett har endelig innsett at Lofoten, Vesterålen, Ofoten og deler av Sør-Troms ikke skal ha andre kriterier for utvikling av det overordnede strømmettet i regionen enn resten av landet. Det vil si at framtidig utvikling av sentralnettet skal skje på 420 kV nivå også hos oss. Statnetts konsernsjef har uttalt dette i nasjonalt møte med regionale





nettselskaper, men Lofotkraft vil følge opp saken til vi ser dette vedtatt i Statnetts områdeplan.

Innenfor fiber/bredbåndsbransjen skjer det store endringer. Myndighetene pålegger fibereiere å åpne sine fibernett for andre aktører, for leveranse av tjenester og produkter. Videre er det flere eiere av bredbåndsvirksomheter som vurderer sitt eierskap. Sist, men ikke minst, har bransjen nå nådd et modenhetsnivå der utbygging i lokal region har nådd toppen, og strukturmogigheter må vurderes for å oppnå høyere avkastning. Dette gjelder også for vårt eget bredbåndsselskap. Vi vil følge godt med, og sørge for å posisjonere oss slik at også vi tar vår naturlige plass i de endringene som vil skje. Dette er viktig for å ivareta de verdiene vi har bygd opp gjennom utbyggingen av fibernettet, og for å sikre at våre kunder får optimale produkter til rett pris.

Lofotkrafts tvist med Sortland kommune om eierskapet i Vesterålskraft er løst gjennom rettssystemet, der Sortland kommune fikk gjennomslag for sin tolkning av aksjelovens bestemmelser om forkjøpsrett. Dermed blir Lofotkraft stående som eier av 46,2% av aksjene i selskapet.

Sortland kommune har overført samtlige av sine aksjer til selskapet Vesterålen Energi AS, som dermed eier 53,8% av aksjene i Vesterålskraft AS. Vesterålen Energi er 100% eid av Sortland kommune. Denne avgjørelsen, og de andre endringene som har skjedd på eiersiden i Vesterålskraft AS de seneste årene, har ikke endret selskapets utfordringer. Nettvirksomheten står foran store investeringer, som er nødvendig for å sikre næringsutvikling og grønn omstilling i regionen, men selskapet mangler tilfredsstillende finansiering. Videre har nettvirksomheten lav effektivitet, noe som igjen vil gi lav avkastning på investert kapital og vanskeliggjøre framtidig finansiering og utbytte til eierne. Lofotkraft vil arbeide for å bidra til å muliggjøre finansiering av nødvendige investeringer, samtidig som effektiviteten forsøkes hevet så godt som mulig ved uttak av synergier mellom de to konsernene. Dette forutsetter at begge eiere har samme situasjonsforståelse, og et ønske om å endre situasjonen til det beste for selskapet og dets kunder.

Lofotkraft satser sammen med andre aktører på ulike utviklingsprosjekter for grønn omstilling og realisering av lavutslippssamfunnet. Lofotkraft Muligheter deltar i flere prosjekter, og vil som deleier være med på å åpne verdens første land- og ladestrømanlegg for kystfiskeflåten på Ramberg. Prosjektet er et resultat av vår deltagelse i utviklingsprosjektet Zero-Kyst. Går alt som planlagt, vil to anlegg til av samme karakter bli åpnet i løpet av 2024/2025.

Videre deltar Lofotkraft tungt som partner i programmet De Grønne Øyene, og er med på å finansiere deler av programmet. Konsernet vil videreføre denne satsingen så lenge det er i tråd med eiernes ønsker og gir de resultater og effekter vi er ute etter. De Grønn Øyene er et samfunnsutviklingsprogram der Lofotkraft som infrastrukturutvikler og selger av viktige tjenester har en naturlig plass.

Svolvær, 31. desember 2023,
25. april 2024

Styret i Lofotkraft AS

Jann Arne Bardo
Styrets leder

Søren Fredrik Voie
Styrets nestleder

Eva-Karin Busch
Styremedlem

Harjeet Kaur Jassal
Styremedlem

Bjørga Delp
Styremedlem

Hartvig M. Sverdrup
Styremedlem

Side 7 av 8



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



Leif-Roger Røstgård
Styremedlem

Niilo Nissinen
Styremedlem

Stefan Nilsen
Styremedlem

Kim-Andre Hansen
Styremedlem

Julie Nilssen
Styremedlem

Arnt M. Winther
Adm dir





Årsregnskap 2023 Lofotkraft AS

Organisasjonsnr: 886 347 782



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

**Lofotkraft AS**
RESULTATREGNSKAP

(Beløp i NOK 1000)

