



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 944 682
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	FJORDKRAFT AS
Forretningsadresse:	Folke Bernadottes vei 38 5147 FYLLINGSDALEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	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	4,16	8 657 182 000	12 733 353 000
Sum inntekter		8 657 182 000	12 733 353 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		7 394 633 000	11 470 442 000
Lønn og andre personalkostnader	7,14	171 036 000	239 712 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	22	4 744 000	16 885 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12, 19	147 411 000	164 644 000
Andre driftskostnader	8,16	430 578 000	360 421 000
Andre gevinster og tap, netto	5	1 722 000	24 881 000
Sum kostnader		8 150 124 000	12 276 985 000
Driftsresultat		507 058 000	456 368 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	16	120 000 000	21 000 000
Gevinst ved salg av aksjer		0	93 984 000
Annen renteinntekt	5	23 776 000	17 654 000
Sum finansinntekter		143 776 000	132 638 000
Annen rentekostnad	5	55 891 000	53 427 000
Rentekostnad leieforpliktelse	22	370 000	1 487 000
Andre finansposter, netto	5	5 637 000	4 427 000
Sum finanskostnader		61 898 000	59 341 000
Netto finans		81 878 000	73 297 000
Resultat før skattekostnad		588 936 000	529 665 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	15 756 000	-4 347 000
Årsresultat		573 180 000	534 012 000
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	-4 937 000	57 270 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	11 194 000	9 692 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		6 257 000	66 962 000
Totalresultat		579 437 000	600 974 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	12	77 531 000	96 302 000
Goodwill	12	73 825 000	73 825 000
Sum immaterielle eiendeler		151 356 000	170 127 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	1 377 000	2 772 000
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	22	632 000	49 257 000
Andre langsiktige eiendeler	19	81 168 000	111 407 000
Sum varige driftsmidler		83 177 000	163 436 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	17	445 409 000	445 409 000
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	430 221 000	653 042 000
Netto pensjonsmidler	14	56 008 000	23 216 000
Andre langsiktige fordringer	5,18	17 441 000	20 045 000
Sum finansielle anleggsmidler		949 079 000	1 141 712 000
Sum anleggsmidler		1 183 612 000	1 475 275 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		16 198 000	265 000
Sum varer		16 198 000	265 000
Fordringer			
Kundefordringer	5,16	1 843 184 000	3 163 720 000
Immaterielle eiendeler	12	824 000	1 057 000
Andre omløpsmidler	20	9 042 000	4 343 000
Konsernfordringer	5,16	443 322 000	846 566 000
Sum fordringer		2 296 372 000	4 015 686 000
Investeringer			
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	400 436 000	494 720 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum investeringer		400 436 000	494 720 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	4 747 000	23 076 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		4 747 000	23 076 000
Sum omløpsmidler		2 717 753 000	4 533 747 000
SUM EIENDELER		3 901 365 000	6 009 022 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13	31 352 000	31 352 000
Annen egenkapital	13	433 841 000	434 204 000
Overkurs	13	264 099 000	264 099 000
Sum innskutt egenkapital		729 292 000	729 655 000

Sum egenkapital

729 292 000 **729 655 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	14	27 157 000	51 889 000
Utsatt skatt	9	33 993 000	26 903 000
Sum avsetninger for forpliktelser		61 150 000	78 792 000

Annen langsiktig gjeld

Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	430 938 000	653 305 000
Langsiktig leieforpliktelse	22	286 000	36 797 000
Sum annen langsiktig gjeld		431 224 000	690 102 000

Sum langsiktig gjeld

492 374 000 **768 894 000**

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	5,16	1 362 418 000	3 221 864 000
Betalbar skatt	9	10 240 000	13 544 000
Skyldige offentlige avgifter		11 464 000	26 190 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Utbytte	16	175 000 000	168 000 000
Kortsiktig konserngjeld	5,16	673 355 000	443 134 000
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	409 096 000	492 156 000
Kortsiktig leieforpliktelse	22	364 000	15 437 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		0	3 809 000
Annen kortsiktig gjeld	15,16	37 762 000	126 339 000
Sum kortsiktig gjeld		2 679 699 000	4 510 473 000
Sum gjeld		3 172 073 000	5 279 367 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 901 365 000	6 009 022 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 415516

Enheten

Organisasjonsnummer: 976 944 682
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: FJORDKRAFT AS
Forretningsadresse: Folke Bernadottes vei 38
5147 FYLLINGSDALEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

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

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap 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, 21.05.2025



Organisasjonsnr: 976 944 682
FJORDKRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4,16	8 657 182 000	12 733 353 000
Sum inntekter		8 657 182 000	12 733 353 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		7 394 633 000	11 470 442 000
Lønn og andre personalkostnader	7,14	171 036 000	239 712 000
Avskrivninger			
bruksrettseiendel	22	4 744 000	16 885 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12,19	147 411 000	164 644 000
Andre driftskostnader	8,16	430 578 000	360 421 000
Andre gevinster og tap, netto	5	1 722 000	24 881 000
Sum kostnader		8 150 124 000	12 276 985 000
Driftsresultat		507 058 000	456 368 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	16	120 000 000	21 000 000
Gevinst ved salg av aksjer		0	93 984 000
Annen renteinntekt	5	23 776 000	17 654 000
Sum finansinntekter		143 776 000	132 638 000
Annen rentekostnad	5	55 891 000	53 427 000
Rentekostnad			
leieforpliktelse	22	370 000	1 487 000
Andre finansposter, netto	5	5 637 000	4 427 000
Sum finanskostnader		61 898 000	59 341 000
Netto finans		81 878 000	73 297 000
Resultat før skattekostnad		588 936 000	529 665 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	15 756 000	-4 347 000
Årsresultat		573 180 000	534 012 000
Sikringsreserver			
kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	-4 937 000	57 270 000
Aktuarmessige (tap)/ gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	11 194 000	9 692 000



Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak	6 257 000	66 962 000
Totalresultat	579 437 000	600 974 000



Organisasjonsnr: 976 944 682
FJORDKRAFT AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	12	77 531 000	96 302 000
Goodwill	12	73 825 000	73 825 000
Sum immaterielle eiendeler		151 356 000	170 127 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	1 377 000	2 772 000
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	22	632 000	49 257 000
Andre langsiktige eiendeler	19	81 168 000	111 407 000
Sum varige driftsmidler		83 177 000	163 436 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	17	445 409 000	445 409 000
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	430 221 000	653 042 000
Netto pensjonsmidler	14	56 008 000	23 216 000
Andre langsiktige fordringer	5,18	17 441 000	20 045 000
Sum finansielle anleggsmidler		949 079 000	1 141 712 000
Sum anleggsmidler		1 183 612 000	1 475 275 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		16 198 000	265 000
Sum varer		16 198 000	265 000
Fordringer			
Kundefordringer	5,16	1 843 184 000	3 163 720 000
Immaterielle eiendeler	12	824 000	1 057 000
Andre omløpsmidler	20	9 042 000	4 343 000
Konsernfordringer	5,16	443 322 000	846 566 000
Sum fordringer		2 296 372 000	4 015 686 000
Investeringer			
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	400 436 000	494 720 000
Sum investeringer		400 436 000	494 720 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	4 747 000	23 076 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		4 747 000	23 076 000



Sum omløpsmidler		2 717 753 000	4 533 747 000
SUM EIENDELER		3 901 365 000	6 009 022 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13	31 352 000	31 352 000
Annen egenkapital	13	433 841 000	434 204 000
Overkurs	13	264 099 000	264 099 000
Sum innskutt egenkapital		729 292 000	729 655 000
Sum egenkapital		729 292 000	729 655 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	14	27 157 000	51 889 000
Utsatt skatt	9	33 993 000	26 903 000
Sum avsetninger for forpliktelser		61 150 000	78 792 000
Annen langsiktig gjeld			
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	430 938 000	653 305 000
Langsiktig leieforpliktelse	22	286 000	36 797 000
Sum annen langsiktig gjeld		431 224 000	690 102 000
Sum langsiktig gjeld		492 374 000	768 894 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,16	1 362 418 000	3 221 864 000
Betalbar skatt	9	10 240 000	13 544 000
Skyldige offentlige avgifter		11 464 000	26 190 000
Utbytte	16	175 000 000	168 000 000
Kortsiktig konserngjeld	5,16	673 355 000	443 134 000
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	409 096 000	492 156 000
Kortsiktig leieforpliktelse	22	364 000	15 437 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		0	3 809 000
Annen kortsiktig gjeld	15,16	37 762 000	126 339 000
Sum kortsiktig gjeld		2 679 699 000	4 510 473 000
Sum gjeld		3 172 073 000	5 279 367 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 901 365 000	6 009 022 000



Organisasjonsnr: 976 944 682
FJORDKRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Virksomheten inngår i konsolideringen til morselskapets konsernregnsk.: Ja

Morselskapet sitt navn
Elmera Group ASA

Forretningskontor for morselskapet
Folke Bernadottes vei 38 5147 FYLLINGSDALEN

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

Note

Fordringer

Fordringer som forfaller senere enn ett år etter regnskapsårets slutt

Mer om fordringer

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Internal

Fjordkraft AS

Styrets beretning 2024

Selskapet fikk i 2024 et driftsresultat på 507 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2023 var 456 millioner kroner.

Regnskapet for 2024 er avlagt etter forenklet IFRS.

Virksomhet overordnet

Fjordkraft AS er et datterselskap av Elmera Group ASA. Fjordkraft er Norges største strømleverandør og eier 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.

Hovedkontoret for Elmera Group ASA og Fjordkraft AS ligger i Bergen. Fjordkraft har hovedkontor i Bergen, men har også kontorer i Oslo, Hamar, Sandefjord, Sortland og Trondheim. Selskapets kundesentre for privatkunder er lokalisert i Bergen og Sandefjord.

Engrosmarked og fundamentale forhold

I 2024 var både strømforbruket og kraftproduksjonen i Norge på samme nivå som året før. Forbruket var 136,8 TWh i 2024, sammenlignet med 136,1 TWh i 2023. Kraftproduksjonen i Norge var også på et høyt nivå i 2024, med en produksjon på 155,3 TWh, sammenlignet med 154 TWh året før. Statnetts analyse fra 2024 indikerer at veksten i forbruket ikke har skjedd så raskt som forventet, og det er større usikkerhet rundt fremtidige prognoser.

Store område- og timeprisforskjeller

Gjennomsnittsprisen på den nordiske kraftbørsen var 41,8 øre/kWh i 2024, sammenlignet med 64,2 øre/kWh for 2023 og 137,3 øre/kWh for 2022. Systemprisen er en teoretisk beregnet gjennomsnittspris for de nordiske og baltiske landene. Norge og Sverige er delt inn i henholdsvis fem og fire forskjellige prisområder for kraftflyt. Områdeprisene kan avvike betydelig fra systemprisen, avhengig av overføringskapasitet, samt produksjon og forbruk innenfor prisområdet. Også i 2024 var det periodiske store område- og timeprisforskjeller i det nordiske kraftmarkedet.

Forretningsområdene

Forbrukermarked – Norge

Strømprisen påvirker omdømme og tilfredshet. Strømbransjens omdømmescore forbedret seg gjennom 2023 og 2024, drevet av lavere strømpriser og fokus på å gi god kundeinformasjon og nyttige tjenester for strømkunder.





