



**ÅRSBERETNING
OG KONSERNREGNSKAP
2022**



**Nord-Salten
Kraft Holding AS**



**Nord-Salten
Kraft AS**

Kystnett innførte ny nettleiemodell i 2022. Målet er at vi skal fordele strømforbruket utover dagen for å unngå «rushtid» på linjene. Modellen gir også bedre mulighet til å påvirke hva du betaler i nettleie.

Du finner oversikt over eget strømforbruk i kundeportalen Min Side og i kundeappen MinKraft. Kundeappen er en forenklet versjon av Min Side men inneholder likevel alt av forbruk, spotpriser, fakturaer og informasjon om strømvavtaler. Min Side har i tillegg muligheter for å vise statistikk og ulike grafer over strømforbruk og en egen oversikt over effekt-toppene.

For en typisk husholdning vil det største effektuttaket være knyttet til lading av elbil.



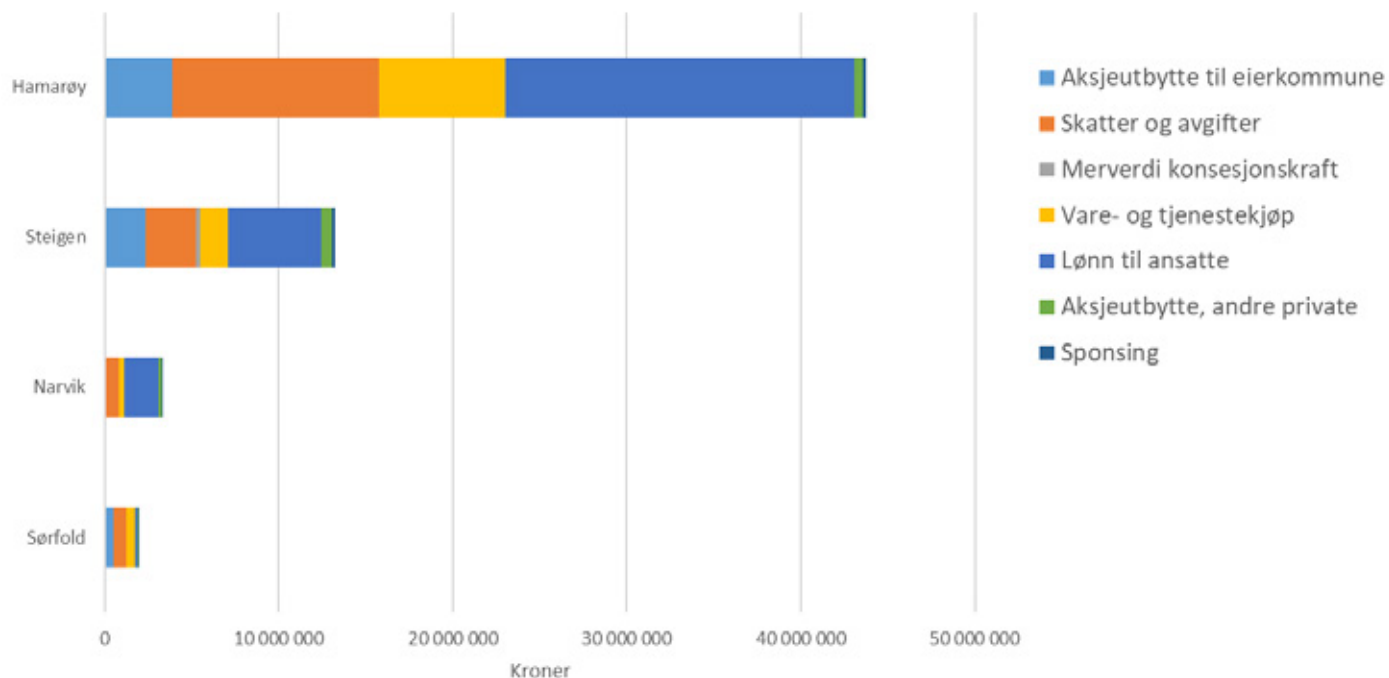
ÅRSBERETNING OG KONSERNREGNSKAP 2022

Innhold

Lokalsamfunnsregnskap	4
Nye ansatte	6
Styrets årsberetning	8
Konsernregnskap	15
Resultatregnskap	16
Balanse	17
Kontantstrøm	19
Noteopplysninger	25
Revisjonsberetning	40

Lokalsamfunnsregnskap for 2022

Lokalsamfunnsregnskapet viser hvordan konsernet Nord-Salten Kraft bidrar til omsetning hos øvrig næringsliv i regionen, og konsernets bidrag til å finansiere offentlig velferd i lokalsamfunnet vi tilhører.



Nord-Salten Kraft betaler lønn til ansatte (som handler lokalt og investerer i bolig), betaler skatt til kommunene (som finansierer mange ulike tjenester) og kjøper tjenester og varer lokalt (som øker omsetning hos lokalt næringsliv). De positive ringvirkningene for lokalsamfunnet er betydelige.

Konsernet Nord-Salten Kraft er en stor aktør i Nord-Salten med 55 ansatte og en

omsetning på 236 millioner kroner i 2022. Nord-Salten Krafts virksomhet har stor verdiskapning som kommer kommuner, næringsliv og lokalsamfunnet til gode. I 2022 utgjorde de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten 62,2 millioner kroner bare i vårt konsesjonsområde. Disse er skatter og avgifter, aksjeutbytte til eiere, sponsing, lønn til ansatte, merverdi konsesjonskraft og kjøp av varer

og tjenester. Som store eiere i Nord-Salten Kraft Holding tilfaller en betydelig andel av verdiene vertskommunene gjennom skatter og avgifter, og utbytte. I 2022 var eierkommunenes inntekter fra Nord-Salten Kraft konsernet 23,3 millioner kroner, tilsvarende 167 skoleplasser i grunnskolen¹ eller 38 sykepleierstillinger².

	Inntekt fra NSK	Tilsvarende		
		Lærerårsverk*	Skoleplasser**	Sykepleierårsverk***
Sørfold kommune	1 282 000	2	9	2
Narvik kommune	798 000	1	6	1
Steigen kommune	5 479 000	9	39	9
Hamarøy kommune	15 761 000	27	113	26
Sum	23 320 000	40	167	38

¹ Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad pr. elev i Nordland fylke på grunnskolenivå hentet fra SSB.

² Grunnlønn sykepleier i kommunal sektor hentet fra SSB.

Vare- og tjenestekjøp

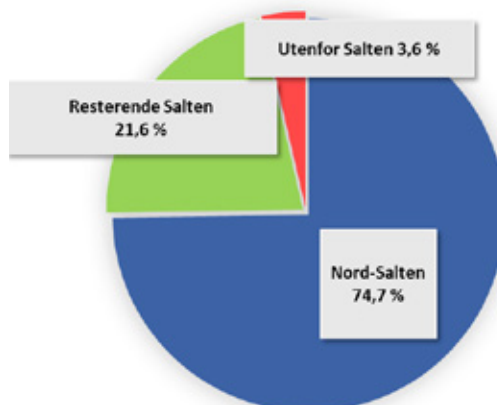
I 2022 kjøpte konsernet varer og tjenester for drøye 152 millioner kroner ekskl mva. Lokal etterspørsel etter selskapets tjenester og produkter er viktig for selskapets vekst og utvikling, og omvendt. I 2022 brukte Nord-Salten Kraft lokale leverandører for over 9,7 millioner kroner ekskl mva. For den private sektoren i Nord-Salten tilsvarer dette vare- og tjenestekjøpet over 24 årsverk³. I tillegg kommer den indirekte effekten av vare- og tjenestekjøp generert av våre ansatte og deres lønn fra selskapet.

	Vare- og tjenestekjøp	Tilsvarende årsverk
Narvik	354 000	0,9
Steigen	1 642 000	4,1
Hamarøy	7 256 000	18,1
Sørfold	483 000	1,2
SUM Nord-Salten	9 735 000	24,3

Utbytte

Selskapet har i stor grad lokalt eierskap. Vertskommunene har til sammen en eierandel på 62,9%, mens private eiere i Nord-Salten har en eierandel på 11,9 %. Dette betyr at 74,7 % av utbyttet fra 2022 blir værende i vår region, tilsvarende 8 millioner kroner for 2022.

Utbytte fordelt etter hvor aksjonærene er hjemmehørende



Sponsing

Årlig setter Nord-Salten Kraft av 500 000 kroner til sponsing av lag og foreninger i vertskommunene. På den måten føres en del av selskapets inntekter tilbake til samfunnet gjennom sponsing av lokale aktiviteter. Vi ønsker å bidra til en positiv utvikling i Nord-Salten, og fokuserer særlig på tiltak som gir trygge oppvekstvilkår for barn og unge, og tiltak som inspirerer unge til å bosette seg og bidra til utvikling og vekst i regionen.



Sponsing
Kraftcupen 2023

Aksjeposten til tidligere Tysfjord kommune er ikke gjort opp mellom Narvik og Hamarøy kommune, men er i Lokalsamfunnsregnskapet fordelt iht avtale om utbyttefordeling mellom partene.

³ Sysselsetningseffekten beregnes ved hjelp av multiplikatorer basert på antall årsverk per vare- og tjenestekjøp. Privat multiplikator = 2,5.