Konsern		Morselskap			
2022	2023	Note	2023	2022	
260 743	273 826	Energiomsetning, nettleie	2	0	0
20 684	24 919	Mer-/mindreinntekt	3	0	0
210 280	213 805	Andre driftsinntekter	4	3 410	3 580
491 707	512 550	Sum driftsinntekter	2	3 410	3 580
13 048	19 883	Energikjøp			0
1 315	-11 230	Sentralnettskostnad			0
65 166	68 583	Varekostnad			2
124 886	141 235	Lønnskostnad	5,6	9 125	9 059
73 902	74 476	Avskrivninger av varige driftsmidler	7	0	0
		Nedskrivning av varige driftsmidler	7	0	0
73 892	83 034	Andre driftskostnader	5,8	12 751	7 800
352 210	375 981	Sum driftskostnad	2	21 876	16 861
139 497	136 569	Driftsresultat		-18 466	-13 281
		Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper	9	32 932	31 908
-6 866	-4 142	Andel resultat i tilknyttede selskaper	9	3 326	
		Renteinntekter fra foretak i samme konsern		2 713	2 154
2 360	11 198	Renteinntekter		294	338
2 761	4 040	Andre finansinntekter		2 971	2 310
		Netto verdiøkning, markedsbaserte omløpsm.		0	
		Rentekostnader til foretak i samme konsern			
38 956	66 969	Rentekostnader		20 037	10 354
163	160	Andre finanskostnader			
-40 864	-56 035	Netto finansposter		22 200	26 355
98 634	80 534	Ordinært resultat før skattekostnad		3 733	13 074
24 234	19 625	Skattekostnad på ordinært resultat	10	-2 606	-64
74 399	60 909	Årsresultat		6 339	13 138
12 100	11 065	Herav til minoritetsinteresser	9		
62 299	49 844	Årsresultat til majoritetsinteressene			
Overføringer					
		Overført til/fra annen egenkapital		-11 661	-3 862
		Tilleggsutbytte			
		Avsatt utbytte		18 000	17 000
		Sum overføringer og disponeringer		6 339	13 138

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

**Lofotkraft AS**

BALANSE PR. 31.12.

(Beløp i NOK 1000)

Konsern			Morselskap		
2022	2023	EIENDELER	Note	2023	2022
0	0	Utsatt skattefordel	10	2 825	219
13 240	10 059	Goodwill	7		
13 240	10 059	Sum immaterielle eiendeler		2 825	219
14 995	13 440	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7,18	0	0
1 720 414	1 798 839	Kraftstasjoner, fordelingsanlegg	7,18	0	0
226 442	236 983	Fiberoptiske anlegg	7,18	0	0
96 844	91 280	Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	7	0	0
54 444	84 652	Anlegg under utførelse	7	0	0
2 113 140	2 225 194	Sum varige driftsmidler		0	0
0	0	Investeringer i datterselskap	11	374 738	374 738
0	0	Lån til foretak i samme konsern		57 570	51 357
315 132	307 664	Investeringer i tilknyttet selskap	11	321 796	321 796
131 233	133 070	Investeringer i andre selskaper	11, 12	124 014	124 002
2 579	3 205	Andre fordringer		19	19
56 220	43 460	Pensjonsmidler	6	0	0
505 164	487 399	Sum finansielle anleggsmidler		878 136	871 912
2 631 544	2 722 652	SUM ANLEGGSMIDLER		880 961	872 131
23 467	22 991	Varer		0	0
60 133	68 944	Kundefordringer	13,18		4 938
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap		34 032	34 591
2 310		Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	9		2 310
30 216	65 246	Andre kortsiktige fordringer	14	240	295
92 659	134 190	Sum fordringer		34 272	37 200
500		Plasseringer i aksjer og obligasjoner		0	0
500		Sum investeringer			
116 357	21 984	Bankinnskudd, kontanter o.l.	15	288	11 531
232 983	179 165	SUM OMLØPSMIDLER		34 560	48 731
2 864 527	2 901 817	SUM EIENDELER		915 521	920 862



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



Lofotkraft AS

BALANSE PR. 31.12.

(Beløp i NOK 1000)

Konsern				Morselskap	
2022	2023	EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2023	2022
44 000	44 000	Aksjekapital	16, 17	44 000	44 000
347 781	347 781	Overkurs	16	347 781	347 781
391 781	391 781	Sum innskutt egenkapital		391 781	391 781
624 179	656 024	Annen egenkapital	16	66 160	77 821
624 179	656 024	Sum opptjent egenkapital		66 160	77 821
132 076	140 891	Minoritetsinteresser	9,16		
1 148 036	1 188 695	SUM EGENKAPITAL		457 941	469 602
10 953	5 684	Pensjonsforpliktelser	6	5 684	1 051
146 714	166 339	Utsatt skatt	10		
157 667	172 023	Sum avsetninger for forpliktelser		5 684	1 051
1 438 267	1 419 689	Gjeld til kredittinstitusjoner	18	430 000	430 000
8 020	7 433	Øvrig langsiktig gjeld			
1 446 287	1 427 122	Sum annen langsiktig gjeld		430 000	430 000
48 338	40 667	Leverandørgjeld		748	1 361
		Betalbar skatt	10		
28 593	29 471	Skyldige offentlige avgifter		489	495
		Gjeld til kredittinstitusjoner	18		
19 500	20 250	Utbytte		18 000	17 000
0	0	Kortsiktig gjeld til konsernselskap		39	34
16 106	23 590	Annen kortsiktig gjeld	19	2 620	1 319
112 537	113 977	Sum kortsiktig gjeld		21 897	20 210
1 716 491	1 713 122	SUM GJELD		457 580	451 260
2 864 527	2 901 817	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		915 521	920 862