Internal

Selskapet jobber kontinuerlig med ulike tiltak for å forbedre kundeopplevelsen. I 2023 og 2024 ble det gjennomført en rekke tiltak for å forenkle kundekommunikasjonen, tydeliggjøre vilkårene og hjelpe kundene med å øke energieffektiviteten og redusere kostnadene. Undersøkelser viser at kundetilfredsheten økte i løpet av året, med tilfredshet på et gunstig nivå. Når det gjelder generelt omdømme blant befolkningen, er det fortsatt et stykke igjen for å forbedre dette for bransjen og selskapet.

Norsk Kundebarometer publiseres årlig i mai og måler kundetilfredshet med egen leverandør blant norske strømkunder. For at kundene skal karakteriseres som tilfredse, må totalscoren overstige 70. I 2024 oppnådde Fjordkraft en kundetilfredshetsscore på 66,4 og en lojalitetsscore på 72,1. Dette er en liten forbedring fra 2023.

Den årlige undersøkelsen publisert av EPSI Norge i november 2024 måler også norske strømkunders tilfredshet med egen leverandør. Undersøkelsen inkluderer regionale og nasjonale strømleverandører og viser et bransjegjennomsnitt på 68,5 poeng, opp med 1,4 poeng fra forrige undersøkelse. Leverandøren med høyest score oppnådde 74,2 poeng. Fjordkraft fikk 65,2 (65,3) poeng, og var dermed nummer 9 på listen over totalt 10 strømleverandører.

Kundeservicepriser

I september lanserte Fjordkraft sin AI-baserte chatbot for å hjelpe kunder og å støtte kundeservicemedarbeidere med å svare på henvendelser. Fjordkrafts chatbot ble nominert som en av topp 3 i kategorien «Årets Chatbot» på Kundeserviceprisen i Oslo.

Fjordkraft ble vinneren av ringetesten utført av «Kundserviceavisen» i strømbransjen. Fjordkrafts korte svartider og tilgjengeligheten til kundeservicen gjennom hele konkurransen sikret toppllasseringen.

I forbindelse med utdelingen av Norges Beste Kundeservice og Norges Beste Kundesenter «KS Indeks» ble Fjordkraft nominert i juni som en av topp 3 i kategorien strømbransje.

Resertifisering Trygg Strømhandel

Bransjeforeningene Energi Norge og DistriktsEnergi innførte i 2021 en frivillig sertifiseringsordning for strømleverandører. Sertifiseringen heter Trygg Strømhandel. Ordningen setter en rekke til krav til salg av strøm, informasjon og transparents i produkter og kundekommunikasjon. Ordningen omfatter prosesser for avviksrapportering som stimulerer til kontinuerlig forbedring.

Fjordkraft gjennomførte resertifiseringsprosess i februar 2025 i regi av sertifiseringssselskapet DNV. Konsernet har en compliance ansvarlig med et løpende ansvar for kontroll med oppfølgingen internt av sertifiseringskravene.

Endring i produktportefølje

Fjordkraft besluttet høsten 2023 å avslutte salget av strømvavtaler av typen «variabel». Andelen strømkunder med denne avtalen i konsernet er redusert til i underkant av 5 prosent av porteføljen ved årets utgang.





Internal

App viktig for kundene

Fjordkrafts app brukes av kundene til å sjekke strømpriser gjennom hele døgnet, og til å smartlade elbiler i de billigste timene på dagen/natten, samt andre tjenester. Appen øker kundenes bevissthet om eget strømforbruk og gir den kunnskapen kundene trenger for å kunne justere forbruket sitt. Med medieoppmerksomhet rundt strømpriser øker antallet appbrukere. Selskapet har som mål at 80 prosent av kundene aktivt skal samhandle med konsernets ulike digitale grensesnitt.

Konsernets norske strømkunder kan overvåke priser, strømprisprognoser og lade automatisk når strømprisen er på sitt laveste. Kundene kan også sjekke sitt strømforbruk, overvåke produksjonen fra solcellepaneler på eget tak, kontrollere varmepumpen, bruke sine kundefordeler, sjekke utetemperaturer, holde oversikt over fakturaer, motta strømsparingstips, sjekke sitt klimaavtrykk og bestille tilleggstjenester. For Fjordkraft-kunder gir den samme appen en oversikt over mobilbruk og mulighet til å bestille tilleggstjenester. I 2024 ble flere nye apptjenester lansert for å gi en oversikt over nettleiekostnader og for å unngå økte kostnader knyttet til betaling for kraftdelen i nettleien.

I mai 2024 fikk Fjordkraft-appen stor anerkjennelse og ble rangert blant de tre beste i Europa på LCP Delta Leaderboard for apper som gir energiinformasjon. Denne rangeringen evaluerer energileverandørers apper basert på parametre som bidrar til gode kundeopplevelser.

Ved å velge tilleggstjenester til strømvavtalen kan kundene utjevne store variasjoner i sine månedlige fakturabeløp som følge av høyere strømforbruk og priser i vintersesongen. Tjenesten leveres av Steddi Payments AS til Fjordkraft AS og TrøndelagKraft AS.

Bedriftsmarked – Norge

Forretningsområdet Bedrift er en egen resultatenheter i konsernet, plassert i Fjordkraft AS. Forretningsområde Bedrift har et matriseansvar for alt salg i bedriftssegmentet i konsernet, Norden inkludert.

Bedriftsmarkedet for strømvavtaler og porteføljeforvaltning av strøm er i likhet med privatmarkedet fragmentert med mange tilbydere. Bedriftskundene utgjør alt fra store konsern og energiintensive virksomheter til mellomstore og små lokale produksjons- og servicebedrifter.

Klimasmarte tjenester og energioppfølgingsystemer til næringslivet utgjør en stadig viktigere del av tilbudet og kompetansen ved inngåelse av strømvavtaler med storforbrukere av elektrisitet.

Finansielle instrumenter og fastprisavtaler

En høy andel av konsernets avtaler i bedriftsmarkedet omfatter forvaltningsavtaler. Det tar ned eksponeringen for prissvingninger for kunden ved at deler av bedriftens forbruksvolum blir prissikret finansielt gjennom forvaltningsprodukter. Den finansielle strømbørsen, Nasdaq, gir instrumentene for å tilby dette.

I 2023 endret den norske regjeringen skatteberegningsmodellen for kraftproduksjon for å gi et insentiv til store kraftprodusenter for å tilby fastprisavtaler til bedriftskunder. Avtalene har en varighet på 3, 5 eller 7 år. Fjordkraft har formidlet de langsiktige avtalene i samarbeid med Statkraft AS. Så langt har produktet tiltrukket seg begrenset interesse fra bedriftskundene, da





Internal

mange allerede hadde strømvtaler med finansiell prissikring for å dempe prisvariasjoner. Ved årsskiftet representerte fastpris et samlet volum på 1,9 TWh.

Organisasjon

Medarbeidere

Se konsernets Likestillingsredegjørelse for informasjon om deltidsstillinger, avvikling av lovbestemt permisjon og gjennomsnittslønn i Fjordkraft AS. www.elmera.no

Selskapet hadde totalt 199 faste ansatte ved utgangen av 2024, tilsvarende 189,16 årsverk.

Selskapet er dekket av tariffavtalene for EL- og IT-forbundet, Fagforbundet og NITO.

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.

Likestilling

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I Fjordkraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet og konsernet 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

Selskapet har som målsetting at andelen kvinnelige/mannlige ledere skal utgjøre samme andel som den generelle fordelingen kvinner og menn blant de ansatte. Fjordkrafts ledergruppe har totalt 6 medlemmer og fordelingen mellom kvinner og menn er 50/50 prosent. Fordelingen mellom kvinner og menn ansatt i selskapet er 41 prosent og 59 prosent.

Eierstyring og selskapsledelse

Styret har totalt syv medlemmer hvorav fire er aksjonærvalgte og tre er ansattvalgte. Fordelingen blant styremedlemmene er 43 prosent kvinner og 57 prosent menn ved utgangen av året.

Fjordkraft har tegnet styreansvarsforsikring. Dekningen gjelder for medlemmer av styret, daglig leder og andre ansatte med et selvstendig ledelsesansvar. Forsikringen dekker sikredes ansvar for formueskade som skyldes krav fremsatt mot sikrede i forsikringsperioden.





Internal

Strategi

Selskapets strategiplan ble i løpet av året oppdatert for strategiperioden 2025-2027. Strategiarbeidet er tilpasset til at antallet selskaper i konsernet har økt samt hvordan sikre synergier i konsernet. Strategien danner grunnlaget for selskapets ambisjoner, beslutninger og aktiviteter for eiere, styret, ledere og medarbeidere.

Ledere på flere nivåer medvirker i strategiutformingen for sitt ansvarsområde. I den årlige evalueringen og revisjonen som gjøres, velges det ut ett fokusområde fra strategiplanen der holdbarheten i forutsetningene undersøkes spesielt nøye.

Selskapets strategiprosess er knyttet til konsernets ledelsesfilosofi og sikrer at det ikke bare er selskapets toppledelse som er deltaker i strategiarbeidet. Selskapet har over tid utviklet en god prosess for å involvere og skape engasjement for strategiplanen hos mellomledere og øvrige medarbeidere. Løftebasert ledelse har siden 2004 vært en viktig del av selskapets kultur og arbeidsmåte for å sikre at strategien omsettes til handling i den enkeltes arbeidshverdag.

Samsfunnsansvar/ESG

Selskapet laget sin første ESG-rapport i 2019. Selskapet rapporterer tall til ESG-rapporten for Elmera Group ASA. Se kapittel i årsrapport om ESG www.elmera.no.

Styret har gjennom året jevnlig hatt ESG-relaterte tema som en del av sin agenda. Klimarisiko, klimamål og bærekraft har inngått i styrets arbeide i forbindelse med konsernets strategi. Elmera Group og Fjordkraft har valgt seg ut fire av FN's bærekraftsmål som konsernets fokusområder. Det er satt måltall for ytterligere reduksjoner.

Fjordkraft og Elmera Group vil også fremover fortsette sine ambisjoner om å ta en viktig forretningsmessig rolle i å muliggjøre målene satt av den norske regjeringen om at innen 2030 skal strøm produsert fra solceller utgjøre 8 TWh.

Styret anser at selskaper som Fjordkraft AS kan medvirke til EUs bærekraftsmål for å stoppe klimaendringene og bremse global oppvarming. Den største påvirkningen og bidraget til å redusere global oppvarming og oppnå EUs klimamål kan selskapet imidlertid gjøre med å stille krav til sine leverandører og ikke minst arbeide for at andre selskaper gjør det samme. Gjennom disse kravene reduseres i dag årlig CO₂-utslippene i en størrelsesorden 100 ganger mer enn det selskapet kan oppnå med kun å redusere egne utslipp.

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

Fjordkrafts og konsernet klimautslipp er lavt som følge av selskapenes virksomhet.

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2023 for konsernet og hvert enkelt selskap 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





Internal

det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokalene og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft. Dette er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten, Klimaregnskap.www.elmera.no

Klimarisikovurdering

Konsernet gjennomfører klimarisikovurdering som en del av den helhetlige risikostyringen og -rapporteringen for selskapene. Basert på selskapets leveranser og kundegrunnlag vurderes det at det på kort sikt ikke er kritisk risiko eller vesentlige trusler mot selskapets drift og kundegrunnlag som følge av klimaendringer.

Se kapittel om Klimarisiko i ESG-rapport 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 er bevisst problemstillingene knyttet til leverandører av solceller med produksjon i Kina, blant annet knyttet til risiko for barnearbeid og menneskerettighetsspørsmål.

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.

