



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

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:	Øyvind Løvdal
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	26.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 21.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	3	3 580 000	3 779 000
Sum inntekter		3 580 000	3 779 000
Kostnader			
Varekostnad		2 000	0
Lønnskostnad	5	9 059 000	7 731 000
Annen driftskostnad	7	7 800 000	4 076 000
Sum kostnader		16 861 000	11 807 000
Driftsresultat		-13 281 000	-8 028 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper		31 908 000	20 084 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	9	2 154 000	1 171 000
Annen renteinntekt		338 000	135 000
Annen finansinntekt		2 310 000	120 995 000
Sum finansinntekter		36 710 000	142 385 000
Annen rentekostnad		10 354 000	1 952 000
Annen finanskostnad		0	45 008 000
Sum finanskostnader		10 354 000	46 960 000
Netto finans		26 356 000	95 425 000
Ordinært resultat før skattekostnad		13 075 000	87 397 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-64 000	81 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		13 139 000	87 316 000
Årsresultat		13 139 000	87 316 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	16	17 000 000	16 000 000
Overført fra annen egenkapital	16	-3 862 000	71 315 000
Sum overføringer og disponeringer	16	13 138 000	87 315 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	219 000	155 000
Sum immaterielle eiendeler		219 000	155 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	374 738 000	359 161 000
Lån til foretak i samme konsern		51 357 000	60 097 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11	321 796 000	259 012 000
Investeringer i andre selskaper	11,12	124 002 000	124 002 000
Andre fordringer		19 000	19 000
Sum finansielle anleggsmidler		871 912 000	802 291 000
Sum anleggsmidler		872 131 000	802 446 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	13,18	5 000	0
Kortsiktige fordringer på konsernselskap		34 591 000	20 875 000
Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	9	2 310 000	
Andre kortsiktige fordringer		295 000	113 000
Sum fordringer		37 201 000	20 988 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	11 531 000	27 783 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		11 531 000	27 783 000
Sum omløpsmidler		48 732 000	48 771 000
SUM EIENDELER		920 863 000	851 217 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
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	77 821 000	81 683 000
Sum opptjent egenkapital		77 821 000	81 683 000
Sum egenkapital		469 602 000	473 464 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	6	1 051 000	1 075 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 051 000	1 075 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	18	430 000 000	267 304 000
Sum annen langsiktig gjeld		430 000 000	267 304 000
Sum langsiktig gjeld		431 051 000	268 379 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 361 000	1 334 000
Skyldig offentlige avgifter		495 000	395 000
Utbytte		17 000 000	16 000 000
Kortsiktig konserngjeld		34 000	698 000
Annen kortsiktig gjeld	19	1 319 000	90 947 000
Sum kortsiktig gjeld		20 209 000	109 374 000
Sum gjeld		451 260 000	377 753 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		920 862 000	851 217 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energiomsetning, nettleie		260 743 000	258 860 000
Mer-/mindreinntekt	2	20 684 000	-16 091 000
Annen driftsinntekt	3	210 280 000	226 744 000
Sum inntekter		491 707 000	469 513 000
Kostnader			
Energikjøp		13 048 000	22 673 000
Sentralnettskostnad		1 315 000	12 133 000
Varekostnad		65 166 000	72 789 000
Lønnskostnad	5	124 886 000	120 885 000
Avskrivning av varige driftsmidler	7	73 902 000	66 731 000
Annen driftskostnad		73 892 000	65 940 000
Sum kostnader		352 209 000	361 151 000
Driftsresultat		139 498 000	108 362 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i tilknyttede selskaper	9	-6 866 000	120 065 000
Annen renteinntekt		2 360 000	911 000
Annen finansinntekt		2 761 000	238 000
Netto verdiøkning amrkedsbaserte omløpsm.			57 000
Sum finansinntekter		-1 745 000	121 271 000
Annen rentekostnad		38 956 000	21 599 000
Annen finanskostnad		163 000	45 513 000
Sum finanskostnader		39 119 000	67 112 000
Netto finans		-40 864 000	54 159 000
Ordinært resultat før skattekostnad		98 634 000	162 521 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	24 234 000	19 524 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		74 400 000	142 997 000
Årsresultat		74 400 000	142 997 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Minoritetsinteresser		12 100 000	8 062 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		62 300 000	134 935 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	7	13 240 000	845 000
Sum immaterielle eiendeler		13 240 000	845 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7,18	14 995 000	14 278 000
Kraftstasjoner, fordelingsanlegg	7,18	1 720 414 000	1 684 082 000
Fiberoptiske anlegg	7,18	226 442 000	221 614 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	7	96 844 000	102 646 000
Anlegg under utførelse	7	54 444 000	22 361 000
Sum varige driftsmidler		2 113 139 000	2 044 981 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	11	315 132 000	259 213 000
Investeringer i andre selskaper	11,12	131 233 000	130 603 000
Andre fordringer		2 579 000	2 651 000
Pensjonsmidler	6	56 220 000	50 560 000
Sum finansielle anleggsmidler		505 164 000	443 027 000
Sum anleggsmidler		2 631 543 000	2 488 853 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		23 467 000	23 134 000
Sum varer		23 467 000	23 134 000
Fordringer			
Kundefordringer	13,18	60 133 000	62 674 000
Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	9	2 310 000	
Andre kortsiktige fordringer	14	30 216 000	7 113 000
Sum fordringer		92 659 000	69 787 000
Investeringer			
Plassering i aksjer og obligasjoner		500 000	



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum investeringer		500 000	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	116 357 000	152 864 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		116 357 000	152 864 000
Sum omløpsmidler		232 983 000	245 785 000
SUM EIENDELER		2 864 526 000	2 734 638 000

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	624 179 000	569 617 000
Sum opptjent egenkapital		624 179 000	569 617 000

Minoritetsinteresser	9,16	132 076 000	130 807 000
----------------------	------	-------------	-------------