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



Balanse

Lofotkraft AS

25.04.2024

Styret i Lofotkraft AS

Jann Arne Bardo
styreleder

Søren Fredrik Voie
nestleder

Bjørnga Delp
styremedlem

Eva-Karin Sissel Sørensen Busch
styremedlem

Kim-Andre Hansen
styremedlem

Niilo Frans-Emil Paivio Nissinen
styremedlem

Hartvig Magnus Sverdrup
styremedlem

Leif-Roger Røstgård
styremedlem

Julie Nilssen
styremedlem

Harjeet Kaur Jassal
styremedlem

Stefan Nilsen
styremedlem

Amt Marelius Winther
daglig leder





Kontantstrømoppstilling

Lofotkraft AS - selskapsregnskap

Tall i 1000 NOK

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2023	2022
Resultat før skattekostnad	3 733	13 074
Endring i kundefordringer	5	-5
Endring i leverandørgjeld	-613	27
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-27 012	-17 478
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-23 887	-4 381
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	-168 661
Utbetaling ved andre lånefordringer	-10 000	0
Mottatt utbytte fra TS	3 326	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-6 674	-168 661
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	162 696
Utbetalinger av utbytte	-17 000	-16 000
Innbetalinger av utbytte	19 110	2 310
Innbetalinger av konsernbidrag	17 208	7 784
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	19 318	156 790
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-11 243	-16 252
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse	11 531	27 783
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt	288	11 531



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



Kontantstrømoppstilling

Lofotkraft AS - konsern

Tall i 1000 NOK	2023	2022
Resultat før skatt	80 534	98 633
Justert for:		
-av-/nedskrivninger	74 476	73 902
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet	0	103
-nedskrivninger aksjer	0	0
- forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	19 024	10 049
-mer/mindreinntekt i nettvirksomhet	-20 684	-24 919
-andre ikke likviditetsposter	-20 799	70 798
-betalte skatter	0	-5 243
Endring i arbeidskapital:		
-kundefordringer og andre fordringer	-41 532	-22 872
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelse	691	-89 592
Kontantstrøm fra driften	91 710	110 859
Investering i varige driftsmidler	-154 302	-106 736
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv		-168 661
Resultatandel TS		
Salg varige driftsmidler	-	-
Kontantstrøm investeringsaktiviteter	-154 302	-275 397
Låneopptak	0	162 696
Nedbetaling lån	-18 578	-18 475
Mottatt utbytte	6 297	2 310
Betaling av utbytte	-19 500	-18 500
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter	-31 781	128 031
Endring i betalingsmidler	-94 373	-36 507
Betalingsmidler pr 1. januar	116 357	152 864
Betalingsmidler pr 31. desember	21 984	116 357



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



Konsernet Lofotkraft AS Noter til årsregnskapet 2023

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Datterselskap og konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet inkluderer Lofotkraft AS og de selskaper som Lofotkraft AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt ved direkte eller indirekte eierinteresser på mer enn 50% av de stemmeberettigede aksjene i selskapet. Konsernet Lofotkraft AS består av morselskapet

Lofotkraft AS og følgende datterselskaper:

Elmea AS	85 % eiet
Lofotkraft Produksjon AS	100 % eiet
Lofotkraft Bredbånd AS	100 % eiet
Lofotkraft Muligheter AS	100 % eiet
Aquila AS	100 % eiet

I selskapsregnskapet til Lofotkraft AS er ovennevnte datterselskap innarbeidet etter kostmetoden.

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet er enhetsynet lagt til grunn. Minoritetsinteresser inngår i konsernets egenkapital. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler og overtatt gjeld er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler, balanseføres som goodwill. Alle identifiserbare eiendeler og forpliktelser blir tatt opp i balansen til verdien på oppkjøpstidspunktet.

Investeringer i tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer ved eierandel på mellom 20 % og 50 %. Investeringer i tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalen i konsernregnskapet. Bruk av metoden fører til at regnskapsført verdi i balansen tilsvarer andelen av egenkapitalen i det tilknyttede selskapet, korrigert for eventuelle gjenværende merverdier fra kjøpet og urealiserte interngevinster. Resultatandelen i resultatregnskapet baseres på andelen av resultatet etter skatt i det tilknyttede selskapet, og korrigeres for eventuelle avskrivninger på merverdier og urealiserte gevinster. I resultatregnskapet vises resultatandelen under finansposter.

Følgende tilknyttede selskaper inngår i konsernet:

LOVE Driftsentral AS	44 % eiet av Lofotkraft AS
Vesterålskraft AS	46,2% eiet av Lofotkraft AS

Aksjer og andeler i andre selskaper

Aksjer og andeler i andre selskaper er presentert etter kostmetoden og er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Mottatt utbytte fra datterselskap og konsernbidrag klassifiseres og inntektsføres som finansinntekt.

Prinsipper for inntektsføring

Driftsinntekter representerer opptjent verdi av levert kraft, nett- og andre varer og tjenester og inntektsføres etter hvert som de leveres. Alle inntekter og kostnader henføres til det året de er opptjent/forbrukt.

