



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 880 396 072
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TRØNDELAGKRAFT AS
Forretningsadresse: Sluppenvegen 17B
7037 TRONDHEIM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Morten Opdal
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 30.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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, 22.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4	549 744 000	792 646 000
Sum inntekter		549 744 000	792 646 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		402 816 000	633 431 000
Lønn og andre personalkostnader	6,12	61 000	96 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	17	515 000	2 059 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,15	8 448 000	9 338 000
Andre driftskostnader	7,14	61 342 000	66 842 000
Andre gevinster og tap, netto	5	6 000	138 000
Sum kostnader		473 188 000	711 904 000
Driftsresultat		76 556 000	80 742 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	5	16 410 000	13 116 000
Sum finansinntekter		16 410 000	13 116 000
Annen rentekostnad	5	4 818 000	6 640 000
Rentekostnad leieforpliktelse	17	20 000	112 000
Andre finansposter, netto	5	894 000	954 000
Sum finanskostnader		5 732 000	7 706 000
Netto finans		10 678 000	5 410 000
Resultat før skattekostnad		87 234 000	86 152 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	-439 000	5 590 000
Årsresultat		87 673 000	80 562 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,12	1 666 000	1 008 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		1 666 000	1 008 000
Totalresultat		89 339 000	81 570 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	10	2 804 000	4 000 000
Sum immaterielle eiendeler		2 804 000	4 000 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel varige driftsmidler	17	0	3 431 000
Sum varige driftsmidler		0	3 431 000
Finansielle anleggsmidler			
Finansielle derivater	3,5	1 376 000	1 329 000
Netto pensjonsmidler	12	599 000	
Andre langsiktige eiendeler	15	5 844 000	8 091 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 819 000	9 420 000
Sum anleggsmidler		10 623 000	16 851 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	5,16	50 762 000	170 881 000
Finansielle derivater	3,5	2 120 000	2 893 000
Andre omløpsmidler		288 000	84 000
Konsernfordringer	14,16	265 856 000	404 158 000
Sum fordringer		319 026 000	578 016 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,16	0	1 202 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		0	1 202 000
Sum omløpsmidler		319 026 000	579 218 000
SUM EIENDELER		329 649 000	596 069 000



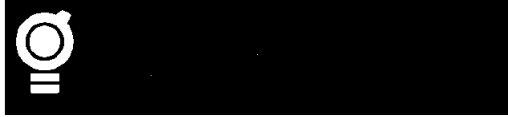
Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11	6 000 000	6 000 000
Opptjent egenkapital	11	0	47 454 000
Overkurs	11	13 593 000	24 877 000
Annen innskutt egenkapital	11	0	61 573 000
Sum innskutt egenkapital		19 593 000	139 904 000
Sum egenkapital		19 593 000	139 904 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	12	0	1 477 000
Utsatt skatt	8	1 219 000	1 196 000
Leieforpliktelse langsiktig	17	0	1 447 000
Finansielle derivater	3,5	1 376 000	1 329 000
Sum avsetninger for forpliktelser		2 595 000	5 449 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		2 595 000	5 449 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,14	92 765 000	316 961 000
Betalbar skatt	8	3 000	6 034 000
Skyldige offentlige avgifter		0	32 173 000
Utbytte	14	120 000 000	21 000 000
Kortsiktig konserngjeld	3,5,14	89 650 000	60 000 000
Finansielle derivater	3,5	2 126 000	2 893 000
Leieforpliktelse kortsiktig	17	0	2 216 000
Annen kortsiktig gjeld	13	2 917 000	9 439 000
Sum kortsiktig gjeld		307 461 000	450 716 000
Sum gjeld		310 056 000	456 165 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		329 649 000	596 069 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
---------------------	-------------	-------------	-------------



Styrets beretning 2024

Resultat før skatt ble 87 millioner kroner, opp fra 86 millioner kroner fra året før. Årets totalresultat ble 89 millioner kroner sammenliknet med 82 millioner kroner foregående år.

TrøndelagKraft AS sin virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner og offentlige og private bedrifter. TrøndelagKraft AS inngår i Elmera Group ASA-konsernet hvor det er Fjordkraft AS som eier 100 prosent av aksjene i TrøndelagKraft AS.

Elmera Group ASA er det børsnoterte morselskapet i et konsern bestående av flere selskaper som selger rådgiving, tjenester, programvare til energiselskaper, strømvtaler og produkter for lavutslippssamfunnet samt mobiltelefoni. Fjordkraft AS er Norges største strømlieferandør.

Organisasjon

Ved utgangen av 2024 var det totalt 42 fast ansatte medarbeidere ved kontoret i Trondheim. Disse er ansatte i Fjordkraft AS og Elmera Group ASA, og arbeidskraften kjøpes inn derfra. I tillegg benyttes innleide medarbeidere innen salg, kundeservice og telemarketing. Elmera-konsernet hadde ved utgangen av 2024 totalt 16,6 årsverk besatt gjennom innleide medarbeidere fra bemanningsbyråer. Innleie fra bemanningsbyrå har hovedsakelig vært som midlertidig behov og ekstra kapasitet for å dekke opp for sykefravær innen kundeservice og telemarketing.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I TrøndelagKraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering. Tall for Fjordkraft inngår i Likestillingsredegjørelse for konsernet. Se www.elmera.no.

Det totale sykefraværet var 10,6 prosent i 2024, mot 10 prosent i 2023. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen "Inkluderende arbeidsliv". Den generelle sykefraværsraten i samfunnet har økt etter pandemien. Forebygging og oppfølging av fravær forble en viktig oppgave i 2024. Årsakene til disse fraværene er komplekse. En rekke forebyggende tiltak er iverksatt, og dette arbeidet vil fortsette. Også i 2024 ble det gjennomført to medarbeiderundersøkelser i konsernet for å undersøke hvordan ansatte opplever sin arbeidssituasjon og i hvilken grad de identifiserer seg med selskapet mål og verdier. Tilfredsheten blant våre ansatte er høy, og de ansatte har generelt et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Klimaforpliktet virksomhet

Selskapet gjennom Fjordkraft AS rapporterer tall til ESG-rapporten for Elmera Group ASA. Siden 2021 er GRI-rapporteringen gjennomgått av konsernets revisor, Deloitte.

Elmera Group og datterselskapene har valgt seg ut fire av FNs bærekraftsmål som konsernets fokusområder.



Gjennom «Klimanjaro-initiativet» bruker konsernet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp. Dette er beskrevet i ESG-rapporten. www.elmera.no

Klimaregnskap

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2024 for konsernet og konsernselskapene Fjordkraft, TrøndelagKraft, Gudbrandsdal Energi og Switch Nordic Green AB som omfatter Scope 1, 2 og 3. Driften er utelukkende kontorbasert virksomhet og omfatter ikke produksjonsprosesser eller -lokaler. Virksomheten medfører ikke utslipp til luft eller vann utover det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokalene og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft. Klimautslippet er lavt som følge av selskapets virksomhet. Det er satt måltall for ytterligere reduksjoner.

Selskapets kontor i Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert.

Klimaregnskapet er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten for Elmera Group ASA. Tall inngår i ESG-rapporteringen og klimaregnskapet for Elmera Group ASA. Se konsernets Annual Report www.elmera.no

Etikk og compliance

Fra 1. juli 2022 trådte Åpenhetsloven i kraft i Norge. Loven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Loven pålegger selskaper i Norge en informasjonsplikt og en plikt til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger knyttet til leverandører. Selskapet har publisert sine aktsomhetsvurderinger i henhold til loven.

Selskapet oppfyller de åtte kravene i konvensjonen fra Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (ILO) knyttet til organisasjonsrett, forbud mot forskjellsbehandling og tvangsarbeid, forbud mot barnearbeid, samt bestemmelser for å hindre korrupsjon og stiller krav om at selskapets leverandører gjør det samme.

Trøndelag Kraft er omfattet av Elmera-konsernets etiske retningslinjer. Disse beskriver blant annet varslingsplikt for ansatte ved kritikkverdige forhold, herunder brudd på interne retningslinjer, lover og forskrifter, og fremgangsmåte for hvordan slik informasjon skal avgis.

For konsernets aktsomhetsvurderinger i henhold til loven, se publikasjonen på: www.fjordkraft.no/apenhetsloven.

Økonomi

TrøndelagKraft AS er heleiet datterselskap av Fjordkraft AS og konsolideres inn i konsernregnskapet til Elmera Group ASA. Selskapsregnskapet er utarbeidet i henhold til forenklet IFRS.

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn for regnskapet, og det bekreftes at denne forutsetningen er til stede. Styret mener at årsregnskapet gir et rettvise bilde av TrøndelagKraft AS sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Totale salgsinntekter i 2024 utgjorde 550 millioner kroner mot 793 millioner kroner i 2023, mens varekostnadene utgjorde 403 millioner kroner mot 633 millioner kroner i 2023. Selskapets kundebase er i all hovedsak lokalisert i Trøndelag (NO3). Driftsresultatet i 2024 ble 77 millioner kroner, mot 81 millioner kroner i 2023.





Disponering av årets resultat

Styret foreslår utdeling av 89,7 millioner kroner i konsernbidrag til Elmera Industrial Ownership AS og 120 millioner i utbytte til morselskapet Fjordkraft AS. Sistnevnte deles ut fra innskutt egenkapital og overkurs.