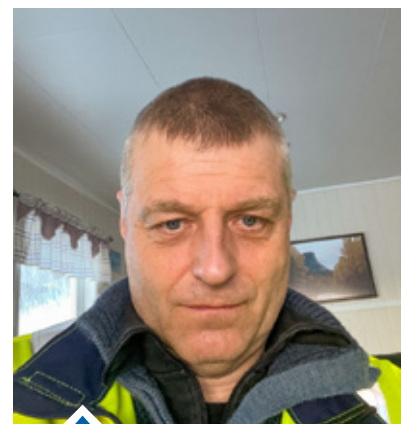
Et folkenært selskap i vekst

Hils på de 9 nyansatte som har valgt Nord-Salten Kraft.

I starten av 2023 er vi 57 ansatte i Nord-Salten Kraft konsernet. Siden i fjor sommer har vi fått mange nye kolleger, og det er med stolthet og stor glede vi presenterer dem her. Nord-Salten Kraft er et framtidsrettet energikonsern med et solid fagmiljø. Vi tilbyr spennende arbeidsoppgaver og utviklingsmuligheter for de som vil bo og arbeide i Nord-Salten. Konsernet spiller en viktig rolle i det grønne skiftet i Nord-Salten. Vår energiproduksjon er basert på fornybare kilder og vårt strømnnett muliggjør samfunns- og næringsutvikling, bosetting og elektrifisering av transport og havbruk. Konsernet er i vekst som følge av økte oppgaver, og vi har fremdeles behov for flere kolleger! For tiden har vi ledig stilling som prosjektingeniør/prosjektleder i Kystnett og bygg/anleggsingeniør i NSK Kraftproduksjon. Les mer på www.nordsaltenkraft.no/ledigstilling

“Både IT og fornybar energi er sentralt i den grønne omstillingen, så det var enkelt å takke ja til jobben. Samtidig er det veldig givende å jobbe i en bedrift som gir så mye tilbake til lokalsamfunnet.”

Erlend Elsbak Bredal, nyansatt



Kolbjørn Ellingsen

54 år, fra Hamarøy
Bygningsingeniør

Kystnett
Ansatt 01.11.2022

Skal jobbe med eksisterende, og nye bygg. Jeg valgte NSK fordi det var spennende med ny jobb som er bygningsrelatert!



Karianne Sivertsen

38 år, fra Skutvik
Kundebehandler

Kystnett
Ansatt 01.12.2022

Etter nesten et år som vikar søkte jeg fast jobb her på grunn av det trivelige arbeidsmiljøet og at det er varierte og givende arbeidsoppgaver.



Erlend Elsbak Bredal

29 år, fra Oppeid
IKT-ansvarlig

Nord-Salten Kraft Holding AS
Ansatt 01.12.2022

NSK fristet med stilling som innebærer mye ansvar, i en bransje som har store og spennende utfordringer foran seg.



Hinrich Wickenkamp

55 år, fra Bømlo, Sunnhordland
IT Systemarkitekt

Nord-Salten Kraft Holding AS
Ansatt 01.01.2023

Jeg var på jakt etter nye jobbutfordringer og interessert i å oppleve Nord-Norge. Jobben i Nord-Salten Kraft konsernet passet meg derfor perfekt.



Lars Marius Rannekleiv

28 år, fra Leknes på Vestvågøy
Driftsingeniør kraftproduksjon

Nord-Salten Kraft
Starter 01.07.2023

Jeg hadde sommerjobb her i fjor og trivdes svært godt i arbeidsmiljøet. Ble også veldig glad i naturen her!



Jens Helland Solvold

23 år, fra Kjølsvik
Montørlærling

Kystnett
Ansatt 30.01.2023

På bildet er Jens i fullt arbeid ved Botelvatnet. Han ble tipset om jobb i Kystnett av lokale hamarøvværinger, og er glad for mulighetene han får her.



Sondre Olai Berge

18 år, fra Leknes
Montørlærling

Kystnett
Ansatt 11.07.2022

På bildet er Sondre på jobb i Nord-skott-området. Sondre kom til Kystnett gjennom lærlinge-ordninga.



Eirik Qvigstad Jarhelle

21 år, fra Narvik
Energioperatør

Nord-Salten Kraft
Ansatt 02.05.2023

Eirik Jarhelle gleder seg til å ta fatt på jobben i NSK kraftproduksjon!



Thomas Johan Danielsen

41 år, fra Engøya i Steigen
Energimontør

Kystnett
Ansatt 06.02.2023

Kommer fra jobb som ETO skips-elektriker. Fint å kunne få gå i land til en fin og utfordrende jobb med gode fremtidsutsikter.

Styrets beretning 2022

Konsernet Nord-Salten Kraft har lange og sterke tradisjoner i Hamarøy, Steigen, Sørfold og sørlige del av Narvik kommune. Konsernets kjernevirksomhet er produksjon, distribusjon og omsetning av kraft, og bredbåndsvirksomhet.

Selskapets hovedkontor ligger på Ulvsvåg i Hamarøy kommune. Selskapet har avdelingskontor i Bogen i Steigen, Kjøpsvik i Narvik og Rekvatn i Hamarøy.

Driftsåret 2022 for konsernet Nord-Salten Kraft

Konsernregnskapet for Nord-Salten Kraft inkluderer også de heleide datterselskapene.

Konsernet består av følgende selskap:

Nord-Salten Kraft Holding AS

Eier: 5 A-aksjonærer og 4.400 B-aksjonærer.

Nord-Salten Kraft AS

Eier: Nord-Salten Kraft Holding AS (100 %)

Kystnett AS

Eier: Nord-Salten Kraft Holding AS (100 %)

Konsernets omsetning for 2022 var 236 millioner kroner. Driftsresultatet endte på 50 millioner kroner. Resultat før skatt ble 44 millioner kroner og endelig resultat ble 15,3 millioner kroner. EBITDA var i 2022 på 95 millioner kroner. Konsernets samlede egenkapital er per 31.12.2022 735 millioner kroner. Egenkapitalen utgjorde 56,96 % ved utgangen av året. Se for øvrig regnskapsnote hvor dette fremkommer.

Konsernets samlede investeringer i egne driftsmidler i regnskapsåret beløper seg til 31 millioner kroner inkludert 9,5 millioner kroner i anlegg under utførelse. Investeringene ble i 2022 finansiert over driften.

Nord-Salten Kraft Holding AS

Morselskapet Nord-Salten Kraft Holding AS er ansvarlig for eierutøvelse i datterselskapene gjennom fastsettelse av over-

ordnede konsernføringer. Morselskapet er også intern tjenesteleverandør til datterselskapene innen økonomi/regnskap, ledelse, administrasjon, markedsføring, personal og IKT.

Det er Nord-Salten Kraft Holding AS som har alle vesentligste forpliktelser overfor bank. Morselskapet finansierer videre overfor datterselskapene.

Nord-Salten Kraft Holding AS har et positivt årsresultat på 11 millioner kroner etter skatt og selskapets egenkapital er pr 31.12.22 på kr 748 millioner kroner. Styret foreslår at det deles ut kr 2,761 per aksje i utbytte til aksjonærene for 2022, til sammen 10,7 millioner kroner.

Etter styrets oppfatning gir framlagte resultatregnskap og balanse med noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter i samsvar med regnskapsloven § 3-3 at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Forutsetningene er basert på budsjett og resultatprognoser for 2023, og selskapets langsiktige prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Nord-Salten Kraft AS

Nord-Salten Kraft AS sin virksomhet består av eierskap og drift av kraftstasjonene, kraftsalg til sluttbruker, eierskap og utleie av lokalt bredbåndnett og eierskap og utleie av noen boliger. Den samlede omsetningen endte på 126,7 millioner kroner.

Driftsresultatet ble 34,2 millioner kroner, mens resultat etter skatt ble 6,2 millioner kroner. Det disponeres 3,1 millioner kroner i utbytte til morselskapet, mens kroner 3,1 millioner kroner avsettes til annen egenkapital.

KRAFTPRODUKSJON

Kraftverkene Slunka, Rekvatn, Sagfossen, Forsanvatn og Raukforsen hadde en samlet produksjon i 2022 på 315,7 GWh, mot 270,2 GWh i 2021. Volumet i 2022 er 39,5 GWh høyere enn gjennomsnittet de siste 10 årene, når det korrigeres med normalproduksjon fra Raukforsen kraftverk. Gjennomsnittlig spot kraftpris for området Nord-Norge (NO4) ble 25,03 øre/kWh, mot 35,74 øre/kWh i 2021. Systemprisen var 136,98 øre/kWh. I selskapets policy for salg av kraftproduksjonen er det bestemt at deler av forventet produksjon selges på terminkontrakter. I 2022 ga disse kontraktene oss en kraftpris på 23,8 øre/kWh.

Magasinbeholdningen er ved årsskiftet 2022/2023 rundt 7% under normalen. Snømengden var på samme tid rundt normalen.

Det ble totalt investert 5,9 millioner kroner i kraftverkene i 2022, i all hovedsak knyttet til pågående erstatningsinvesteringer på eksisterende kraftverk.

KRAFTOMSETNING

NSK selger kraft til sluttbrukere, hovedsakelig i Nord-Salten og nordre del av



Sørfold kommune. Vi selger både spot- og fastpris produkter til husholdninger og næringsliv.

BREDBÅND

NSK har bygd ut fibernett og basestasjoner for bredbånd i Hamarøy, Narvik (tidl Tysfjord), Steigen samt nordre del av Sørfold kommune. Trollfjord Bredbånd leverer innhold og står for vedlikeholdet av det aktive utstyret, mens NSK drifter basestasjonene og fibernettet.

Videre bredbåndsutbygging skjer på kommersielle vilkår med fortetting i utbygde områder og utvidelser der det vurderes som lønnsomt.