Omsetning av nettleie til husholdnings- og næringslivskunder inntektsføres i form av løpende fakturering hver annen måned ut fra faktisk avlesning. Øvrige kunder inntektsføres i form av ø-konto/fakturering gjennom året, med avlesning og avregning 31.12.

Klassifiseringsprinsipper

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til vare/tjenestekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Kortsiktige plasseringer som kan omgjøres til kontanter i løpet av tre dager er klassifisert som likvide midler. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er ført opp til pålydende med fradrag for avsetning til forventet tap.

Reserveder, lager for videresalg og prosjekter i arbeid

Beholdning av reserveder og annet driftsmateriell er beregnet til investeringer og vedlikehold av egne anlegg og er vurdert til anskaffelseskost og er klassifisert som anleggsmiddel. Beholdning av varer for videresalg i installasjonsselskapet vurderes til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Ikke avsluttede prosjekter regnskapsføres etter fullført kontrakts metode og er registrert til kostpris.

Magasinbeholdning

Det foreligger ingen kostpris på tilsig av vann. Oppmagasinert vannbeholdning oppnås derfor ikke i balansen. Imidlertid vil vannbeholdning ved årets slutt ha betydning for fremtidig inntekt og produksjon.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Børsnoterte aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer som inngår i en handelsportefølje vurderes til virkelig verdi (børskurs) på balansedagen. Vurderingsprinsippet innebærer at både urealiserte tap og gevinster resultatføres.



Note 1 Regnskapsprinsipper (forts.)

Anleggsmidler

Anleggsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Investering i varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Aktivisering av eget investeringsarbeid i konsernet er vurdert til tilvirkningskost og er ført som en kostnadsreduksjon mot varekjøp, lønn og andre driftskostnader.

Nye anlegg og reinvesteringer av komponenter som utvider driftsmidlets levetid eller på annen måte øker den fremtidige inntjeningsvnen aktiveres. Øvrige aktiviteter klassifiseres som drift/vedlikehold og kostnadsføres. Vedlikeholdskostnadene kostnadsføres ved gjennomføringen. Det er ikke foretatt avsetning for utsatt vedlikehold.

Mer-/mindreinntekt knyttet til nettvirksomheten

Nettvirksomheten reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Inntektsrammen for 2023 er fastsatt på grunnlag av indeksregulerte kostnader, investeringer, bokførte anleggsmidler og effektivitetmålinger basert på tallmateriale for året 2021.

Dersom den faktiske inntekten overstiger inntektsrammene (merinntekt), skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tarififfene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt), kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene.

Mer-/mindreinntekt i regnskapsåret skal renteberegnes ved et gjennomsnitt av saldo 01.01. og 31.12 med en rente som årlig fastsettes av NVE. Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som rentekostnader/renteinntekter. Akkumulert merinntekt føres som kortsiktig gjeld. Akkumulert mindreinntekt føres som omløpsmidler. Mer-/mindreinntekten beregnes særskilt for regionalnettet og distribusjonsnettet.

Skatter og avgifter

Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultat. Skattekostnaden består av betalbar skatt som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt, og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat i henhold til skattegrunnlaget.

Ingen av konsernets kraftstasjoner har påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer og virksomheten er således ikke pliktig til å svare grunnrenteskatt og naturressurskatt fra kraftproduksjonen.

Utsatt skatt/utsatt skattefordel beregnes med utgangspunkt i forskjellen mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier av eiendeler og gjeld. Årets resultatteffekt fremkommer som endring i utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen.

Pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser

Konsernselskapene dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringselskaper eller i egne pensjonskasser. I tillegg finansieres enkelte særordninger direkte over drift. Pensjonsordningene er behandlet som ytelsesplaner. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønnskostnader. Pensjonsforpliktelser er vurdert til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som er opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Netto pensjonsmidler er differansen mellom beregnede pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler og presenteres som langsiktig fordring. I pensjonsforpliktelsene inngår både sikrede og usikrede ordninger. Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10% av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse fremtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere årets kontantstrømmer tilført fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter.

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Note 2 Virksomhetsområder

Konsernet som helhet	Nett- virksomhet	Produksjons- virksomhet	Bredbånd- virksomhet	Innstillasjons- virksomhet	Øvrig virksomhet	Sum
Beløp i 1 000 kroner						
Driftsinntekter	293 186	24 772	98 311	103 339	4 802	524 410
Driftskostnader	166 436	15 706	75 465	101 965	25 018	384 590
Driftsresultat	126 750	9 066	22 846	1 374	-20 216	139 820
Eiendeler	2 102 110	71 060	255 008	48 908	921 336	3 398 422

For å vise aktiviteten i de enkelte virksomhetsområdene inneholder overnevnte nøkkeltall også konserninterne transaksjoner som i konsernregnskapet er eliminert.

Note 3 Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet (Beløp i 1 000 kroner)

Den totale inntektsrammen for selskapets nettvirksomhet er for 2023 fastsatt til kr 281 578.