Balansen

TrøndelagKraft AS har ingen varige driftsmidler pr 31.12.2024. Anleggsmidlene viser en reduksjon på 6 millioner kroner fra 2023 til 2024. Omløpsmidler utgjør 319 millioner kroner per 31.12.2024, en nedgang på 260 millioner kroner fra 2023.

Totalt er kortsiktig gjeld redusert med 143 millioner kroner sammenliknet med foregående år. Nedgangen skyldes i hovedsak en nedgang i leverandørgjeld med 224 millioner sammenlignet med 2023. Totalt er avsetninger for forpliktelser redusert med 3 millioner kroner sammenlignet med 2023. Nedgangen skyldes nedgang i pensjonsforpliktelser og langsiktige leieforpliktelser.

Egenkapitalen utgjorde 20 millioner kroner ved utgangen av året, en nedgang på 120 millioner fra 2023 som følge av utdeling av konsernbidrag og utbytte.

Hendelser etter balansedato

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i regnskapet.

Kontantstrøm

Selskapet kan oppleve store variasjoner i pris og forbruk både mellom år og innenfor et år. Dette medfører at en kontantstrømanalyse kan variere betydelig fra en tradisjonell resultatoppstilling. Dette er synlig ved sammenlikning av kontantstrømmene fra operasjonelle aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 2023 og 2024 knytter seg til utestående kundefordringer og endring i leverandørgjeld.

Bankkontoene som benyttes i selskapets drift inngår i konsernkontoordning hvor det er morselskapet i konsernet som er konsernkontoeier. Netto innskudd eller trekk på konsernkontoordningen fremgår av balansen som henholdsvis fordring på-, eller gjeld til konsernselskaper. Ved utgangen av 2024 hadde selskapet innskudd på konsernkontoordningen med 265 millioner kroner. Årets endring i innskudd på konsernkontoordning utgjør en nedgang på 138 millioner kroner.

Finansiell risiko og risikostyring

Selskapets virksomhet består i hovedsak av kjøp og salg av strøm til sluttbrukere og bedriftskunder. Volatilitet i råvarepriser er den primære risikoen for virksomheten. Selskapet ønsker å minimere effekten av disse risikoene ved bruk av finansielle derivater som sikrer risikoeksponeringen. Selskapet tar ikke posisjoner i, og handler ikke med, finansielle instrumenter, inkludert finansielle derivater, til spekulative formål.

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av TrøndelagKraft AS' årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoer for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen behandlet de potensielle konsekvensene av fysiske risikoer, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.





Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. TrøndelagKraft AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteierens infrastruktur, noe som kan påvirke selskapets omdømme ved langvarige strømbrydd. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for TrøndelagKraft AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundelojalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoer per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. TrøndelagKraft AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder. Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet over en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold og overgangen til fornybar energiproduksjon som tilfører mer uregulert kraft i systemet. Den nye normalen kjennetegnes av høyere prisvolatilitet enn før energikrisen i 2022. Produksjonen vil variere i henhold til værforhold som vind og sol, og vil også påvirke etterspørselen gjennom økte temperaturer. Klimaendringer påvirker derfor nøkkelfaktorer som pris og volum. Klimaendringer driver reguleringer og økte rapporteringskrav, samt etterspørsel etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Gruppens ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til variabel-avtaler og fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisrisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når TrøndelagKraft inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisrisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers





varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på variabel-avtaler i privatmarkedet har falt betydelig etter at selskapet stanset nysalg av disse avtalene, og ved utgangen av 2024 utgjorde slike avtaler bare en liten andel av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prissikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kundekontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2024. Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstill krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2024 var selskapets maksimale eksponering mot kredittrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.





I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømstøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene. Den nasjonale strømstøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2025. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere TrøndelagKraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kredittrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kredittisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kredittrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at selskapet krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov.

Fremtidsutsikter

AI i bruk

I 2025 har kunstig intelligens blitt en viktig faktor for næringslivet. AI har åpnet nye muligheter for effektivitet, forbedret beslutningstaking og økt kundetilfredshet. Samtidig bringer teknologien også utfordringer, som sikkerhetsrisiko og etiske dilemmaer knyttet til personvern og databehandling.

I 2025 har Elmera fokusert på opplæring og motivasjon rundt bruken av AI. Vi har implementert AI i flere av våre prosjekter. Det har bidratt til å forbedre våre tjenester og øke vår konkurranseevne. Styret anser det som viktig å være godt forberedt på å utnytte potensialet i AI-teknologi, samtidig som selskapet og hver ansatt er bevisste på å håndtere de tilhørende risikoene på en ansvarlig måte.

Engrosmarkedet

Styret ser med stor interesse på hvordan endringer i intradagmarkedet og 15-minuttersmarkedet vil påvirke markedsaktørene, og hvordan disse endringene vil påvirke kostnadsstrukturer, likviditet og potensielle innovasjoner i produkter. Muligheten til å handle i 15-minutters intervaller forventes å forbedre markeds effektivitet og gi mer presise risikostyringsverktøy. Det kan gi muligheter for kostnadsreduksjoner og forbedret økonomisk ytelse. Selskapet er som en del av Elmera-konsernet godt posisjonert til å utnytte de mulighetene disse endringene gir.

Fremtiden

En større andel fornybar energi, elektrifisering og økende kraftetterspørsel gir betydelige muligheter og utfordringer. Overgangen til mer fornybar energi er avgjørende for å nå EUs ambisiøse klimamål. Tilgang til pålitelig og rimelig energi er også en nøkkelforutsetning for økonomisk vekst og utvikling globalt. Energi spiller også en viktig rolle i internasjonal sikkerhetspolitikk. Vår fremtidige energilandskap påvirkes av klima- og energipolitikk, behovet for økonomisk vekst og forsyningsikkerhet. Derfor forventes energispørsmål å være en svært sentral del av den offentlige debatten i de kommende årene.





TrøndelagKraft vil fortsette sitt arbeid med å videreutvikle verdiforslag tilpasset den grønne omstillingen med produkter og tjenester som skaper økt forutsigbarhet, og muligheter for lokal energiproduksjon, energisparing og energistyring.

Med sin størrelse, ressurser og ekspertise er TrøndelagKraft godt forberedt på videre utvikling og drift. Styret ønsker å takke alle som jobber for konsernet for deres innsats og bidrag til årets resultater.

Bergen, 4. april 2025

Magnar Øyhovden
Styreleder

Birte Strander
Styremedlem

Ole Johan Langenes
Styremedlem

Renate Larsen
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Daglig leder





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543399600

Dokument

Trøndelagkraft AS - Styrets beretning 2024
Hoveddokument
7 sider
Initiert på 2025-04-04 08:41:53 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2025-04-04 14:06:07 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)
jeanne.tjomsland@fjordkraft.no
+4795761644

Underskriverne

Magnar Øyhovden (MØ)
magnar.oyhovden@fjordkraft.no
+4740485180



Navnet norsk BankID oppga var "Magnar Erik Øyhovden"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2025-02-11 09:33:12 CET (+0100)
Signert 2025-04-04 13:26:15 CEST (+0200)

Ole Johan Langenes (OJL)
ole.langenes@fjordkraft.no
+4741223672
Signert 2025-04-04 14:06:07 CEST (+0200)

Renate Larsen (RL)
Fjordkraft AS
renate.larsen@fjordkraft.no
+4793834595
Signert 2025-04-04 13:29:15 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)
torkel.rolfseng@elmeragroup.no
+4791185995
Signert 2025-04-04 08:43:25 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)
birte.strander@elmeragroup.no
+4741418416
Signert 2025-04-04 10:38:06 CEST (+0200)





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543399600

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013, Postterminalen
NO-5008 Bergen
Norway

+47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Trøndelagkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Trøndelagkraft AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital, 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 årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

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



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Trøndelagkraft AS

ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. 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.

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

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

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



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Trøndelagkraft AS

Bergen, 04. april 2025
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Uavhengig revisors beretning