Kystnett AS

Selskapet eier, drifter og vedlikeholder distribusjons- og regionalnett fra Kobbelv i sør til Bognes i nord. Rammen for nettinntektene fastsettes av NVE for det enkelte år gjennom tildeling av inntektsrammer som representerer den maksimale inntekt nettselskapet kan kreve inn hos kundene sine. Totalt ble det levert 197,9 GWh kraft til i overkant av 6.800 sluttbrukere i NSK sitt distribusjonsnett i 2022, en nedgang på 1,5 GWh (-0,75%) fra 2021.

Som et resultat av mange års sammenhengende innsats med forbedring av distribusjonsnettet har nettet fått en kvalitet som resulterer i få utkoblinger og et tilfredsstillende nettap. Nettet har noen radialer (strekke mot ytterpunkter) som er utfordrende, men er i generelt god stand. Tross god stand utfordres bransjen av stadig økte behov for investeringer som følge av samfunnsmessige endringer og elektrifisering, for eksempel krav til økt forsyning som følge av ladestasjoner, nyetableringer og utfasing av ikke-fornybare energikilder, noe som igjen vil kreve ytterligere kapitalbehov i selskapet.

Nettdriften forløp i 2022 normalt i henhold til tidligere år. Totale avbrudd i 2022 var på 53 MWh, opp fra 35 MWh i 2021.

I løpet av året ble det gjennomført egeninvesteringer i nettet med til sammen 12,6 millioner kroner, herunder 18 km nytt 22 kV kabelnett og 9 nye netstasjoner.

På samme måte som tidligere år har det vært stor aktivitet i nettvirksomheten med tilrettelegging av nettilknytning for havbruksnæringen. Vi har også registrert en hyggelig vekst i aktivitet og utvikling i øvrig industri og næringsvirksomhet.

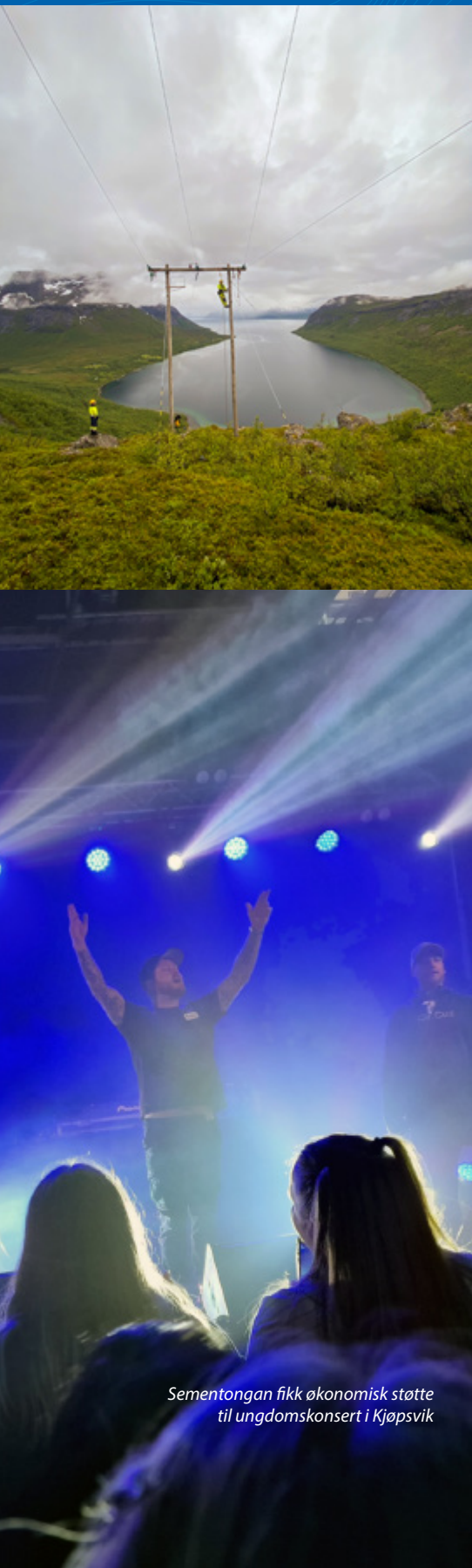
Kystnett er på oppdrag for Statens vegvesen i gang med et større anleggsprosjekt for bygging av nødvendig infrastruktur for lading av fergene på strekningene Bognes Lødingen, Bognes – Skarberget og Drag – Kjøpsvik. Disse prosjektene kommer inn under ordningen med anleggsbidrag, som innebærer at utbygger bærer det meste av utbyggingskostnadene.

I 2022 ble det gjort rehabilitering av en 66 kV linje Falkelv - Vassmo som er på 12,3 km. Det ble også utført rehabilitering av en del 22 kV linjer. Første del av utvidelse og modernisering av Drag transformatorstasjon ble også utført i 2022.

Nettselskapets aktivitet ut over monopolvirksomheten består av eierskap og utleie av administrasjonsbygget på Ulvsvåg, samt salg av nettrelaterte tjenester. Omsetningen endte på 134,3 millioner kroner. Driftsresultatet ble 33,5 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble på 25,6 millioner kroner. Det disponeres 11,6 millioner kroner som konsernbidrag og utbytte til morselskapet, mens 14 millioner kroner avsettes til annen egenkapital. Kystnett AS leverer en avkastning på 6,46 % av nettkapitalen mot 7,90 % året før.

Forskning og utvikling (FoU)

Selskapet hadde ingen forsknings- og utviklingsaktiviteter i egen regi i 2022.



Sementongan fikk økonomisk støtte til ungdomskonsert i Kjøpsvik

Risiko

DRIFTSRISIKO

Nettselskapet vurderer fortløpende risiko og sårbarhet i forhold til forsyningssikkerhet og nettdrift. Leveringskvaliteten og systemdriften er avhengig av stabilitet og tilgjengelighet i nettet. Nettet er samtidig sårbart for skade og driftsstans som skyldes eksterne forhold. KILE- og kompensasjonsordningen ved større og langvarig strømbrydd kan eksponere nettvirksomheten for betydelige tap. Hensikten med ordningen er å gi nettselskapene incentiver til å bygge og drifte nettet på et samfunnsøkonomisk optimalt pålitelighetsnivå. Selskapet forsøker å begrense KILE-risikoen gjennom et systematisk vedlikehold av nettet og god beredskap ved uforutsette hendelser i nettet. Etter idriftssettelsen av nye Gjerelvmo transformatorstasjon har strømforsyningen blitt sikrere ved at linjenettet har fått to tilkoblingspunkt til transmisjonsnettet (sentralnettet). Det er likevel slik at mange av avbruddene kan skyldes forhold som ligger utenfor selskaps kontroll.

For produksjonsvirksomheten kan havariet på sentrale komponenter i kraftstasjonene føre til lengre avbrudd i produksjonen. For å minimere denne risikoen utføres det planmessig vedlikehold og service på sentrale komponenter. Kraftverkene er også forsikret mot avbrudd.

TØRRÅR

Kraftproduksjonen er prisgitt naturlige variasjoner i nedbør både med hensyn til årstid og mengde. For NSKs del vil kraftproduksjonen over en 10-årsperiode kunne variere med +/- 20% i forhold til «normalproduksjon» som er estimert til 276 GWh. I ekstreme år vil avviket kunne være betydelig større.

REGULATORISK RISIKO

Konsernets kraftproduksjon og nettvirksomhet er underlagt konsesjonskrav og en betydelig grad av offentlig regulering. NSK er pålagt å overholde sektorlovgiv-

ningen og ulike konsesjonsvilkår både i driften og i utbyggingsprosjekter. Endrede regulatoriske vilkår vil ha innvirkning på konsernets resultater.

Nettvirksomheten har en rimelig forutsigbar kontantstrøm. Vedtatt inntektsramme for 2022 er på 96,4 mill. kroner mot 78,05 mill. kroner i 2021, en økning på 18,35 mill. kroner. Varslet ramme for 2023 er på 100,2 mill. kroner mot varsel for 2022 på 91,8 mill. kroner, en økning på 8,4 mill. kroner.

FINANSIELL RISIKO

NSKs finansielle risiko er i hovedsak knyttet til markedsrisiko. Målsettingen er å avdempe den finansielle risiko slik at denne er håndterbar for selskapet.

Markedsrisiko for NSK er knyttet til pris, valutakurser og volum på salg av selskaps egen kraftproduksjon. Kraftprisene i 2022 ble noe lavere enn budsjett, gjennomsnitt Nordpool pris Tromsø ble 25,03 øre/kWh. I 2022 var forskjellen mellom systempris og områdepris Tromsø hele 111,95 øre/kWh, noe som ga en høy risiko på sikringer utført mot Systempris. Gjeldende sikringsstrategi for salg av engroskraft setter rammer for den løpende risikotagningen.

Deler av NSKs kraftproduksjon kommer inn under ordningen med produksjonstilskudd i form av tildeling av elsertifikater. Ordningen skal bidra til utbygging av mer fornybar kraft i Norge og Sverige. SKM (Svensk kraftmekling) er for tiden den største markedsplassen for elsertifikater og sertifikatene selges i «spot» eller som kontrakter som realiseres årlig i mars, opptil 5 år frem i tid. Risikoen vil følge være knyttet både til pris, valutakurser og volum. Selskapets eksponering utgjør på årsbasis 38 GWh av en total beregnet middelproduksjon på 276 GWh. Prisene på elsertifikater har kollapset på grunn av at det bygd ut mere kraftproduksjon med rett på Elsertifikater enn det er kjøpere av sertifikater.



Finansiell risiko ved salg av kraft til sluttbrukere er i hovedsak relatert til volumrisiko, prissisiko, områderisiko, motpartsrisiko, valutarisiko og elsertifikatplikten. Rammer for hvordan risiko skal avbøtes er definert i Strategi for risikostyring innenfor sluttbrukeromsetningen.

