



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

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

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:	26.04.2023

Grunnlag for avgivelse

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

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 12.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	5,17	21 206 882 000	11 284 413 000
Sum inntekter		21 206 882 000	11 284 413 000
Kostnader			
Direkte varekostnad	17	19 755 934 000	9 896 510 000
Lønn og andre personalkostnader	8,15	288 780 000	330 170 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	23	16 762 000	15 582 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	12,13, 20	185 606 000	182 705 000
Andre driftskostnader	9,17	478 873 000	372 772 000
Andre gevinster og tap, netto	6	-28 494 000	2 416 000
Sum kostnader		20 697 461 000	10 800 155 000
Driftsresultat		509 421 000	484 258 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	17	30 000 000	76 204 000
Annen renteinntekt	6	17 150 000	10 180 000
Sum finansinntekter		47 150 000	86 384 000
Annen rentekostnad	6	88 654 000	31 232 000
Rentekostnad leieforpliktelse	23	1 723 000	2 001 000
Andre finansposter, netto	6	6 313 000	19 060 000
Sum finanskostnader		96 690 000	52 293 000
Netto finans		-49 540 000	34 091 000
Ordinært resultat før skattekostnad		459 881 000	518 349 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	45 727 000	60 715 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		414 154 000	457 634 000
Årsresultat		414 154 000	457 634 000
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	6	16 210 000	-71 347 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	10,15	1 564 000	17 278 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		17 774 000	-54 069 000
Totalresultat		431 928 000	403 565 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	13	84 898 000	99 157 000
Kundeporteføljer og andre immaterielle eiendeler	13	49 510 000	59 705 000
Goodwill	13	73 825 000	73 825 000
Sum immaterielle eiendeler		208 233 000	232 687 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	23	59 681 000	73 161 000
Varige driftsmidler	12	4 502 000	6 398 000
Sum varige driftsmidler		64 183 000	79 559 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	18	409 539 000	409 539 000
Andre langsiktige eiendeler	20	159 614 000	184 348 000
Finansielle derivater	6,7	1 311 886 000	196 896 000
Andre langsiktige fordringer	6,19	38 403 000	41 563 000
Netto pensjonsmidler	15	4 178 000	0
Sum finansielle anleggsmidler		1 923 620 000	832 346 000
Sum anleggsmidler		2 196 036 000	1 144 592 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		419 000	2 076 000
Sum varer		419 000	2 076 000
Fordringer			
Kundefordringer	6,17	6 175 311 000	4 254 119 000
Immaterielle eiendeler	13	579 000	7 515 000
Andre omløpsmidler	21	18 246 000	16 868 000
Konsernfordringer	6,17	1 389 910 000	838 263 000
Sum fordringer		7 584 046 000	5 116 765 000
Investeringer			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Finansielle derivater	6,7	1 287 660 000	543 987 000
Sum investeringer		1 287 660 000	543 987 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,22	21 733 000	18 849 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		21 733 000	18 849 000
Sum omløpsmidler		8 893 858 000	5 681 677 000
SUM EIENDELER		11 089 894 000	6 826 269 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	14	31 352 000	31 352 000
Overkurs		234 635 000	234 635 000
Sum innskutt egenkapital		265 987 000	265 987 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	6	463 695 000	367 767 000
Sum opptjent egenkapital		463 695 000	367 767 000

Sum egenkapital

729 682 000 **633 754 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	15	57 870 000	84 793 000
Utsatt skatt	10	26 200 000	8 517 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		22 763 000	15 321 000
Sum avsetninger for forpliktelser		106 833 000	108 631 000

Annen langsiktig gjeld

Finansielle derivater	6,7	1 298 885 000	192 221 000
Langsiktig leieforpliktelse	23	45 957 000	58 848 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 344 842 000	251 069 000

Sum langsiktig gjeld

1 451 675 000 **359 700 000**



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	6,17	5 439 701 000	4 027 039 000
Betalbar skatt	10	20 409 000	54 904 000
Skyldige offentlige avgifter		196 480 000	22 205 000
Utbytte	17	75 500 000	344 396 000
Kortsiktig konserngjeld	6,17	1 063 629 000	191 861 000
Finansielle derivater	6,7	1 277 033 000	625 257 000
Avsetning tapsbringende kontrakter		15 463 000	7 420 000
Annen kortsiktig gjeld	16,17	803 372 000	542 281 000
Kortsiktig leieforpliktelse	23	16 950 000	17 452 000
Sum kortsiktig gjeld		8 908 537 000	5 832 815 000
Sum gjeld		10 360 212 000	6 192 515 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		11 089 894 000	6 826 269 000



Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tel: +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 2022, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: 6MKSC-QA57A-LQPYJ-UXUJU-MSD00-JC11



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Fjordkraft AS

nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap 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 avvike 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 regnskapet, 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 modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

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

Bergen, 31. mars 2023
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: 6MKSQ-QA57A-LQPYJ-UXUJU-MSD00-JC11



PENNEO

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

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

Helge-Roald Johnsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-1349856

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-04-13 10:19:06 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 6MK5G-QA57A-LQPYJ-UXUJU-MSD00-JC11

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



Fjordkraft AS

Styrets beretning 2022

2022 har både internasjonalt og i Norge vært et år preget av energikrise, høye strømpriser og stor volatilitet. Energiforsyning og strømpriser har for de aller fleste stått på agendaen dette året. Selskapet oppnådde i 2022 et resultat før skatt på 460 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2021 var 518 millioner kroner. Volumnedgang som følge av strømsparing og nedgang i antall strømleveranser og tidvis særdeles høy volatilitet i engrosmarkedet preger resultatsammenligningen mot tidligere år. Høye strømpriser har også medført høye finansieringsomkostninger på strømkjøp og dette påvirker selskapets rapporterte resultat før skatt.