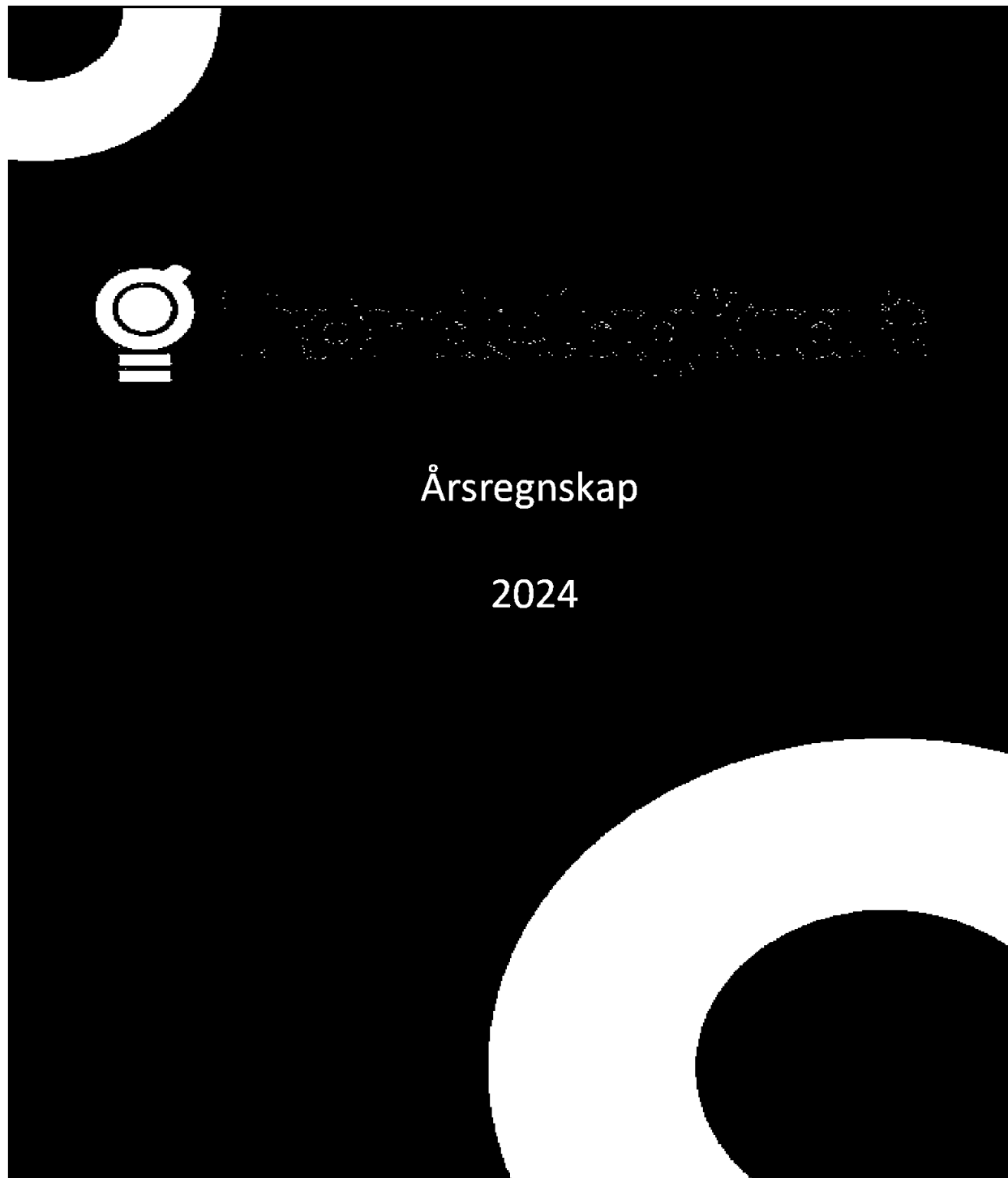
Name	Date
Johnsen, Helge-Roald	2025-04-04

Identification

 bankID Johnsen, Helge-Roald



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





Oppstilling over totalresultat

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2024	2023
Salgsinntekter	4	549 744	792 646
Direkte varekostnad		(402 816)	(633 431)
Lønn og andre personalkostnader	6,12	(61)	(96)
Avskrivninger bruksrettseiendel	17	(515)	(2 059)
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,15	(8 448)	(9 338)
Andre driftskostnader	7,14	(61 343)	(66 843)
Andre gevinster og tap, netto	5	(6)	(138)
<hr/>			
Renteinntekter	5	16 410	13 116
Rentekostnad leieforpliktelse	17	(20)	(112)
Rentekostnader	5	(4 818)	(6 640)
Andre finansposter, netto	5	(894)	(954)
<hr/>			
Skattekostnad på ordinært resultat	8	439	(5 589)
<hr/>			
Utvidet resultat:			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,12	1 666	1 007
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendel varige driftsmidler	17	-	3 431
Immaterielle eiendeler	10	2 804	4 000
Finansielle derivater	3,5	1 376	1 329
Netto pensjonsmidler	12	599	-
Andre langsiktige eiendeler	15	5 845	8 090
<hr/>			
Omløpsmidler			
Kundefordringer	5,16	50 762	170 881
Fordringer på konsernselskaper	14,16	265 856	404 158
Finansielle derivater	3,5	2 120	2 893
Andre omløpsmidler		288	84
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,16	-	1 202
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2024	2023
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	11	6 000	6 000
Overkurs		13 593	24 877
Annen innskutt egenkapital		-	61 573
Opptjent egenkapital		-	47 454
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	12	-	1 477
Utsatt skatt	8	1 219	1 196
Leieforpliktelse langsiktig	17	-	1 448
Finansielle derivater	3,5	1 376	1 329
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,14	92 765	316 961
Gjeld til konsernselskaper	3,5,14	89 650	60 000
Betalbar skatt	8	3	6 034
Finansielle derivater	3,5	2 126	2 893
Skyldige offentlige avgifter		-	32 173
Avsatt utbytte	14	120 000	21 000
Leieforpliktelse kortsiktig	17	-	2 216
Annen kortsiktig gjeld	13	2 917	9 439

Styret i TrøndelagKraft AS
4. april 2025

Magnar Erik Øyhovden
Styrets leder

Ole Johan Langenes
Styremedlem

Birte Strander
Styremedlem

Renate Larsen
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Daglig leder





Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.23	6 000	24 877	61 573	46 885	139 335
Årsresultat	-	-	-	80 562	80 562
Utvidet resultat for året	-	-	-	1 007	1 007
Konsernbidrag	-	-	-	(60 000)	(60 000)
Avsatt utbytte	-	-	-	(21 000)	(21 000)
Egenkapital 01.01.24	6 000	24 877	61 573	47 454	139 904
Årsresultat	-	-	-	87 673	87 673
Utvidet resultat for året	-	-	-	1 666	1 666
Konsernbidrag	-	-	-	(89 650)	(89 650)
Avsatt utbytte	-	(11 284)	(61 573)	(47 143)	(120 000)





Oppstilling over kontantstrømmer

Beløp i NOK tusen	Note	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		87 234	86 151
Justeringer			
Avskrivninger	10	1 197	1 278
Avskrivninger bruksrettseiendel	17	515	2 059
Resultateffekt fra avgang av bruksrettseiendeler	17	(207)	-
Amortisering av kontraktsutgifter	15	7 251	8 059
Endring i langsiktige kundefordringer		-	477
Endring i pensjonsforpliktelser	12	89	96
Utbetalinger ved kontraktsutgifter	15	(5 005)	(5 252)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	(6)	138
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	14	120 119	87 156
Kjøp av elsertifikater	10	(9 376)	(361)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	10	9 376	361
Endring i andre omløpsmidler	14	(201)	16 177
Endring i leverandørgjeld	14	(224 196)	(48 906)
Endring i andre gjeldsposter	14	(38 711)	5 660
Periodens betalte skatt	8	(6 039)	968
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	14	(21 000)	-
Utbetalt konsernbidrag	14	(60 000)	(30 000)
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning	14,16	138 299	(121 635)
Avdrag på leasingforpliktelse	17	(540)	(2 129)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende			
		(1 202)	296
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.			
		1 202	905





Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

TrøndelagKraft AS er en strømleverandør i Norge. Elmera Group ASA, som er børsnotert, er det øverste morselskapet. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp, salg og porteføljestyling av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner.

TrøndelagKraft AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Sluppenvegen 17B, 7037 Trondheim, Norge.

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke kommer frem i de andre notene nedenfor. Disse prinsippene er fulgt konsekvent for alle årene som rapporteres, med mindre annet er oppgitt.

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020 (Forenklet IFRS). Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapskikk. Unntak fra måling og innregning etter full IFRS er forklart nedenfor.

Fortsatt drift

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift. Ved vurdering av denne forutsetningen, har ledelsen tatt stilling til all tilgjengelig informasjon om fremtiden. Dette omfatter informasjon om netto kontantstrømmer fra eksisterende kundekontakter og andre servicekontrakter, gjeldsbetjening og forpliktelser. Etter slike vurderinger har ledelsen en rimelig forventning om at selskapet har tilstrekkelige ressurser til fortsatt drift i overskuelig fremtid.

Grunnlag for måling

Regnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med unntak av finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi over resultatet, virkelig verdi over utvidet resultat, finansielle derivater og pensjonsforpliktelser, som måles etter virkelig verdi. Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av noen kritiske regnskapsestimater. Det krever også at ledelsen utviser dømmekraft i prosessen rundt bruk av selskapets regnskapsprinsipper. Områder som involverer en høyere grad av vurderinger eller er mer komplekse, eller områder der forutsetninger og estimater er av stor betydning for regnskapet, er beskrevet i note 2.

Nye og endrede regnskapsprinsipper

Nye standarder, endringer og tolkninger tråd i kraft for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2024

Selskapet har anvendt de endringene i IFRS-standarder er og tolkninger som gjelder for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2024. Disse endringene hadde ingen vesentlig innvirkning på beløpene som er innregnet i dette årsregnskapet, og de forventes ikke å påvirke fremtidige perioder betydelig.

Nye standarder og tolkninger ennå ikke vedtatt

Enkelte nye regnskapsstandarder og fortolkninger som er publisert er ikke obligatoriske for rapporteringsperioder som avsluttes 31. desember 2024. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets finansielle rapportering i inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

Inntektsføringsprinsipp

Selskapet regnskapsfører inntekter når en kunde oppnår kontroll over avtalte varer eller tjenester tilsvarende et beløp som gjenspeiler godtgjørelsen som selskapet forventer å motta for disse varene eller tjenestene.