Sum egenkapital		1 148 036 000	1 092 205 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	6	10 953 000	10 928 000
Utsatt skatt	10	146 714 000	122 480 000
Sum avsetninger for forpliktelser		157 667 000	133 408 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	18	1 438 267 000	1 294 046 000
Øvrig langsiktig gjeld		8 020 000	8 607 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 446 287 000	1 302 653 000

Sum langsiktig gjeld		1 603 954 000	1 436 061 000
-----------------------------	--	----------------------	----------------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		48 338 000	38 405 000
Betalbar skatt	10		5 243 000
Skyldig offentlige avgifter		28 593 000	33 242 000
Utbytte		19 500 000	18 500 000
Annen kortsiktig gjeld	19	16 106 000	110 982 000
Sum kortsiktig gjeld		112 537 000	206 372 000
Sum gjeld		1 716 491 000	1 642 433 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 864 527 000	2 734 638 000



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 vi er en av to aksjonærer i konsernet 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 energibransjen; nett, produksjon og omsetning. Selskapet eier også 46,2% av aksjene i konsernet Vesterålskraft AS. Her er det en uavklart situasjon mellom Sortland kommune og Lofotkraft om hvem som eier 18,8 % av aksjene ut over de 46,2% som selskapet allerede eier.

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 myndighetens 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 2022 et årsresultat etter skatt på NOK 13.138.473,-.

Elmea AS

Lofotkraft AS eier 85 % av aksjene i Elmea AS, de resterende 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. Den leverte kraftmengden utgjorde i 2022 475 GWh.

Regionalnettutbyggingen ble som kjent avsluttet i 2021, slik at i år er viktige forbindelser i lokalt distribusjonsnett blitt prioritert. Elmea har i 2022 investert 73 MNOK i ledningsnett i konsesjonsområdet. De viktigste prosjektene gjelder fornying av høyspenningslinjer i Flakstad og Vågan, samt kabelnettene i Svolvær, Kabelvåg, Leknes og Værøy. Disse prosjektene vil gi en mer stabil og sikker strømforsyning fremover.

Side 1 av 7



Selskapet hadde i 2022 en reduksjon i kostnader knyttet til avbrudd fra året før, og endte ca. 900 kkr under budsjett på denne posten. Selskapet jobber aktivt og systematisk for å redusere avbrudd. Vi forventer derfor at KILE-kostnadene fortsatt skal reduseres fremover, 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 vedrørende 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, en bevisst satsing på rekruttering via lærlinger, 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.

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.

I løpet av 2022 har Andøy Energi og Trollfjord Kraft blitt oppkjøpt av Nordkraft, og har dermed gått ut av felles driftssentral. Vestall og Elmea har benyttet mulighetene som da oppsto til å redusere ressursbruken i turnusen. Samtidig er det også blitt etablert egen arbeidsplass på Sortland, slik at man nå kan betjene begge konsesjonsområder fra begge lokasjoner. Tiltakene har gitt besparelser av kostnader ifm reise- og opphold, og binder opp færre ressurser til driftssentralen. Hensikten er å minimum opprettholde samme driftssikkerhet og beredskap som i dag, til en lavere kostnad for begge selskapene.

Vestall og Elmea har førøvrig etablert 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 frem til bedre løsninger. Mange oppgaver som vi før måtte gjennomføre i begge selskapene, gjøres nå av bare det ene på vegne av begge. Dette samarbeidet har begge selskapene glede av, og gir oss begge bedre løsninger til reduserte kostnader.

I 2022 ble vi pålagt av Statnett å melde inn nye tilknytninger på over 1 MW. Vi opplevde også at fire større industriprosjekter i vårt konsesjonsområde ble nektet tilknytning av Statnett. Elmea er ikke enig i Statnetts vurderinger, og mener også det er feil at Statnett skal prioritere mellom våre kunder. Saken er derfor klagt inn for RME.

Statnett har for dårlig kapasitet i nettet sitt inn til Lofoten, Vesterålen og Harstad-regionen. Likevel ønsker Statnett å fortsatt utvikle dette nettet på 132 kV, i motsetning til i resten av landet, der all sentralnettutbygging skjer på 420 kV. Elmea har tatt initiativ til et samarbeid med de andre nettselskapene i regionen for å påvirke Statnett sine planer, og dette er utvilsomt vår viktigste jobb framover.

Elmea AS hadde i 2022 et overskudd etter skatt på NOK 80.668.957.-.

Side 2 av 7



Aqila AS

Aqila 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 Aqila AS.

Selskapet Aqila AS hadde i 2022 et underskudd etter skatt på NOK -1.458.902,-.

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 57,4 GWh i 2022. Det er 17 % mer enn middelproduksjonen siste 10 år. Magasinbeholdningen utgjorde 20,1 GWh pr 31.12.2022.

Gjennomsnittlig områdepris ble 250,27 kr/MWh mot 357,38 kr/MWh i 2021.

Lofotkraft Produksjon AS hadde i 2022 et overskudd etter skatt på kr 6.556.576,-

Lofotkraft Muligheter AS

Konsernets prosjekt innenfor elektrifisering av Lofoten, De Grønne Øyene, er plassert i Lofotkraft Muligheter. Selskapet har per i dag 2 ansatte.

Gjennom deltakelse i De Grønne Øyene, skal selskapet bidra til å utrede og utnytte eventuelle kommersielle muligheter som en elektrifisering av Lofoten kan gi, og på den måten bidra til myndighetenes visjon om lavutslippssamfunnet.

Selskapet har i 2022 fulgt opp sin deltagelse i prosjektet Zero Kyst, som skal teste ut bruk av strøm og hydrogen som alternative energikilder for drift av kystflåten, samt utvikling av infrastruktur som støtter opp under dette. Prosjektet er tungt støttet av myndighetene samt med bidrag fra samtlige prosjektdeltagere. De første båtene er bygd om og testes ut. En bygging av tre ladepunkter ligger inne i prosjektet og vil være bli realisert. Erfaringer fra disse prosjektene vil være med å påvirke vår videre strategi vedrørende kommersielle muligheter i energiomstillingen som skjer.