Konsernets etiske retningslinjer er drøftet og behandlet i styret. Disse omfatter blant annet varslingsplikt for ansatte ved kritikkverdige forhold, herunder brudd på interne retningslinjer, lover og forskrifter, og fremgangsmåte for hvordan slik informasjon skal avgis.

Økonomi

Utviklingsaktiviteter og investeringer

Fjordkraft AS er et arbeidskapitalintensivt selskap, og har få varige driftsmidler. Selskapet har de seneste årene investert i digitale løsninger for effektiviseringsformål. Formålet er å videreutvikle kostnadseffektive og kundevennlige prosesser for intern drift og for forretningsformål.

Regnskap

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet 7. februar 2022 (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 regnskapsskikk.

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 rettviseende bilde av Fjordkraft AS sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.





Internal

Totale inntekter i 2024 utgjorde 8 657 millioner kroner mot 12 733 millioner kroner i 2023. Nedgangen i omsetningstall skyldes i hovedsak nedgang i spot pris. Dekningsbidraget i 2024 var 1 263 millioner kroner, og er på nivå med fjoråret. Driftsresultatet i 2024 ble 507 millioner kroner, en økning på 51 millioner kroner fra 2023.

Resultat før skatt ble 589 millioner kroner. Resultat etter skatt for 2024 ble 573 millioner kroner. Totalresultat for 2024, inkludert aktuariemessig gevinst på pensjonsforpliktelser og gevinst på sikringsinstrumenter, ble 579 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2023 var 530 millioner kroner i resultat før skatt, 534 millioner kroner i resultat etter skatt, og 601 millioner kroner i totalresultat.

Disponering av årets resultat

Styret har foreslått å dele ut 405 millioner kroner i konsernbidrag og 175 millioner kroner i utbytte til morskapet Elmera Group ASA. Årets totalresultat utover dette utgjør 6 millioner og foreslås overført til annen egenkapital.

Balansen

Fjordkraft AS har få varige driftsmidler. Eiendelene består i all hovedsak av omløpsmidler i form av kundefordringer og fordring på konsernselskaper, samt finansielle derivater. Størrelsen på disse postene varierer betydelig gjennom året som følge av variasjoner i strømpriser og kundenes forbruk. Kundefordringene finansieres via gjeld til våre leverandører og trekk på konsernets kassekredittfasilitet ved behov. Finansielle derivater er i hovedsak finansielle kraftkontrakter mot kunder som er sikret back-to-back med tilsvarende kontrakter mot Statkraft Energi AS.

Omløpsmidler utgjør 70 prosent av balanseverdien og er redusert med 1 816 millioner kroner fra 2023. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere strømpriser i 2024 sammenlignet med utgangen av 2023 og dermed en reduksjon i kundefordringer på 1 321 millioner kroner. Videre er fordring til konsernselskaper redusert med 403 millioner kroner.

Anleggsmidler er redusert med 292 millioner kroner fra 2023, i all hovedsak grunnet reduksjon i langsiktige finansielle derivater med 223 millioner kroner.

Egenkapitalen er tilnærmet uendret sammenlignet med 2023. Soliditeten (egenkapitalandelen) til selskapet har økt fra 12 prosent per 31.12.2023 til 19 prosent per 31.12.2024.

Sum kortsiktig gjeld er redusert med 1 831 millioner kroner fra 2023. Dette knytter seg i all hovedsak til reduksjon av leverandørgjeld.

Langsiktig gjeld er redusert med 277 millioner kroner, hovedsakelig grunnet reduksjon i langsiktige finansielle derivater med 222 millioner kroner.

Kontantstrømanalyse

Fjordkraft AS 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





Internal

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 trekk på konsernkontoordningen med 215 millioner kroner. Årets endring i netto trekk på konsernkontoordning utgjør en økning på 486 millioner kroner, fra netto innskudd på 271 millioner kroner i 2023 til netto trekk på 215 millioner kroner i 2024.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i 2024 knytter seg i hovedsak til innbetalt utbytte fra datterselskapet TrøndelagKraft AS (21 millioner kroner), og utbetalinger ved investeringer i utviklingsprosjekter (immaterielle eiendeler) med 26 millioner kroner.

Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter er i 2024 i all hovedsak utbetalinger av utbytte og konsernbidrag til morselskap og konsernselskaper med samlet 601 millioner kroner.

Finansiell risiko og risikostyring

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Klimarisiko
- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko

Klimarisiko

Ved utarbeidelsen av Fjordkraft 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. Fjordkraft 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 Fjordkrafts 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 strømsalgselskaper, men representerer også vekstmuligheter for Elmera-





Internal

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 Fjordkraft 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. Fjordkraft 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 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 Fjordkraft 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





Internal

likt for alle timer i kontraktperioden, 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 under 5 % 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 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 gjeld i konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for selskapene i konsernet. Trekk på konsernkontoordning er presentert som Gjeld til konsernselskaper i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets andre 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. Variabelt forrentede kredittfasiliteter, leverandørgjeld og kundefordringer eksponerer selskapet for kontantstrømrisker relatert til rentenivå. Gruppen har satt opp parametere for aktivt å overvåke denne risikoen fremover.

Markedsrisiko – verdipapirкурser

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





Internal

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasvingninger. 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.

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 kunder og med tredjeparter. 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.

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 kreditrisiko 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, noe som reduserer disse beløpene betydelig. 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 Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden. Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.





Internal

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kredittrisiko 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 Fjordkraft 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.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 45 kreditt dager. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 15 dager dersom volumvektet gjennomsnittspris i perioden overstiger et visst nivå.

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.

Fortsatt konsolidering

Konsernet foretok ingen oppkjøp i 2024. Forutsatt at de rette mulighetene er til stede, ønsker konsernets fortsette sin konsolideringsstrategi i Norge og Norden i de kommende årene.





Internal

Fremtiden

En større andel fornybar energi, elektrifisering og økende kraftteterspørsel 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 forsyningssikkerhet. Derfor forventes energispørsmål å være en svært sentral del av den offentlige debatten i de kommende årene.

Fjordkraft 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 Fjordkraft 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.

Rolf Jørgen Barmen
Styreleder

Jeanne K. Tjomsland
Styremedlem

Frank Økland
Styremedlem

Stian Madsen
Styremedlem

Solfrid Fluge Andersen
Styremedlem

Henning Nordgulen
Styremedlem

Magnhild K. B. Uglem
Styremedlem

Magnar Erik Øyhovden
Administrerende direktør





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543446874

Dokument

Fjordkraft AS - Styrets beretning 2024
Hoveddokument
13 sider
Initiert på 2025-04-04 14:10:25 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2025-04-04 15:34:50 CEST (+0200)

Underskriverne

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)
jeanne.tjomsland@fjordkraft.no
+4795761644
Signert 2025-04-04 14:10:25 CEST (+0200)

Frank Økland (FØ)
frank.okland@elmeragroup.no
+4790072253
Signert 2025-04-04 15:21:35 CEST (+0200)

Stian Madsen (SM)
stian.madsen@elmeragroup.no
+4797545555
Signert 2025-04-04 14:43:05 CEST (+0200)

Rolf Barmen (RB)
Elmera Group ASA
rolf.barmen@elmeragroup.no
+4790080950

 **bankID**

Navnet norsk BankID oppga var "Rolf Jørgen Barmen"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2024-06-09 10:45:41 CEST (+0200)
Signert 2025-04-04 14:14:24 CEST (+0200)

Magnhild Uglem (MU)
magnhild.uglem@elmeragroup.no
+4790600373

 **bankID**

Navnet norsk BankID oppga var "Magnhild Kristine B
Uglem"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2023-07-26 10:31:32 CEST (+0200)
Signert 2025-04-04 15:16:14 CEST (+0200)

Henning Norgulen (HN)
Elmera Group ASA
henning.nordgulen@elmeragroup.no
+4795265990

 **bankID**

Navnet norsk BankID oppga var "Henning Nordgulen"
BankID utstedt av "BankID - Bankenes ID-tjeneste AS"
2025-03-05 12:53:56 CET (+0100)
Signert 2025-04-04 14:23:16 CEST (+0200)





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543446874

Solfrid Fluge Andersen (SFA)
Elmera Group ASA
solfrid.andersen@elmeragroup.no
+4792056547



Navnet norsk BankID oppga var "Solfrid Fluge Andersen"
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"
2025-03-27 17:25:21 CET (+0100)
Signert 2025-04-04 14:58:30 CEST (+0200)

Magnar Øyhovden (MØ)
Fjordkraft AS
magnar.oyhovden@fjordkraft.no
+4740485180
Signert 2025-04-04 15:34:50 CEST (+0200)

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>





Fjordkraft

Fjordkraft AS

Årsregnskap

2024





Oppstilling over totalresultatet

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2024	2023
Salgsinntekter	4,16	8 657 182	12 733 353
Direkte varekostnad		(7 394 633)	(11 470 442)
Lønn og andre personalkostnader	7,14	(171 036)	(239 712)
Andre driftskostnader	8,16	(430 577)	(360 421)
Avskrivninger bruksrettseiendel	22	(4 744)	(16 885)
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12,19	(147 411)	(164 644)
Andre gevinster og tap, netto	5	(1 722)	(24 881)
Driftsresultat		507 058	456 368
Inntekt på investering i datterselskap	16	120 000	21 000
Gevinst salg av aksjer		-	93 984
Renteinntekter	5	23 776	17 654
Rentekostnad leieforpliktelse	22	(370)	(1 487)
Rentekostnader	5	(55 891)	(53 427)
Andre finansposter, netto	5	(5 637)	(4 427)
Resultat av finansposter		81 878	73 297
Ordinært resultat før skattekostnad		588 936	529 665
Skattekostnad på ordinært resultat	9	(15 756)	4 347
Årsresultat		573 180	534 012
Utvidet resultat:			
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	(4 937)	57 270
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	11 193	9 691
Årets totalresultat		579 437	600 974





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2024	Omarbeidet 2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksretteeiendel eiendom og varige driftsmidler	22	632	49 257
Varige driftsmidler	11	1 377	2 772
Goodwill	12	73 825	73 825
Immaterielle eiendeler	12	77 531	96 302
Andre langsiktige eiendeler	19	81 168	111 407
Investeringer i datterselskap	17	445 409	445 409
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	430 221	653 042
Netto pensjonsmidler	14	56 008	23 216
Andre langsiktige fordringer	5,18	17 441	20 048
Sum anleggsmidler		1 183 612	1 475 275
Omløpsmidler			
Varelager		16 198	265
Immaterielle eiendeler	12	824	1 057
Kundefordringer	5,16	1 843 184	3 163 720
Fordring på konsernselskaper	5,16	443 322	846 566
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	400 436	494 720
Andre omløpsmidler	20	9 042	4 343
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	4 747	23 076
Sum omløpsmidler		2 717 753	4 533 747
Sum eiendeler		3 901 365	6 009 022





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	<i>2024</i>	<i>Omarbeidet 2023</i>
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	13	31 352	31 352
Overkurs		264 099	264 099
Annen egenkapital		433 841	434 204
Sum egenkapital		729 292	729 655
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	14	27 157	51 889
Utsatt skatt	9	33 993	26 903
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	430 938	653 305
Langsiktig leieforpliktelse	22	286	36 797
Sum avsetninger for forpliktelser		492 374	768 894
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,16	1 362 418	3 221 864
Gjeld til konsernselskap	5,16	673 355	443 134
Betalbar skatt	9	10 240	13 544
Finansielle derivater og bindende tilsagn	5,6	409 096	492 156
Skyldige offentlige avgifter		11 464	26 190
Avsatt utbytte	16	175 000	168 000
Kortsiktig leieforpliktelse	22	364	15 437
Avsetning tapsbringende kontrakter		-	3 809
Annen kortsiktig gjeld	15,16	37 761	126 339
Sum kortsiktig gjeld		2 679 698	4 510 473
Sum gjeld		3 172 073	5 279 367
Sum egenkapital og gjeld		3 901 365	6 009 022