Regnskapet for 2022 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, Kongsvinger, Sandefjord, Sortland og Stavanger, samt i Trondheim. Selskapets kundesentre for privatkunder er lokalisert i Bergen, Kongsvinger, Sandefjord, Sortland og Trondheim.

Det er fra juli 2023 besluttet at kundesentrene for privatkunder på Sortland, Trondheim og Kongsvinger avvikles og virksomheten i kundesentrene overføres til kundesentrene i Bergen og Sandefjord. Kongsvinger som lokasjon avvikles i sin helhet.

Engrosmarked og fundamentale forhold

Store område- og timeprisforskjeller

2022 har blitt preget av krig og energikrise i Europa. Dette har medført svært høye gass- og strømpriser, samt økt prisvolatilitet med store forskjeller i prisene gjennom døgnet og mellom de ulike prisområdene. Også 2021 hadde høye strømpriser. Dette var forårsaket av overgang til mer fornybar energi, internasjonale energimarkedsforhold knyttet til priser på gass og CO₂-utslippkvoter, ny kabelforbindelse fra Norge til England og lav magasinifilling i norske og svenske vannmagasiner. Vind- og vannkraftproduksjon i Norden påvirkes i stor grad av vær, temperatur, forbruk, pris på andre energibærere og makroøkonomiske forhold.

I 2022 og 2021 har markedsprisene for strøm vært ekstremt høye, mens de i 2020 var usedvanlig lave. Den gjennomsnittlige systemprisen for 2022 ble 137,3 øre/kWh sammenliknet med 63,39 øre/kWh i 2021 og 11,56 øre/kWh i 2020. Systemprisen er en teoretisk beregnet gjennomsnittspris for Norden og Baltikum. Landene er inndelt i ulike prisområder for kraftflyt



og områdeprisene kan avvike svært mye fra systemprisen avhengig av overføringskapasitet, produksjon og forbruk innenfor prisområdet. De dyreste månedene i Norge i 2022 (NO2) var august, september og desember.

Forretningsområdene

Forbrukermarked – Norge

Strømvtales og strømforbruk har i mange år med lave strømpriser vært et lavinteresseprodukt for de fleste forbrukere i Norge. Denne situasjonen har endret seg med som følge av mye oppmerksomhet om det internasjonale energimarkedet og de høye strømprisene i 2022.

Det totale forbruket i 2022 av elektrisitet i Norge utgjorde 134 TWh. Det er totalt sett en nedgang på 4 prosent sammenliknet med 2021. Samlet forbruk for norske husholdninger var på 35 TWh i 2022 og dette er det laveste nivået siden 2014 viser tall fra Elhub. Norske husholdninger reduserte forbruket med totalt ca. 13,1 prosent i 2022, sammenliknet med 2021. Tallene er ikke temperaturjusterte og er ikke korrigert for at antallet elbiler og hjemmeladning av bil har vært økende. Tallene for 2022 viser at forbruksnedgangen har vært størst i landsdelene som har hatt de høyeste områdeprisene i kraftmarkedet. I Midt- og Nord-Norge kuttet husholdningene forbruket med 4,5 prosent, mens for de tre sørnorske prisområdene (NO1, NO2 og NO5), ble strømforbruket i 2022 redusert med 16,4 prosent i forhold til året før.

Strømpris påvirker omdømme og tilfredshet

Det er strømprisen kundene betaler som er mest bestemmende for hvilket inntrykk forbrukerne har av bransjen, ifølge analyseselskapet Kantar. Når strømprisen øker svekkes generelt aktørenes omdømme og omdømmet forbedrer seg ved lave strømpriser.

Kraftbransjens omdømmeskår ligger lavt og utgjorde ved utgangen av 2022 34 poeng, sammenliknet med 33 poeng ved utgangen av 2021, ifølge Kantars Energibarometer for 4. kvartal 2022. Bransjens laveste målte skår er 30 poeng i 2006.

Det rekordhøye strømprisene og den norske statens utbetaling av strømstøtte til husholdninger gjennom strømregningen har ført til en enorm økning i antallet henvendelser til samtlige selskapers kundeservice.

Fjordkraft er den mest kjente strømleverandøren. Ifølge Kantars målinger for 4. kvartal 2022, har hele 93 prosent av den voksne befolkningen hørt om Fjordkraft. Det er 56 prosent av Norges befolkning som nevner Fjordkraft uhjulpet, når de blir bedt om å nevne en strømleverandør.

Undersøkelsen gjennomført oktober/november 2022 av EPSI måler kundetilfredshet med eget selskap blant norske strømkunder hos de åtte største strømleverandørene. Gudbrandsdal Energi har landets mest fornøyde strømkunder og skårer høyest i målingen med 75 poeng. Fjordkraft skårer 65,8 poeng, en fremgang på 6,9 poeng fra fjoråret. Det plasserer Fjordkraft som nummer 6 av 8 målte leverandører. Tiltak iverksatt overfor Fjordkrafts kunder høsten 2022 viser gjennom målinger at dette har blitt lagt merke til av kundene.

Selskapet jobber kontinuerlig med ulike tiltak for å bedre kundeopplevelsen og omdømmet. Dette er knyttet til kundekommunikasjon, strømvtales og produkter samt utvikling av nye tjenester i app.

Sertifisering Trygg Strømhandel

Bransjeforeningene Energi Norge og DistriktsEnergi innførte i 2021 en frivilling sertifiseringsordning for strømleverandører. Sertifiseringen heter Trygg Strømhandel. Fjordkraft var av de første selskapene som ble sertifisert. Ordningen setter en rekke til krav til salg av strøm, informasjon og transparens i produkter og kundekommunikasjon. Ordningen omfatter prosesser for avviksrapportering som stimulerer til kontinuerlig forbedring.