Lofotkraft Muligheter har også vært med på å stifte Plug Nord sammen med Plug AS (heleid av Eviny) og regionale kraftselskaper. Plug Nord skal bidra til å utvikle og finansiere etablering av land- og ladestrøm til de større regionale havnene i Nord-Norge. Her går utviklingen fort, og vi forventer at noen av selskapets prosjekter vil materialisere seg i konkrete investeringer i løpet av 2023 og 2024. Videre har Plug og Lofotkraft Muligheter etablert selskapet Plug Lofoten. Dette selskapet ser på mulighetene for ladetjenester i området kystfiskeflåtene/mindre fartøyer, og vil ikke være en konkurrent til Plug Nord, snarere en utfyllende samarbeidspartner.

Lofotkraft Muligheter har også engasjert seg i omstillingen av luftfarten. Selskapet er i dialog med flere av aktørene som arbeider for å etablere området Bodø, Lofoten og Vesterålen som testområde for elektriske passasjerfly.

Lofotkraft Muligheter AS hadde i 2022 et underskudd etter skatt på NOK -1.106.606,-.

Lofotkraft Bredbånd AS

Side 3 av 7



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 7 806 privatkunder en bedriftsportefølje på 627 bedrifter.

Lofotkraft Bredbånd AS hadde i 2022 et overskudd etter skatt på NOK 14.813.141,-

Yve AS

Yve er et resultat av sammenslåingen av omsetningsselskapene Krafriket AS, Polar Kraft og Smart Energi. I tillegg har selskapet overtatt kundene til Meløy Energi. Yve er et eierselskap, og de tre omsetningsselskapene består som egne selskaper og merkenavn, 100% eid av morselskapet Yve. Etter fusjonen med Smart Energi AS eier Lofotkraft AS 12,9 % av Yve AS.

Lofotkraft AS vil som aksjonær bidra i videreutviklingen av selskapet. Målet er å bygge et større omsetningsselskap, som kan spille en større rolle i markedet og øke verdien både for sine kunder og aksjonærer. Yve har i 2022 et stort negativt resultat som følge av nedskrivninger av immaterielle balanseverdier.

Yve hadde et konsernresultat i 2022 på TNOK - 242.867,-.

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 heleide selskaper 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. Prosjektet De Grønne Øyene vil over tid også bidra positivt på miljøet i regionen, og har allerede medført mer miljøvennlige innkjøp.

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 2022 sammenlignet med 4,4 % året før.

Det er svært få tilbakemeldinger om arbeidsrelatert sykefravær i konsernet. Variasjonene i samlet fravær skyldes i hovedsak langtidfravær, 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 65,2 år.

I år hadde vi 1 mindre skade/ulykke. 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

Selskapene i Lofotkraft-konsernet har viktige roller i den energiomstillingen som pågår, og som er nødvendig for at vi i Norge skal nå FNs 1,5 graders mål.

Men også våre virksomheter etterlater fotavtrykk når det gjelder både klima og arealbruk. I 2022 har vi derfor, med bistand fra EY, gjennomført en dobbelt vesentlighetsanalyse. I denne analysen har vi kartlagt hvordan våre aktiviteter påvirker klima, natur og miljø samt sosiale forhold, og motsatt; hvordan våre virksomheter vil påvirkes av klimaendringer og andre megatrender framover.

Den doble vesentlighetsanalysen har gitt oss viktig input til etableringen av konsernets nye bærekraftstrategi. Vi har også brukt resultater fra en utvidet interessentanalyse og en analyse av hvilke megatrender som vil påvirke konsernet framover i arbeidet med bærekraftstrategien.

For første gang har vi også utarbeidet en egen bærekraftsrapport. Det er vi stolte av. Med bærekraftsrapporten for 2022 har vi også lagt et godt grunnlag for å håndtere de framtidige kravene som kommer når EUs bærekraftdirektiv blir iverksatt i norsk lov.

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 2022 er satt opp under den forutsetning.

Konsernets resultat viser et overskudd etter skatt på TNOK 74.399,-. Lofotkraft AS har et overskudd etter skatt på TNOK 13.138,-. Konsernets egenkapitalandel er 40,1 % etter årets disponeringer. Egenkapitalandelen for Lofotkraft AS er 51 % etter disponeringer.

Elmea AS har en direkte låneavtale med DNB ASA pålydende 919 millioner. Likviditetssituasjonen er i inneværende år 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. Avtalene bidrar dermed til å redusere vår likviditetsrisiko.

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 40,9,-. Lofotkraft AS har et overskudd på finansposter på MNOK 26,4.



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:

Arsresultat	kr	13 138 473
Utbytte	kr	17 000 000
Overført fra annen egenkapital	kr	3 861 527
Sum overføringer og disponeringer	kr	13 138 473

Framtidsutsikter

Lofotkraft er eid av kommune i Lofoten og har eierskap i blant annet virksomhetsområdene produksjon, overføring og salg av energi, samt bygging og drift av fiber for data. Disse virksomhetsområdene er noen av de viktigste innsatsfaktorene for en vellykket energiomstilling.

Strømnettet tar lang tid å utvikle, og det skal være robust både i forhold til klimaendringer og lang levetid. Nett som bygges i dag skal være konstruert slik at det også er i stand til å overføre strøm til kundene om 50-70 år. Videre må nettet være på plass når behovet oppstår.

For at utvikling av strømnettet skal fungere best mulig, må nettselskapenes rammebetingelser gi incentiver til nye investeringer og oppgraderinger. Dagens regulering fungerer ikke slik, men gir heller det motsatte signalet; nemlig å holde igjen investeringen til etter at behovet har oppstått. Dersom incentivene i reguleringen ikke endres, vil dette forsinke den ønskede pågående energiomstillingen.