Selskapet har benyttet femtrinnsmetoden beskrevet i IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder, for alle inntektsstrømmer:

- (i) identifisering av kontrakt(er) med en kunde;
- (ii) identifisering av leveringsforpliktelser;
- (iii) fastsettelse av transaksjonsprisen;





(iv) fordeling av transaksjonsprisen på leveringsforpliktelsene; og

(v) regnskapsføre inntektene når (eller hvis) selskapet oppfyller leveringsforpliktelsene.

Selskapet bruker femtrinnsmodellen for kontrakter når det er sannsynlig at selskapet vil inndrive godtgjørelsen det har krav på i bytte mot varene eller tjenestene det leverer til kunden. Ved kontraktsinngåelsen, når kontrakten anses å være innenfor omfanget av IFRS 15, evaluerer selskapet de avtalte varene eller tjenestene under hver kontrakt og fastsetter hvilke som er avtalte ytelser, og vurderer hvorvidt hver enkelt avtalte vare eller tjeneste er unik. Selskapet inntektsfører da den delen av transaksjonsprisen som er allokert til den aktuelle leveringsforpliktelsen når (eller hvis) leveringsforpliktelsen er å regne som oppfylt.

En stor andel av selskapets endelige oppgjør for salg og distribusjon av strøm gjøres opp etter at selskapet har utarbeidet årsregnskapet. Inntekter knyttet til strømsalg beregnes basert på volumene som er fysisk levert i løpet av perioden. Det fysiske leveringsvolumet fordeles i henhold til forbruksprognosene for hver kundegruppe og prisavtale. Modellen bygger på historiske opplysninger, men det er en grad av usikkerhet i beregningene knyttet til volumet som fordeles til de ulike prissegmentene som krever ledelsens vurdering.

Kontraktsutgifter

Inkrementelle utgifter knyttet til oppnåelse av nye kontrakter med kunder, regnskapsføres som en eiendel i balanseoppstillingen dersom selskapet forventer å gjenvinne disse utgiftene. Disse kontraktsutgift-eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler".

Kontraktsutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrøfall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.

Inntektsskatt

Inntektsskatt

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

Betalbar skatt

Betalbar skatt er basert på skattepliktige inntekter for året. Skattepliktig inntekt avviker fra resultatet som er rapportert i resultatregnskapet, fordi det ekskluderer inntekter og kostnader som er skattepliktige eller fradragsberettiget i andre år samt poster som aldri er skattepliktig eller fradragsberettiget. Selskapets betalbare skatt beregnes ved bruk av skattesatser som er fastsatt på balansedatoen.

Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel er skatten som forventes å bli betalbar eller til gode vedrørende forskjeller mellom de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld i regnskapet og de tilhørende skattemessige verdiene som brukes i beregningen av skattepliktig inntekt, og er følgelig innregnet i balansen. Utsatt skatteforpliktelse innregnes generelt for alle skattepliktige midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel innregnes i den grad det er sannsynlig at skattepliktige inntekter vil bli tilgjengelige som fradragsberettigede midlertidige forskjeller kan motregnes mot. Slike eiendeler og gjeld registreres ikke hvis den midlertidige forskjellen oppstår fra førstegangsinnregning av goodwill eller fra førstegangsinnregning (bortsett fra ved virksomhetssammenslutning) av andre eiendeler og gjeld i en transaksjon som verken påvirker skattepliktig inntekt eller regnskapsmessig inntekt. Utsatt skatteforpliktelse innregnes for skattepliktige midlertidige forskjeller som oppstår fra investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, bortsett fra der selskapet kan kontrollere reverseringen av den midlertidige forskjellen, og det er sannsynlig at den midlertidige forskjellen ikke reverseres i overskuelig fremtid. Utsatt skattefordel som oppstår fra fradragsberettigede midlertidige forskjeller tilknyttet slike investeringer innregnes bare i den grad det er sannsynlig at det vil være skattepliktige inntekter som fordelene av midlertidige forskjeller kan motregnes mot, og at de forventes å reverseres i overskuelig fremtid.

Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivningen og satsene som er i kraft på balansedatoen. Endring i utsatt skatt regnskapsføres i resultatregnskapet, bortsett fra der den er





relatert til poster som regnskapsføres over utvidet resultat, hvor endring i utsatt skatt også regnskapsføres over utvidet resultat. Målingen av utsatt skatteforpliktelse og skattefordel gjenspeiler de skattemessige konsekvensene som ville fulgt fra måten selskapet forventer, på slutten av rapporteringsperioden, for realisering eller oppgjør for de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel og skatteforpliktelse utlignes når det foreligger en juridisk rett til å utligne kortsiktige skattefordeler mot kortsiktige skatteforpliktelser, og når de er knyttet til inntektsskatt fra samme skattemyndighet og selskapet akter å gjøre opp kortsiktige skattefordeler og skatteforpliktelser netto.

Betalbar skatt og utsatt skatt for året

Betalbar skatt og utsatt skatt innregnes i resultatregnskapet, bortsett fra der de relateres til poster som rapporteres over utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen, hvor i så tilfelle betalbar og utsatt skatt også rapporteres i henholdsvis utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen.

Skattekonsekvenser av utdeling av konsernbidrag

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonsekvensene av utdelingen i skattekostnaden i resultatregnskapet i samme periode som utdelingen avsettes som gjeld.

Finansielle instrumenter

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak.

Finansielle eiendeler

Selskapets finansielle eiendeler er: derivater, utlån, kundefordringer, og kontanter og kontantekvivalenter. Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell selskapet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner selskapet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader.

Selskapet klassifiserer sine finansielle eiendeler i tre kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Selskapet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og

- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd og utlån. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kontrakter med kunder.

Avsetninger for tap på finansielle eiendeler

Selskapet har gjort en avsetning for forventede tap (ECL) på alle finansielle eiendeler som er gjeldsinstrumenter som ikke er klassifisert som virkelig verdi over resultat.

Selskapet anvender en forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer. Selskapet måler dermed tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden for hver rapporteringsperiode, og ikke





basert på 12-måneders forventet tap. Beregningen av forventet kredittap er todelt. For bedriftskunder har selskapet har laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer og den generelle økonomiske situasjonen, mens for privatkunder beregnes forventet kredittap basert på en vurdering av soliditeten til den enkelte kunde.

Fraregning av finansielle eiendeler

En finansiell eiendel (eller, hvis aktuelt, en del av en finansiell eiendel eller en del av en gruppe med like finansielle eiendeler) er fraregnet (tatt ut av selskapets konsoliderte balanseoppstilling) hvis:

- Den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmer fra den finansielle eiendelen utløper, eller
- Selskapet har overført den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen eller beholder retten til å motta kontantstrømmene fra en finansiell eiendel, men samtidig forplikter seg til å overføre disse til en motpart; og enten
 - a. Selskapet har overført det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, eller
 - b. Selskapet har hverken overført eller beholdt det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, men har overført kontrollen av eiendelen.

Finansielle forpliktelser

Selskapets finansielle forpliktelser er: derivater, kortsiktige og langsiktig innlån, og leverandørgjeld. Finansielle forpliktelser er ved førstegangsinnregning innregnet til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader, og klassifisert i to kategorier:

- lån og forpliktelser, målt til amortisert kost
- Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Lån og forpliktelser

Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet.

Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til enhver rabatt eller premie knyttet til kjøpet, eller kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet.

Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig.

Selskapets lån og forpliktelser inkluderer kortsiktige og langsiktige innlån, og leverandørgjeld.

Fraregning av finansielle forpliktelser

En finansiell forpliktelse fraregnes når forpliktelsen er innfridd, kansellert eller utløpt. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes med en ny forpliktelse fra samme långiver hvor vilkårene er vesentlig endret, eller vilkårene på en eksisterende forpliktelse er vesentlig modifisert, fraregnes den opprinnelige forpliktelsen og en ny forpliktelse innregnes. Forskjellen i balanseført verdi innregnes i resultat.

Kraftkontrakter og sikringsaktiviteter

Kraftkontrakter som inngås og holdes med formål å motta eller levere strøm i forbindelse med selskapets forventede kraftkjøp eller kraftsalg blir regnskapsmessig behandlet som "eget bruk" kontrakter. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for innregning i balanseoppstillingen etter IFRS 9 men blir istedet regnskapsmessig behandlet som kontrakter med kunder i tråd med IFRS 15, eller som kraftkjøpsavtaler.

Kraftkontrakter som er finansielle kraftderivater og som kvalifiserer til innregning i balanseoppstillingen under IFRS 9, måles til virkelig verdi verdiendring over resultatet (med mindre disse er øremerket som sikringsinstrumenter - se under). Dette gjelder for følgende kraftkontrakter:

- Fysiske kraftkontrakter, dersom kontrakten lett kan omgjøres i kontanter og den ikke anses som «eget bruk» kontrakt
- Finansielle kontrakter for kjøp eller salg av kraft som er klassifisert som derivater





- Innebygde derivater skilles ut som derivater dersom risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.

Finansielle kraftkontrakter

Selskapets beholdning av derivater utgjøres i all hovedsak av finansielle kraftkontrakter. Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der kraftkontrakter som er derivater ikke tilfredsstillende krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål.

Derivater presenteres som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld i den grad de forventes å bli gjort opp innen 12 måneder etter utløpet av rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av ethvert derivatinstrument som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring resultatføres umiddelbart i resultatregnskapet og inngår i:

- Salgsinntekter, dersom derivatet er en finansiell kontrakt med kunde, eller
- Direkte varekostnad, dersom derivatet er inngått med formål å sikre fysisk kraftkjøp eller finansielle kraftkontrakter med kunde.