Resertifiseringsprosess i regi av sertifiseringsselskapet DNV vil finne sted sommeren 2023. Konsernet har ansatt en compliance ansvarlig med et løpende ansvar for kontroll med oppfølgingen internt av sertifiseringskravene.

Kundene følger med i app

Ved utgangen av 2022 var det 450.000 brukere av Fjordkrafts, og datterselskapet Trøndelag Krafts, app for kunder i privatmarkedet. Appen benyttes til å se strømprisen gjennom døgnet, smartlade elbilen i de billigste timene gjennom døgnet og andre tjenester. App skaper bevissthet om eget strømforbruk og gir kundene kunnskap til å kunne tilpasse sitt forbruk. Det er et mål å øke antallet brukere ytterligere.

Selskapets strømkunder kan sjekke eget strømforbruk sett opp mot temperatur, følge med på produksjon fra solceller på eget tak, styre varmpumpe, benytte sine kundefordeler, sjekke utetemperatur, få oversikt over faktura, motta strømsparetips, sjekke klimafotavtrykk og bestille tilleggstjenester. For Fjordkrafts kunder gir samme app oversikt over eget mobiltelefonforbruk, mulighet for bestilling av tilleggstjenester og oversikt over barnas mobildataforbruk. Nye funksjoner i appen lanseres jevnlig.

Betalingsløsninger til kundene

Det jobbes kontinuerlig med å utvikle gode betalingsløsninger for kundene og møte kundebehovene som de store variasjonene i strømkostnadene medfører for husholdninger. Tjenesten forutsigbar betaling tilbys til strømkundene gjennom selskapet Steddi Payments AS.

Oppretter selskap for mobiltjenester

Den 23. desember 2022 ble det offentliggjort at Fjordkraft AS og Telia Norge AS går sammen om å opprette og eie Fjordkraft Mobil AS. Fjordkraft AS kommer til å eie 61 prosent og Telia Norge 39 prosent av selskapet. Fjordkraft AS startet sin mobilvirksomhet i 2017 som en del av virksomheten i strømsalgsselskapet og selskapet skal fortsatt levere tjenester og håndtere kundeservice for Fjordkraft Mobil AS. Det nye selskapet vil ha ca. 143.000 kunder. Fjordkraft Mobil AS er den største av mobiltelefoniaktørene uten eget telenett.

Samarbeidet med Telia Norge vil styrke konkurransekraften til den største uavhengige mobilaktøren i Norge, og dette vil være bra for alle norske mobilkunder.

Bedriftsmarked – Norge

Bedriftsmarkedet for strømvtales og porteføljevaltning 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. Selskapet har bred distribusjonskraft gjennom sin tilstedeværelse og salgskontorer i Bergen, Hamar, Oslo, Sandefjord, Sortland, Stavanger og Trondheim.

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

Om lag 75 prosent av selskapets norske bedriftskunder har i 2022 hatt forvaltningsavtaler hvor man reduserer effekten av prissvingningene i engrosmarkedet ved å finansielt sikre deler av volumet. Kundene har som følge av de ekstraordinært høye prisene hatt en samlet besparelse på ca. en milliard kroner sammenliknet med å handle løpende i spotmarkedet.

Kundeundersøkelse utført av EPSI høsten 2022 viser et resultat på 60,8 poeng, en fremgang på 1,9 poeng fra foregående år. Bransjegjennomsnittet er 62,4 poeng og det er et mål for selskapet å fortsette arbeidet med å styrke tilfredsheten.

Finansielle instrumenter og fastprisavtaler

Den norske regjeringen har endret skatteberegningsmodellen i 2023 for kraftproduksjon for å gi et insentiv til store kraftprodusenter å tilby fastprisavtaler til bedriftskunder som ønsker dette. Avtalene kom ut i markedet i desember 2022, tilbys gjennom strømleverandører og har 3, 5 eller 7 års varighet. Fjordkraft har formidlet de langsiktige avtalene fra Statkraft.

En høy andel av konsernets bedriftskunder har forvaltningsavtaler for strøm som tar ned eksponeringen for prissvingninger ved at deler av bedriftens forbruksvolum er prissikret finansielt gjennom konsernets forvaltningsprodukter. Den finansielle strømbørsen, Nasdaq, gir strømleverandørene og kundene instrumentene for å tilby dette.

Produsentene tilbyr fastprisavtalene på markedsmessige vilkår. Det har så langt vært liten interesse for disse avtalene. Svært få har ønsket å binde seg langsiktig på et tidspunkt med høye priser og svært mange bedrifter har allerede strømvavtaler med finansielle prissikringer som demper svingninger i strømprisene.

Sol bedrift PPA

Næringslivet er mer langsiktige i sine vurderinger og påvirkes ikke i like stor grad av kortsiktige strømprisendringer, men også her har etterspørselen økt betydelig. Fjordkraft tilbyr gjennom samarbeidspartnere å legge til rette for raskere utbygging av solcelle-anlegg og ny varmepumpe teknologi i bedriftsmarkedet ved å tilby «Power Purchase Agreements» (PPA). En PPA mellom strømleverandør og eiere av næringseiendommer innebærer at strømleverandøren kjøper energien av eiendomsselskapet produsert av solceller på taket, eller varmepumper, til en avtalt og garantert pris i en gitt tidsperiode. Det gir en forutsigbar inntekt for kraftprodusenten/huseier. I denne forretningsmodellen forplikter kunden seg til kjøp av energi fra energikilden og Fjordkraft med tilhørende partnere sørger for installasjon, finansiering og drift.

Organisasjon

Medarbeidere

Elmera-konsernet og Fjordkraft har vært gjennom en større omorganisering fra august 2022. Formålet med omorganiseringen har vært en tydelig konsernstruktur for selskapene som omfattes. Videre har det vært et mål å strømlinjeforme kjernevirksomheten i Fjordkraft for å tilrettelegge for kostnadseffektivisering. Fjordkraft har de nødvendige støttefunksjoner, og selskapet selger også «største-bruker» tjenester til andre selskaper i konsernet.