Statnetts planer for oppgradering av sentralnettet som forsyner Lofoten, Vesterålen, Ofoten og deler av Sør-Troms med fortsatt utvikling på 132kV nivå, i motsetning til øvrige deler av landet der dette skjer på 420 kV nivå, er ikke tilfredsstillende, og vil føre til at vår region stiller sist ved mulige framtidig lokalisering av ny stor næringsvirksomhet. Dette vil Lofotkraft arbeide aktivt for at endres, slik at vår region får samme muligheter som resten av landet.

Den pågående energiomstillingen og den omfattende næringsutviklingen i hele landet, krever tilgang på mer kraft. Analyser viser at Nord-Norge allerede i 2027 kan gå fra å ha kraftoverskudd til -underskudd. Våre eiere har derfor, sammen med kommunene i Vesterålen, Ofoten og Sør-Troms, tatt initiativet til en mulighetsstudie for å avdekke om det er potensiale for utbygging av mer fornybar kraft i regionen. Denne skal Lofotkraft sammen med Vesterålskraft og Nordkraft svare ut. Men skal ressursbruken på dette forsvares, må det også være politisk vilje i regionen til å bygge ut et eventuelt potensial.

Lofotkraft er en av to store aksjonærer i Vesterålskraft. Tvisten med Sortland kommune om tolking av selskapets vedtekter er ikke løst. Vesterålskraft står foran store nødvendige investeringer i oppgradering av strømnettet. Kombinasjonen av lav NVE-effektivitet og lav egenkapital gir utfordringer når det gjelder finansiering av disse investeringene. Tvisten med Sortland kommune må løses så raskt som mulig. Vi som aksjonærer må heller bruke vår energi på å løse selskapets utfordringer, slik at det kan utføre sitt samfunnsoppdrag og få best mulig rammevilkår til å videreutvikle alle sine virksomhetsområder.

Myndighetene har over tid varslet regulatoriske endringer i bredbåndsbransjen, og vi har grunn til å tro at disse snart kommer. Det er derfor viktig at vi som eier sørger for at vårt bredbåndsselskap tilpasser seg disse endringen best mulig, og derved sikrer både framtidig verdiutvikling og kvalitet på tjenestene til kunden.

Den ønskede energiomstilling fra fossilt til fornybar energi i vårt samfunn er i full gang. Lofotkraft er engasjert i flere prosjekter og selskaper som aktivt tar del i utviklingen. Flere av



de aktuelle prosjektene vil materialisere seg i konkrete investeringer den nærmeste tiden. Til dette trengs det kapital. Det er derfor viktig av konsernet har godt drift og sikker inntjening i de allerede etablerte virksomhetsområdene, slik at vi både kan betjene vår gjeld, ha tilgjengelig kapital til utvikling og gi en tilfredsstillende avkastning til våre eiere.

Svolvær, 31. desember 2022,
28. april 2023

Styret i Lofotkraft AS

Jann Arne Bardo
Styrets leder

Søren Fredrik Voie
Styrets nestleder

Eva-Karin Busch
Styremedlem

Harjeet Kaur Jassal
Styremedlem

Bjørnga Delp
Styremedlem

Hartvig M. Sverdrup
Styremedlem

Leif-Roger Røstgård
Styremedlem

Niilo Nissinen
Styremedlem

Katrine Lovise Skjerpan
Styremedlem

Kim-Andrè Hansen
Styremedlem

Julie Nilssen
Styremedlem

Arnt M. Winther
Adm dir



Årsregnskap 2022

Lofotkraft AS

Organisasjonsnr: 886 347 782



Lofotkraft AS

RESULTATREGNSKAP

(Beløp i NOK 1000)

Konsern			Morselskap		
2021	2022		Note	2022	2021
258 860	260 743	Energiomsetning, nettleie			
-16 091	20 684	Mer-/mindreinntekt	2		
226 744	210 280	Andre driftsinntekter	3	3 580	3 779
469 513	491 707	Sum driftsinntekter	4	3 580	3 779
			2		
22 673	13 048	Energikjøp			
12 133	1 315	Sentralnettskostnad			
72 789	65 166	Varekostnad		2	
120 885	124 886	Lønnskostnad		9 059	7 731
66 731	73 902	Avskrivninger av varige driftsmidler	5,6		
		Nedskrivning av varige driftsmidler	7		
65 940	73 892	Andre driftskostnader	7	7 800	4 076
361 152	352 210	Sum driftskostnad	5,8	16 861	11 807
			2		
108 360	139 497	Driftsresultat		-13 281	-8 028
		Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper		31 908	20 084
120 065	-6 866	Andel resultat i tilknyttede selskaper	9		
		Renteinntekter fra foretak i samme konsern	9	2 154	1 171
911	2 360	Renteinntekter		338	135
238	2 761	Andre finansinntekter		2 310	120 995
57		Netto verdøkning, markedsbaserte omløpsm.			
		Rentekostnader til foretak i samme konsern			
21 599	38 956	Rentekostnader		10 354	1 952
45 513	163	Andre finanskostnader			45 008
54 158	-40 864	Netto finansposter		26 355	95 425
162 518	98 634	Ordinært resultat før skattekostnad		13 074	87 397
19 524	24 234	Skattekostnad på ordinært resultat	10	-64	81
142 995	74 399	Årsresultat		13 138	87 315
8 062	12 100	Herav til minoritetsinteresser			
134 933	62 299	Årsresultat til majoritetsinteressene	9		
		Overføringer			
		Overført til annen egenkapital		-3 862	71 315
		Tilleggsutbytte			
		Avsatt utbytte		17 000	16 000
		Sum overføringer og disponeringer	16	13 138	87 315

**Lofotkraft AS****BALANSE PR. 31.12.**

(Beløp i NOK 1000)