Styret i Fjordkraft AS
4. april 2025

Rolf Jørgen Barmen
Styreleder

Jeanne K. Tjomsland
Styremedlem

Frank Økland
Styremedlem

Stian Madsen
Styremedlem

Solfrid Fluge Andersen
Styremedlem

Henning Nordgulen
Styremedlem

Magnhild K. B. Uglem
Styremedlem

Magnar Erik Øyhovden
Administrerende direktør





Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2023	31 352	234 635	463 695	729 682
Fisjon til kontinuitet 01.01.2023	(3 457)	(25 881)	(29 464)	(58 803)
Årsresultat	-	-	534 012	534 012
Utvidet resultat for året	-	-	66 962	66 962
Kapitalforhøyelse	3 457	55 346	-	58 803
Avgitt konsernbidrag	-	-	(433 000)	(433 000)
Avsatt utbytte	-	-	(168 000)	(168 000)
Egenkapital 31.12.2023	31 352	264 099	434 204	729 656
Egenkapital 01.01.2024	31 352	264 099	434 204	729 656
Årsresultat	-	-	573 180	573 180
Utvidet resultat for året	-	-	6 257	6 257
Avgitt konsernbidrag	-	-	(404 800)	(404 800)
Avsatt utbytte	-	-	(175 000)	(175 000)
Egenkapital 31.12.2024	31 352	264 099	433 841	729 292





Oppstilling over kontantstrømmer

Beløp i NOK tusen	Note	2024	Omarbeidet 2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		588 936	529 665
Justeringer			
Avskrivninger	11,12	45 883	49 685
Avskrivning bruksrettseiendel	22	4 744	16 885
Resultateffekt fra avgang av bruksrettseiendeler	22	(2 851)	-
Amortisering av kontraktsutgifter	19	101 528	114 959
Inntektsført utbytte og konsernbidrag	16	(120 000)	(21 000)
Gevinst ved salg av aksjer		-	(93 984)
Endring i langsiktige kundefordringer		-	21 209
Endring i pensjonsforpliktelser	14	(43 175)	(12 594)
Utbetaling ved kontraktsutgifter	19	(71 290)	(69 552)
		-	-
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)		-	-
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	5 348	94 751
Endring i avsetning tapsbringende kontrakter		(3 809)	(34 417)
		-	-
Endring i arbeidskapital		-	-
Endring i kundefordringer	5	1 320 536	3 010 156
Kjøp av elsertifikater, opprinnelsesgarantier og CO2 kvoter	12	(103 394)	(88 421)
Innløsning av elsertifikater, opprinnelsesgarantier og CO2 kvoter uten kontanteffekt	12	103 628	87 943
Endring i andre omløpsmidler	5	481 612	770 020
Endring i leverandørgjeld	5	(1 821 776)	(2 469 324)
Endring i andre gjeldsposter	5	(368 298)	(558 287)
Periodens betalte skatt		(13 734)	(20 423)
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		103 887	1 327 272
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	11	(75)	(62)
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler	12	(25 643)	(42 575)
Innbetaling ved salg av aksjer		-	116 917
Innbetaling utbytte fra datterselskap	16	21 000	30 000
Netto endring langsiktige fordringer	18	2 607	(2 852)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(2 111)	101 428
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	16	(168 000)	(75 500)
Utbetalt konsernbidrag	16	(433 000)	(260 500)
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning	16,21	485 746	(1 074 220)
Avdrag på leasingforpliktelse	22	(4 852)	(17 135)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(120 106)	(1 427 355)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		(18 330)	1 344
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		23 076	21 732
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		4 747	23 076





Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Fjordkraft AS er en strømleverandør i Norge. Selskapet er datterselskap av Elmera Group ASA som er børsnotert. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp, salg og porteføljestyling av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner. Fra 2017 er selskapet også tilbyder av mobiltelefonitjenester til privatkunder i Norge.

Fjordkraft AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Folke Bernadottes vei 38, 5147 Fyllingsdalen, 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 7. februar 2022 (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 regnskapsskikk. 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.

Omregning av utenlandsk valuta

Funksjonell og presentasjonsvaluta

Poster inkludert i regnskapet er presentert i valutaen til det primære økonomiske miljøet der selskapet opererer («funksjonell valuta») som er norske kroner (NOK).





Transaksjoner og balanser

Transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta (utenlandsk valuta) omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonsdatoen.

Valutagevinster eller -tap ved oppgjør for slike transaksjoner og fra omregning av pengeposter i balansen med pålydende i utenlandske valutaer ved bruk av valutakursen ved årsslutt, presenteres generelt i resultatregnskapet. Valutagevinst og -tap knyttet til lån rapporteres under finanskostnader i resultatregnskapet. Alle andre tilfeller av valutagevinster eller -tap er presentert netto i resultatregnskapet under andre finansposter.

Poster i balansen som ikke er pengeposter som er oppgitt til virkelig verdi i en utenlandsk valuta omregnes til NOK ved bruk av valutakursene på tidspunktet for fastsettelse av virkelig verdi. Differanser ved omregning av eiendeler og gjeld til virkelig verdi presenteres som en del av urealisert gevinst eller tap. Poster i balansen som ikke er pengeposter som måles etter historisk kostpris i en utenlandsk valuta er ikke gjenstand for senere omregning.

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 oppfylder 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.

Kontraktutgifter

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

Kontraktutgiftene 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 "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.





Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Datterselskaper er enheter hvor selskapet alene har bestemmende innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen. Tilknyttede selskaper er enheter hvor selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll. Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er vurdert etter kostmetoden. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Nedskrivningen reverseres dersom verdifallet ikke lenger er tilstede.

Utdelinger fra datterselskaper og tilknyttede selskaper

Utbytter, konsernbidrag og andre utdelinger som mottas fra datterselskaper eller tilknyttede selskaper som utgjør utdeling av overskudd, inntektsføres som inntekt fra investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper. Øvrige utbytter og utdelinger fra innregnes som en reduksjon av bokført verdi på selskapets investering i datterselskapet eller det tilknyttede selskapet.

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre mottatte utbytter i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Utbytter innregnes i den regnskapsperioden datterselskapet eller det tilknyttede selskapet avsetter for foreslått utbytte.

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 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 tilfredsstiller 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 posten Andre gevinster og tap, netto.

Se note 3, 5, og 6 for detaljer om derivater

Derivater måles ved førstegangsinnregning til virkelig verdi på datoen derivatet inngås, og måles deretter til virkelig verdi ved utgangen av hver rapporteringsperiode. Påfølgende endringer i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet, med mindre derivatet er øremerket som et sikringsinstrument, se under.

Derivater øremerket som sikringsinstrumenter vurdert til virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat - sikringsbokføring.

Selskapet øremerker enkelte finansielle kraftkontrakter til sikring av en angitt risiko knyttet til kontantstrømmene til svært sannsynlige fremtidige kraftkjøpstransaksjoner (kontantstrømsikring). Ved oppstart av sikringsforholdet dokumenterer selskapet det økonomiske forholdet mellom sikringsinstrumentet og sikringsobjektet, herunder hvorvidt endringer i kontantstrømmene til sikringsinstrumentene forventes å motvirke endringer i kontantstrømmene til sikringsobjektene. Selskapet dokumenterer sine risikostyringsmål og strategi for å gjennomføre sine sikringstransaksjoner.

Den effektive delen av endringer i virkelig verdi av derivater som er øremerket og kvalifiserer som sikringsinstrumenter i kontantstrømsikring, innregnes i kontantstrømsikringsreserven i egenkapitalen. Urealiserte gevinster eller tap knyttet til den ineffektive delen resultatføres umiddelbart som Andre gevinster og tap, netto.

Sikringseffektiviteten fastsettes ved begynnelsen av sikringsforholdet, og gjennom periodiske prospektive effektivitetsvurderinger, for å sikre at det eksisterer et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet.





Beløp akkumulert i sikringsreserven i egenkapitalen omklassifiseres til resultatet i de perioder sikringsobjektet påvirker resultatet. Når et sikringsinstrument utløper, selges eller avsluttes, eller når en sikringsrelasjon ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, forblir eventuell akkumulert utsatt gevinst eller tap og utsatte kostnader ved sikring i kontantstrømreserven inntil den forventede transaksjonen finner sted. Dersom den forventede transaksjonen ikke lenger forventes å finne sted, omklassifiseres akkumulert gevinst eller tap og utsatte sikringskostnader umiddelbart fra kontantstrømreserven og til resultatet.

Realiserte gevinster og tap på derivater som er øremerket som sikringsinstrumenter inngår i Direkte varekostnad i resultatregnskapet.

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 " eget bruk" kontrakter. Dette medfører at disse kontraktene ikke innregnes i balansen med mindre kontraktene er tapsbringende kontrakter.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er oppført til historisk kost minus avskrivninger. Historisk kost inkluderer utgifter som direkte kan tilskrives kjøp av eiendelene.

Etterfølgende kostnader inkluderes i eiendelens bokførte verdi eller rapporteres som en egen eiendel hvis det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilfalle selskapet og kostnaden for eiendelen kan måles på en pålitelig måte. Det balanseførte beløpet for en komponent oppgitt som en egen eiendel fraregnes når eiendelen erstattes. Reparasjon og vedlikehold føres i resultatet i den rapporteringsperioden de oppstår.

Eiendelens restverdi og levetid vurderes, og justeres om nødvendig på slutten av hver rapporteringsperiode og eventuelle endringer innregnes i påfølgende perioder.

Balanseført verdi for en eiendel skrives umiddelbart ned til gjenvinnbart beløp hvis eiendelens bokførte verdi er høyere enn beregnet gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av eiendeler innregnes som salgspris minus balanseført verdi og vil resultatføres.

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 bruksrettseiendelen.

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.

Bruksrettseiendeler

Selskapet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene 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.

Bruksrettseiendeler 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) Programvare

Kostnader knyttet til drift av programvare regnskapsføres når de oppstår. Utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Aktiverte kostnader innregnes som immaterielle eiendeler og avskrives fra tidspunktet eiendelen er klar til bruk.

(iii) 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.

2) Internt genererte immaterielle eiendeler

(i) Programvare

Interne utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Interne utviklingskostnader inkluderer direkte henførbare lønnskostnader.

Forsknings- og utviklingskostnader som ikke oppfyller kriteriene ovenfor rapporteres som kostnader under andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper. Utviklingskostnader som allerede er regnskapsført som kostnader, innregnes ikke som eiendeler i påfølgende perioder.

Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

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

Varige driftsmidler og 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 ved 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 14.

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.