Med grunnlag i gjeldende forskrifter er det beregnet en mindreinntekt for 2023 på kr 24 695 etter korrigering for årets KILE på kr 9 876.

Rente knyttet til årets mindreinntekt er beregnet til kr 1 493.

Akkumulert mindreinntekt er balanseført som annen kortsiktig fordring med kr 47 321 inklusiv akkumulerte rente.

Note 4 Magasinbeholdninger, reguleringer og fremtidige forpliktelser

Magasinbeholdningene er, i henhold til god regnskapsskikk, ikke tatt med i balansen.

	2023	2022
Magasinbeholdning 01.01.	20,1 GWh	23,1 GWh
Magasinbeholdning 31.12.	16,8 GWh	20,1 GWh
Normalprod. (siste 10 år)	48,2 GWh	48,9 GWh
Årets produksjon	42,1 GWh	57,4 GWh

Magasinbeholdningen ved årsskiftet vil påvirke selskapets produksjonsevne og resultat i det påfølgende år, dog avhengig av fremtidig tilsigssituasjon. Dersom en legger spotprisen 31.12.2023 i NO4 til grunn, har magasinbeholdningen en verdi på 7,48 mill.kr.

Reguleringskonsesjoner gjelder på ubegrenset tid for stasjonene Kvittfossen, Heimerdalen, Solbjørn, Tennes og Krokvaan. Øvrige stasjoner er ikke underlagt konsesjonsbestemmelser.

Det er ikke inntrådt forhold som har betydning for fremtidig kraftproduksjon



Note 5 Lønn, godtgjørelse og antall ansatte

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2022	2023		2023	2022
Lønnskostnader og andre ytelser				
126 253	131 774	Lønninger	6 306	5 877
7 307	8 501	Arbeidsgiveravgift	617	454
16 005	29 653	Pensjonskostnader	1 530	1 819
-29 367	-34 136	Aktivering eget arbeid	0	0
4 757	5 443	Andre ytelser	671	909
124 955	141 235	Sum	9 124	9 059
Administrerende direktør				
1 690	2 015	Lønn	2 015	1 690
0	0	Styreonorar	0	0
95	120	Andre godtgjørelser	120	95
197	250	Pensjonskostnader	250	197
1 982	2 385	Sum	2 385	1 982
Styret				
1 297	989	Styreonorar	612	872
Godtgjørelse til revisor (eksl.mva)				
601	498	Revisjon	85	68
70	212	Teknisk regnskapsbistand og avslutning	52	28
43	45	Annen Bistand	0	0
714	755	Sum	137	96

Lofotkraft AS har 6 ansatte i 2023. Gjennomsnittlig antall ansatte i konsernet har i 2023 vært 183, inklusive lærlinger.

Spesifikasjon ovenfor viser godtgjørelse til konsernets administrerende direktør, for 2023 inneholder disse lønnsjusteringer for både 2022 og 2023. Adm.dir inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger og har en tilleggsavtale for pensjonsgrunnlag over 12 G.

Note 6 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Konsernet har kollektiv ytelsesordning for sine ansatte i egen pensjonskasse. I tillegg har de kollektiv innskuddsordning. Den kollektive ytelsesordningen omfatter 14 ansatte og 72 pensjonister og innskuddsordningen de resterende ansatte. Ved utgangen av 2019 ble ytelsesordningene lukket, det ble gjort overgang til innskuddsbaert ordning. Det ligger fortsatt aktive i ordningene.

Aktuarberegning blir foretatt hvert år basert på informasjon fra Lofotkraft. Ved beregningen er følgende forutsetninger lagt til grunn:

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner
2022	2023	
1 465	1 282	Sammensetning av årets pensjonskostnad:
3 569	5 637	Nåverdien av årets pensjonsopptjening
-5 477	-4 639	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsene
1 364	1 411	Avkastning på pensjonsmidlene
105	94	Administrasjonskostnader
10 049	19 024	Arbeidsgiveravgift av pensjonskostnaden
0	0	Resultatført actuarielt tap/gevinst
1 828	0	Resultatført nto. forpliktelse ifbm levealdersjustering
0	0	Resultatført andel actuarielt tap/gev planendring
12 903	22 809	Innskuddsbasert pensjon
		Årets pensjonskostnad
KONSERN		
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner
-191 369	-199 824	Pensjonsforpliktelse:
149 801	162 962	Pensjonsforpliktelse ved periodens slutt
86 963	75 646	Pensjonsmidler ved periodens slutt
45 395	38 784	Ikke resultatført actuarielt tap/gev
		Netto pensjonsmidler
-11 343	0	Balansføres brutto:
56 738	38 784	Balansført pensjonsforpliktelse
45 395	38 784	Balansført overfinansiering
		Sum balansført netto

Aktuarberegning blir foretatt hvert år basert på informasjon fra konsernselskapene. Ved beregning er følgende forutsetninger lagt til grunn:

2022	2023	
3,00 %	3,10 %	Diskonteringsrente
3,00 %	4,80 %	Forventet avkastning på pensjonsmidler
3,50 %	3,50 %	Årlig forventet lønnsvekst
3,25 %	3,25 %	Årlig forventet G-regulering
2,60 %	2,80 %	Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling
5,10 %	5,10 %	Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftssats



Note 7 Varige driftsmidler

Beløp i 1000 kr

	Kraftstasjoner		Hovedfordelingsnett	Sum	Fiber		Transportmidl.		Bygninger	Sum
	Fordellingsnett				grunnarbeid	elektronikk	maskiner og inventar			
Anskaffelseskost 01 01	105 023	1 230 257	975 190	2 310 476	214 462	165 096	258 911	34 866	2 981 811	
Korrigerende avskaffelseskost tidligere år				-					-	
Årets investeringer	126	112 524	4 004	116 654	17 215	12 238	8 195		154 302	
Anleggskost				-					-	
Tilbakeført akkumulert anskaffelseskost ved avgang		-5 042		-5 042			383		-5 425	
Anskaffelseskost 31.12	105 149	1 337 739	979 190	2 422 088	231 677	177 334	264 723	34 866	3 130 688	
Akkumulerte avskrivninger 01 01	58 985	392 585	139 363	590 913	62 865	90 253	163 583	15 575	923 189	
Korrigerende akkumulerte avskrivninger tidligere år				-					-	
Årets avskrivninger	2 729	19 229	15 492	37 450	8 450	10 462	13 196	1 663	71 221	
Tilbakeførte akkumulerte avskrivninger ved avgang		-4 263		-4 263					-4 263	
Akkumulerte avskrivninger 31.12	61 714	407 551	184 855	624 100	71 315	100 715	176 779	17 238	990 147	
Akkumulerte nedskrivninger 01 01	6 600			6 600	3 200				9 800	
Årets nedskrivninger				-					-	
Akkumulerte nedskrivninger 31.12	6 600	-	-	6 600	3 200	-	-	-	9 800	
Bokført verdi 31.12	43 435	930 208	824 345	1 797 988	160 362	76 619	87 944	17 628	2 140 541	
Avskrivningsrate	2,9%	2,4%	2,4%		0,4%	10,20%	8,33%	2,8%		
Beregnet levetid	11-50 år	25-60 år	25-60 år		18-35 år	3-25 år	3-8 år	15-50 år		

Avskrivninger skjer lineært over driftsmidlenes beregnede levetid.

Det er bokført kr 10 058 i goodwill i konsernregnskapet. Denne er knyttet til oppkjøp av aksjer i Ramberg Elektro AS og Aqila AS, i henholdsvis 2020 og 2022. Goodwill avskrives over 5 år

I tillegg har konsernet pr 31.12 "anlegg under utførelse" som utgjør kr 84,6 mill. Disse investeringene er ikke avskrevet pr 31.12.

Note 8 Leasingavtaler

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler:

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner		Lofotkraft AS	
2022	2023			2023	2022
4 708	4 250	Transportmidler		0	0

Note 9 Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Beløp i 1 000 kroner	Forretnings-	Eier- og stemmeandel	Anskaffelseskost	Egenkapital 31.12.2023	Resultat 2023	Resultatført utbytte/-konsernbidrag 2023	
							kontor
Lofotkraft Produksjon AS	Svolvær	100 %	50 491	45 300	6 977	9 610	
Lofotkraft Bredbånd AS	Svolvær	100 %	33 257	95 918	13 441	9 371	
Elmea AS	Svolvær	85 %	262 701	939 272	73 765	12 750	
Lofotkraft Muligheter AS	Svolvær	100 %	2 520	2 093	-1 551	0	
Aqila AS	Gravdal	100 %	25 767	28 632	1 386	1 200	
Sum investering i datterselskaper			374 737	1 111 215	94 018	32 931	
LOVE Driftssentral AS	Eies av Elmea AS	Svolvær	44 %	44	655	43	0
Vesterålskraft AS	Eies av Lofotkraft AS		46,2 %	321 796	323 520	38 170	3 326

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper er i selskapsregnskapet innarbeidet etter kostmetoden. I konsernregnskapet innarbeides Vesterålskraft AS og LOVE Driftssentral AS etter egenkapitalmetoden.

På aksjene i Vesterålskraft er det knyttet en merverdi til oppkjøpet av aksjene i konsernregnskapet. Denne er i all hovedsak knyttet til kundeportefølje/goodwill. Denne avskrives over 10 år

Tilknyttede selskaper	Eier- og stemmeandel	Opprinnelig kostpris	Bokført verdi	Andel resultat 2023	Avskrivning merverdi	Årets resultatandel
Vesterålskraft AS	46,2 %	321 796	321 796	17 635	19 738	-4 160
LOVE Driftssentral AS	44 %	44	201	19		19