Konsern			Morselskap		
2021	2022	EIENDELER	Note	2022	2021
		Utsatt skattefordel	10	219	155
845	13 240	Goodwill	7		
845	13 240	Sum immaterielle eiendeler		219	155
14 278	14 995	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7,18		
1 684 082	1 720 414	Kraftstasjoner, fordelingsanlegg	7,18		
221 614	226 442	Fiberoptiske anlegg	7,18		
102 646	96 844	Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	7		
22 361	54 444	Anlegg under utførelse	7		
2 044 981	2 113 140	Sum varige driftsmidler			
		Investeringer i datterselskap	11	374 738	359 161
		Lån til foretak i samme konsern		51 357	60 097
259 213	315 132	Investeringer i tilknyttet selskap	11	321 796	259 012
130 603	131 233	Investeringer i andre selskaper	11, 12	124 002	124 002
2 651	2 579	Andre fordringer		19	19
50 560	56 220	Pensjonsmidler	6		
443 028	505 164	Sum finansielle anleggsmidler		871 912	802 291
2 488 853	2 631 544	SUM ANLEGGSMIDLER		872 131	802 446
23 134	23 467	Varer			
62 674	60 133	Kundefordringer	13,18	5	
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap		34 591	20 875
	2 310	Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	9	2 310	
7 113	30 216	Andre kortsiktige fordringer	14	295	113
69 787	92 659	Sum fordringer		37 200	20 989
	500	Plasseringer i aksjer og obligasjoner			
	500	Sum investeringer			
152 864	116 357	Bankinnskudd, kontanter o.l.	15	11 531	27 783
245 785	232 983	SUM OMLØPSMIDLER		48 731	48 771
2 734 638	2 864 527	SUM EIENDELER		920 862	851 217

**Lofotkraft AS****BALANSE PR. 31.12.**

(Beløp i NOK 1000)

Konsern				Morselskap	
2021	2022	EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2022	2021
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
569 617	624 179	Annen egenkapital	16	77 821	81 683
569 617	624 179	Sum opptjent egenkapital		77 821	81 683
130 807	132 076	Minoritetsinteresser	9,16		
1 092 205	1 148 036	SUM EGENKAPITAL		469 602	473 464
10 928	10 953	Pensjonsforpliktelser	6	1 051	1 075
122 480	146 714	Utsatt skatt	10		
133 408	157 667	Sum avsetninger for forpliktelser		1 051	1 075
1 294 046	1 438 267	Gjeld til kredittinstitusjoner	18	430 000	267 304
8 607	8 020	Øvrig langsiktig gjeld			
1 302 653	1 446 287	Sum annen langsiktig gjeld		430 000	267 304
38 405	48 338	Leverandørgjeld		1 361	1 334
5 243		Betalbar skatt	10		
33 242	28 593	Skyldige offentlige avgifter		495	395
		Gjeld til kredittinstitusjoner	18		
18 500	19 500	Utbytte		17 000	16 000
		Kortsiktig gjeld til konsernselskap		34	698
110 982	16 106	Annen kortsiktig gjeld	19	1 319	90 947
206 372	112 537	Sum kortsiktig gjeld		20 210	109 375
1 642 433	1 716 491	SUM GJELD		451 260	377 754
2 734 638	2 864 527	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		920 862	851 217



Balanse

Lofotkraft AS

29.04.2023

Styret i Lofotkraft AS

Jann Arne Bardo
styreleder

Søren Fredrik Voie
nestleder

Bjørga 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

Katrine Lovise Skjerpan
styremedlem

Harjeet Kaur Jassal
styremedlem

Arnt Marelius Winther
daglig leder



Kontantstrømoppstilling

Lofotkraft AS - konsern

Tall i 1000 NOK	2022	2021
Resultat før skatt	98 633	162 518
Justert for:		
-av-/nedskrivninger	73 902	66 731
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet	103	-120 065
-nedskrivninger aksjer	0	45 000
- forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	10 049	8 708
-resultat finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		
-andre ikke likviditetsposter	45 879	9 456
-betalte skatter	-5 243	-2 454
Endring i arbeidskapital:		
-kundefordringer og andre fordringer	-22 872	40 017
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelser	-89 592	-18 962
Kontantstrøm fra driften	110 859	190 949
Investering i varige driftsmidler	-106 736	-207 945
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv	-168 661	-168 820
Salg av virksomhet, aksjer, andeler mv		
Salg varige driftsmidler	-	6 900
Kontantstrøm investeringsaktiviteter	-275 397	-369 865
Låneopptak	162 696	167 304
Nedbetaling lån	-18 475	-18 441
Mottatt utbytte	2 310	0
Betaling av utbytte	-18 500	-17 625
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter	128 031	131 238
Endring i betalingsmidler	-36 507	-47 678
Betalingsmidler pr 1. januar	152 864	200 542
Betalingsmidler pr 31. desember	116 357	152 864



Kontantstrømoppstilling

Lofotkraft AS - selskapsregnskap

Tall i 1000 NOK

	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		13 074	87 397
Nedskrivning av finansielle eiendeler		0	45 000
Endring i kundefordringer		-5	0
Endring i leverandørgjeld		27	1 162
Gevinst avgang aksjer		0	-102 840
Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter		0	-56 477
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-17 478	88 685
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-4 381	62 927
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		-168 661	-168 712
Mottatt utbytte fra TS		0	25 055
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-168 661	-143 657
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		162 696	167 304
Utbetalinger av utbytte		-16 000	-15 000
Innbetalinger av utbytte		2 310	12 544
Innbetalinger av konsernbidrag		7 784	18 878
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		156 790	183 726
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		-16 252	102 996
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse		27 783	15 087
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		11 531	118 083



Konsernet Lofotkraft AS Noter til årsregnskapet 2022

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 virksomhetsammenslutninger. 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 intergevinster. 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 øvregning 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 opptas 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 (borskurs) 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. Aktivering av eget investeringsarbeid i konsernet er vurdert til tilvirkningskost og er ført som en kostnadsreduksjon mot værkjøp, lønn og andre driftskostnader.