Renterisikoen i konsernet vurderes som lav. Renterisikoen er avdempet ved at store deler av langsiktig gjeld er knyttet opp mot fast rente. Rentekostnaden på det langsiktige banklånet er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en rentebytteavtale som gir fast rente for tilsammen 56,2 % av låneavtalene frem til juni 2030, mens resterende del av lånet følger markedsrenten.

KREDITTRISIKO

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav. Konsernet har avtale med Kreditor vedrørende fakturainnfordring.

LIKVIDITETSRISIKO

Konsernet har felles likviditetshåndtering, og likviditeten anses som tilfredsstillende. Det vesentligste av konsernets tjenester faktureres månedlig, og gir en jevn og forutsigbar likviditet gjennom året.

ANSVARSFORSIKRING

Konsernet har tegnet styreansvarsforsikring som gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredes rettslige erstatningsansvar for tredjemanns person-, ting- eller formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin funksjon.

Organisasjon og arbeidsmiljø

Konsernet har felles håndtering av HMS, og arbeider kontinuerlig med internkontroll og kvalitetsforbedring. Det er etablert gode systemer for avvikshåndtering. Målsettingen er at vår virksomhet ikke skal forårsake skader på mennesker, miljø eller materiell. HMS er på agendaen på

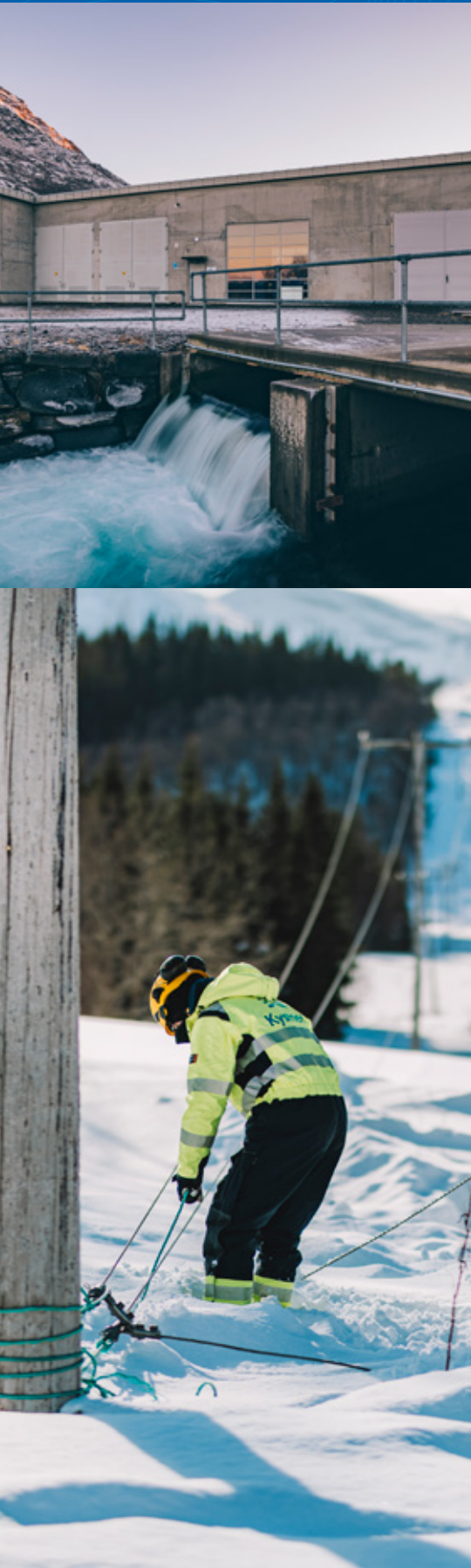
alle faste møter i konsernet. Konsernet har avtale med Hemis Bodø om bedriftshelse-tjeneste. De ansatte kurses årlig i førstehjelp og annen lovpålagt opplæring som drifts- og sikkerhetsforskrifter.

Arbeidsmiljøet i NSK-konsernet anses å være godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. Det totale sykefraværet var på 5,6 % i 2022 mot 6,9 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær 2,3 % som er høyere enn tidligere år og påvirket av covid-19 pandemien. Vi hadde 0,5 % arbeidsrelatert sykefravær i 2022. Konsernet har som mål å tilrettelegge for lavt sykefravær og bidra til at arbeidstagerne med redusert arbeidsevne og senior arbeidstakere ikke utstøtes fra arbeidslivet.

I NSK-konsernet har vi fokus på kontinuerlig utvikling for å sikre en effektiv og fremtidsrettet organisasjon. Vi utdanner egne montører og energioperatører via lærlingeordningen, og tilbyr en rekke ungdommer sommerjobb. NSK-konsernet er også medlem i Trainee Salten som et ledd i fremtidig rekruttering, og hadde 2 traineer gjennom denne ordningen i 2022-2023.

NSK-konsernet hadde ved årsskiftet 55 ansatte, hvorav 4 på deltid, samt 2 lærlinger på kontrakt. Av våre 55 ansatte var det 9 kvinner. Av styrets faste medlemmer er det 5 menn og 3 kvinner. Arbeidsplassene er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn, og rekruttering skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet. Konsernet ønsker en jevnere kjønnsfordeling blant våre ansatte, men det er krevende å rekruttere kvinner innenfor enkelte fagområder. Våre retningslinjer slår fast at det ikke skal forekomme diskriminering på grunnlag av rase, hudfarge, religion, språk, politisk oppfatning eller etnisk bakgrunn.

NSK er medlem i Samfunnsbedriftene, og forholder seg til tillitsvalgtordningen.



Samfunnsansvar

Konsernet er meget opptatt av, og bevisst på, sitt samfunnsansvar. Dette kommer til uttrykk på flere måter, både gjennom deltakelse i spesielle prosjekter, sponning av lag og foreninger samt støtte til samfunnsnyttige formål. Målet med samfunnsengasjementet er å skape attraktive nærmiljø for våre kunder, for å rekruttere og beholde arbeidskraft og generelt utvikle et godt samfunn å bo i. Vår virksomhet er en viktig bedrift lokalt, som bidrar med store skatteinntekter og ettertraktede kompetansearbeidsplasser.

Selskapet har en policy for samfunnsansvar og etikk som finnes tilgjengelig på www.nordsaltenkraft.no.

Åpenhetsloven trådte i kraft fra 1. juli 2022 og har som formål å fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og tjenester.

I konsernet har vi fokus på menneskerettigheter i alle deler av organisasjonen, i våre leverandørkjeder og i vår forretningsvirksomhet. Aktsomhetsrapporteringen kan finnes på www.nordsaltenkraft.no/aktsomhetsrapportering

Ytre miljø

NSK forvalter viktig infrastruktur og store naturressurser, og legger stor vekt på å vise et aktivt samfunnsansvar i Nord-Salten gjennom forretningsdrift som tar hensyn til mennesker, miljø og våre omgivelser i et bærekraftig perspektiv.

Både nett- og produksjonsvirksomheten er underlagt streng regulering i forhold til miljøpåvirkning, og daglig drift og utbyggingsprosjekter skal til enhver tid skje i samsvar med gjeldende lover, regler og konsesjoner. NSK har fokus på vår miljøpåvirkning, og vi søker å innføre og etterleve en god form for miljøstyring. All virksomhet skjer innenfor de miljøkrav myndighetene stiller.

Alt av avfall blir registrert, dokumentert og levert til godkjente mottak. Bedriften har avtale med Retura om håndtering av restavfall, papir- og matavfall. Vi har avtale med Revixit på EE-avfall fra linjer. Vi leverer øvrig metallavfall, E-avfall og kresosot-avfall til Østbø.

Generelt har NSK lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet genererer. For øvrig representerer ikke vår virksomhet vesentlig forurensning av det ytre miljø, men bidrar derimot positivt da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser.

Hele NSKs energiproduksjon er basert på fornybare kilder, og selskapet bidrar dermed positivt til samfunnets målsetting om reduserte utslipp av klimagasser. Utbygging av nye vannkraftprosjekter vil styrke dette ytterligere.

Framtidsutsikter

Vi er i ei tid som kjennetegnes av et urolig internasjonalt samarbeidsklima med krig i Europa, økt spenningsnivå i Asia, og et generelt dårligere forhold mellom vesten og Kina. Alt dette påvirker også våre hjemlige forhold blant annet gjennom ønsker og krav om økt datasikkerhet og beredskap som følge av et økt trusselnivå, samt et betydelig høyere pris- og rentenivå enn hva vi så ved inngangen av 2022.

Konsernet må kunne sies å være i en god og solid finansiell situasjon og derigjennom godt rustet i møte med et økt rentenivå. Konsernet har god egenkapitaldekning og avtale om rentesikring på store deler av selskapets lån. Selv om vedtatte investeringsplaner for 2023 er noe høyere enn de årlige avskrivningene (avskrivning av goodwill ikke medregnet) gir ikke dette noen vesentlige endringer i soliditeten eller likviditeten.



Høsten 2022 ble det vedtatt å øke beskattningen av kraftproduksjon, gjeldende fra inntektsåret 2022. Grunnrenteskatten for vannkraftverk ble økt fra 37% til 45%. Det ble også innført et høyprisbidrag for priser over 70 øre/kWh. Skatteskjerpelsene påvirker direkte den løpende avkastningen og indirekte verdien av egenkapitalen til selskapets eiere. Verdien av NSKH AS er ca. 170 MNOK lavere enn hva den ellers ville ha vært uten skatteendringene. Endringen innebærer også at staten tar en høyere andel av kontantstrømmen fra selskapet, og dermed reduseres utbyttekapasiteten. Grunnrenteskatten på vannkraft trekkes også fra i grunnlaget for eiendomsskatt, økt grunnrenteskatt gir redusert kommunal eiendomsskatt. Ved innføringen av skatteendringene ble det gitt signaler om at deler av skatteøkningen skal være midlertidig, vi tror imidlertid det vil være klokt å forberede seg på at endringene vil ha en lang varighet, kanskje sågar bli permanente.