Avrunding 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) Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Selskapet har ytelsesbaserte pensjonsordninger som omfatter både aktive medlemmer, pensjonister og fripoliser - se beskrivelse av selskapets pensjonsordninger i note 14. Periodens pensjonskostnad, samt nåverdien av pensjonsforpliktelsene som knytter seg til de ytelsesbaserte pensjonsordningene fastsettes ved bruk av aktuariemessige verddivurderinger. En aktuariemessig verdsettelse innebærer å gjøre ulike forutsetninger som kan avvike fra den faktiske utviklingen i fremtiden. Disse inkluderer fastsettelse av blant annet forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig lønnsvekst, forventet dødelighet og fremtidige pensjonsøkninger. På grunn av kompleksiteten i verdsettelsen og dens langsiktige karakter, er en ytelsesbasert pensjonsforpliktelse sensitiv for endringer i disse forutsetningene. Alle forutsetninger er gjennomgått på rapporteringsdagen. Se note 14 for detaljer for forutsetninger som er lagt til grunn for aktuariemessige beregninger av pensjonsforpliktelser.

2) 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 nøkkelindikatorene 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.

3) 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 amortiseringsraten 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 Fjordkraft AS' årsregnskap er det utført en omfattende evaluering av klimarelaterte risikoer for å nøyaktig gjenspeile selskapets finansielle stilling og utsikter. Denne evalueringen behandler 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. Fjordkraft 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 Fjordkrafts omdømme ved langvarige strøbrudd. 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 Fjordkraft 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. Fjordkraft 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 Fjordkraft 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 under 5 % 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 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 risikoesponering 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 gjeld i konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for selskapene i konsernet. Trekk på konsernkontoordning er presentert som Gjeld til konsernselskaper i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på konsernets andre rentebærende kredittfasiliteter i 2024 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 21). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse. Variabelt forrentede kredittfasiliteter, leverandørgjeld og kundefordringer eksponerer selskapet for kontantstrømrisker relatert til rentenivå. Gruppen har satt opp parametere for aktivt å overvåke denne risikoen fremover.

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 valutasvingninger. 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. I note 5b gis beskrivelse og detaljer for derivater som inngår i kontantstrømsikring og virkelig verdi-sikring.

Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Eiendeler		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	-	-
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	228 357	118 924
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	130 746	333 980
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	393 338	431 201
Sikringsobjekt i virkelig verdi-sikring		
Bindende tilsagn	78 216	263 657
Sum finansielle derivater klassifisert som eiendeler	830 657	1 147 762
Forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	3 594	(2 735)
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	85 166	273 933
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	139 333	146 191
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	390 533	619 424
Sikringsobjekt i virkelig verdi-sikring		
Bindende tilsagn	221 408	108 648
Sum finansielle derivater klassifisert som forpliktelser	840 034	1 145 462





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

kunder og med tredjeparter. 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 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 kredittrisiko 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, noe som reduserer disse beløpene betydelig. 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 Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden. Kredittrisikoen 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. Kredittrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at Fjordkraft 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.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 45 kreditt dager. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 15 dager dersom volumvektet gjennomsnittspris i perioden overstiger et visst nivå. Detaljer om konsernets utnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 21.

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		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Leverandørgjeld *	1 362 418	-	-	-	-	1 362 418	1 362 418
Gjeld til konsernselskap**	-	-	-	-	-	-	268 555
Leasinggjeld	-	94	281	316	-	690	651
Sum	1 362 418	94	281	316	-	1 363 108	1 631 623

* Leverandørgjeld knyttet til selskapets kraftkjøpsavtale med Statkraft er rentebærende fra dag 1. Denne avtalen omfatter selskapets fysiske og finansielle kraftkjøp, som gjøres opp månedlig etterskuddsvis. Fjordkraft har 45 kreditt dager på oppgjør til Statkraft, men oppgjørene er rentebærende fra dag 1. Selskapet har også rett til å utsette betalingene med ytterligere 15 dager dersom prisene overstiger et avtalt prisnivå. Avtalen utløper 30. april 2025. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOKt 1 241 798 av leverandørgjeld pr 31 desember 2024 (pr 31 desember 2023 utgjorde gjeld NOKt 2 712 546). Øvrig leverandørgjeld er ikke rentebærende.

** Det er ikke avtalt forfallstidspunkt for gjeld til konsernselskap. Derfor inngår ikke gjeld til konsernselskaper i forfallsanalysen.

Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

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

2024 Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1 måned		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	28 716	61 729	58 219	180	148 844	142 927
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	49 547	157 853	276 061	12 149	495 610	475 699
Bindende tilsagn	-	-	111 483	120 067	4 213	235 763	221 408
Sum	-	78 263	331 064	454 346	16 542	880 216	840 034





Note 4 Salgsinntekter

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Pr. virksomhetsområde		
Inntekter fra salg av strøm til sluttbrukere	8 603 799	12 678 034
Inntekter fra nye vekstinitiativ	53 382	55 319
Inntektsført i resultatregnskapet	8 657 182	12 733 353

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Finansielle instrumenter og sikringsbokføring

5a) Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	657 308	1 133 911
Andre langsiktige fordringer (1)	17 441	20 048
Fordring på konsernselskaper (1)	323 322	825 566
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	4 747	23 076
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	752 441	884 105
Bindende tilsagn	78 216	263 657
Sum finansielle eiendeler	1 833 475	3 150 363

Finansielle forpliktelser

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	1 362 418	3 184 194
Gjeld til konsernselskap (1)	268 555	10 134
Langsiktig leieforpliktelse	286	36 797
Kortsiktig leieforpliktelse	364	15 437
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet (2)	3 594	(2 735)
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	615 032	1 039 549
Bindende tilsagn	221 408	108 648
Sum finansielle forpliktelser	2 471 658	4 392 024

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, andre langsiktige fordringer, fordring på konsernselskaper, leverandørgjeld, og gjeld til konsernselskap 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 Kontraktseideler (ikke-finansiell eiendel) og inngår derfor ikke i kundefordringer i tabellen over.

Avsetning for mottatt utbytte fra datter som inngår i fordring på konsernselskaper anses ikke som finansiell eiendel før det er vedtatt.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi og klassifiseres på nivå 2 eller 3. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden. Se note 6 for mer informasjon om måling av virkelig verdi av finansielle derivater. Se note 3 for mer informasjon om selskapets beholdning av derivater.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	23 776	17 654
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(55 891)	(53 427)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(17 367)	(21 760)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater**	(5 531)	(59 298)
Netto agio/disagio	205	2 010
Sum	(54 808)	(114 820)

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

** Urealisert verdiendring på finansielle derivater er innregnet i resultatet på linjen "Andre gevinster og tap, netto"

5b) Sikringsbokføring

Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad

Selskapet øremerker utvalgte derivater finansielle kraftkontrakter til sikring av prisrisiko knyttet til forventet kontantstrøm til svært sannsynlig fremtidig kraftkjøpskostnad (kontantstrømsikring).

Fjordkraft selger strøm til sluttbrukere på strømvavtaler som har ulike prisstrukturer. Samtidig kjøper selskapet all strøm i det fysiske spotmarkedet. Flertallet av selskapets sluttbrukerkunder har spotprisbaserte strømvavtaler, men Fjordkraft tilbyr også avtaler med fast pris for en definert periode (fastprisavtaler), og variabelpris-produkter med eller uten pristak.





I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel. I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Fjordkraft søker å redusere prisen for en andel av de fremtidige kraftkjøpene. Dette understøtter det kommersielle målet om å redusere antall prisendringer for variabelprisproduktene, samtidig som det erkjennes en risiko for at selskapet ikke fullt ut vil kunne følge priskurven i et marked med synkende priser.

På grunn av økt omfang av sikringsaktivitet for fremtidige kraftkjøp, besluttet selskapet å implementere sikringsbokføring i 2021. Dette gjelder kun for finansielle kraftkontrakter inngått i henhold til konsernets risikostyringspolicy. Fjordkraft anvender ulike typer av finansielle kraftderivater for å redusere variasjonen i fremtidige kraftkjøp, avhengig av tilgjengelighet i markedet. Fjordkraft har utarbeidet formell sikringsdokumentasjon for forwardkontrakter på områdepris i de ulike prisområdene i Norge (områdepris-kontrakter) og for kombinasjoner av forwardkontrakter på nordisk systempris (systempris-kontrakter) og EPAD (Electricity Price Area Difference)-terminkontrakter, som alle er en del av den samme risikostyringsstrategien.

Fjordkraft kjøper strøm i alle de fem norske prisområdene. Sikringsobjektet er i alle sikringsrelasjoner definert som de første enhetene av strøm som kjøpes hver enkelt time i en aktuell periode, og som ikke allerede er utpekt som sikringsobjekt i en eksisterende sikringsrelasjon. Ettersom det kun er en begrenset del av selskapets totale kraftkjøpsvolum som samlet sett inngår i sikringsrelasjoner, vil faktisk kraftkjøpsvolum alltid være betydelig høyere enn det samlede volumet pr time i sikringsinstrumentene. På grunn av dette vil det ikke være noen forbruksprofilleffekter som forårsaker ineffektivitet.

Virkelig verdi-sikring

Selskapet øremerker enkelte fysiske fastprisavtaler mot kunder som virkelig verdisikring av kraftpriserisiko knyttet til enkelte bindende tilsagn mot Statkraft. Fastprisavtalene som er sikringsinstrumenter er kundekontrakter som inneholder vilkår om at kunden vil få økonomisk oppgjør for differansen mellom avtalt pris og spotpris ved underforbruk. Kontraktene inkluderer også opsjon om netto kontantoppgjør. Ettersom kontraktene ikke oppfyller kriteriene for eget bruk under IFRS 9, presenteres kontraktene til virkelig verdi i balansen i henhold til IFRS 9.

De bindende tilsagnene som er sikringsobjektene er fastprisavtaler, hvor prisen er fastsatt for levering av et fast volum i en fast leveringsperiode i et angitt prisområde. Disse kontraktene kvalifiserer ikke for balanseføring i samsvar med IFRS 9 ettersom de inngås og fortsatt holdes med det formål å motta kraft i samsvar med konsernets forventede kjøp og skal regnskapsføres som "eget bruk"-kontrakter. De oppfyller imidlertid definisjonen av et bindende tilsagn og kan øremerkes som sikringsobjekt i en virkelig verdisikring i henhold til IFRS 9.6.3.

Formålet med de økonomiske sikringsforholdene er å sikre eksponeringen mot endringer i virkelig verdi av fastpriskjøpskontraktene. Sikringsforholdet er 1:1 da de kritiske vilkårene for sikringsobjektene og sikringsinstrumentene er identiske. Kredittrisiko knyttet til disse kontraktene anses som uvesentlig. Virkelig verdi-sikringene forventes å være svært effektive, og det har ikke vært vesentlig innvirkning på resultatregnskapet som følge av sikringsineffektivitet i løpet av året.

I en virkelig verdi sikring vil verdiendringen i urealiserte gevinster eller tap på sikringsinstrumentet møte den tilsvarende verdiendringen på sikringsobjektet og den presenteres på samme linje i resultatregnskapet. Ineffektivitet resultatføres. Akkumulerte urealiserte gevinster eller tap på de sikrede postene innregnes som bindende tilsagn i posten *Finansielle derivater og bindende tilsagn* i balansen.

Regnskapsmessige implikasjoner av sikringsbokføring for perioden er oppsummert i tabellene nedenfor.