Nye anlegg og reinvesteringer av komponenter som utvider driftsmidlets levetid eller på annen måte øker den fremtidige inntjeningsvevnen 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 2022 er fastsatt på grunnlag av indeksregulerte kostnader, investeringer, bokførte anleggsmidler og effektivitetsmålinger basert på tallmateriale for året 2020.

Dersom den faktiske inntekten overstiger inntektsrammene (merinntekt), skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariflene. 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 påstempelt 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 resultateffekt fremkommer som endring i utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen.

Pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser

Konsernselskapene dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringsselskaper 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 gevinst 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.

Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen 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 Beløp i 1 000 kroner	Nett- virksomhet	Produksjons- virksomhet	Bredbånd- virksomhet	Innstillasjons- virksomhet	Øvrig virksomhet	Sum
Driftsinntekter	277 286	24 071	96 869	97 712	4 569	500 507
Driftskostnader	149 226	15 010	74 475	99 773	19 273	357 757
Driftsresultat	128 060	9 062	22 394	-2 061	-14 704	142 750
Eiendeler	2 017 166	80 161	250 642	52 835	923 992	3 324 795

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 2022 fastsatt til kr 269 215.

Med grunnlag i gjeldende forskrifter er det beregnet en merinntekt for 2022 på kr 21 284 etter korrigering for årets KILE på kr 8 054.

Rente knyttet til årets merinntekt er beregnet til kr 238.

Akkumulert mindreinntekt er balanseført som annen kortsiktig fordring med kr 20 909 inklusiv akkumulerte rente.

Note 4 Magasinbeholdninger, reguleringer og fremtidige forpliktelser

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

	2022	2021
Magasinbeholdning 01.01.	23,1 GWh	24,3 GWh
Magasinbeholdning 31.12.	20,1 GWh	23,1 GWh
Normalprod. (siste 10 år)	48,9 GWh	48,3 GWh
Årets produksjon	57,4 GWh	45,9 GWh

Magasinbeholdningen ved årsskiftet vil påvirke selskapets produksjonsevne og resultat i det påfølgende år, dog avhengig av fremtidig tilslagsituasjon. Dersom en legger spotprisen 31.12.2022 i NO4 til grunn, har magasinbeholdningen en verdi på 4,95 mill.kr.

Reguleringskonsesjoner gjelder på ubegrenset tid for stasjonene Kvittfossen, Heimerdalen, Solbjørn, Tenes 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	
2021	2022		2022	2021
Lønnskostnader og andre ytelser				
118 760	126 253	Lønninger	5 877	5 499
6 801	7 307	Arbeidsgiveravgift	454	400
16 238	16 005	Pensjonskostnader	1 819	1 043
-25 700	-29 367	Aktivering eget arbeid	0	0
4 783	4 757	Andre ytelser	909	789
120 882	124 955	Sum	9 059	7 731
Administrerende direktør				
1 510	1 690	Lønn	1 690	1 510
0	0	Styreonorar	0	
96	95	Andre godtgjørelser	95	95
226	197	Pensjonskostnader	197	226
1 832	1 982	Sum	1 982	1 831
Styret				
1 255	1 297	Styreonorar	872	753
Godtgjørelse til revisor (eksl.mva)				
540	601	Revisjon	68	57
68	70	Teknisk regnskapsbistand og avslutning	28	20
66	43	Annen Bistand	0	0
674	714	Sum	96	77

Lofotkraft AS har 6 ansatte i 2022. Gjennomsnittlig antall ansatte i konsernet har i 2022 vært 180, inklusive lærlinger.

Spesifikasjon ovenfor viser godtgjørelse til konsernets administrerende direktør. 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 en kollektiv innsk.ordning. Den kollektive ytelsesordningen omfatter 27 ansatte og 74 pensjonister og innskuddsordningen 147 ansatte pr 31.12.2022. 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
2021	2022	
1 353	1 465	Sammensetning av årets pensjonskostnad:
3 010	3 569	Nåverdien av årets pensjonsopptjening
-4 427	-5 477	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsene
2 661	1 364	Avkastning på pensjonsmidlene
99	105	Administrasjonskostnader
8 708	10 049	Arbeidsgiveravgift av pensjonskostnaden
0	0	Resultatført actuarielt tap/gevinst
0	1 828	Resultatført nto. forpliktelse ifbm levealdersjustering
0	0	Resultatført andel actuarielt tap/gev planendring
0	0	Innskuddsbasert pensjon
11 404	12 903	Årets pensjonskostnad

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner
2021	2022	
-190 830	-191 369	Pensjonsforpliktelse:
175 162	149 801	Pensjonsforpliktelse ved periodens slutt
55 345	86 963	Pensjonsmidler ved periodens slutt
39 677	45 395	Ikke resultatført actuarielt tap/gev
		Netto pensjonsmidler
-10 928	-11 343	Balansføres brutto:
50 560	56 738	Balansført pensjonsforpliktelse
39 632	45 395	Balansført overfinansiering
		Sum balansført netto

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

2021	2022	
1,90 %	3,00 %	Diskonteringsrente
3,10 %	3,00 %	Forventet avkastning på pensjonsmidler
2,75 %	3,50 %	Årlig forventet lønnsvekst
2,50 %	3,25 %	Årlig forventet G-regulering
1,75 %	2,60 %	Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling
5,10 %	5,10 %	Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftssats



Note 7 Varige driftsmidler

beløp i 1000 kr

	Kraftstasjoner	Fordelingsnett	Hovedfordelingsnett	Sum	Fiber grunnarbeid	Fiber elektronikk	Transportmid, maskiner og inventar	Bygninger	Sum
Anskaffelseskost 01.01	103 911	1 172 045	964 576	2 240 532	207 679	148 962	249 517	32 809	2 879 499
Korrigerig av anskaffelseskost tidligere år				-					-
Årets investeringer	1 112	62 795	10 619	74 526	6 783	16 134	7 930	2 382	107 755
Anleggstillegg		10 091	105	10 196					10 196
Tilbakeført akkumulert anskaffelseskost ved avgang		-5 508	-106	-5 614			-325		-5 939
Anskaffelseskost 31.12	105 023	1 230 257	975 196	2 310 476	214 462	165 096	257 122	35 191	2 982 347
Akkumulerte avskrivninger 01.01	56 269	377 571	123 460	557 300	54 943	79 966	147 400	18 658	858 267
Korrigerig akkumulerte avskrivninger tidligere år				-					-
Årets avskrivninger	2 716	19 404	15 903	38 023	7 922	10 287	12 878	1 538	70 648
Tilbakeførte akkumulerte avskrivninger ved avgang		-5 261		-5 261					-5 261
Akkumulerte avskrivninger 31.12	58 985	391 714	139 363	590 062	62 865	90 253	160 278	20 196	923 654
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	46 038	838 543	835 833	1 720 414	151 597	74 843	96 844	14 995	2 058 693
Avskrivningsprosent	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 13 240 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 31.12.22 "anlegg under utførelse" som utgjør kr 54,1 mill. Disse investeringene er ikke avskrevet pr 31.12.22

Note 8 Leasingavtaler

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler:

KONSERN		Lofotkraft AS	
2021	2022	2022	2021
4 618	4 708	0	0
Beløp i 1 000 kroner		Transportmidler	

Note 9 Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Beløp i 1 000 kroner	Forretnings- kontor	Eier- og stemmeandel	Anskaffelses- kost	Egenkapital 31.12.2022	Resultat 2022	Resultatført utbytte/ konsernbidrag 2022	
Lofotkraft Produksjon AS	Svolvær	100 %	50 491	45 819	6 556	8 723	
Lofotkraft Bredbånd AS	Svolvær	100 %	33 257	90 135	14 813	8 484	
Elmea AS	Svolvær	85 %	262 701	880 507	80 669	14 000	
Lofotkraft Muligheter AS	Svolvær	100 %	2 030	2 254	-1 106	0	
Aqila AS	Gravdal	100 %	25 767	28 287	-1 458	700	
Sum investering i datterselskaper			374 247	1 047 002	99 474	31 907	
LOVE Driftssentral AS	Eies av Elmea AS	Svolvær	44 %	44	612	158	0
Vesterålskraft AS	Eies av Lofotkraft AS		46,2 %	321 796	264 293	27 711	2 310

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 og goodwill. Denne avskrives over 10 år

Tilknyttede selskaper	Eier- og stemmeandel	Opprinnelig kostpris	Bokført verdi	Andel resultat 2022	Avskrivning merverdi	Årets resultatandel
Vesterålskraft AS	46,2 %	321 796	321 796	12 802	19 738	-6 936
LOVE Driftssentral AS	44 %	44	201	70		70

Minoritetsinteresser er knyttet 15% av aksjene i Elmea AS

	Elmea AS	Sum
Minoritetsinteresser 01.01.2022	122 450	122 450
Tilgang minoritet	-	-
Minoritetens andel av resultat	12 100	12 100
Utbetalt utbytte minoritetsier	-2 475	-2 475
Justering minoritetsinteresser	-	-
Minoritetsinteresser 31.12.2022	132 075	132 075

Minoritet knyttet til investeringer i Aqila AS og Ramberg Elektro AS kjøpt ut fra 1.1.2022



Note 10 Skatter

KONSERN		Belop i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2021	2022		2022	2021
183 670	140 659	Betalbar skatt, alminnelig inntekt.		
-94 882	-13 219	Resultat før skattekostnad	13 074	87 397
0	0	Permanente forskjeller	-13 417	-87 110
-116 112	-77 485	Mottatt konsernbidrag	0	0
-27 324	49 956	Endring i midlertidige forskjeller	-24	-287
-51 452	-49 236	Årets ligningsmessige resultat, netto	-367	0
24 128	720	Herav ligningsmessige underskudd	0	0
0	-49 603	Skattemessig resultat	-367	0
0	0	Anvendt fremførbart lign.messig underskudd	0	0
0	0	Avgitt konsernbidrag	0	0
24 128	-48 883	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt	-367	0
5 308	0	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt	0	0
		Utsatt skatt, midlertidige forskjeller:		
-2 978	-1 994	Omløpsmidler	0	0
1 448 991	1 481 777	Varige driftsmidler	0	0
150	-897	Varer	0	0
14 209	11 367	Gevinst- og tapskonto	0	0
-13	20 909	Akkumulert mer- /mindreinntekt	0	0
39 632	45 411	Pensjonsforpliktelser og overfinansiering	-1 050	-1 075
-600	2 967	Andre forskjeller	0	0
1 499 392	1 559 541	Sum midlertidige forskjeller	-1 050	-1 075
-20 537	-20 537	Avskårede renter til fremføring		
369	420	Inntektsfort utbytte fra datter og TS	420	369
-922 498	-872 542	Ligningsmessig underskudd til fremføring	-367	0
556 726	666 882	Sum grunnlag utsatt skatt / skattefordel	-997	-706
122 480	146 714	Utsatt skatt /skattefordel, 22 %	-219	-155
		Skattekostnad av ordinært resultat		
0	0	Skatt konsernbidrag	0	0
5 468	1 972	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	0	0
14 055	22 262	Endring i utsatt skatt	-64	81
19 523	24 234	Skattekostnad av ordinært resultat	-64	81

Note 11 Investeringer i andre selskap

Spesifikasjon over aksjer:

Belop i 1.000 kroner	Eierandel i %	Kostpris	Bokført verdi
Aksjer eiet av Lofotkraft AS			
Yve AS	14,5 %	159 000	114 000
Nord Felles Pensjonskasse	100 %	10 000	10 000
Øvrige investeringer		67	2
Sum andre aksjer		169 067	124 002

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 for 2022, 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
Valder	2,6 %	464	464
Fri Energi AS	14,2 %	100	100
Plugin Holding AS	25,0 %	108	108
Andre andeler		1	1
Sum andre aksjer		5 061	5 061

Sum investeringer i andre selskaper 174 129 129 063

Note 12 Kortsiktige plasseringer i aksjer og obligasjoner

Lofotkraft AS konsern har plasseringer i markedsbaserte finansielle instrumenter pr 31.12.2022 på kr 1 522 tusen. Dette er langsiktig sparing og inngår på linje for Investeringer i balansen.