Både sentrale og regionale utredninger rundt den fremtidige kraftsituasjonen peker mot et kraftunderskudd, med mindre ny produksjon kommer inn. Både i vår region, og nord og sør for oss er det planer om store ekspansjoner for både eksisterende og ny industri. Vi ser svært positivt på et økt aktivitetsnivå med tilhørende forbruksvekst for så vel næringsliv som husholdninger og vil fortsette arbeidet med å fremme regionen som attraktiv for eksisterende og nye innbyggere og bedrifter. For å kunne møte forbruksøkningen vil konsernet måtte regne med betydelige investeringer i økt nettkapasitet over kommende 7 – 10 år.

Kraftbransjen har gjennom 2022 og starten av 2023 blitt eksponert for en del negativ omtale, noe berettiget og andre forhold uberettiget. Kritikken rundt mangelfull informasjon og til dels uoversiktlige forhold rundt sluttbrukersalg må kunne sies være delvis berettiget. Kritikken for høye kraftpriser langt mindre berettiget. Selv om NSK konsernet ikke har blitt direkte gjenstand for slik negativ omtale påvirker det oss også. Konsernet har tatt grep for å forenkle og øke informasjonstilgangen rundt de kraftavtalene vi tilbyr våre kunder. Dette arbeidet vil fortsette i 2023. NSKH AS erkjenner at flere av konsernets aktiviteter har og fortsatt vil medføre negative miljøinngrep, selv om de er en avgjørende del av «det grønne skiftet». Arbeidet med å redusere negative påvirkninger vil fortsatt stå sentralt, slik at utstrakt aksept for inngrep oppnås og konflikt i størst mulig utstrekning unngås. For nye tiltak/prosjekt vil tidlig orientering og involvering av berørte parter samt strenge miljøkrav til oss selv og våre entreprenører være noe av det konsernet vil ha søkelys på.

Økte investeringer, forespørsel om økt krafttilgang, strengere og utvidede krav til datasikkerhet og økt rapportering vil legge press på våre menneskelige ressurser. Et høyt aktivitetsnivå i landsdelen og regionen vil øke etterspørselen etter arbeidskraft. I sum forsterker dette konsernets behov for å fremstå som en attraktiv arbeidsgiver både ovenfor eksisterende og nye fremtidige medarbeidere. Administrasjon legger til grunn at det vil være utfordrende å rekruttere nye medarbeidere og tar sikte på fortsatt å kunne tilby både lærlingeplasser for fagarbeidere og

engasjement av nyutdannede akademikere i form av traineer. Nevnte tiltak håper vi skal kunne fortsatt sikre bedriften godt motiverte og høyt kompetent medarbeidere.

Det er administrasjonen klare oppfatning at NSKH AS med dets datterselskaper er meget godt rustet til å kunne møte endrede finansielle rammebetingelser, leve opp til høye forventningene hva angår oppfyllelse av våre samfunnsoppdrag, bidra konkret inn mot det grønne skiftet og være et godt og attraktivt konsern å være eier og ansatt i.

Disponering

Morselskapets resultat viser et overskudd etter skatt på kr 11.046.477,- Styret foreslår følgende disponering av resultatet for 2022:

Utbytte, kr 2,761 pr aksje	10.745.000,-
Overført til annen egenkapital	301.477,-
Sum disponert	11.046.477,-

Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2022 tilfredsstillende. Styret mener at konsernet gjennom de tiltak som er iverksatt har et godt utgangspunkt for fortsatt lønnsom drift og videre vekst.



*Styret ønsker å benytte anledningen til å takke alle ansatte
for positiv innsats og gode bidrag i 2022.
Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser
for godt samarbeid.*

Ulvsvåg, 23.05.2023

STYRET I NORD-SALTEN KRAFT HOLDINGAS



STEN-RUNE BREKKE
styreleder



EVY MARITA RØYMO
nestleder



KLAUS HENRIK HVASSING
daglig leder



JAN-FOLKE SANDNES
styremedlem



LISBETH KORNELIUSSEN
styremedlem



AUDUN TORE KOSMO
styremedlem



FRODE TILTVIK
styremedlem



JAN-ERIK SKOGVOLD
styremedlem



LIV REFFHAUG
styremedlem

Årsregnskap og konsernregnskap 2022 Nord-Salten Kraft Holding Konsern



- Konsernregnskap
- Resultatregnskap
- Balanse
- Kontantstrøm
- Noteopplysninger

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2022	2021
Salgsinntekt	3	106 268 151	129 114 613
Overføringsinntekt	3	115 320 173	123 092 227
Annen driftsinntekt	3	14 014 291	13 741 005
Sum driftsinntekter		235 602 615	265 947 845
Varekostnad	4	361 890	264 934
Kraftkjøp		32 918 889	41 776 882
Kjøp av overføringstjenester		28 605 067	50 088 276
Lønns- og personalkostnader	5, 6	35 895 802	32 620 480
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle	7, 8	44 560 650	44 626 348
Annen driftskostnad		42 930 941	40 276 258
Tap på fordringer		199 674	177 389
Sum driftskostnader		185 472 912	209 830 566
Driftsresultat		50 129 702	56 117 278
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		1 977 094	664 526
Annen finansinntekt		146 274	1 071 482
Annen rentekostnad		8 624 942	6 718 213
Annen finanskostnad		0	1 155 745
Resultat av finansposter		-6 501 574	-6 137 950
Ordinært resultat før skattekostnad		43 628 128	49 979 328
Skattekostnad på ordinært resultat	9	28 278 739	31 724 206
Ordinært resultat		15 349 390	18 255 122
Ekstraordinære inntekter og kostnader			
Årsresultat	12	15 349 390	18 255 122
Majoritetens andel		15 349 390	18 255 122
Overføringer			
Avsatt til utbytte		10 745 000	12 800 000
Avsatt til annen egenkapital		4 604 390	5 455 122
Sum disponert		15 349 390	18 255 122

Eiendeler	Note	2022	2021
Anleggsmidler, Immaterielle eiendeler			
Goodwill	7	81 361 840	83 680 064
Andre immaterielle eiendeler	7	108 752 550	116 611 150
Sum immaterielle eiendeler		190 114 390	200 291 214
Varige driftsmidler			
Kraftverk		474 060 206	482 943 400
Hovedfordelingsnett		347 007 462	349 544 494
Fiberanlegg		55 845 797	56 728 812
Adm.bygg og boliger		31 186 165	32 375 951
Transportmidler		3 933 182	3 418 963
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		1 399 815	971 136
Anlegg under utførelse		9 865 802	3 653 872
Sum varige driftsmidler	8	923 298 429	929 636 628
Finansielle anleggsmidler			
Grunnkapital fellespensjonskasse		4 416 000	4 416 000
Investeringer i aksjer og andeler		472 406	472 406
Lån til ansatte	10	86 967	97 618
Sum finansielle anleggsmidler		4 975 373	4 986 024
Sum anleggsmidler		1 118 388 192	1 134 913 866
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	4	4 935 648	3 095 166
Fordringer			
Kundefordringer		77 537 268	54 282 093
Andre kortsiktige fordringer		5 427 695	0
Akkumulerte mindreinntekter, inkludert renter		23 141 682	26 755 737
Sum fordringer		106 106 645	81 037 829
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		19 010	69 948
Sum investeringer		19 010	69 948
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	61 021 733	65 648 318
Sum omløpsmidler		172 083 036	149 851 261
Sum eiendeler		1 290 471 228	1 284 765 127

Egenkapital og gjeld	Note	2022	2021
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14	3 892 231	3 892 231
Overkurs		742 290 007	742 290 007
Sum innskutt egenkapital		746 182 238	746 182 238
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		-11 116 447	-7 237 042
Sum opptjent egenkapital		-11 116 447	-7 237 042
Sum egenkapital	12	735 065 791	738 945 196
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	6	29 218 505	21 721 201
Utsatt skatt	9	70 933 560	71 794 650
Sum avsetning for forpliktelser		100 152 064	93 515 851
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13	352 666 344	356 078 347
Sum annen langsiktig gjeld		352 666 344	356 078 347
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		35 885 710	25 688 947
Betalbar skatt	9	26 687 301	31 391 136
Skyldig offentlige avgifter		11 170 663	14 469 574
Utbytte		10 745 000	12 800 000
Påløpte feriepenger		757 434	756 132
Annen kortsiktig gjeld		17 340 921	11 119 944
Sum kortsiktig gjeld		102 587 029	96 225 733
Sum gjeld		555 405 437	545 819 931
Sum egenkapital og gjeld		1 290 471 228	1 284 765 127

	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	43 628 128	49 979 328
Periodens betalte skatt	31 407 754	13 463 862
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-34 999	-213 582
Ordinære avskrivninger	44 560 650	44 626 348
Endring i varelager, kundefordr. og lev.gjeld	-14 898 895	-15 371 370
Endring i pensjonsmidler/-forpliktelse	-3 575 011	-5 553 396
Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter	4 896	1 124 521
Endring i andre tidsavgrensningposter	1 109 728	2 554 116
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	39 386 743	63 682 103
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	34 999	213 582
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	28 045 627	25 971 575
Innbetalinger ved salg av andre investeringer	56 693	69 393
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-27 953 935	-25 688 600
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	6 071 502
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	3 412 003	101 537
Utbetalinger av utbytte	12 647 390	19 783 674
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-16 059 393	-13 813 709
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-4 626 585	24 179 794
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse	65 648 318	41 468 523
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt	61 021 733	65 648 318