Selskapet har ikke øremerket derivater for sikringsbokføring i 2024. Se note 3 og 5 for detaljer om derivater.

Terminkontrakter på kjøp av elsertifikater

Selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere medfører at selskapet pådrar seg en årlig plikt til å kjøpe inn og levere et antall elsertifikater til myndighetene (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år. Selskapet kjøper inn Elsertifikater på terminkontrakter. Ettersom disse kontraktene er kontrakter som er inngått med formål å motta Elsertifikater i forbindelse med selskapets kraftomsetning blir disse terminkontraktene regnskapsmessig behandlet som "egget bruk" kontrakter. Dette medfører at disse kontraktene ikke innregnes i balansen med mindre kontraktene er tapsbringende kontrakter.

Leieavtaler

Bruksrettseiendeler og leieforpliktelser som oppstår ved en leieavtale måles ved førstegangsinnregning til nåverdi av leiebetalinger.

Leieforpliktelser

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Beløp som forventes å komme til betaling for selskapet i henhold til restverdigarantier
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom selskapet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at selskapet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

Leiebetalinger knyttet til utøvelse av forlengelsesopsjoner er også inkludert i målingen av forpliktelsen dersom det er rimelig sikkert at opsjonen vil utøves. Leiebetalingene diskonteres ved bruk av den implisitte renten i leiekontrakten. Hvis denne renten ikke lett kan bestemmes, noe som vanligvis er tilfelle for leieavtaler i selskapet, brukes leietakers marginale lånerente, som er den renten som den enkelte leietaker vil måtte betale for å låne de midlene som er nødvendige for å få en eiendel med lignende verdi til bruksretten i et lignende økonomisk miljø med lignende vilkår, sikkerhet og betingelser.

For å bestemme den marginale lånerenten har selskapet:

- der det er mulig, brukt nylig mottatt tredjepartsfinansiering som utgangspunkt, justert for å gjenspeile endringer i finansieringsbetingelser siden denne finansieringen ble mottatt,





- brukt en oppbyggingsmetode som starter med en risikofri rente justert for kredittrisiko knyttet til leiekontraktene i selskapet, der det ikke er nylig tredjepartsfinansiering, og

- gjort justeringer som er spesifikke for den enkelte leieavtalen, for eksempel avtalens varighet og sikkerhet.

Selskapet er eksponert mot potensielle fremtidige økninger i variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, som ikke er inkludert i leieforpliktelsen før de trer i kraft. Når justering av variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats trer i kraft, revurderes leieforpliktelsen og justeres mot bruksretteieendelen.

Leiebetalinger fordeles mellom hovedstol og finanskostnad. Finansieringskostnaden resultatføres over leiekontrakten for å gi en konstant periodisk rente på den gjenværende saldoen for leieforpliktelsen for hver periode.

Bruksretteieendeler

Selskapet måler bruksretteieendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteieendelene omfatter:

- beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen

- alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt

- alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt for leietaker, og

- et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, eller gjenoppretting av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

Bruksretteieendeler avskrives som regel lineært over den korteste av eiendelens utnyttbare levetid og leieperioden.

Kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler av lav verdi

Betalinger som gjelder kortsiktige leieavtaler av utstyr og andre leieavtaler av lav verdi innregnes løpende som en utgift i resultatregnskapet. Kortsiktige leieavtaler er leieavtaler med en løpetid på 12 måneder eller kortere. Eiendeler av lav verdi omfatter IT-utstyr og mindre kontorutstyr.

Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat

(i) Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Beholdning av elsertifikater og opprinnelsesgarantier rapporteres som immaterielle eiendeler i samsvar med IAS 38 – Immaterielle eiendeler, og måles ved bruk av kostmetoden. Elsertifikatene har ingen utløpsdato og kjøpes for bruk i forbindelse med innløsningsplikten for elsertifikater ved å innløse det aktuelle antallet elsertifikater til myndighetene.

(ii) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer innregnes til virkelig verdi i balansen på tidspunktet for anskaffelse. Kundeporteføljene har begrenset økonomisk levetid og innregnes som kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Avskrivninger er i hovedsak beregnet basert på forventet churn-profil for den enkelte portefølje.

Verdifall på immaterielle eiendeler

På hver balansedato vurderer selskapet om det er indikasjoner på et nedskrivningsbehov knyttet til selskapets balanseførte verdi av immaterielle eiendeler.

Immaterielle eiendeler testes for verdifall når hendelser eller endringer i forutsetninger indikerer at den balanseførte verdien ikke er gjenvinnbar. Tap ved verdifall innregnes med det beløpet eiendelens balanseførte verdi overstiger det gjenvinnbare beløp.





Det gjenvinnbare beløpet er det høyeste av eiendelens virkelige verdi minus kostnader for avhending og bruksverdi (nåverdi av kontantstrøm eller andre ytelser som eiendelen forventes å generere gjennom selskapets bruk). For vurdering av verdifall, grupperes eiendelene etter laveste nivå med separate identifiserbare kontantstrømmer som i stor grad er uavhengig av kontantstrømmer fra andre eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enheter).

Når tap ved verdifall senere reverseres, økes den balanseførte verdien for eiendelen (eller kontantgenererende enheten) til det vurderte, gjenvinnbare beløpet ved salg eller avhending, men begrenset slik at den balanseførte verdien ikke overstiger den balanseførte verdien som eiendelen (eller den kontantgenererende ville hatt) dersom tap verdifall ikke hadde vært innregnet eiendelen (eller den kontantgenererende enheten) i tidligere år. En reversering av tap ved verdifall innregnes umiddelbart i resultatet.

Avsetninger

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

Tapsbringende kontrakter

Dersom det foreligger tapsbringende kontrakter, innregnes den eksisterende plikten i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en tapskontrakt fastsettes, innregner selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten.

Avsetning for elsertifikatforpliktelse

Selskapet er som strømleverandør lovpålagt (under «Lov om elsertifikater» og «Forskrift om elsertifikater») å levere et antall elsertifikater til myndighetene den 1. april hvert år (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år.

Antall elsertifikater som skal innleveres til myndighetene er fastsatt til en fast prosentandel per MWh bestemt av myndighetene før starten av det aktuelle året, basert på det faktiske leverte volumet som er elsertifikatpliktig. For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter.

Selskapet benytter nettosynsmetoden for måling av elsertifikatforpliktelsen. Det finnes ingen spesifikke retningslinjer for slike ordninger under IFRS; men nettosynsmetoden er en av de mest vanlige metodene som er i bruk. Bruk av nettosynsmetoden innebærer at den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles som kontraktspris for elsertifikater, mens forpliktelser som overstiger disse volumene måles til virkelig verdi av elsertifikater som må kjøpes (gjelder der antall elsertifikater som kjøpes direkte eller gjennom terminkontrakter ikke er tilstrekkelig til å dekke beregnet antall elsertifikater som skal leveres til myndighetene).

Elsertifikatforpliktelsen innregnes i balanseoppstillingen under annen kortsiktig gjeld, og elsertifikater i beholdning under immaterielle eiendeler. Den tilsvarende kostnaden innregnes som en del av direkte varekostnad, da den regnes som marginale kostnader knyttet til kjøp av strøm.

Ytelser til ansatte

Selskapet har flere pensjonsordninger for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordning. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 13.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsesbaserte pensjonsordninger vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad





består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når selskapet vedtar en vesentlig reduksjon av antall ansatte som omfattes av en ordning eller endrer vilkårene for en ytelsesbasert pensjonsordning slik at en vesentlig del av nåværende ansattes fremtidige opptjening ikke lenger kvalifiserer til ytelser eller bare kvalifiserer til reduserte ytelser.

Introduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Dette blir kostnadsført lineært over perioden frem til effekten av endringen er opptjent. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft slik at de ansatte umiddelbart har opptjent en fripolise (eller endring i fripolise) resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

Innskuddsbasert pensjonsordning

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler avtalte premier/innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond). Selskapet har ingen ytterligere forpliktelser utover avtalte premieinnbetalinger. Betalinger av premier til innskuddspensjonsordninger innregnes som pensjonskostnad (inngår i Lønn og andre personalkostnader i resultatregnskapet) i den regnskapsperioden disse forfaller til betaling.

Avsatt utbytte

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre utbytte i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Foreslått utbytte er derfor avsatt som kortsiktig gjeld i balansen for den regnskapsperioden utbytte er foreslått basert på.

Resultat per aksje

(i) Basisresultat per aksje:

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dele:

- årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer
- på et veid gjennomsnitt av antall ordinære aksjer i regnskapsåret

(ii) Utvannet resultat per aksje:

Utvannet resultat per aksje justerer resultatet brukt ved beregning av basisresultat per aksje, for å ta hensyn til:

- etter-skatt effekten av renter og andre finansieringskostnader relatert til utvannede potensielle ordinære aksjer, og
- vektet gjennomsnitt av ordinære aksjer som i tillegg ville vært utestående etter en konvertering av alle potensielle utvannede ordinære aksjer.