Kontantstrømsikring - Virkelig verdi av finansielle instrumenter som er regnskapsført som sikringsinstrumenter

	Virkelig verdi av sikrings-instrument*	Effektiv del ført mot utvidet resultat/sikringsreserve*	Effektiv del ført mot utvidet resultat, netto etter skatt	Ineffektivitet ført i resultatregnskapet * påfølgende kvartal**	Sikret kraftkjøpsvolum for påfølgende kvartal**	Sikret kraftkjøpsvolum utover påfølgende kvartal**
31. Desember 2024						
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad						
Prisområder i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5)	(835)	(835)	(651)	-	25 562	-
Prisområde Trondheim (NO3)	(2 468)	(2 468)	(1 925)	-	21 206	-
Prisområde Tromsø (NO4)	(291)	(291)	(227)	-	2 222	-
Sum sikringsinstrumenter - kontantstrømsikring	(3 594)	(3 594)	(2 804)	-	48 991	-

31. Desember 2023

Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad						
Prisområder i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5)	270	270	211	-	21 641	-
Prisområde Trondheim (NO3)	2 309	2 309	1 801	-	20 554	-
Prisområde Tromsø (NO4)	156	156	122	-	2 137	-
Sum sikringsinstrumenter - kontantstrømsikring	2 735	2 735	2 133	-	44 332	-

* Beløp i NOK tusen

** Volum i MWh

Kontantstrømsikring - Endring i virkelig verdi av finansielle instrumenter som er regnskapsført som sikringsinstrumenter

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad		
Ineffektivitet ført i resultatregnskapet	-	5
Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve	(6 329)	73 424
Urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter - kontantstrømsikring	(6 329)	73 429

Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve etter skatt (22 %)

(4 937) 57 270

Ineffektiv del av endring i virkelig verdi av sikringsinstrumenter inngår i Andre gevinster og tap, netto i resultatregnskapet.

Effektiv del av verdiendringer omklassifiseres fra sikringsreserven til Direkte varekostnad i resultatregnskapet i den perioden sikringsinstrumentene realiseres.





Kontantstrømsikring - Sikringsreserve

Tabellen under viser avstemming av bevegelse i sikringsreserven knyttet til sikringsinstrumenter som inngår i kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad. Sikringsreserven inngår i Annen egenkapital.

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Inngående balanse 1. januar	2 133	(55 137)
Effektiv del av urealisert verdiendring av sikringsinstrumenter	(22 330)	(68 642)
Realiserte (gevinster) og tap som er omklassifisert til resultatregnskapet	16 001	142 064
Skatteeffekt	1 392	(16 153)
Utgående balanse 31. desember	(2 804)	2 133

Virkelig verdi-sikring

Beløp i NOK tusen	Regnskapspost i balanseoppstillingen	Sikret volum i MWh	Bokført beløp	Akkumulert	Endring i virkelig verdi til beregning av ineffektivitet
			ved slutten av perioden	virkelig verdi av sikringsobjektet ved slutten av perioden	
2024					
<i>Sikringsobjekter:</i>					
Innkjøpsavtaler med fastpris (Bindende tilsagn)	Finansielle derivater og bindende tilsagn (eiendel)	736 937	78 216	78 216	(185 441)
	Finansielle derivater og bindende tilsagn	1 129 247	(221 408)	(221 408)	(112 760)
<i>Sikringsinstrumenter:</i>					
Fysiske fastprisavtaler mot kunder (Finansielle derivater)	Finansielle derivater og bindende tilsagn (eiendel)	1 167 046	228 357	-	109 433
	Finansielle derivater og bindende tilsagn	699 137	(85 166)	-	188 767
2023					
<i>Sikringsobjekter:</i>					
Innkjøpsavtaler med fastpris (Bindende tilsagn)	Finansielle derivater og bindende tilsagn (eiendel)	1 407 953	263 657	263 657	263 657
	Finansielle derivater og bindende tilsagn	958 610	(108 648)	(108 648)	(108 648)
<i>Sikringsinstrumenter:</i>					
Fysiske fastprisavtaler mot kunder (Finansielle derivater)	Finansielle derivater og bindende tilsagn (eiendel)	942 889	118 924	-	118 924
	Finansielle derivater og bindende tilsagn	1 423 674	(273 933)	-	(273 933)

Virkelig verdi sikring - kontraktmessig forfall på sikrede volumer i sikringsinstrumenter

Sikret volum i MWh	0 - 3 måneder	3 - 12 måneder	1 - 5 år	5 + år	Sum
31. desember 2024					
Fysiske fastprisavtaler mot kunder (Finansielle derivater)	159 898	536 385	1 166 036	3 865	1 866 184
31. desember 2023					
Fysiske fastprisavtaler mot kunder (Finansielle derivater)	141 613	484 567	1 591 371	149 010	2 366 562





Note 6 Måling av virkelig verdi av finansielle instrumenter

Denne noten beskriver de vurderinger og estimater som er gjort ved fastsettelse av virkelig verdi av finansielle instrumenter som er innregnet og målt til virkelig verdi i regnskapet. Endringer i virkelig verdi innregnes gjennom andre gevinster og tap, netto i resultatregnskapet. For å gi en indikasjon på påliteligheten til input som ble brukt ved fastsettelse av virkelig verdi, har selskapet klassifisert sine finansielle instrumenter i de tre nivåene som er beskrevet i regnskapsstandarden. Under tabellen følger en forklaring på hvert nivå.

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2024				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	755 975	74 682	830 657
Finansielle eiendeler	-	755 975	74 682	830 657
Finansielle forpliktelseser				
Finansielle derivater	-	765 353	74 682	840 034
Finansielle forpliktelseser	-	765 353	74 682	840 034
Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2023				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	1 048 632	99 130	1 147 762
Finansielle eiendeler	-	1 048 632	99 130	1 147 762
Finansielle forpliktelseser				
Finansielle derivater	-	1 046 332	99 130	1 145 462
Finansielle forpliktelseser	-	1 046 332	99 130	1 145 462

Det var ingen overføringer mellom nivå 1 og 2 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.

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter med henvisning til noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelseser. 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 selskapsespesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: I de tilfeller virkelig verdi av finansielle instrumenter fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvor en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3.

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, tillegg 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.

Ettersom selskapet ikke holder kraftderivater med levering utover de påfølgende 10 kalenderår ved utgangen av 2024, utgjøres nivå 3 derivater pr 31. desember 2024 i sin helhet av den del av områdepriskontrakter og EPAD-kontrakter som har leveringsperiode om mer enn 3 år.





Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3

31. desember 2024

Beløp i NOK tusen

	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
Inngående balanse 1. januar 2024	99 130	99 130	-
Overført til nivå 2	(18 825)	(18 825)	-
Tilgang og fraregning	-	-	-
Urealiserte verdiendringer resultatført	(5 623)	(5 623)	-
Balanseført verdi 31. desember 2024	74 682	74 682	-

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2024

-

31. desember 2023

Beløp i NOK tusen

	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
Inngående balanse 1. januar 2023	144 008	144 008	-
Overført til nivå 2	(75 169)	(75 169)	-
Tilgang og fraregning	-	-	-
Urealiserte verdiendringer resultatført	30 291	30 291	-
Balanseført verdi 31. desember 2023	99 130	99 130	-

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2023

-





Note 7 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Lønn	126 316	181 633
Arbeidsgiveravgift	24 829	32 002
Pensjon	17 512	18 604
Andre personalkostnader	7 264	7 769
Brutto lønnskostnader	175 922	240 007
- Balanseførte FoU kostnader	(4 886)	(294)
Sum lønnskostnader	171 036	239 712

Antall årsverk 31.12 **189** **250**

Virksomhetsoverdragelse

Som et ledd i en konsernintern omorganisering var selskapet i 2024 part i en virksomhetsoverdragelse der flere drifts- og stabsfunksjoner, herunder 47 ansatte, ble overdratt fra Fjordkraft AS til Elmera Group ASA.

Ytelser til ledende ansatte i 2024:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Adm. dir. selskap	Styret*
Lønn	2 659	-
Bonus	366	-
Pensjonskostnader	333	-
Annen godtgjørelse	150	-
Sum	3 507	-

* Styret i Fjordkraft AS består av ansatte i konsernet og de mottar ikke særskilt honorar for styrearbeid i selskapet.

Ledende ansatte i selskapet er også omfattet av konsernets opsjonsprogram som håndteres i morselskapet Elmera Group ASA.

Administrerende direktør inngår i ordningen med kollektiv prestasjonslønn og har i tillegg en individuell bonus som baserer seg på fastsatte operasjonelle KPIer.

Gjensidig oppsigelsestid for stillingen som administrerende direktør er seks måneder regnet fra den første i måneden, etter at oppsigelse er meddelt. Dersom selskapet ønsker å avvike arbeidsforholdet, opprettholder administrerende direktør lønn og øvrige betingelser i 12 måneder etter fratreden.

Administrerende direktør inngår i den kollektive pensjonsordningen.

Styreleder mottar ikke lønn, bonus og lignende for sitt verv, og har ikke lån i selskapet. Selskapet har ikke forpliktelser overfor styreleder, knyttet til særskilt vederlag ved opphør eller endring av verv.





Note 8 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Salg og marketing	44 321	56 038
IT kostnader	42 821	42 745
Tjenestekjøp og vikarkostnader	276 755	198 140
Tap på fordringer	17 367	21 760
Fremmedtjenester*	20 701	13 345
Øvrige driftskostnader	28 611	28 393
Sum	430 577	360 421

* Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar.

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Lovpålagt revisjon	1 849	1 884
Skatterådgivning	-	12
Andre attestasjonstjenester	112	175
Andre tjenester utenfor revisjonen	-	51
Sum	1 961	2 121

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.





Note 9 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2024	2023
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		99 472	108 818
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(89 056)	(95 260)
Endring utsatt skatt		5 340	(17 959)
Korreksjon tidligere år		-	54
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		15 756	(4 347)
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		588 936	529 665
<i>Skattesats</i>		22 %	22 %
Forventet skattekostnad		129 566	116 526
Skatteeffekt av			
Ikke fradragsberettigede kostnader		775	(25 395)
Fritaksmetoden utbytte fra datterselskap		(26 400)	-
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(89 056)	(95 260)
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		871	(272)
Korreksjon tidligere års skattekostnad		-	54
Sum skattekostnad		15 756	(4 347)
<i>Effektiv skattesats</i>		2,7 %	-0,8 %
Betalbar skatt i balansen			
		31.12.2024	31.12.2023
Betalbar skatt		99 472	108 818
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(89 056)	(95 260)
Korreksjon tidligere år		(176)	(14)
Sum betalbar skatt i balansen		10 240	13 544
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endr.	31.12.2024	31.12.2023
Anleggsmidler *)	(712)	65 054	65 766
Kundefordringer	5 708	(15 504)	(21 212)
Varelager	-	-	-
Gevinst- og tapskonto	408	(1 631)	(2 039)
Pensjonsforpliktelse	1 517	(27 157)	(28 674)
Avsetning for forpliktelse	553	(774)	(1 327)
Avsetning tapsbringende kontrakter	3 809	-	(3 809)
Leasing	2 959	(18)	(2 977)
Kontrakteiendeler	(30 238)	81 168	111 407
Finansielle derivater	(11 678)	(9 377)	2 301
Netto pensjonsmidler	56 008	56 008	-
Sum midlertidige forskjeller	28 334	147 769	119 435
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	3 897	6 745	2 848
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	32 231	154 514	122 283
<i>Skattesats</i>		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	7 091	33 993	26 902
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/forpliktelse (+)	7 091	33 993	26 902
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)			
		2024	2023
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		5 340	(17 959)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		1 765	18 887
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) ved fusjon		-	-
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år		(14)	-
Endring utsatt skatt i perioden		7 091	927

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler





Note 10 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)	573 180	534 012
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	579 437	600 974
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	31 352	31 352
Resultat per aksje i NOK	18 282,09	17 032,79
Totalresultat per aksje i NOK	18 481,65	19 168,59