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2022	2021
Salgsinntekt	3	9 650 830	8 949 079
Sum driftsinntekter		9 650 830	8 949 079
Varekjøp	4	2 816 749	2 063 761
Lønnskostnad	5, 6	6 930 630	5 737 678
Annen driftskostnad		1 739 841	1 872 831
Sum driftskostnader		11 487 219	9 674 270
Driftsresultat		-1 836 389	-725 191
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	3	16 000 000	23 800 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		5 517 435	4 478 006
Annen renteinntekt		47 576	0
Annen finansinntekt		84 486	87 005
Rentekostnad til foretak i samme konsern		226 803	243 842
Annen rentekostnad		8 309 897	6 456 450
Annen finanskostnad		0	30 712
Resultat av finansposter		13 112 797	21 634 007
Resultat før skattekostnad		11 276 408	20 908 816
Skattekostnad på resultat	9	229 931	474 590
Resultat		11 046 477	20 434 226
Årsresultat	12	11 046 477	20 434 226
Overføringer			
Avsatt til utbytte		10 745 000	12 800 000
Avsatt til annen egenkapital		301 477	7 634 226
Sum overføringer		11 046 477	20 434 226

Eiendeler	Note	2022	2021
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	9	883 619	1 132 177
Sum immaterielle eiendeler		883 619	1 132 177
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	8	558 455	0
Sum varige driftsmidler	8	558 455	0
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	15	897 021 431	897 021 431
Lån til foretak i samme konsern	16	180 000 000	180 000 000
Investeringer i aksjer og andeler		420 254	420 254
Sum finansielle anleggsmidler		1 077 441 685	1 077 441 685
Sum anleggsmidler		1 078 883 759	1 078 573 862
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		83	944
Andre kortsiktige fordringer		28 633	93 240
Konsernfordringer	16	24 681 517	44 608 957
Sum fordringer		24 710 232	44 703 141
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	7 212 517	2 087 522
Sum omløpsmidler		31 922 749	46 790 663
Sum eiendeler		1 110 806 508	1 125 364 525

Egenkapital og gjeld	Note	2022	2021
Egenkapital Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14	3 892 231	3 892 231
Overkurs		742 290 007	742 290 007
Sum innskutt egenkapital		746 182 238	746 182 238
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 369 273	1 849 142
Sum opptjent egenkapital		2 369 273	1 849 142
Sum egenkapital	12	748 551 511	748 031 380
Gjeld			
Pensjonsforpliktelser	6	4 128 141	5 146 258
Sum avsetning for forpliktelser		4 128 141	5 146 258
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13	344 166 662	347 499 998
Sum annen langsiktig gjeld		344 166 662	347 499 998
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 543 259	910 916
Skyldig offentlige avgifter		688 483	578 295
Utbytte		10 745 000	12 800 000
Konserngjeld		88 300	9 623 906
Annen kortsiktig gjeld		895 152	773 771
Sum kortsiktig gjeld		13 960 194	24 686 889
Sum gjeld		362 254 997	377 333 145
Sum egenkapital og gjeld		1 110 806 508	1 125 364 525

Ulvsvåg, 23.05.2023

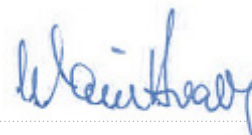
STYRET I NORD-SALTEN KRAFT HOLDING AS



STEN-RUNE BREKKE
styreleder



EVY MARITA RØYMO
nestleder



KLAUS HENRIK HVASSING
Administrerende direktør



JAN-FOLKE SANDNES
styremedlem



LISBETH KORNELIUSSEN
styremedlem



AUDUN KOSMO
styremedlem



FRODE TILTVIK
styremedlem



JAN-ERIK SKOGVOLD
styremedlem



LIV EDLE REFFHAUG
styremedlem

	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	11 276 408	20 908 816
Endring i kundefordringer	860	10 794
Endring i leverandørgjeld	632 342	-42 203
Forskj. kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordn.	-933 445	-2 157 231
Endring i andre tidsavgrensningposter	10 688 011	-23 391 190
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	21 664 176	-4 671 014
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	558 455	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-558 455	0
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	6 071 502
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	3 333 336	0
Utbetalinger av utbytte	12 647 390	19 783 674
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-15 980 726	-13 712 172
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	5 124 995	-18 383 186
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnelse	2 087 522	20 470 707
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt	7 212 517	2 087 522

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet består av morselskapet og datterselskaper hvor morselskapet direkte har bestemmende innflytelse. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres. Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsværdien av disse eiendelene. Den del av kostpris som ikke kan tillegges spesifikke eiendeler representerer goodwill. Goodwill avskrives lineært over antatt økonomisk levetid.

Datterselskap

Datterselskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet / konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringsverdi i balansen til morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av rentendring.

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler med bestemt antatt brukstid balanseføres til historisk kost med fradrag for akkumulerte avskrivninger og verdifall. Avskrivninger beregnes lineært over forventet brukstid. Som for varige driftsmidler vurderes eiendelens restverdi, avskrivningsmetode, og brukstid årlig, og justering av tilhørende avskrivningssatser foretas eventuelt for fremtidige perioder.

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfellene den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskrivning. Investeringer i tilknyttede selskaper er vurdert etter de generelle reglene i regnskapsloven, slik som beskrevet overfor. Det samme gjelder for andre investeringer, hvor selskapets eierandel er under 20 %.

Aksjer og obligasjoner som selskapet har kjøpt for midlertidig plassering av likviditet blir balanseført til virkelig verdi på balansedagen.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Lagerbeholdningen består av kurante reserver, vedeler og utstyr for vedlikehold av selskapets anlegg. Beholdningen er vurdert til kostpris.

Driftsinntekter

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Inntekter vedrørende strømsalg og nettleie baseres på avregning av innmating og forbruk av strøm for hele selskapets leveranseområde. Prosjektinntekter inntektsføres etter løpende avregning.

Selskapet har som del av sin strategi valgt å inngå fastpriskontrakter på deler av den fremtidige produksjonen av kraft. Avtalene inngås kvartalsvis og gjelder rullerende for levering av kraft inntil 3 år frem i tid. Avtalene er bilaterale og skal sikre selskapets kontantstrømmer. Det foretas ikke balanseføring av disse avtalene.

Fram til 2020 ble alle kraftsikringer utført med referanse til systempris. I 2020 økte område-sikringen og deler av sikringene for årene 2021 og 2022 ble flyttet til referanse NO4. I 2022 ble det resterende volumet av sikringer, med referanse til System, flyttet til NO4. Kostnad på flytting av sikringen for kvartal 4-22 ble ca 4,3 mill kr. Kostnad på flytting av sikringer for 2023 ble ca. 12,2 mill kr. Samlet resultat på sikringer regnskapsføres månedlig etterskuddsvis, etter samme prinsipp som har vært brukt hele tiden.

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere er begrenset og kostnadsføres fortløpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse framtidige forpliktelser.

Det er i 2022 kostnadsført en engangserstatning på 3,4 mill kroner vedrørende samlegjerde til Ståjgo-Håbmer reinbeitedistrikt.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen. Forpliktelsen utgjør årlig 20,7 GWh.

Magasinbeholdning

I samsvar med etablerte regnskapsprinsipper i energiforsyningen beholdningsføres ikke oppmagasinert vann i regnskapet.

Pensjoner

Selskapet har kollektiv tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Fra 01.01.18 består ordningen av to ulike pensjonsordninger, en ytelsesordning og en innskuddsordning. Pr 31.12.17 ble den opprinnelige ytelsesordningen lukket og omfatter bare ansatte som pr denne dato var fylt 55 år. Øvrige ansatte inngår fra 01.01.18 i en innskuddsbasert ordning. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar. Selskapet har også inngått avtale om rett til avtalefestet førtidspensjon ved fylte 62 år. Også denne forpliktelsen er beregnet av aktuar. Selskapet viser den aktuarberegnete pensjonsforpliktelsen, uten bruk av korridor, direkte i balansen. Konsernet har endret prinsipp for regnskapsmessig behandling av estimatavvik knyttet til pensjonsforpliktelsen. Estimatavikene føres fra og med 2021 direkte mot egenkapitalen, tidligere ble dette ført over resultatet.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet.

Naturressursskatt beregnes med utgangspunkt i et gjennomsnitt av kraftproduksjonen de siste sju år multiplisert med skattesatsen pr. kWh. Utlignet naturressursskatt skal samordnes

med fellesskatten til staten og går her til fradrag. Dersom naturressursskatten overstiger fellesskatten, kan differansen framføres med rente til fradrag for senere år.

Grunnrenteskatt beregnes med utgangspunkt i takserte inntekter for kraftverket redusert for driftsutgifter, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt utbetales ved skatteoppgjøret. Grunnrenteskatt er 57,7 % av netto grunnrenteinntekt. Fra 2021 gis det fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt og direkte fradrag for nye investeringer i skattegrunnlaget for grunnrenteskatt. Fra 2022 avsettes det for utsatt grunnrenteskatt på forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier som inngår i grunnlag for beregning av grunnrenteskatt.

Utsatt skatt er beregnet med de aktuelle vedtatte skattesatsene for angjeldende regnskapsår, på grunnlag av forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt framførbare underskudd.

Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

I tillegg betales eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av takstverdi på selskapets eiendeler knyttet til eiendom, kraftverk og distribusjonsnett. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

Fra september 2022 ble høyprisavgift for vannkraft iverksatt for kraftverk med en samlet påstempelt merkeytelse på 10 000 kVA eller mer. Høyprisavgiften beregnes av gjennomsnittspris på kraft per måned og utgjør 23 prosent av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Høyprisavgiften klassifiseres som driftskostnad.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Fjerningskostnader

Selskapets driftsmidler består av anlegg som for en stor grad står på annens eiendom. Når anleggene tas ut av bruk påhviler det selskapet en forpliktelse om å fjerne anleggene. Når beslutning om utkobling og fjerning er gjort, blir det gjort et estimat på kostnadene ved fjerning, som så avsettes regnskapsmessig som gjeld i balansen.

Note 2 - Konsernsammensetning

Konsernet omfatter pr. 31.12.2022 morselskapet, samt Nord-Salten Kraft AS og Kystnett AS, begge 100 % eid pr. 31.12.2022.

Konsernet ble etablert 2. oktober 2019 ved at de 5 A-aksjonærene i Nord-Salten Kraft AS benyttet sine A- og B-aksjer som tingsinnskudd i Nord-Salten Kraft Holding AS. Disse aksjonærene representerte ca 82 % av alle aksjene, slik at konsernet

ble etablert gjennom tingsinnskuddet. Ingen av aksjonærene hadde alene bestemmende innflytelse, slik at tingsinnskuddet ble verdsatt til virkelig verdi ved kapitalutvidelsen i morselskapet. Formålet med omdanningen var å tilpasse virksomheten til kravene om selskapsmessig skille mellom monopolvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet.

Datterselskapet Kystnett AS ble etablert ved utfisjonering fra Nord-Salten Kraft AS gjennom en skjevdelingsfisjon, der resterende B-aksjonærer fikk vederlagsaksjer i form av tilsvarende andel B-aksjer i Nord-Salten Kraft Holding AS. Denne fisjonen ble gjennomført med regnskapsmessig kontinuitet.

Note 3 - Salgsinntekter

Morselskapet har i 2022 mottatt utbytte på totalt 16 000 000 kroner fra sine datterselskaper.

Morselskap		Salgsinntekter	Konsern	
2022	2021		2022	2021
0	0	Kraftproduksjon	78 181 628	93 048 787
0	0	Kraftomsetning	28 086 523	36 065 826
0	0	Overføringsinntekter	115 320 173	123 092 227
9 650 830	8 949 079	Andre inntekter*	14 014 291	13 741 005
9 650 830	8 949 079	Sum inntekter	235 602 615	265 947 845

*I 2022 er det eliminert kr 3 240 563 mot varekostnad, 2021-tallene er ikke korrigert tilsvarende.

Note 4 Varer og fremmedytelser

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
2 816 749	2 063 761	Innkjøpte varer for videresalg	361 890	264 934

Note 5 - Lønnskostnader og godtgjørelser

Morselskap		Lønnskostnader	Konsern	
2022	2021		2022	2021
4 939 107	5 866 049	Lønn	37 577 398	35 501 805
0	0	Aktiverte lønns- og personalkostnader	-9 756 930	-8 064 259
376 991	390 917	Arbeidsgiveravgift	2 343 935	2 262 763
865 001	-864 219	Pensjonskostnader	4 618 707	2 578 139
607 901	651 602	Godtgjørelse til styret	607 901	651 602
141 493	-306 671	Andre personalkostnader	504 791	-309 570
6 930 493	5 737 678	Sum lønnskostnader	35 895 802	32 620 480

Konsernet har i 2022 sysselsatt 53,8 årsverk.

Ytelser til daglig leder

	Daglig leder
Lønn	1 357 186
Pensjonskostnader	190 130
Annen godtgjørelse	26 982
Sum	1 574 298

Revisor

Revisjonshonoraret for morselskapet for 2022 er foreslått for generalforsamlingen med 71 000 kroner, mens rådgivning fra revisor er kostnadsført med 27 500 kroner.

For datterselskaper er tilsvarende tall 225 000 kroner for revisjon og 49 650 kroner for rådgivning.

Note 6 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pålagt å ha en tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene. Pensjonsordningen omfatter alders-, ektefelle-, barne- og uførepensjon. Ordningen gir rett til fremtidige definerte ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom en privat fellespensjonskasse. Selskapet har også en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år. Selskapet lukket ytelsesordningen pr 31.12.2017. Fra 01.01.2018 ble alle ansatte under 55 år flyttet til en innskuddsbasert ordning og avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO - ordningen.

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
110 714	610 559	Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	1 173 637	1 682 362
5 646	42 129	Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	59 856	116 083
653 473	644 658	Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 631 091	2 314 589
-561 265	-819 454	Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-2 272 615	-2 933 550
315 993		Resultatført planendring	1 331 368	0
	-984 914	Resultatført netto overføringer	0	0
0	-1 246 410	Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	0	-1 246 410
0	357 771	Administrasjonskostnader	0	1 150 260
524 561	-1 395 661	Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	2 923 337	1 083 334
365 953	355 719	Pensjonskostnad innskuddspensjon	2 314 216	1 939 981
890 514	-1 039 942	Sum ytelsesordning og innskuddspensjon	5 237 553	3 023 315

Pensjonskostnaden er per 31.12.22, basert på aktuarberegninger for samme dato..

2022	2021		2022	2021
32 503 712	35 082 669	Påløpt pensjonsforpliktelse	143 517 719	140 556 116
28 375 571	29 936 411	Verdi av pensjonsmidler	114 299 212	118 834 913
4 128 141	5 146 258	Netto pensjonsforpliktelser	29 218 507	21 721 203
4 128 141	5 146 258	Brutto balanseført forpliktelse inkl. AGA	29 218 507	21 721 203

Økonomiske forutsetninger	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Årlig forventet G-regulering	3,25 %	2,50 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,60 %	1,75 %

AFP-forpliktelser

Regnskapsmessig blir AFP-innbetalinger kostnadsført løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2022 utgjorde premien 2,6 % av lønn mellom 1G (NOK 106 399 pr. 31.12.2022) og 7,1 G. For 2023 (fremtidig år) vil premien utgjøre 2,6 % . Tilskudd til AFP ordningen inngår i regnskapslinjen lønnskostnader og utgjorde i 2022 NOK 437 561 (2021: NOK 497 340).

Note 7 - Immaterielle eiendeler og goodwill

Tall i hele 1000

	Goodwill	Fallrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Akk. anskaffelseskost 01.01	90 581	103 750	34 293	228 624
+ Tilgang	0	0	0	0
- Avgang	0	0	0	0
Akk. anskaff.kost 31.12	90 581	103 750	34 293	228 624
Ordinære avskrivninger	2 318	0	7 859	10 177
Akk. av- og nedskr 31.12	9 219	0	29 290	38 510
Balanseført verdi 31.12	81 362	103 750	5 003	190 114
Økonomisk levetid (år)	36		3	

Andre immaterielle eiendeler består av kundeportefølje, kraftkontrakter og opprinnelsesgarantier overtatt ved konsernetableringen.

Note 8 - Anleggsmidler konsern

Tall i hele 1000

	Bygninger, tomter	Kraftverk	Regional- nett	Distribu- sjonsnett	Tele- anlegg	Trans- portmid- ler	Inventar, maskiner	Anlegg u/utførel- se	Sum
Anskaffelses- kost pr. 01.01	50 093	734 092	354 462	274 337	72 613	17 425	18 510	3 654	1 525 186
(+)Tilgang	0	5 893	6 077	5 259	2 631	1 700	274	9 548	31 381
(-) Avgang	0	929	0	568	0	289	1 722	3 336	6 844
Anskaffelses- kost 31.12	50 093	739 056	360 539	279 028	75 244	18 836	17 061	9 866	1 549 723
Av- og nedskr pr. 01.01	17 717	251 149	161 182	118 072	15 884	14 006	17 539	0	595 549
Akk. avskr v/ avg	0	929	0	568	0	289	1 722	0	3 508
Årets ordinære avskrivninger	1 190	14 776	6 940	6 934	3 514	627	403	0	34 384
Av- og nedskr 31.12	18 907	264 996	168 122	124 438	19 398	14 344	16 220	0	626 425
Bokført verdi 31.12	31 186	474 060	192 417	154 590	55 846	4 492	841	9 866	923 298
Prosent årlig avskr	0-25	0-25	2-3	2-3	0-25	10-20	10-20	0	

Tilskuddsfinansierte anlegg

Anlegg knyttet til overføringstjenester som er finansiert med tilskudd/anleggsbidrag.
Disse anleggene er ikke inkludert i selskapsbalansen.