Forretningsområdet Bedrift er en egen resultatenheter i konsernet. Bedriftskundene til Fjordkraft konsolideres finansielt i Fjordkraft AS. Som følge av organisasjonsendringen har forretningsområde Bedrift et matriseansvar for alt salg i bedriftssegmentet i konsernet, Norden inkludert.

Ved omorganiseringen ble flere drifts-, IT- og stabsfunksjoner flyttet fra Fjordkraft AS til Elmera Group ASA. Medarbeidere som byttet arbeidsgiver fra Fjordkraft AS til Elmera Group ASA fra august 2022 gjorde dette gjennom en virksomhetsoverdragelse.

Selskapet hadde ved utgangen av 2022 totalt 257 fast ansatte, fordelt på 253,3 årsverk (FTE). Ved årsslutt 2021 var antall ansatte 379. Nedgangen skyldes i hovedsak omorganiseringen i konsernet som har medført at 89 ansatte har Elmera Group som arbeidsgiver ved utgangen av året, samt noe naturlig avgang.

Selskapet hadde ved utgangen av 2022 totalt 86,9 årsverk besatt gjennom innleide medarbeidere fra bemanningsbyråer. Innleie fra bemanningsbyrå har hovedsakelig vært som midlertidig behov og ekstra kapasitet innen kundeservice og telemarketing.

Selskapet er i Norge omfattet av tariffavtalene for EI og IT Forbundet, Fagforbundet og NITO.

Seks personer, tilsvarende 2,4 prosent av de ansatte, har etter eget ønske en deltidsstilling. Fast ansatte medarbeidere i telemarketingstillinger har primært 86,67 prosent stilling regnet ut fra et fulltids årsverk. Dette er begrunnet i stillingens art og påvirkes av lovverket knyttet til tidsrommet på dagen potensielle kunder kan kontaktes per telefon.

I 2022 var det til sammen 15 medarbeidere som avviklet lovbestemt permisjon. Av disse var 6 menn og 9 kvinner.

Det totale sykefraværet for 9,3 prosent i 2022, mot 5,9 prosent i 2021. Årsaken til endringen i forhold til fjoråret skyldes økt langtidsfravær samt høyt korttidsfravær i februar 2022. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen "Inkluderende arbeidsliv". I 2022 er det gjennomført en undersøkelse blant medarbeiderne om deres opplevelse av arbeidssituasjon og i hvilken grad de identifiserer seg med selskapets mål og verdier. Undersøkelsen ble gjennomført i mars 2022 og viste at tilfredsheten blant medarbeiderne er meget høy, og at de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Fra våren 2022 var frykten for omfattende Covid 19 smitte redusert og de særskilte tiltakene på arbeidsplassen opphørte. Fraværet var i starten av året høyt og har gjennom året generelt vært høyere enn tidligere år. Det er en generell erfaring at etter at samfunnet har normalisert seg så har fraværet som følge av annen smitte eller sykdom vært høyere enn i tiden da alle holdt seg hjemme som følge av Covid 19.

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 Elmera Group ASA. Se konsernets *Annual Report* www.elmera.no

Fordelingen blant styremedlemmer er 43 prosent kvinner og 57 prosent menn. 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 46 prosent og 54 prosent.

Eierstyring og selskapsledelse

Styret har totalt syv medlemmer hvorav fire er aksjonærvalgte og tre er ansattvalgte.

Styret har gjennom året hatt totalt fem møter. I tillegg er det avholdt tre styremøter med sirkulering og signering av dokumenter per e-post. Det er gjennom året ikke vært benyttet styreutvalg der kun et utvalg av styremedlemmene deltar. Styret gjennomførte i mars 2022 evaluering av sitt arbeide.

Elmera Group ASA og datterselskapene 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.

Strategi

Selskapets strategiplan ble i løpet av året oppdatert for strategiperioden 2023-2025. Strategiarbeidet i 2022 ble tilpasset til hvordan sikre synergier i konsernet. Elmera Group ASAs oppgaver og rolle som morselskap er også tydeliggjort. 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. Siden 2021 er GRI-rapporteringen gjennomgått av konsernets revisor, Deloitte.

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 FNs bærekraftsmål som konsernets fokusområder.

Fjordkrafts og konsernet klimautslipp er lavt som følge av selskapenes virksomhet. Det er satt måltall for ytterligere reduksjoner.

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 og selskapet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere. Kravet om at leverandørene skal være klimanøytrale for å få levere varer og tjenester er høsten 2022 endret til krav om å være klimaforpliktet. Det er gjort som en følge av at FN har endret sin metodikk, samt at FNs definisjon av klimanøytral som begrep er endret. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp.

Klimaregnskap

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2022 for konsernet og selskapene Fjordkraft, TrøndelagKraft, Gudbrandsdal Energi og Switch Nordic Green AB som omfatter Scope 1, 2 og 3. Driften er utelukkende kontorbasert virksomhet og omfatter ikke produksjonsprosesser eller -lokaler. Virksomheten medfører ikke utslipp til luft eller vann utover det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokalene og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft. Dette er omtalt i ESG-kapittelet i årsrapporten, for Elmera Group ASA. Tall for Fjordkraft inngår i ESG-rapporteringen og klimaregnskapet for konsernet Elmera Group ASA. Se konsernets *Annual Report* www.elmera.no

Klimarisikovurdering

Elmera Group og Fjordkraft gjennomfører klimarisikovurdering som en del av den helhetlige risikostyringen og -rapporteringen i konsernet. Selskapet jobber med innføringen av de økte formalkravene til hvordan klimarisiko skal analyseres og rapporteres i henhold til Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD).