Note 11 Varige driftsmidler

2024

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2024	16 217	21 461	-	37 679
Tilganger	-	-	75	75
Overført fra anlegg under utførelse	75	-	(75)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2024	16 293	21 461	-	37 754
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	(13 644)	(21 262)	-	(34 907)
Årets avskrivninger	(1 272)	(198)	-	(1 470)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024	(14 916)	(21 461)	-	(36 377)
Balanseført verdi 31.12.2024	1 377	-	-	1 377

2023

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2023	16 067	21 461	90	37 617
Tilganger	-	-	62	62
Overført fra anlegg under utførelse	152	-	(152)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	16 217	21 461	-	37 679
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(12 063)	(21 051)	-	(33 115)
Årets avskrivninger	(1 581)	(211)	-	(1 792)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(13 644)	(21 262)	-	(34 907)
Balanseført verdi 31.12.2023	2 573	198	-	2 772

Økonomisk levetid 8 år (eller leieperiode hvis kortere) 3 år

Avskrivningsmetode Lineært Lineært





Note 12 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2024

	Programvare og utviklings- prosjeker	Anlegg under utførelse	Kunde- porteføljer	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
<i>Beløp i NOK tusen</i>						
Kostpris 01.01.2024	360 432	11 092	62 938	1 838	73 825	510 124
Tilgang - Kjøp	-	18 825	-	-	-	18 825
Tilgang - Internt genererte	5 747	1 070	-	-	-	6 817
Overført fra anlegg under utførelse	24 740	(24 740)	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2024	390 918	6 248	62 938	1 838	73 825	535 766
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	(288 086)	-	(50 074)	(1 838)	-	(339 999)
Årets avskrivninger	(41 972)	-	(2 441)	-	-	(44 413)
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024	(330 058)	-	(52 515)	(1 838)	-	(384 412)
Balanseført verdi 31.12.2024	60 859	6 248	10 423	-	73 825	151 354

Økonomisk levetid 3 år
Avskrivningsmetode Lineært

5-12 år
Lineært / annet*

3 år
Lineært

*Hoveddelen av selskapets kundeporteføljer avskrives basert på forventet churn-profil på den enkelte portefølje.

2023

	Programvare og utviklings- prosjeker	Anlegg under utførelse	Kunde- porteføljer	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
<i>Beløp i NOK tusen</i>						
Kostpris 01.01.2023	321 025	8 104	100 286	1 838	73 825	505 077
Tilgang - Kjøp	-	40 370	-	-	-	40 370
Tilgang - Internt genererte	1 605	601	-	-	-	2 206
Avgang ved fisjon	(181)	-	(37 348)	-	-	(37 529)
Overført fra anlegg under utførelse	37 983	(37 983)	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2023	360 432	11 092	62 938	1 838	73 825	510 124
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	(244 230)	-	(50 776)	(1 838)	-	(296 845)
Årets avskrivninger	(43 927)	-	(3 966)	-	-	(47 893)
Avgang ved fisjon	70	-	4 668	-	-	4 739
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	(288 086)	-	(50 074)	(1 838)	-	(339 999)
Balanseført verdi 31.12.2023	72 345	11 092	12 864	-	73 825	170 125

Økonomisk levetid 3 år
Avskrivningsmetode Lineært

5-12 år
Lineært/annet*

3 år
Lineært

*Hoveddelen av selskapets kundeporteføljer avskrives basert på forventet churn-profil på den enkelte portefølje.





Forskning og utvikling

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Av totale FoU utgifter på NOK 25 957 tusen er NOK 1 004 tusen kostnadsført som annen driftskostnad og NOK 24 952 tusen balanseført som FoU.

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

Offentlige tilskudd

Selskapet har ikke blitt tildelt noen offentlige tilskudd i 2024.

Kortsiktige immaterielle eiendeler

2024

Beløp i NOK tusen	Opprinnelses-			Totale
	El-sertifikater	garantier	CO2 kvoter	kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2024	23	102	931	1 057
Tilgang - Kjøp	4 430	94 752	4 212	103 394
Avganger*	(4 428)	(94 719)	(4 480)	(103 628)
Kostpris 31.12.2024	25	135	663	824
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2024	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2024	25	135	663	824

2023

Beløp i NOK tusen	Opprinnelses-			Totale
	El-sertifikater	garantier	CO2 kvoter	kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2023	22	149	408	579
Tilgang - Kjøp	8 166	73 093	7 162	88 421
Avganger*	(8 165)	(73 140)	(6 639)	(87 943)
Kostpris 31.12.2023	23	102	931	1 057
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2023	23	102	931	1 057

* Avganger av el-sertifikater refererer til verdi av el-sertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av el-sertifikatforpliktelsen.

Avskrivninger og nedskrivninger av immaterielle eiendeler er inkludert i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet.





Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Elmera Group ASA	31 352	1 000	100 %	100 %
Sum	31 352	1 000	100 %	100 %

Fjordkraft AS inngår i Elmera Group ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på investor.elmeragroup.no.

Det offisielle regnskapet utleveres ved henvendelse til Fjordkraft AS, Folke Bernadottes vei 38, 5147 Fyllingsdalen.





Note 14 Pensjonsforpliktelser

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 tjenstepensjon (Lov om obligatorisk tjenstepensjon).

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på ytelser 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 Fjordkraft AS

Fram til utgangen av 2019 hadde selskapet en ytelsespensjonsordning som omfattet alle ansatte. Fra 1.1.2020 ble alle selskapets ansatte født i 1963 og senere overført til en innskuddsbasert pensjonsordning. Ansatte født før 1963 opprettholdt sitt medlemskap i den ytelsesbaserte pensjonsordningen, som ble stengt for nye medlemmer. Medlemmer som ble overført til den innskuddsbaserte pensjonsordningen mottok en fripolise for opptjente rettigheter i den ytelsesbaserte pensjonsordningen dersom de hadde minst tre års tjeneste. Effekten av denne planendringen ble innregnet i årsregnskapet for 2019.

Som et ledd i en konsernintern omorganisering ble det gjennomført en virksomhetsoverdragelse først i august 2022 der 81 av selskapets ansatte ble overført til morselskapet Elmera Group ASA, og deretter i 2024 der 47 av selskapets ansatte ble overført til Elmera Group ASA. I de tilfeller der disse ansatte hadde opptjente rettigheter under ytelsespensjonsordninger ble disse overført til Elmera Group ASA ved virksomhetsoverdragelsen. Arbeidstakernes rett til videre opptjening av alders-, etterlatte- og uførepensjon i henhold til kollektiv tjenstepensjon ble videreført i Elmera Group ASA.

Innskuddspensjonsordninger

Ved utgangen av 2024 har Fjordkraft AS en innskuddsbasert pensjonsordning for totalt 191 aktive medlemmer. Innskuddssatsene for den innskuddsbaserte ordningen er satt til 5 prosent av lønnen mellom 0 og 7,1 ganger G (hvor G er folketrygdens grunnbeløp, NOK: 124 028 i 2024), og 15 prosent av lønnen mellom 7,1 og 12 ganger G. Innskuddspensjonsordningen inkluderer også uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. I tillegg har Fjordkraft valgt å innføre ordningen med avtalefestet pensjon (AFP) for privat sektor for medlemmene i innskuddspensjonsordningen. Avtalen gir medlemmer rett til ytelser fra fylte 62 år til de er berettiget til folketrygdpensjon når de fyller 67 år.

I tillegg til den ovennevnte innskuddsordningen (eventuelt den ytelsesbaserte pensjonsordningen beskrevet nedenfor), er toppledelsen i selskapet medlemmer av en innskuddsbasert ordning som gir dem rett til en innskuddsandel av lønn utover 12 G.

Ytelsespensjonsordninger

Etter fusjon med Eidsiva Marked AS i 2021 overtok selskapet en ytelsesbasert pensjonsordning som omfattet daværende og tidligere ansatte (pr 31. desember 2021: 8 aktive medlemmer, 29 pensjonister og 97 fripoliser). Ordningen var en sikret og lukket ordning som ble stengt for nye medlemmer fra juli 2016. Forpliktelsene var sikret gjennom pensjonsmidler investert gjennom KLP. I 2022 ble forpliktelsene i denne ordningen overført til BKK Pensjonskasse og inngår sammen med selskapets øvrige ytelsespensjonsforpliktelser.

Ved utgangen av 2024 har den ytelsesbaserte pensjonsordningen 6 aktive medlemmer, 78 pensjonister og 478 fripoliser (Pr 31. desember 2023: 11 aktive medlemmer, 72 pensjonister og 480 fripoliser). Denne ytelsesbaserte pensjonsordningen inkluderer alderspensjon, uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. Pensjonsplanen er regulert i henhold til regelverket for offentlig tjenstepensjon. Forpliktelsene er sikret gjennom pensjonsmidler investert gjennom BKK Pensjonskasse.

Selskapet har også en ytelsesbasert AFP-ordning (avtalefestet pensjon) for medlemmer av den sikrede ytelsesordningen omtalt i avsnittet over. Ved utgangen av 2024 har denne ordningen 8 aktive medlemmer og ingen pensjonister (Pr 31. desember 2023: 8 aktive medlemmer og ingen pensjonister). Denne pensjonsordningen gir den ansatte rett til ytelser fra vedkommende fyller 62 år og frem til den ansatte fyller 67 år. Denne pensjonsforpliktelsen er usikret og gjelder for en lukket gruppe av ansatte.

Parallelt med endringen i den ovennevnte ytelsespensjonsordningen i 2019 besluttet styret i Fjordkraft å innføre en egen kompensasjonsordning for arbeidstakere med lang ansettelsestid og høy alder. Ordningen tar sikte på å motvirke noen av effektene som innføringen av levealderjustering har hatt for offentlige tjenstepensjonsordninger. Ordningen er en usikret ordning som gjelder for en lukket gruppe ansatte og gjelder bare hvis de ansatte er minst 67 år gamle ved pensjon. Hvis en ansatt er 70 år ved pensjonering, vil ordningen gi en noe høyere utbetaling. Ved oppsigelse eller pensjonering før 67 år vil ordningen ikke gi noen fordeler. Ordningen dekker totalt 12 aktive medlemmer og ingen pensjonister (Pr 31. desember 2023: 27 aktive medlemmer og ingen pensjonister).

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 som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

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

Per 31.12.2024 har Fjordkraft benyttet en diskonteringsrente på 3,95 %, fremtidig lønnsvekst 3,25 % (i gjennomsnitt - se omtale av kurvet lønnsvekst under) 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 parametrene. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2024, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2024.





Demografiske forutsetninger

I 2018 besluttet Fjordkraft å endre dødelighetstabell til K2013BE i 2018, som anses som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene også per 31.12.2024.

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Forutsetningen om uføretabeller, K63, er uendret.

Kurvet reallønnsvekst

Forventet lønnsvekst lagt til grunn i Fjordkraft sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for reallønnsutvikling til arbeidstakere. Sammenhengen mellom alder og reallønnsutvikling kan forklares blant annet med at de unge gjør flere lønshopp enn de eldre arbeidstakerne.