Kontanter og kontantekvivalenter

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet i henhold til den indirekte metoden. I forbindelse med presentasjonen i kontantstrømoppstillingen, inkluderer kontanter og kontantekvivalenter kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneder opprinnelig løpetid som raskt kan konverteres til kontanter og er gjenstand for en ubetydelig risiko for endringer i verdi.

Avrundning av beløp

Alle beløp er avrundet til nærmeste hele tusen, med mindre annet er oppgitt.





Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelsen av årsregnskapet krever at ledelsen utøver skjønn ved vurderinger knyttet til anvendelse av regnskapsprinsipper, utarbeidelse av estimater og valg av forutsetninger som påvirker rapporterte inntekter, kostnader, eiendeler og forpliktelser, og tilhørende noteopplysninger og opplysninger om betingede forpliktelser. Usikkerheten knyttet til disse vurderingene og estimatene kan medføre en vesentlig justering av den balanseførte verdien av eiendeler eller gjeld i fremtidige perioder.

Estimater og forutsetninger

Nøkkelforutsetningene om fremtiden og andre viktige kilder til estimeringsusikkerhet på rapporteringsdatoen, som har en betydelig risiko for å gi en vesentlig justering av balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser innen neste regnskapsperiode, er beskrevet nedenfor. Selskapet baserte sine forutsetninger og estimater på parametere som var tilgjengelige når regnskapet ble utarbeidet. Omstendigheter og antakelser om fremtidig utvikling kan imidlertid endres på grunn av markedsendringer eller omstendigheter som oppstår utenfor selskapets kontroll. Slike endringer reflekteres i forutsetningene når de oppstår.

1) Brutto versus netto presentasjon

Når klassifisering og presentasjon av inntektstransaksjoner med kunder blir evaluert, vurderer ledelsen i hvilken grad selskapet faktisk kontrollerer de konkrete varene og tjenestene før de overføres til kundene. Ved vurderingen benytter ledelsen indikatorer som er angitt i IFRS 15, hvor nøkkelindikatorerne er:

- er selskapet primært ansvarlig for å oppfylle forpliktelsen om å levere de spesifiserte varene eller tjenestene,
- har selskapet beholdningsrisiko før eller etter overføring av varer eller tjenester til kunden,
- har selskapet anledning til å fastsette priser for de enkelte varer eller tjenester.

Etter en detaljert vurdering av disse kriteriene er ledelsen tilfreds med at klassifisering og presentasjon av inntekter fra salg av våre ulike produkter og tjenester er hensiktsmessig.

2) Fastsette beløpet for kontraktsutgifter påløpt for å skaffe eller oppnå en kontrakt med en kunde

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle utgifter for å skaffe en kontrakt med en kunde, vurderer ledelsen de forskjellige typer salgsprovisjoner for å avgjøre hvilken del av salgsprovisjonene som faktisk representerer en inkrementell utgift for å skaffe kontrakten. En avgjørende faktor er i hvilken grad en ny kontrakt faktisk er signert av kunden. Ledelsen gjennomfører også vurderinger knyttet til amortiseringssatsen som gir best mulig samsvar med de fremtidige økonomiske fordelene selskapet oppnår fra disse nye kontraktene. En detaljert analyse er utført for å identifisere hvor lenge de ulike kundene forblir i den signerte kontrakten før kunden sier opp kontrakten. Etter en detaljert gjennomgang og evaluering av historiske data knyttet til disse kundene, er ledelsen av den oppfatning at den benyttede amortiseringsmetoden gir den beste allokering av disse utgiftene.





Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av TrøndelagKraft AS' årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoer for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen behandlet de potensielle konsekvensene av fysiske risikoer, som ekstreme værhendelser og endringer i klimamønstre, samt overgangsrisiko knyttet til den globale utviklingen mot en lavkarbonøkonomi.

Fysisk risiko innebærer kostnader knyttet til fysisk skade på grunn av klimaendringer. TrøndelagKraft AS har svært få eiendeler som kan bli fysisk skadet som følge av klimaendringer. Den økte hyppigheten av ekstreme værforhold kan resultere i betydelig skade på netteeiernes infrastruktur, noe som kan påvirke selskapets omdømme ved langvarige strømbrudd. Selskapets eksponering for fysisk risiko vurderes å være lav.

Overgangsrisiko innebærer økonomisk usikkerhet knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn, og er delt inn i fire kategorier: Teknologi, Marked, Politikk og Omdømme.

Når vi går over til et lavutslippssamfunn, vil blandingen av produksjonskilder endres, noe som igjen kan påvirke råvareprisene. Dette er nærmere beskrevet under «markedsrisiko – råvarepriser».

Selskapet opererer i en fornybar industri og etterspørselen etter elektrisitet forventes å øke fremover. Økt omfang av solcellepaneler blant forbrukere kan redusere kundenes forbruk av strøm gjennom strømsalgsselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-konsernet, da konsernet både er en distribusjonskanal av solcellepaneler og legger til rette for løsninger for bl.a. innsikt og virtuell lagring av produksjon. Dette området er et viktig satsingsområde for konsernet i årene som kommer. Det forventes å kunne gi en positiv effekt også for TrøndelagKraft AS isolert, blant annet knyttet til omdømme og økt kundelojalitet.

De ulike aspektene ved klimarisiko nevnt ovenfor er vurdert for deres potensielle innflytelse på innregning, måling, avskrivningsprofiler og nedskrivningsbetraktninger av selskapets eiendeler og forpliktelser, og det ble konkludert med at klimarelaterte risikoer per inneværende rapporteringsperiode ikke har vesentlige effekter på regnskapet. TrøndelagKraft AS inngår i konsernregnskapet til Elmera Group. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne håndteres.

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renter, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvareprisrisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Markedsprisen for strøm (spotpris) er timeprisen fra den nordiske kraftbørsen Nord Pool Spot. Norge er geografisk delt inn i fem ulike prisområder. Spotprisen fastsettes av Nord Pool Spot innenfor hvert av disse prisområdene, og avgjøres av balansen mellom etterspørsel og tilbud.

Ulike faktorer har bidratt til høy prisvolatilitet over en lengre periode. Disse inkluderer geopolitiske forhold og overgangen til fornybar energiproduksjon som tilfører mer uregulert kraft i systemet. Den nye normalen kjennetegnes av høyere prisvolatilitet enn før energikrisen i 2022.

Produksjonen vil variere i henhold til værforhold som vind og sol, og vil også påvirke etterspørselen gjennom økte temperaturer. Klimaendringer påvirker derfor nøkkelfaktorer som pris og volum. Klimaendringer driver reguleringer og økte rapporteringskrav, samt etterspørsel etter produkter som solcellepaneler og opprinnelsesgarantier. Gruppens ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtale typer med ulike prisstrukturer. Avtale typene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisene er knyttet til den spotprisen som selskapet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til variabel-avtaler og fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. De ulike avtale typene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisrisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når TrøndelagKraft inngår kunde kontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisrisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtale typer, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på variabel-avtaler i privatmarkedet har falt betydelig etter at selskapet stanset nysalg av disse avtalene, og ved utgangen av 2024 utgjorde slike avtaler bare en liten andel av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder å inngå finansielle kraftkontrakter, noe som gjør dem i stand til å utnytte markedet for finansiell handel med strøm til å sikre prisrisikoen i (deler av) deres strømkjøp og/eller -salg. Enhver finansiell kraftkontrakt som inngås med en slik kunde, sikres back-to-back ved å inngå en tilsvarende finansiell kraftkontrakt med en tredjepart, og dermed elimineres enhver pris- eller volumrisiko på disse finansielle kunde kontraktene. Selskapets finansielle krafthandel foregår i hovedsak gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som motpart.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.





Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har netto innskudd på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som Fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2024 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 17). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtaler, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer som administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Omløpsmidler		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	546	1 271
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	2 950	2 952
Kortsiktige forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	3 037	2 952
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	465	1 271

Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kreditrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2024 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innføring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kreditrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også strømtøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene. Den nasjonale strømtøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2025. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere TrøndelagKraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kredittrating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at selskapet krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov. Detaljer om konsernets kredittfasiliteter er beskrevet i note 16.





Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for finansielle forpliktelser, med unntak av derivater der forfallsanalyse fremkommer av egen tabell:

2024

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Leverandørgjeld *	92 765	-	-	-	-	92 765	92 765
Gjeld til konsernselskap **	-	-	-	-	-	-	-

* Leverandørgjeld er ikke rentebærende.

** Gjeld til konsernselskap i balansen pr 31. desember 2024 består i sin helhet av avsetning for konsernbidrag 2024 som ikke er en finansiell forpliktelse.

Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for derivative finansielle forpliktelser i nominelle verdier. Alle finansielle kraftkontrakter blir gjort opp månedlig etterskuddsvis.

2024

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	30	2 146	978	-	3 154	3 037
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	-	-	478	-	478	465





Note 4 Salgsinntekter

Selskapet har kun ett virksomhetsområde; salg av strøm og relaterte tjenester til sluttbrukere. Følgelig er alle salgsinntekter fra dette virksomhetsområdet.

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	9 269	31 839
Fordringer på konsernselskaper (1)	265 856	404 158
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	-	1 202
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet		
Finansielle derivater (2)	3 496	4 223

Finansielle forpliktelser

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	92 765	316 961
Gjeld til konsernselskaper (1)	-	-
Langsiktig leieforpliktelse	-	1 448
Kortsiktig leieforpliktelse	-	2 216
Finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet		
Finansielle derivater (2)	3 502	4 223

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, fordringer på konsernselskaper, andre langsiktige fordringer, leverandørgjeld og gjeld til konsernselskaper tilsvarer omtrentlig den balanseførte verdien på grunn av deres kortsiktige karakter.