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. På lang sikt er vurderingen at nye føringer fra myndighetene, taksonomien og nytt bærekraftsdirektiv fra EU kan gi reguleringer som påvirker selskapet og konsernet sterkere.

Det er en direkte sammenheng mellom klimautfordringene globalt og prisnivå på strøm i Norden. Høye strømpriser fører til forbruksendringer hos kundene og påvirker selskapet direkte. Volatile strømpriser gjør at det blir høyere krav til bærekraftige produkter og investeringer fremover. Klimarisikoen for selskapets evne til å gjennomføre sin strategi er vurdert som lav.

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 sin første aktsomhetsvurdering i henhold til loven.

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

Konsernets og Fjordkrafts etiske retningslinjer omfatter 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 18. desember 2020 (Forenklet IFRS). Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god 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 rettvise bilde av Fjordkraft AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

De høye strømprisene i 2022 påvirket selskapets omsetningstall. Totale inntekter i 2022 utgjorde 21 207 millioner kroner mot 11 284 millioner kroner i 2021. Dekningsbidraget i 2022 var 1 451 millioner kroner, en økning på 63 millioner kroner fra 2021. Driftsresultatet i 2022 ble 509 millioner kroner, en økning på 25 millioner kroner fra 2021.

Resultat før skatt ble 460 millioner kroner. Skattekostnaden er beregnet til 46 millioner kroner. Resultat etter skatt for 2022 ble dermed 414 millioner kroner. Totalresultat for 2022, inkludert aktuarmessig gevinst på pensjonsforpliktelser og gevinst på sikringsinstrumenter, ble 432 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2021 var 518 millioner kroner i resultat før skatt, 458 millioner kroner i resultat etter skatt, og 404 millioner kroner i totalresultat.

Disponering av årets resultat

Styret har foreslått å dele ut 336 millioner kroner som utbytte og konsernbidrag. Dette foreslås gjennom et utbytte på 75,5 millioner kroner og konsernbidrag til morselskap og konsernselskaper med samlet 260,5 millioner kroner. Årets totalresultat utover dette utgjør 95,9 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 80 prosent av balanseverdien og har økt med 3 212 millioner kroner fra 2021. Økningen skyldes i hovedsak høye strømpriser ved utgangen av året og dermed en økning i kundefordringer på 1 921 millioner kroner og en økning i finansielle derivater med 744 millioner kroner.

Anleggsmidler har økt med 1 051 millioner kroner fra 2021, i all hovedsak grunnet økning i langsiktige finansielle derivater med 1 115 millioner kroner.

Egenkapitalen er økt med 96 millioner kroner i 2022 som en følge av deler av årets resultat holdes igjen i selskapet. Soliditeten (egenkapitalandelen) til selskapet er redusert fra 9 prosent per 31.12.2021 til 7 prosent per 31.12.2022.

Sum kortsiktig gjeld har økt med 3 076 millioner kroner fra 2021. Dette knytter seg i all hovedsak til økt leverandørgjeld og økning i verdi på finansielle derivater grunnet høye strømpriser ved utgangen av 2022, på henholdsvis 1 413 millioner kroner og 652 millioner kroner. Videre er gjeld til konsernselskaper økt med 872 millioner kroner, i hovedsak grunnet økt trekk på konsernkontoordningen.

Langsiktig gjeld har økt med 1 092 millioner kroner, hovedsakelig grunnet økning i langsiktige finansielle derivater med 1 107 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 aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 2021 og 2022 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 2022 hadde selskapet trekk på konsernkontoordningen med 803 millioner kroner. Årets endring i trekk på konsernkontoordning utgjør en økning på 754 millioner kroner. Tidligere inngikk dette som endring i andre gjeldsposter i kontantstrømoppstillingen, men dette er endret fra 2022. Sammenligningstall er omarbeidet tilsvarende.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i 2022 knytter seg i hovedsak til innbetalt utbytte fra datterselskapet TrøndelagKraft AS med 76 millioner kroner, og utbetalinger ved investeringer i utviklingsprosjekter (immaterielle eiendeler) med 32 millioner kroner.

Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter er i 2022 i all hovedsak utbetalinger av utbytte og konsernbidrag til morselskap og konsernselskaper med samlet 482 millioner kroner, samt trekk på konsernkontoordning på 754 millioner kroner.

Endring i sammenligningstall

Oppstillingen over totalresultat, balanseoppstillingen, oppstillingen over endringer i egenkapital, oppstillingen over kontantstrømmer, og noter gir sammenlignbar informasjon med hensyn til forrige periode. Sammenligningstall for tidligere perioder er omarbeidet i 2022.

Omarbeidelsene inkluderer justering av salgsinntekter og varekostnad knyttet til at estimatet for salgsinntekter pr. 31. desember 2021 ikke i tilstrekkelig grad reflekterte all tilgjengelig informasjon om kraftsalg som var avregnet på rapporteringstidspunktet, endring i målingen av virkelig verdi av finansielle kraftkontrakter med kunder i henhold til IFRS 9 da beregningen tidligere inkluderte fortjenestemarginer i kontraktene, og endring i avsetning for tapsbringende kontrakter da internkontrollrutinene ikke lyktes i å identifisere en portefølje av fastpris-kundekontrakter som tapsbringende kontrakter ved utgangen av 2021. Alle omarbeidelsene er nærmere beskrevet i note 3 i årsregnskapet.

Videre er det gjort en klassifiseringsendring ved at rentekompensasjonen for utvidet kreditt-tid ved strømkjøp fra Statkraft Energi AS, konsernets hovedleverandør av elektrisk kraft, i tidligere

årsregnskaper ble klassifisert under Direkte varekostnad i Oppstilling over totalresultat. Fra 2022 og fremover vil rentekompensasjonen bli klassifisert som Rentekostnader. Sammenligningstall for 2021 er oppdatert for å reflektere denne endringen.

Finansiell risiko og risikostyring

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

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.