Basert på historiske bestandsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige reallønnsveksten for ansatte er fallende med alder. Denne kurven legges til grunn for aktuarielle beregninger. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

	2024	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. AFP-uttak	25% når 62 år	25% når 62 år
7. Demografiske forutsetninger	K2013BE / K63	K2013BE / K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 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

	2024	2023
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	262 626	253 497
Pensjonsmidler ved periodens slutt	318 634	276 713
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	(56 008)	(23 216)
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsesordninger	25 333	49 343
Balansført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger	(30 675)	26 127
Andre balanseførte pensjonsforpliktelser	1 821	2 546
Balansført pensjonsforpliktelse	(28 852)	28 674

Presentasjon i balanseoppstillingen:

Netto pensjonsmidler	56 008	23 216
Netto pensjonsforpliktelser	27 157	51 889
Balansført pensjonsforpliktelse, netto	(28 852)	28 674

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2024	Sum 2023
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse inngående balanse	(23 215)	49 343	26 127	51 895
Resultatført pensjonskostnad	133	4 511	4 644	5 259
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(12 916)	(1 435)	(14 351)	(12 425)
Virksomhetsoverdragelse til Elmera Group ASA	-	(27 085)	(27 085)	-
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(18 808)	-	(18 808)	(17 862)
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g. avgift	(1 203)	-	(1 203)	(739)
Balansført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger ved periodens slutt	(56 009)	25 334	(30 675)	26 127

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2024	Sum 2023
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening	1 261	2 247	3 508	3 454
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	168	313	481	477
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	10 404	1 951	12 355	11 148
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(11 700)	-	(11 700)	(9 649)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Resultatført netto forpliktelse ved avkortning	-	-	-	-
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	-	-	-	-
Medlemsinnskudd	-	-	-	(171)
Administrasjonskostnader	-	-	-	-
Resultatført pensjonskostnad ytelsesbaserte pensjonsordninger	133	4 511	4 644	5 259
Resultatført pensjonskostnad innskuddsbaserte pensjonsordninger	-	-	12 868	13 345
Periodens pensjonskostnad			17 512	18 604

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2024

Beløp i NOK tusen	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	(222)	279	(46 826)	61 774
Endring i forventet lønnsvekst	90	(81)	1 867	(1 652)
Endring i forventet G-regulering	184	(154)	59 762	(46 089)





Note 15 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Omarbeidet	
	2024	2023
Periodisert kraftkjøp	4 913	73 227
Forskuddsbetaling fra kunder	12 186	9 910
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	20 662	37 905
Øvrig kortsiktig gjeld	-	5 296
Sum Annen kortsiktig gjeld	37 761	126 338

En del av de påløpte kraftkjøpene fra Statkraft Energi AS har i tidligere rapportering blitt rapportert under Annen kortsiktig gjeld i balansen. Fra og med 2024 og fremover vil alle påløpte kraftkjøp fra Statkraft Energi AS bli rapportert som Leverandørgjeld. Sammenligningstall er blitt omklassifisert for å samsvare med den nåværende presentasjonen, noe som øker Leverandørgjeld / reduserer Andre kortsiktig gjeld med NOKt 278 953 per 31. desember 2023. Sammenligningstall i kontantstrømpoppstillingen er oppdatert tilsvarende.





Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2024 er Fjordkraft AS eiet 100% av Elmera Group ASA.

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

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

Inntekter nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	34 746	43 641
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	120 000	21 000
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	-	1 310
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av varer	25	32
Elmera Group ASA	Morselskap	Salg av andre tjenester	156	1 022
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	14	2 940
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	4 280	2 381
Fjordkraft Mobil AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	28 000	20 433
Elmera Group ASA	Morselskap	Renteinntekt konsernkontoordning	4 378	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Salg av andre tjenester	-	51

Kostnader nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Elmera Group ASA	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	231 175	162 463
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	-	-
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	-	-
Elmera Group ASA	Morselskap	Rentekostnad konsernkontoordning	4 279	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	-	24
Atea	Annet*	Kjøp av produkter og andre tjenester	242	591
Telia Norge AS	Annet**	Kjøp av produkter og andre tjenester	445	-

Andre tjenester består i hovedsak av IT-drift og -utvikling, krafthandels-, og management-tjenester.

Kjøp av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Atea	Annet*	Produkter og utvikling	504	-

Utdelinger fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	21 000	30 000

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2024	2023
Elmera Group ASA	Morselskap	Utbytte	168 000	75 500
Elmera Group ASA	Morselskap	Konsernbidrag	285 000	179 000
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	3 000	-
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	15 500	-
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	Konsernbidrag	70 000	73 500
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	18 000	-
Elmera Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	41 500	8 000





Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2024	2023
Elmera Group ASA	Morselskap	93 566	271 091
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	188 946	309 851
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	5	2 074
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	2 305	11 579
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	152 854	247 289
Fjordkraft Mobil AS	Datterselskap	5 646	4 681

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2024	2023
Elmera Group ASA	Morselskap	766 247	610 803
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	7 400	-
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	-	331
Elmera Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	36 100	-
Elmera Energy AS	Datterselskap av søsterselskap	38 608	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	-	2 947
Atea	Annet*	141	68
Telia Norge AS	Annet **	44	-

*Styreleder i Elmera Group ASA er CEO i Atea.

**Telia Norge AS er en nærstående av Telia Company AB, som er aksjonær (ikke-kontrollerende eierandel) i Fjordkraft Mobil AS.

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





Note 17 Datterselskap

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Kontor sted	Eierandel *	Egenkapital 31.12.2024	Årsresultat 31.12.2024	Balanseført verdi 31.12.2024
TrøndelagKraft AS	2010	Trondheim	100%	19 594	87 673	409 539
Fjordkraft Mobil AS	2023	Bergen	61%	64 589	8 806	35 870

*Stemmeandel er lik eierandel.





Note 18 Fordringer med forfall senere enn ett år

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Lån til ansatte*	3 570	7 644
Øvrige langsiktige fordringer	13 872	12 404
Sum Andre langsiktig fordringer	17 441	20 048

* Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2025 utgjør NOK 337 tusen. Låneordningen for personallån ble avviklet i 2023, som innebærer at det ikke blir gitt nye lån fra og med avviklingstidspunktet. Lån inngått før avvikling av ordningen fortsetter å løpe som normalt.





Note 19 Kontraktsutgifter

Salgsprovisjoner som er ansett å være inkrementelle og marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt, 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.

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.

Tabellen under oppsummerer kontraktsutgifter innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Balanse 01.01	111 407	159 614
Fisjon 01.01	-	(2 800)
Tilgang	71 290	69 552
Amortisering	(101 528)	(114 959)
Balanse 31.12	81 169	111 407





Note 20 Andre omløpsmidler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2024	2023
Lojalitetsbonus	304	170
Forskuddsbetalte kostnader	8 738	4 173
Sum Andre omløpsmidler	9 042	4 343





Note 21 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 datterselskaper, herunder Fjordkraft 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 sluttdato som er i september 2027. Konsernet har rett til å forlenge sluttdatoen 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 sluttdatoen 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 datterselskapene i konsernet, herunder Fjordkraft AS, har underkontoer.

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

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Fjordkraft AS hadde pr 31. desember 2024 et netto trekk på NOKt 214 655 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2023 hadde selskapet et netto innskudd på NOKt 271 091). Selskapets netto trekk på konsernkontoordningen inngår i Gjeld til konsernselskap 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 1 069 105 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av Fjordkraft 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 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 Fjordkraft AS utgjør:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Investeringer i datterselskap	445 409	445 409
Kundefordringer	1 843 184	3 163 720
Innskudd på konsernkontoordning	-	271 091





Note 22 IFRS 16 Leieforpliktelser

Selskapets leasingavtaler

Fjordkraft AS sine leieavtaler bestod av kontorleieavtaler, leasing av biler og leasing av kontormaskiner til bruk i driften. I 2024 er det gjennomført en omorganisering i Elmera Group konsernet, der alle husleie- og utstyrsavtaler i konsernet er samlet i morselskapet Elmera Group ASA. Ved fraregning av bruksrettseiendelene og tilhørende leieforpliktelser oppstod det en regnskapsmessig gevinst på NOKt 2 890 som inngår i Andre driftskostnader i resultatoppstillingen. Pr. 31.12.24 består Fjordkraft AS' langsiktige leieavtaler utelukkende av leasing av biler. Biler har vanligvis en leieperiode på 3 år.

Beløp som er innregnet i balansen

Balansen viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	-	48 665
Utstyr	-	309
Biler	632	282
Totalt	632	49 257

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	286	36 797
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	364	15 437
Totalt	651	52 234

Tilgang bruksrettseiendel i 2024 var NOKt 3 573.

Avgang bruksrettseiendel i 2024 var NOKt 47 476

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

Beløp i NOK tusen	2024	2023
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	4 263	15 844
Utstyr	91	333
Biler	391	708
Totalt	4 744	16 885

Rentekostnader leieforpliktelse	370	1 487
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	-	-
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	81	782

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2024 var NOKt 5 303

Variable leiebetalinger

Selskapet har ikke variable leiebetalinger i sine leieavtaler.

Opsjoner for forlengelse og avslutning

Selskapet har ingen forlengelses- eller avslutningsopsjoner i leieavtalene.

Forfallsanalyse

Tabellen under viser forfall for selskapets leieforpliktelser oppgitt i nominelle verdier:

2024

Beløp i NOK tusen	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum
Eiendom	-	-	-	-
Utstyr	-	-	-	-
Biler	374	316	-	690
Sum	374	316	-	690





Note 23 Hendelser etter balansedagen

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





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543410946

Dokument

Fjordkraft AS - Årsregnskap 2024
Hoveddokument
49 sider
Initiert på 2025-04-04 14:09:07 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2025-04-04 15:19:50 CEST (+0200)

Underskriverne

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)
jeanne.tjomsland@fjordkraft.no
+4795761644
Signert 2025-04-04 14:09:08 CEST (+0200)

Frank Økland (FØ)
frank.okland@elmeragroup.no
+4790072253
Signert 2025-04-04 15:19:50 CEST (+0200)

Stian Madsen (SM)
stian.madsen@elmeragroup.no
+4797545555
Signert 2025-04-04 15:17:36 CEST (+0200)

Solfrid Fluge Andersen (SFA)
Elmera Group ASA
solfrid.andersen@elmeragroup.no
+4792056547

 **bankID**

Navnet norsk BankID oppga var "Solfrid Fluge Andersen"
BankID utstedt av "Nordea Bank Abp filial i Norge"
2025-03-27 17:25:21 CET (+0100)
Signert 2025-04-04 14:57:11 CEST (+0200)

Rolf Barmen (RB)
Elmera Group ASA
rolf.barmen@elmeragroup.no
+4790080950

 **bankID**

Navnet norsk BankID oppga var "Rolf Jørgen Barmen"
BankID utstedt av "DNB Bank ASA"
2024-06-09 10:45:41 CEST (+0200)
Signert 2025-04-04 14:13:05 CEST (+0200)

Magnhild Uglem (MU)
magnhild.uglem@elmeragroup.no
+4790600373
Signert 2025-04-04 15:18:03 CEST (+0200)

Henning Norgulen (HN)
Elmera Group ASA
henning.nordgulen@elmeragroup.no
+4795265990

 **bankID**

Navnet norsk BankID oppga var "Henning Nordgulen"
BankID utstedt av "BankID - Bankenes ID-tjeneste AS"
2025-03-05 12:53:56 CET (+0100)
Signert 2025-04-04 14:22:14 CEST (+0200)

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

 **bankID**

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 14:17:04 CEST (+0200)





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557543410946

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 Fjordkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Fjordkraft 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

- oppfylder 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.

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
Fjordkraft AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

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



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Fjordkraft AS

Bergen, 04. april 2025
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Uavhengig revisors beretning - Fjordkraft AS

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))