Note 10 Skatter

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2022	2023		2023	2022
140 659	124 188	Betalbar skatt, alminnelig inntekt.		
-13 219	-15 871	Resultat før skattekostnad	3 733	13 074
0	0	Permanente forskjeller	-15 574	-13 417
-77 485	-110 346	Mottatt konsernbidrag	0	0
49 956	-2 029	Endring i midlertidige forskjeller	4 633	-24
-49 236	-7 212	Årets ligningsmessige resultat, netto	-7 208	-367
720	5 183	Herav ligningsmessige underskudd	0	0
-49 603	-5 183	Skattemessig resultat	-7 208	-367
0	0	Anvendt fremførbart lign.messig underskudd	0	0
-48 883	0	Avgitt konsernbidrag	0	0
		Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt	-7 208	-367
0	0	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt	0	0
		Utsatt skatt, midlertidige forskjeller:		
-1 994	-1 406	Omlopsmidler	0	0
1 481 777	1 551 174	Varige driftsmidler	0	0
-897	-374	Varer	0	0
11 367	9 082	Gevinst- og tapskonto	0	0
20 909	47 321	Akkumulert mer- /mindreinntekt	0	0
45 411	38 763	Pensjonsforpliktelser og overfinansiering	-5 683	-1 050
2 967	6 217	Andre forskjeller	0	0
1 559 541	1 650 778	Sum midlertidige forskjeller	-5 683	-1 050
-20 537	-20 537	Avskårede renter til fremføring		
420	419	Inntektsført utbytte fra datter og TS	418	420
-872 542	-874 571	Ligningsmessig underskudd til fremføring	-7 575	-367
666 882	756 088	Sum grunnlag utsatt skatt / skattefordel	-12 840	-997
146 714	166 339	Utsatt skatt /skattefordel, 22 %	-2 825	-219
		Skattekostnad av ordinært resultat		
0	0	Skatt konsernbidrag	0	0
1 972	1 432	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	0	0
22 262	18 192	Endring i utsatt skatt	-2 605	-64
24 234	19 625	Skattekostnad av ordinært resultat	-2 605	-64

Note 11 Investeringer i andre selskap

Spesifikasjon over aksjer:

Beløp i 1.000 kroner	Eierandel i %	Kostpris	Bokført verdi
Aksjer eiet av Lofotkraft AS			
Yve AS	14,5 %	159 000	114 011
Nord Felles Pensjonskasse	100 %	10 000	10 000
Øvrige investeringer		67	2
Sum andre aksjer		169 067	124 013

Yve AS er nedskrevet med 45 mill i 2021. Dette gjelder for både selskaps- og konsernregnskapet, da innvesteringen føres etter kostprinsippet i begge regnskapene. Nedskrivningen er gjort med bakgrunn i regnskapstall, og utvikling i selskapet, sett opp mot tidligere forutsetninger som var lagt til grunn.

Aksjer eiet av andre konsernselskap

El-Proffen AS	3,0 %	788	788
Osan Næringspark AS	25,0 %	3 600	3 600
Valider	2,6 %	464	464
PlugIn Holding AS	25,0 %	657	657
Plug Lofoten AS	50,0 %	3 000	3 000
Tårnselskpaet Holding AS	2,4 %	500	500
Andre andeler		1	1
Sum andre aksjer		9 010	9 010
Sum investeringer i andre selskaper		178 078	133 023

Note 12 Kortsiktige plasseringer i aksjer og obligasjoner

Lofotkraft AS konsern har plasseringer i markedsbaserte finansielle instrumenter pr 31.12.2023 på kr 1 522 tusen. Dette er langsiktig sparing og inngår på linje for Investeringer i balansen.

Note 13 Kundefordringer

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2022	2023		2023	2022
41 608	41 900	Fordringer knyttet til omsetning av kraft	-	-
20 579	28 473	Øvrige kundefordringer	-	-
-2 055	-1 429	Avsetning til tap på fordringer	-	-
60 132	68 944	Sum	-	-


Note 14 Andre kortsiktige fordringer

KONSERN		Lofotkraft AS			
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner		2023	2022
4 144	8 835	Tilgode merverdiavgift		239	295
20 909	47 321	Akk. mindreinntekt inkl. renter		-	-
4 858	7 343	Forskuddsbet. kostnader, periodiseringer mm.		-	-
300	1 746	Pålopte inntekter		-	-
4	0	Elsertifikater		-	-
30 215	65 245	Sum		239	295

Note 15 Bundne bankinnskudd, limit kassekreditt m.v.

KONSERN		Lofotkraft AS			
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner		2023	2022
6 785	6 835	Bankinnskudd bundet for skattetrekk		600	600
86	76	Depotkonto terminmarked		-	-
6 871	6 911	Sum		600	600

Finansiell risiko (likviditetsrisiko) er redusert ved avtale om trekkrettighet i bank. Flere av selskapene i konsernet inngår i konsernkontoordning der en har en total kredittramme på 130 mill. Innestående på konsernkonto i DNB pr 31.12.2023 er 6,1 mill. Se for øvrig opplysninger i note 18.