Strømprisen påvirkes av krigen i Ukraina og overgangen til et lavutslippssamfunn. EUs klimamål og utfasing av fossil energiproduksjon, samt fokus på fornybar energi med et betydelig vindkraftelement, har gjort det europeiske kraftmarkedet i økende grad avhengig av rådende værforhold. I en overgangsfase, og så lenge krigen i Ukraina fortsetter, forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne 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 prisisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Fjordkraft inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisisikoen 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 til privatkunder 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 (endret fra 14 dager i 2022). I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på slike variabel-avtaler i privatmarkedet falt betydelig mot slutten av 2022 ettersom et betydelig antall kunder gikk fra variabel-avtaler til spotprisede avtaler. Selskapet stanset nysalg

av variabel-avtaler i privatmarkedet, og ved utgangen av 2022 utgjorde slike avtaler bare 11 % av selskapets kundeavtaler i privatmarkedet.

Selskapet tilbyr også store bedriftskunder og alliansepartnere 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 betydelige trekk på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Trekk på konsernkontoordning er presentert som Gjeld til konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på de øvrige av konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2022 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 22). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

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

Markedsrisiko – valutakurser

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

Derivater

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

Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktmessige 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 2022 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 6 i regnskapet.

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

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kreditrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Fra 2022 inngår imidlertid også 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 2024. 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.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at 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 30 dagers betalingsbetingelser. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 30 dager dersom selskapets kontantbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Detaljer om konsernets uutnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 22 i regnskapet.

Fremtidsutsikter /Outlook

Nasjonal og internasjonal energisituasjon

Nasjonalt og internasjonalt har året vært preget av diskusjonen rundt energiforsyning – og priser i den nåværende situasjonen med krig i Europa og høye råvarepriser. Det er behov for at diskusjonen går over til å handle om tiltak og beslutninger som bidrar til utbygging av mer fornybar energi for å løse fremtidens energibehov og unngå nye priskriser for gass og elektrisitet.

Regulatoriske rammebetingelser

De høye strømprisene har konsekvenser for internasjonalt samarbeid, rammebetingelser, statlige inntekter- og kostnader, næringsliv og privatpersoner. Det er naturlig at tema knyttet til dette har stått øverst på den politiske agendaen mange ulike sammenhenger. Det ekstremt høye og volatile prisnivået for strøm gjennom 2022 har vært krevende for hele samfunnet og alle typer aktører.

Det har gjennom året kommet en rekke politiske forslag og utspill knyttet til endringer i rammebetingelser for kraftproduksjon og strømsalg, og noen av dem ble realisert i nye reguleringer. Fjordkraft ble påvirket av prisopplysningsforskriftens skjerpede krav til informasjon om prislister samt tydeliggjøring av forskjellige priselementer i markedsføring, og avregningsforskriftens endrede vilkår for innhold og utseende på faktura. Strømprodusentene fikk en ny skattemodell med økt grunnrentesats, grunnrente på vindkraft ble innført og det ble innført et høyprisbidrag knyttet til produksjon som slår inn for priser over 70 øre/kWh. Det har også vært diskusjoner om ytterligere reguleringer av markedsmodeller, eksportmuligheter for kraft samt for produkter og priser i sluttbrukermarkedet.

Konsernet har gjennom dette året styrket sin dialog med bransjeorganisasjoner, myndigheter og politikere. Elmera Group og Fjordkraft er en stor aktør i både bedrifts- og privatmarkedet med virksomhet i Norge, Sverige og Finland. Selskapets erfaring fra innovasjon, erfaring med utforming av retningslinjer og som representant for den norske bransjen i Eurelectric gjør at selskapet opplever å bli lyttet til som en relevant diskusjonspartner for ulike politiske miljø og fagmiljø.

Finansielt marked for risikoreduksjon

De nye langsiktige fastprisavtalene til bedriftsmarkedet er så langt lite benyttet, men det er en bekymring knyttet til at endring i forskriften som berører norske vannkraftprodusenters beregningsgrunnlag for grunnrenteskatt fra 2023 reduserer omsetningen og likviditeten i det finansielle kraftmarkedet Nasdaq. Med forventningene om fortsatt volatile kraftmarkeder anser styret at et likvid, transparent og velfungerende marked for omsetning av finansielle kontrakter for strøm er svært viktig å bevare.

Økt forutsigbarhet for kunder

2022 har vært et meget krevende år for strømkundene. Fjordkraft vil videreføre arbeidet med å utvikle verdiforslagene for strømvavtaler, tjenester og løsninger som skaper økt forutsigbarhet, mulighet til energisparing og -styring. Det er behov for å videreføre arbeidet med å bevisstgjøre kundene gjennom økt kommunikasjon og transparens. Å legge til rette for strømvavtaler og betalingsløsninger som gjør det enklere for forbrukere og næringsliv å ta valg tilpasset sitt behov for forutsigbarhet i økonomien vil være en viktig oppgave fremover.

Konsernet og selskapet vil fortsette sammen med bransjeorganisasjonen Fornybar Norge å jobbe for at sertifiseringsordningen Trygg Strømhandel skal være et kvalitetsstempel for de strømleverandørene som består sertifiseringen. Tiltak som Trygg Strømhandel, transparens og lansering av nye verdiforslag som sikrer kundene mot prissjokk står sentralt i dette forbedringsarbeidet.



Det er i dag svært enkelt og lave inngangsbarrierer for å etablere seg som strømleverandør i Norge. Erfaringer fra høsten og vinteren 2022 i det norske markedet har vist at det vil kunne øke forbrukernes trygghet ved at det blir noe høyere inngangsbarrierer i markedet. Styret støtter at det må settes konkrete krav til strømsalgsselskapenes egenkapitalsituasjon for å få konsesjon til å drive med strømsalg.