Note 13 Kundefordringer

KONSERN		Belop i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2021	2022		2022	2021
39 045	41 608	Fordringer knyttet til omsetning av kraft	-	-
25 139	20 579	Øvrige kundefordringer	-	-
-1 691	-2 055	Avsetning til tap på fordringer	-	-
62 493	60 132	Sum	-	-

**Note 14 Andre kortsiktige fordringer**

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2021	2022		2022	2021
1 679	4 144	Tilgode merverdiavgift	295	113
0	19 533	Akk. mindreinntekt inkl. renter	-	-
5 430	4 858	Forskuddbet. kostnader, periodiseringer mm.	-	-
0	300	Pålopte inntekter	-	-
4	4	Elsertifikater	-	-
7 113	28 839	Sum	295	113

Note 15 Bundne bankinnskudd, limit kassekreditt m.v.

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	Lofotkraft AS	
2021	2022		2022	2021
6 741	6 785	Bankinnskudd bundet for skattetrekk	600	600
66	86	Depotkonto terminmarked	-	-
6 593	6 871	Sum	600	600

Finansiell risiko (likviditetsrisiko) er redusert ved avtale om trekkrettighet i bank. Flere av selskapene i konsernet inngår i konsernkonto ordning der en har en total kredittramme på 130 mill. Innestående på konsernkonto i DNB pr 31.12.2022 er 41,2 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 01.01.21	44 000	347 781	81 683	489 464
Årets resultat	-	-	13 138	13 138
Tilleggsutbytte	-	-	-	-
Utbytte	-	-	-17 000	-17 000
Egenkapital pr 31.12.21	44 000	347 781	77 821	502 602

Egenkapital konsernet Lofotkraft AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minorites- interesser	Sum
Egenkapital pr 01.01.2022	44 000	347 781	570 617	130 807	1 093 205
Årets resultat	-	-	62 299	12 100	74 399
Avsatt utbytte	-	-	-17 000	-2 475	-19 475
Tilleggsutbytte	-	-	-	-	-
Justering/utkjøp minoritetsinteresser	-	-	9 264	-8 356	907
Kapitalforhøyelse	-	-	-	-	-
Elimineringsdifferanser	-	-	-	-	-
Egenkapital pr 31.12.2022	44 000	347 781	624 179	132 076	1 148 036

Note 17 Aksjonærinformasjon

Selskapet Lofotkraft AS har følgende aksjonærer pr. 31.12.22. 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 %
Væroy 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 omkostninger for mislighold.

I tillegg foreligger følgende pantstillelser:

Factoringpant	kr 50 mill.
Pant i kraftledningsnett	kr 250 mill
Pant i fast eiendom og kraftstasjoner	kr 50 mill

Det er utstedt en negativ pantsettelseserklæring vedrørende kraftledningsnett.

Det er også utstedt en garantiramme på inntil 10 millioner for skatetrekksgarantier og eventuelt andre garantistillingsbehov i konsernet.

Bokført gjeld til kredittinstitusjoner utgjør:

KONSERN			Lofotkraft AS	
2021	2022	Beløp i 1 000 kroner	2022	2021
1 294 046	1 438 267	Gjeld til kredittinstitusjoner	430 000	267 304
1 145 183	1 438 267	Sum	430 000	100 000

Bokført verdi av konsernets eiendeler som er stilt til sikkerhet:

KONSERN			Lofotkraft AS	
2021	2022	Beløp i 1 000 kroner	2022	2021
44 098	60 133	Kundefordringer		
-	-	Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		
48 492	46 889	Kraftstasjoner		
14 183	14 995	Bygninger		
841 116	835 833	Hovedfordelingsanlegg		
794 474	940 926	Fordelingsnett		
221 614	226 442	Fiberanlegg		
1 963 977	2 125 218	Sum	-	-

Konsernet har inngått tre rentebytteavtaler (fastrente) med sikring som formål. Rentebytteavtalene er vurdert å tilfredsstillende 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			Lofotkraft AS	
2021	2022	Beløp i 1 000 kroner	2022	2021
Gjeld til kredittinstitusjoner				
Trekk konsernkonto				
-	-	Sum gjeld til kredittinstitusjoner	-	-
Annen kortsiktig gjeld				
14 108	14 426	Påløpne feriepenger/lønn	694	601
110	870	Påløpne renter	795	104
2 282	3 812	Andre påløpne kostnader	-170	-58
90 300	-	Oppgjør aksjekjøp	0	90 300
119	-	Deposittum kunder	0	0
2 949	100	Forskuddsfakturert	0	0
1 100	600	Garantiafsetning	0	0
13	-	Akkumulert merinntekt	0	0
110 981	19 808	Sum annen kortsiktig gjeld	1 319	90 947
110 981	19 808	Sum kortsiktig gjeld og trekk konsernkonto	1 319	90 947

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 presentert 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 41.231 kr per 31.12.2022 og 75.405 kr per 31.12.2021 i konsernregnskapet.

Note 20 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke intruffet hendelser etter balansedagen med betydning for årsregnskapet for 2022.



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 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 2022 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 2022 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.



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 avvirket.

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 Dokumentnøkkel: CS4E0-7MM4M-GVZ32-2M3V1-WXQH6-E5EOC



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."

Knut Aksel Haugen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2023-05-24 13:42:14 UTC



Penneo Dokumentnr: CS4E0-7MN4M-GVZ32-2M3V1-WXQH6-E5EOC

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).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

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>