Note 16 Egenkapital
Egenkapital Lofotkraft AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.	44 000	347 781	77 821	469 602
Årets resultat			6 339	6 339
Tilleggsutbytte				
Utbytte			-18 000	-18 000
Egenkapital pr 31.12.	44 000	347 781	66 160	457 941

Egenkapital konsernet Lofotkraft AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minorites-interesser	Sum
Egenkapital pr 01.01.	44 000	347 781	624 179	132 076	1 148 036
Årets resultat			49 844	11 065	60 909
Avsatt utbytte			-18 000	-2 250	-20 250
Tilleggsutbytte					
Kapitalforhøyelse					
Elimineringsdifferanser					
Egenkapital pr 31.12.	44 000	347 781	656 024	140 891	1 188 695

Note 17 Aksjonærinformasjon

Selskapet Lofotkraft AS har følgende aksjonærer pr. 31.12.23. Aksjekapitalen består av 88.000 aksjer til pålydende kr 500, alle i samme aksjeklasse.

	Ant. aksjer	Pålydende	Eierandel	Stemmeandel
Vågan kommune	36 080	500	41,0 %	41,0 %
Vestvågøy kommune	36 080	500	41,0 %	41,0 %
Flakstad kommune	5 720	500	6,5 %	6,5 %
Moskenes kommune	5 720	500	6,5 %	6,5 %
Verrøy kommune	2 640	500	3,0 %	3,0 %
Røst kommune	1 760	500	2,0 %	2,0 %
Sum	88 000		100,0 %	100,0 %



Note 18 Pantstillelser, rentebytteavtaler

I tilknytning til konsernkontoavtale mellom Lofotkraft AS og DNB ASA, har konsernselskapene avgitt deltakererklæring som innebærer solidarisk ansvar som selvskyldnerkausjonist med innehaver av konsernkontoen. Ansvar er begrenset til kr 30 mill med tillegg av renter og onkostninger for mislighold.

Bokført gjeld til kredittinstitusjoner utgjør:

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2022	2023		2023	2022
1 438 267	1 419 689	Gjeld til kredittinstitusjoner	430 000	430 000
1 438 267	1 419 689	Sum	430 000	430 000

I tilknytning til at konsernet har etablert lån direkte hos DNB ASA med en ramme på 1.558 millioner kroner i lån har banken og konsernet avtalt sikkerhet for lånet gjennom reglene for såkalt "negativ pledge".

Bokført verdi av konsernets eiendeler som er stilt til sikkerhet tidligere år:

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2022	2023		2023	2022
60 133		Kundefordringer		
		Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		
46 889		Kraftstasjoner		
14 995		Bygninger		
835 833		Hovedfordelingsanlegg		
940 926		Fordelingsnett		
226 442		Fiberanlegg		
2 125 218		Sum	-	-

Konsernet har i regnskapsåret hatt 2 rentebytteavtaler (fastrente) med sikring som formål. Rentebytteavtalene er vurdert å tilfredsstille aktuelle krav til sikring og er regnskapsmessig behandlet deretter. Dette innebærer at renter i tråd med rentebytteavtalene kostnadsføres fortløpende og det gjøres ingen avsetninger for eventuelle urealiserte gevinster eller tap. Beløp i 1 000 kr.

Betaler av flytende rente	Hovedstol	Varighet	Slutt dato
DnB Bank ASA	125 000	6 år	31.12.2024
DnB Bank ASA	500 000	3 år	29.12.2023

Note 19 Annen kortsiktig gjeld

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2022	2023		2023	2022
		Gjeld til kredittinstitusjoner		
		Trekk konsernkonto		
-	-	Sum gjeld til kredittinstitusjoner	-	-
		Annen kortsiktig gjeld		
14 426	14 792	Påløpne feriepenger/lønn	713	694
870	5 737	Påløpne renter	1 869	795
3 812	2 361	Andre påløpte kostnader	38	-170
100	100	Forskudefakturert	0	0
600	600	Garantiafsetning	0	0
-	-	Akkumulert merinntekt	0	0
19 808	23 590	Sum annen kortsiktig gjeld	2 620	1 319
19 808	23 590	Sum kortsiktig gjeld og trekk konsernkonto	2 620	1 319

Flere av selskapene i konsernet inngår i en felles konsernkontoordning hvor det er morselskapet Lofotkraft AS som er reell motpart mot konsernets bankforbindelse. Bankkonti i underliggende selskaper som er tilknyttet konsernkontoordningen presenteres som intern fordring og gjeld mot morselskapet. I morselskapet Lofotkraft AS presenteres de totale beløpene i konsernkontoordningen som ordinære innskudds- og gjeldsposter mot bank. Netto sum "toppkonto" i konsernkontoordningen (i hele 1000) er 6.147 kr per 31.12.2023 og 41.231 kr per 31.12.2022 i konsernregnskapet.

Note 20 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke intruffet hendelser etter balansedagen med betydning for årsregnskapet for 2023.



BDO AS
Storåkeren 11
9411 Harstad

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Lofotkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Lofotkraft AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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 og konsernet 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.

Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

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

Penneo Dokumentnøkkel: U8U44-4MO6i-1PVWG-Y5DK0-1XC40-4U4DS



Konklusjon om årsberetningen

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.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll 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 og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

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. Betryggende 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.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Knut Haugen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Haugen, Knut Aksel

Statsautorisert revisor

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2024-05-10 10:55:16 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: U8U44-4MO6I-1PVWG-YSDK0-IXC00-4U4DS

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>