Tall i hele 1000	Regionalnett	Disitrubusjonsnett	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	21 794	77 271	99 065
(+)Tilgang	67 271	32 854	100 125
Anskaffelseskost 31.12	89 065	110 125	199 190

Morselskap		Årets skattekostnad fremkommer slik:	Konsern	
2022	2021		2022	2021
0	0	Naturressursskatt	3 109 262	3 056 885
0	0	Naturressursskatt motregnet alm. inntekt	-3 109 262	-3 056 885
0	0	Betalbar overskuddsskatt	13 213 096	11 247 570
0	0	Grunnrenteskatt	13 474 205	20 143 566
0	0	Betalbar skatt på årets resultat	26 687 301	31 391 136
229 931	474 590	Endring utsatt skatt/skattefordel	1 591 438	333 070
229 931	474 590	Skattekostnad i resultatregnskapet	28 278 739	31 724 206
<i>Grunnrenteinntekt (grunnlag GRS)</i>				
0	0	Slunkajavrre	8 667 669	17 551 634
0	0	Rekvatn	14 217 863	14 217 863
0	0	Sagfossen	466 642	6 159 171
0	0	Sum	23 352 174	42 496 974
Grunnrenteskatt 57,7%/45%			13 474 205	20 143 566
<i>Spesifikasjon av forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag:</i>				
11 276 408	20 908 816	Ordinært resultat før skattekostnad	59 347 006	67 335 992
0	38 820	Permanente forskjeller - tillegg i inntekt	2 661 175	1 456 920
-15 971 120	-23 800 000	Permanente forskjeller - fradrag i inntekt	0	-1 115 190
-1 045 136	-2 157 230	Endring i midlertidige forskjeller	-1 948 656	-16 552 401
5 739 848	5 009 594	Mottatt konsernbidrag	0	0
0	0	Grunnlag betalbar skatt	60 059 525	51 125 321





Morselskap		Årets skattekostnad fremkommer slik:	Konsern	
2022	2021		2022	2021
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
-1 262 767	-1 102 111	Betalbar skatt på årets resultat	10 103 834	8 190 685
0	0	Årets naturressursskatt	3 109 262	3 056 885
0	0	Årets grunnrenteskatt	13 474 205	20 143 566
1 262 767	1 102 111	Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	0	0
0	0	Sum betalbar skatt i balansen	26 687 301	31 391 136
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt. Forskjeller som utlignes:				
111 691	0	Anleggsmidler	389 851 385	403 206 557
0	0	Fordringer	22 806 682	26 420 737
0	0	Gevinst og tapskonto	1 690 633	2 113 292
-4 128 141	-5 146 258	Pensjonspremie/-forpliktelse	-29 218 505	-21 721 201
6 003 074	1 333 318	Andre endringer	35 213 276	-346 250
-6 003 074	-1 333 318	Forskj. som ikke inngår i grl for ber utsatt sk.	-116 575 117	-83 333 814
-4 016 450	-5 146 258	Sum	303 768 354	326 339 321
-883 619	-1 132 177	Utsatt skatt (+)/utsatt skattefordel (-)(22%)	66 829 038	71 794 651
Utsatt skatt grunnrente jf. sktl §18-3(3) a nr. 5				
0	0	Grunnlag kraftverk - Slunka	2 561 748	0
0	0	Grunnlag kraftverk - Sagfossen	4 551 809	0
0	0	Sum	7 113 557	0
0	0	Utsatt skatt grunnrente 57,7%/45%	4 104 523	0
-883 619	-1 132 177	Netto utsatt skatt	70 933 560	71 794 651

Note 10 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2022	2021
Boliglån	86 967	97 618

Ansatte kunne tidligere få boliglån til følgende vilkår: Løpetid 15 år med 5 års avdragsfrihet. Rente er lik normrenten fastsatt av Finansdepartementet. Maksimalt lån som ble gitt var kr. 75 000. Lånene er sikret med pant i boligene.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styreformann eller andre nærstående parter. Det er ingen enkelt lån/sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital.

Ordningen ble avviklet i 2016, slik at det ikke kan tas opp nye lån mens etablerte lån løper som avtalt til innfrielse.

Note 11 - Betalingsmidler

Morselskap		Betalingsmidler	Konsern	
2022	2021		2022	2021
0	0	Kontanter	0	0
6 912 219	1 843 918	Bankinnskudd	59 142 501	64 128 232
300 298	243 604	Bankinnskudd bundne skattetrekksmidler	1 876 764	1 491 042
0	0	Forvaltningskonto	2 468	29 044
7 212 517	2 087 522	Sum betalingsmidler	61 021 733	65 648 318

Note 12 - Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2022	3 892 231	742 290 007	1 849 141	748 031 379
<i>Årets endring av egenkapital</i>				
Årets resultat	0	0	11 046 477	11 046 477
Avsatt utbytte	0	0	-10 745 000	-10 745 000
Endring pensjon	0	0	66 045	66 045
Ikke hevet utbytte	0	0	152 610	152 610
Egenkapital 31.12.2022	3 892 231	742 290 007	2 369 273	748 551 511

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2022	3 892 231	742 290 007	-7 237 042	738 945 196
<i>Årets endring av egenkapital</i>				
Årets resultat	0	0	15 349 390	15 349 390
Avsatt utbytte	0	0	-10 745 000	-10 745 000
Endring pensjon	0	0	-8 636 405	-8 636 405
Uhevet utbytte	0	0	152 610	152 610
Konsernbidrag	0	0	0	0
Egenkapital 31.12.2022	3 892 231	742 290 007	-11 116 447	735 065 791

Note 13 - Pantstillelser og garantier mv

	Morselskap		Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Gjeld som er sikret ved pant o.l	344 166 662	347 499 998	352 666 344	356 078 347

Eiendeler i datterselskap stilt som sikkerhet

	2022	2021
Fast eiendom	270 924 012	275 578 721
Driftsløsøre inkl. varelager	805 432	857 542
Andre eiendeler	15 764 887	23 069 010
Kundefordringer	53 539 316	19 541 456
Sum	341 033 647	319 046 729

Av langsiktig gjeld vil kr 7 932 035 forfalle til betaling om mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt. Konsernets egenkapital utgjør 56,96 % av totalkapitalen.

Note 14 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjeklasse	Aksjekapital	Antall	Pålydende	Balanseført
A-aksjer	2 919 241	2 919 241	1	2 919 241
B-aksjer	972 990	972 990	1	972 990
Egenkapital 31.12.2022	3 892 231	3 892 231	1	3 892 231

A-aksjene kan bare eies av juridiske personer som til enhver tid oppfyller kravene til offentlig eierskap i henhold til industrikonsesjonsloven av 14. desember 1917 nr 16. Det er ikke stemmerettsbegrensninger knyttet til de ulike aksjeklassene. Eierne av A-aksjer har forkjøpsrett ved omsetning av aksjene. Salten Kraftsamband AS har fortrinnsrett foran øvrige A-aksjonærer inntil deres eierandel utgjør 50 % av det totale antall aksjer i Nord-Salten Kraft Holding AS. Fortrinnsretten til SKS gjelder ikke ved overdragelser av aksjer mellom Hamarøy, Steigen, Sørfold og tidligere Tysfjord kommune.

Aksjonærer	A-aksjer	B-aksjer	Sum	Eierandel
Steigen kommune	809 447	41 600	851 047	21,86 %
Hamarøy kommune	613 975	27 803	641 778	16,49 %
Sørfold kommune	172 352	10 125	182 477	4,69 %
Salten Kraftsamband AS	583 848	188 165	772 013	19,83 %
Tysfjord kommune *)	739 619	32 380	771 999	19,83 %
Delsum	2 919 241	300 073	3 219 314	82,64 %
Øvrige (eierandel < 1%)	0	672 917	672 917	17,36 %
Totalt antall aksjer	2 919 241	972 990	3 892 231	100,00 %

*) Tysfjord kommune ble lagt ned og delt med virkning fra 01.01.2020. Tysfjord kommune sin aksjepost er del av det pågående delingsoppgjøret mellom Hamarøy kommune og Narvik kommune.

Styrerepresentanter og administrerende direktør eier følgende aksjer;

Navn	Kommune	Rolle	Antall	Stemmeandel
Klaus Hvassing	Narvik	Adm.direktør	0	0,00 %
Sten-Rune Brekke	Fauske	Styreleder	0	0,00 %
Evy Røymo	Steigen	Nestleder	133	0,01 %
Jan-Folke Sandnes	Hamarøy	Styremedlem	448	0,01 %
Liv Reffhaug	Sørfold	Styremedlem	0	0,00 %
Lisbeth Korneliussen	Narvik	Styremedlem	0	0,00 %
Jan-Erik Skogvold	Narvik	Styremedlem	204	0,01 %
Frode Tiltvik	Hamarøy	Styremedlem	299	0,01 %
Audun Kosmo	Steigen	Styremedlem	207	0,01 %

Note 15 - Datterselskap

Firma	Anskaffelsestids- punkt	Forretningskon- tor	Eierandel	Stemmeandel	Anskaffelseskost (kroner)
Nord-Salten Kraft AS	02.10.2019	Ulvsvåg	100%	100%	579 781 647
Kystnett AS	02.10.2019	Ulvsvåg	100%	100%	317 239 784

Note 16 - Mellomværende med selskap i samme konsern m.m.

Morselskap

	Fordringer			Gjeld	
	2022	2021		2022	2021
Andre kortsiktige fordringer	24 681 517	44 608 957	Annen kortsiktig gjeld	88 300	9 623 900
Langsiktig fordringer	180 000 000	180 000 000	Langsiktig gjeld	0	0

Selskapets langsiktige fordringer refererer seg til langsiktig lån som morselskapet har gitt til datterselskapene Nord-Salten Kraft AS og Kystnett AS.
Det er ikke stilt sikkerhet for lånene.

Note 17 - Hendelse etter balansedag

Det er ingen hendelser etter balansedato som påvirker selskapets økonomiske stilling negativt.



Revisjonsberetning

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Nord-Salten Kraft Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Nord-Salten Kraft Holding AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

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.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med 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 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 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 skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

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



Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bodø, 26. mai 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

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."

Arve Willumsen

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 89.162.xxx.xxx

2023-05-26 08:51:18 UTC



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>



*Foto av
Fotograf Karoline O A Pettersen,
Hamarøy IL
Sementongan
Ronny Nilssen
Knut Erik Solhaug
Lasse Hanssen
Lars Øgsnes Solhaug
Ronald Blix*

*Grafisk produksjon:
www.petas-design.com*