Den del av kundefordringer som er opptjente, ikke fakturerte krav på kunder er i tråd med IFRS 15 klassifisert som Kontraktseiendeler (ikke-finansiell eiendel) og inngår derfor ikke i kundefordringer i tabellen over. Avsetning for avsatt utbytte og konsernbidrag som inngår i gjeld til konsernselskaper anses ikke som finansiell gjeld før det er vedtatt. Andre langsiktige fordringer inngår i posten Andre langsiktige eiendeler i balanseoppstillingen.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi over resultatet og klassifiseres på nivå 2. Det var ingen overføringer mellom nivå 1, 2 eller 3 for virkelig verdi målinger i løpet av året. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	16 410	13 116
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(4 818)	(6 640)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(570)	(172)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	(6)	(138)

*Kostnadsføring for tap på kundefordringer er innregnet i resultatet på linjen "Andre driftskostnader"





Finansielle instrumenter som innregnes og måles til virkelig verdi har selskapet klassifisert inn i et tre-nivåers hierarki som gjenspeiler betydningen av forutsetninger som foretas i målingen av virkelig verdi. Disse nivåene er definert nedenfor:

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter med henvisning til noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser. Den noterte markedsprisen som brukes til finansielle instrumenter som selskapet har, er markedskursen ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 2: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel "over-the-counter" derivater) bestemmes ved bruk av verdsettelsesteknikker som maksimerer bruken av observerbare markedsdata og tillegger så liten vekt som mulig på selskaps-spesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvis en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3. Dette gjelder for unoterte aksjer.

Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

Spesifikke verdsettelsesteknikker brukt til å verdsette finansielle derivater inkluderer nåverdien av fremtidige kontantstrømmer, basert på terminkurser fra Nasdaq OMX Commodities på balansedagen. For vesentlige langsiktige kontrakter diskonteres kontantstrømmene med en diskonteringsrente beregnet ved å ta utgangspunkt i renten på statsobligasjoner med tilsvarende løpetid, tillagt en risikopremie på 0,2 prosentpoeng. Verdsettelsesmetoden er benyttet for terminkontrakter og opsjonskontrakter knyttet til kjøp og salg av elektrisitet. Viktige forutsetninger for verdsettelsen er forventede markedspriser (for områdepriser og den nordiske systemprisen) og diskonteringsrenter.

Nivå 3 forutsetninger består av forventede markedspriser på strøm i leveringsperioder hvor det ikke finnes en observerbar markedspris. Dette gjelder:

- Nordisk systempris for leveringsperioder utover de påfølgende 10 kalenderår, og
 - Områdepriser for de fem norske prisområdene for leveringsperioder utover de påfølgende 3 kalenderår.
- Selskapet har ikke holdt kraftderivater av de overnevnte typene i 2024





Note 6 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Selskapet har ingen ansatte, men på grunnlag av fusjon med TrønderEnergi Marked i 2018, foreligger det følgende lønnskostnader:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Lønn	-	-
Arbeidsgiveravgift (pensjon)	-	-
Pensjon	61	96
Andre personalkostnader	-	-

Administrerende direktør er innleid fra Fjordkraft AS.

Selskapet har ikke gitt lån til eller sikkerhetsstillelse til fordel for styremedlemmer eller aksjeeiere.

Det er ikke avsatt styrehonorar for 2024.





Note 7 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Salg og marketing	1 515	2 643
IT kostnader	1 638	1 548
Tjenestekjøp og vikarkostnad	55 961	61 280
Tap på fordringer	570	172
Fremmedtjenester*	284	324
Andre driftskostnader	1 375	877

*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Lovpålagt revisjon	275	305
Andre attestasjonstjenester	13	12
Andre tjenester utenfor revisjonen	-	7

Beløp eks. mva





Note 8 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2024	2023
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		19 731	19 179
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(19 723)	(13 200)
Endring utsatt skatt		(447)	(392)
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		87 234	86 151
Skattesats		22 %	22 %
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		42	96
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		51	(261)
Skatteeffekt av konsernbidrag		(19 723)	(13 200)
Effektiv skattesats		-0,5 %	6,5 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt		19 731	19 179
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(19 723)	(13 200)
Korreksjon tidligere år		(5)	55
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endring	31.12.2024	31.12.2023
Anleggsmidler	77	(284)	(361)
Kundefordringer	(257)	(1 115)	(858)
Pensjonsforpliktelse	1 477	-	(1 477)
Kontraktseiendeler	(2 251)	5 839	8 090
Leasing	232	-	(232)
Netto pensjonsmidler	599	599	-
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	230	504	273
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	23	1 219	1 196
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		(447)	(392)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		470	284
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år		-	-





Note 9 Resultat per aksje

Basisresultat og utvannet resultat per aksje er det samme, da det ikke eksisterer utvannende potensielle ordinære aksjer. Resultat per aksje er beregnet som resultat fordelt på aksjonærer for året dividert med det veide gjennomsnittlige antall utestående aksjer.

Basisresultat per aksje

	2024	2023
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	87 673	80 562
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	89 339	81 570
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	6	6





Note 10 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2024

Beløp i NOK tusen	Programvare og utviklingsprosjekter	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2024	27 601	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-
Avganger	-	-	-
Kostpris 31.12.2024	27 601	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	(27 456)	(14 165)	(41 621)
Årets avskrivninger	(145)	(1 052)	(1 197)
Årets nedskrivninger	-	-	-
Avganger	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024	(27 601)	(15 216)	(42 818)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Selskapet har ikke hatt ytterligere FoU utgifter i 2024.

Det forventes at fremtidig inntjening av pågående FoU vil motsvare medgåtte utgifter.

2023

Beløp i NOK tusen	Programvare og utviklingsprosjekter	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	27 601	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-
Avganger	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	27 601	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(27 263)	(13 113)	(40 376)
Årets avskrivninger	(193)	(1 052)	(1 245)
Årets nedskrivninger	-	-	-
Avganger	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(27 456)	(14 165)	(41 621)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

*Kundeporteføljer avskrives i henhold til forventet frafallsprofil på de enkelte porteføljene.





Kortsiktige immaterielle eiendeler

2024

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2024	-	-	-
Tilganger - Kjøp	153	9 223	9 376
Avganger	(153)	(9 223)	(9 376)
Kostpris 31.12.2024	-	-	-

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen.

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	-	-	-
Tilganger - Kjøp	361	-	361
Avganger	(361)	-	(361)
Kostpris 31.12.2023	-	-	-

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen.





Note 11 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Fjordkraft AS	6	1 000 000	100,00 %	100,00 %

Konsernspissen i konsernet er Elmera Group ASA. TrøndelagKraft AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på nettsiden investor.elmeragroup.no





Note 12 Pensjon

Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Elmera-konsernet er etablert i samsvar med lokale lover og inkluderer både innskuddsbaserte ordninger og ytelsesplaner. Pensjonsordningene i de norske selskapene i konsernet er i tråd med lov om obligatorisk tjenestepensjon (Lov om obligatorisk tjenestepensjon).

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på ytelse som utbetales av folketrygden. Pensjonsforpliktelser i sikrede ytelsesordninger dekkes gjennom investeringer av pensjonsmidler i et pensjonsfond.

Forpliktelsen eller eiendelen som er innregnet i regnskapet for en ytelsesbasert pensjonsplan, utgjør nåverdien av den ytelsesbaserte forpliktelsen ved utgangen av rapporteringsperioden, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene dersom ordningen er en sikret ordning. Den ytelsesbaserte forpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler faste innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond).

Pensjonsordninger i TrøndelagKraft AS

TrøndelagKraft AS overtok, gjennom fusjon med TrønderEnergi Marked AS i 2018, en lukket ytelsespensjonsordning. Ordningen er en sikret ordning, og har ingen aktive medlemmer. Per 31. desember 2024 er det 28 oppsatte medlemmer og 4 pensjonister (pr 31. desember 2023: 28 oppsatte medlemmer og 4 pensjonister) i den sikrede ordningen. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger, og gir rett til en bestemt fremtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

De oppsatte rettigheter inneholder foruten alderspensjon, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Pensjonsytelsene reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon inklusive nye samordningsregler for de det gjelder.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2024 er beregnet i henhold til revidert IAS 19. Det vil si at estimatavvik umiddelbart amortiseres og føres mot egenkapitalen. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pension Services AS.

Økonomiske forutsetninger

TrøndelagKraft AS har vurdert at markedet for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) tilfredsstillende kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2024 har TrøndelagKraft benyttet en diskonteringsrente på 3,95 %, fremtidig lønnsvekst 3,25 %, og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,95 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2024, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2024.

Demografiske forutsetninger

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

	31.12.2024	31.12.2023
1. Diskonteringsrente	3,95 %	4,15 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	2,50 %	4,15 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	3,25 %	2,50 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,95 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,80 %	2,90 %
6. Demografiske forutsetninger	K2013BE	K2013BE / K63
7. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 yrs - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%





Beløp i NOK tusen

BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.2024	31.12.2023
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	10 891	11 454
Pensjonsmidler ved periodens slutt	11 489	9 978
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger	(599)	1 477
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsespensjonsordninger	-	-

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 31.12.2024	Sum 31.12.2023
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	1 477	-	1 477	2 672
Resultatført pensjonskostnad	61	-	61	96
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(2 136)	-	(2 136)	(1 292)
Utbetalt pensjon	-	-	-	-

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2024	Sum 2023
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	472	-	472	427
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(411)	-	(411)	(331)

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2024

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	-	-	(1 754)	2 256
Endring i forventet lønnsvekst	-	-	-	-
Endring i forventet G-regulering	-	-	2 255	(1 784)





Note 13 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Elsertifikatforpliktelse	-	153
Avsatt kostnad opprinnelsesgarantier	2 558	9 223
Annen kortsiktig gjeld	360	63





Note 14 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2024 er Trøndelagkraft AS eiet 100% av Fjordkraft AS, som igjen er eiet 100% av Elmera Group ASA.

Selskapets nærstående parter inkluderer større aksjonærer, styret og sentral ledelse i det ultimate morselskapet Elmera Group ASA.

Følgende transaksjoner er utført med nærstående parter (beløp i NOK tusen):

Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Renteinntekter konsernkonto	15 283	12 131

Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Fjordkraft AS	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	34 746	43 641
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Kjøp av andre tjenester	23 236	17 873
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	Rentekostnader konsernkonto	2	-

Andre tjenester består av salg og markedsføring, kundeservice, krafthandel, regnskaps-, avregnings- og faktureringstjenester.

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Fjordkraft AS	Morselskap	Utbytte	21 000	-
Fjordkraft AS	Morselskap	Konsernbidrag	60 000	30 000

Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2024	2023
Steddi Payments AS	Annen nærstående	632	635
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	265 224	403 523

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2024	2023
Fjordkraft AS	Morselskap	188 946	309 851
Elmera Group ASA	Ultimat morselskap	21 522	25 902
Elmera Industrial Ownership AS	Annen nærstående	89 650	60 000

Gjeld til nærstående parter er usikret og forventes å gjøres opp med kontanter.





Note 15 Kontraktsutgifter

Salgsprovisjoner som er ansett å være inkrementelle og marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt med kunde, balanseføres som Kontraktsutgifter når selskapet forventer å gjenvinne disse. IFRS 15 krever at slike kontraktsutgifter regnskapsføres som en eiendel i balansen og amortiseres systematisk i samsvar med overføringen av varer eller tjenester til kunden som eiendelen vedrører. Disse eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler" i balansen.

Eiendelene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Avskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.

Tabellen under oppsummerer utgifter knyttet til oppnåelse av kontrakter med kunder innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Balanse 01.01	8 090	10 898
Tilganger	5 005	5 252
Amortisering	(7 251)	(8 059)





Note 16 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Konsernets finansieringsavtale

Morselskapet Elmera Group ASA har inngått en finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Elmera Group ASA og dets norske datterselskaper, herunder TrøndelagKraft AS;

- en låneramme for nedbetalingslån - NOKt 850 000
- en rullerende kredittfasilitet med ramme på NOKt 5 200 000
- en garantifasilitet med ramme på NOKt 2 000 000

Utløpsdatoen for nedbetalingslånet, den rullerende kredittfasiliteten og garantifasiliteten er i september 2027, med mulighet til å forlenge med to perioder på 12 måneder.

Nedbetalingslån - NOKt 850 000

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 850 000. Morselskapet Elmera Group ASA har benyttet hele denne rammen for å betale ned eksisterende lån. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens slutt dato som er i september 2027. Konsernet har rett til å forlenge slutt datoen med to perioder på 12 måneder. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2024 utgjør NOKt 828 750. Referanserenten for lånet er NIBOR.

Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 5 200 000

Den rullerende kredittfasiliteten på NOKt 5 200 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før slutt datoen i avtalen som er i september 2027. Eventuelle tilbakebetalte uttak fra fasiliteten er tilgjengelige for nytt uttak. En del av den rullerende kredittfasiliteten kan skilles ut som en tilleggsfasilitet. Gruppen har skilt ut en kassekredittfasilitet på NOKt 1 500 000, se neste avsnitt.

Kassekredittavtale – NOKt 1 500 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder og kassekreditrammen er tilgjengelig frem til september 2025.

Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i konsernet, herunder TrøndelagKraft AS, har underkontoer.

Pr. 31. desember 2024 hadde konsernet et trekk på konsernkontoordningen på NOKt 117 381.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. TrøndelagKraft AS hadde pr 31. desember 2024 et netto innskudd på NOKt 265 224 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2023 hadde selskapet et netto innskudd på NOKt 403 523). Selskapets netto innskudd på konsernkontoordningen inngår i Fordringer på konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Garantifasiliteten - NOKt 2 000 000

Formålet med garantifasiliteten er utstedelse av garantier og kredittbrev for Gruppens generelle bedrifts- og arbeidskapitalformål, inkludert garantier knyttet til gjennomfakturering med netteiere, leieavtaler for eiendom osv. Termineringsdatoen for garantifasiliteten er i september 2027, med en opsjon om å forlenge termineringen med to perioder på tolv måneder.

31. desember 2024 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 1 960 276 under garantifasiliteten.

Av disse utgjør NOKt 206 249 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av TrøndelagKraft AS.

Finansielle covenants

I henhold til den nye kredittfasilitetsavtalen gjelder følgende finansielle covenants:

- Den trukne RCF-gjeldsprosenten* skal ikke overstige 80 prosent til enhver tid;
- Gearing** skal til enhver tid være mindre enn 2,00:1; og
- Likviditet*** skal til enhver tid være minst NOK 500 000 000.

Gruppen er ikke i brudd med noen av disse vilkårene ved slutten av denne rapporteringsperioden.

* *Trukket RCF-gjeldsprosent er definert som den trukne RCF-gjelden som en prosentandel av de justerte kundefordringene på det tidspunktet. Justerte kundefordringer er definert som kundefordringer og påløpte fordringer for Gruppen relatert til strømssalg, fratrukket tapsavsetninger i henhold til Gruppens policy. MVA legges til den delen av kundefordringene som har blitt levert, men ikke fakturert.*

** *Gearing er definert som forholdet mellom total langsiktig rentebærende gjeld og justert EBITDA. Justert EBITDA er definert som rapportert EBITDA minus eventuelle renteutgifter under revolverende fasiliteten og Statkraft-avtalen som er påløpt i den relevante perioden.*

*** *Likviditet er definert som summen av alle ubrukte og tilgjengelige forpliktelser under den rullerende fasiliteten og alle kontanter og kontantekvivalenter.*





Sikkerhet og pantstillelser

Følgende av konsernets eiendeler er pantsatt som sikkerhet for alle kredittfasiliteter i henhold til den nye finansieringsavtalen:

- kundefordringene til de norske enhetene i konsernet,
- innskudd på underkontoer i konsernets konsernkontoordning, og
- aksjene i alle datterselskaper.

Bokført verdi av pantsatte eiendeler i balansen til Trøndelag Kraft AS utgjør:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Kundefordringer	50 762	170 881
Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konsernselskaper)	265 224	403 523





Note 17 IFRS 16 Leieforpliktelser

Selskapets leasingavtaler

TrøndelagKraft AS sine leieavtaler bestod av kontorleieavtaler. I 2024 er det gjennomført en omorganisering i Elmera Group konsernet, der alle husleieavtaler i konsernet er samlet i morselskapet Elmera Group ASA. Pr. 31.12.24 er det ingen langsiktige leieavtaler igjen i TrøndelagKraft AS. Ved fraregning av bruksrettseiendelene og tilhørende leieforpliktelser oppstod det en regnskapsmessig gevinst på NOKt 207 som inngår i Andre driftskostnader i resultatoppstillingen.

Beløp som er innregnet i balansen

Balansen viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	-	3 431

Tilgang bruksrettseiendel i 2024 var NOKt 169.

Avgang bruksrettseiendel i 2024 var NOKt 3 086

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	-	1 448
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	-	2 216

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	515	2 059

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Rentekostnader leieforpliktelse	20	112

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2024 var NOKt 560.





Note 18 Hendelser etter balansedagen

Det er ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke er gjenspeilet i årsregnskapet.





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543399808

Dokument

Trøndelagkraft AS - Årsregnskap 2024
Hoveddokument
37 sider
Initiert på 2025-04-04 08:43:31 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2025-04-04 14:07:37 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)
jeanne.tjomsland@fjordkraft.no
+4795761644

Underskriverne

Magnar Øyhovden (MØ)
magnar.oyhovden@fjordkraft.no
+4740485180



Navnet norsk BankID oppga var "Magnar Erik Øyhovden"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2025-02-11 09:33:12 CET (+0100)
Signert 2025-04-04 13:23:40 CEST (+0200)

Ole Johan Langenes (OJL)
ole.langenes@fjordkraft.no
+4741223672
Signert 2025-04-04 14:07:37 CEST (+0200)

Renate Larsen (RL)
Fjordkraft AS
renate.larsen@fjordkraft.no
+4793834595
Signert 2025-04-04 13:27:33 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)
torkel.rolfseng@elmeragroup.no
+4791185995
Signert 2025-04-04 09:11:25 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)
birte.strander@elmeragroup.no
+4741418416
Signert 2025-04-04 10:39:25 CEST (+0200)





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543399808

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>