Økt satsing på sol

Forretningsområdene for både Privat- og bedriftskunder jobber meget aktivt med å hjelpe sine kunder til å redusere klimautslipp og effektivisere energibruken. Overfor begge kundegrupper tilbys flere konsepter som både stimulerer lokal produksjon og reduksjon av forbruk gjennom energiøkonomisering. For å møte den sterkt økte etterspørselen etter solinstallasjoner styrker konsernet sin satsing i 2023 på salg- og rådgivning knyttet til installasjon av solcelle-paneler.

Fortsatt konsolidering

Et urolig kraftmarked har i 2022 krevd full oppmerksomhet fra samtlige aktører i markedet og selskapet har ikke gjennomført oppkjøp dette året. Forutsatt at egnede prospekter materialiserer seg har styret gode forhåpninger til å kunne videreføre konsernets konsolideringsstrategi i Norge i 2023.

Samarbeidet med Telia Norge om Fjordkraft Mobil AS ble avtalt like før årets avslutning. Styret ser dette som en god utviklingsmulighet for mobilvirksomheten.

I et svært krevende og komplekst marked har Fjordkraft med sine ressurser og kompetanse en meget god forutsetning for å tilpasse og utvikle den videre virksomheten.

Styret ønsker å rette en stor takk til alle som jobber for selskapet og innsatsen i et år som har vært krevende for forbrukere, ansatte og samtlige som er tilknyttet energimarkedet.

Bergen, 31. mars 2023.

Rolf Barmen
Styreleder

Arnstein Flaskerud

Solfrid Fluge Andersen

Henning Nordgulen

Marianne Unhjem-Solbjørg

Frank Økland

Elisabeth Norberg

Magnar Øyhovden
Adm. Direktør





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557490131307

Dokument

Til signering Styrets beretning 2022 Fjordkraft AS
Hoveddokument
14 sider
*Initiert på 2023-03-31 16:27:53 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2023-03-31 19:18:49 CEST (+0200)*

Initiativtaker

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

Signerende parter

Elisabeth Norberg (EN)
*Elisabeth.Norberg@elmeragroup.no
+4790592362
Signert 2023-03-31 19:18:49 CEST (+0200)*

Rolf Barmen (RB)
*rolf.barmen@elmeragroup.no
+4790080950
Signert 2023-03-31 16:28:41 CEST (+0200)*

Arnstein Flaskerud (AF)
*Fjordkraft AS
arnstein.flaskerud@elmeragroup.no
+4795082296
Signert 2023-03-31 16:32:03 CEST (+0200)*

Solfrid Fluge Andersen (SFA)
*Fjordkraft AS
solfrid.andersen@elmeragroup.no
+4792056547
Signert 2023-03-31 16:28:16 CEST (+0200)*

Frank Økland (FØ)
*Frank.Okland@elmeragroup.no
+4790072253
Signert 2023-03-31 17:27:49 CEST (+0200)*

Marianne Unhjem-Solbjørg (MU)
*marianne.unhjem@fjordkraft.no
+4792886453
Signert 2023-03-31 19:15:04 CEST (+0200)*

Henning Nordgulen (HN)
*Fjordkraft AS
henning.nordgulen@elmeragroup.no
+4795265990
Signert 2023-03-31 17:03:35 CEST (+0200)*

Magnar Øyhovden (MØ)
*Fjordkraft AS
magnar.oyhovden@fjordkraft.no
+4740485180
Signert 2023-03-31 16:30:00 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





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557490131307

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

2022





Oppstilling over totalresultatet

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2022	Omarbeidet 2021
Salgsinntekter	5,17	21 206 882	11 284 413
Direkte varekostnad	17	(19 755 934)	(9 896 510)
Lønn og andre personalkostnader	8,15	(288 780)	(330 170)
Andre driftskostnader	9,17	(478 873)	(372 773)
Avskrivninger bruksrettseiendel	23	(16 762)	(15 582)
Av- og nedskrivninger og amortisering	12,13,20	(185 606)	(182 705)
Andre gevinster og tap, netto	6	28 494	(2 416)
Driftsresultat		509 421	484 258
Inntekt på investering i datterselskap	17	30 000	76 204
Renteinntekter	6	17 150	10 180
Rentekostnad leieforpliktelse	23	(1 723)	(2 001)
Rentekostnader	6	(88 654)	(31 232)
Andre finansposter, netto	6	(6 314)	(19 060)
Resultat av finansposter		(49 540)	34 091
Ordinært resultat før skattekostnad		459 881	518 349
Skattekostnad på ordinært resultat	10	(45 727)	(60 715)
Årsresultat		414 154	457 634
Utvidet resultat:			
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	6	16 209	(71 347)
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	10,15	1 564	17 278
Årets totalresultat		431 928	403 565



Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2022	Omarbeidet 2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendom og varige driftsmidler	23	59 681	73 161
Varige driftsmidler	12	4 502	6 398
Goodwill	13	73 825	73 825
Immaterielle eiendeler	13	134 408	158 863
Andre langsiktige eiendeler	20	159 614	184 348
Investeringer i datterselskap	18	409 539	409 539
Finansielle derivater	6,7	1 311 886	196 896
Netto pensjonsmidler	15	4 178	-
Andre langsiktige fordringer	6,19	38 405	41 562
Sum anleggsmidler		2 196 036	1 144 592
Omløpsmidler			
Varelager		419	2 076
Immaterielle eiendeler	13	579	7 515
Kundefordringer	6,17	6 175 311	4 254 119
Fordring på konsernselskaper	6,17	1 389 910	838 263
Finansielle derivater	6,7	1 287 660	543 987
Andre omløpsmidler	21	18 245	16 869
Bankinnskudd, kontanter og lignende	6,22	21 733	18 849
Sum omløpsmidler		8 893 858	5 681 678
Sum eiendeler		11 089 894	6 826 269



Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	<i>2022</i>	<i>Omarbeidet 2021</i>
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	14	31 352	31 352
Overkurs		234 635	234 635
Annen egenkapital	6	463 695	367 767
Sum egenkapital		729 682	633 754
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	15	57 870	84 793
Rentebærende langsiktig gjeld	22	-	-
Utsatt skatt	10	26 200	8 517
Finansielle derivater	6,7	1 298 885	192 221
Avsetning tapsbringende kontrakter		22 763	15 321
Langsiktig leieforpliktelse	23	45 958	58 849
Sum avsetninger for forpliktelser		1 451 675	359 700
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	6,17	5 439 701	4 027 039
Gjeld til konsernselskap	6,17	1 063 629	191 861
Betalbar skatt	10	20 409	54 904
Finansielle derivater	6,7	1 277 033	625 257
Skyldige offentlige avgifter		196 480	22 205
Avsatt utbytte	17	75 500	344 396
Kortsiktig leieforpliktelse	23	16 950	17 452
Avsetning tapsbringende kontrakter		15 463	7 420
Annen kortsiktig gjeld	16.17	803 373	542 282
Sum kortsiktig gjeld		8 908 537	5 832 815
Sum gjeld		10 360 213	6 192 515
Sum egenkapital og gjeld		11 089 894	6 826 269

Styret i Fjordkraft AS
31. mars 2023

Rolf Jørgen Barmen
Styreleder

Solfrid Fluge Andersen
Styremedlem

Frank Økland
Styremedlem

Elisabeth M. Norberg
Styremedlem

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Henning Nordgulen
Styremedlem

Marianne Unhjem
Styremedlem

Magnar Erik Øyhovden
Administrerende direktør



Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2021 (Rapportert)	31 352	125 032	339 617	496 001
Endring tidligere perioder (se note 3)			(17 129)	(17 129)
Egenkapital 01.01.2021 (Omarbeidet)	31 352	125 032	322 488	478 872
Fusjon til kontinuitet 01.01.2021	-	109 603	124 127	233 730
Årsresultat	-	-	457 634	457 634
Utvidet resultat for året	-	-	(54 069)	(54 069)
Avgitt konsernbidrag	-	-	(138 016)	(138 016)
Avsatt utbytte	-	-	(344 396)	(344 396)
Egenkapital 31.12.2021 (Omarbeidet)	31 352	234 635	367 767	633 754
Årsresultat	-	-	414 154	414 154
Utvidet resultat for året	-	-	17 773	17 773
Avgitt konsernbidrag	-	-	(260 500)	(260 500)
Avsatt utbytte	-	-	(75 500)	(75 500)
Egenkapital 31.12.2022	31 352	234 635	463 695	729 682



Oppstilling over kontantstrømmer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2022	Omarbeidet 2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		459 881	518 349
Justeringer			
Avskrivninger	12,13	58 296	50 955
Avskrivning bruksrettseiendel	23	16 762	15 582
Amortisering av kontraktsgifter	20	127 309	131 750
Inntektsført utbytte og konsernbidrag	17	(30 000)	(76 204)
Endring i langsiktige kundefordringer	19	(74)	(3 609)
Endring i pensjonsforpliktelser		(12 323)	3 847
Utbetaling ved kontraktsgifter	20	(102 575)	(133 645)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	6	(43 980)	(20 324)
Endring i avsetning tapsbringende kontrakter		15 486	22 740
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	6	(1 921 191)	(3 126 651)
Kjøp av elsertifikater	13	(12 363)	(52 439)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	13	12 757	52 268
Kjøp av opprinnelsesgarantier og CO2 kvoter	13	(32 311)	(7 789)
Innløsning av opprinnelsesgarantier uten kontanteffekt	13	38 852	3 297
Endring i andre omløpsmidler	6	(633 033)	(439 944)
Endring i leverandørgjeld	6	1 412 662	3 315 339
Endring i andre gjeldsposter	6	408 852	394 874
Periodens betalte skatt		(62 602)	(97 771)
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		(299 594)	550 625
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	12	(73)	(1 901)
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler	13	(31 873)	(84 276)
Innbetaling utbytte fra datterselskap	17	76 204	79 942
Netto endring langsiktige fordringer		3 083	10 981
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		47 341	4 746
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	17	(344 396)	(414 422)
Utbetalt konsernbidrag	17	(138 016)	(139 470)
Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning*	17,22	754 224	(135 730)
Avdrag på leasingforpliktelse	23	(16 675)	(15 069)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		255 137	(704 691)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		2 884	(149 320)
Tilgang bankinnskudd, kontantinnskudd og lignende ved fusjon		-	164 264
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		18 849	3 905
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		21 733	18 849

* Inn-/utbetaling ved endring i trekk på konsernkontoordning er tidligere presentert som en del av "Endring i andre gjeldsposter". Dette er endret fra 2022. Sammenligningstall for 2021 er oppdatert tilsvarende.



Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Fjordkraft AS er en strømlleverandør 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.

Som et ledd i en konsernintern omorganisering var selskapet i august 2022 part i en virksomhetsoverdragelse der flere drifts-, IT- og stabsfunksjoner ble overdratt fra Fjordkraft AS til Elmera Group ASA.

Regnskapsprinsipper

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke fremkommer i de andre notene nedenfor. Disse prinsippene er fulgt konsekvent for alle årene som rapporteres, med mindre annet er oppgitt. Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020 (Forenklet IFRS). Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god 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 kundekontrakter 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 regnskapsestimer. 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 2022

Selskapet har anvendt de endringene i IFRS-standarder og tolkninger som gjelder for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2022. 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 2022. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets finansielle rapportering i innværende 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 oppfyller leveringsforpliktelsene.

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

Kontraktsutgifter

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

Kontraktsutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringssats basert på historisk 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 inntektskatt 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 skiller 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 tilfredsstillt 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 og inngår i Andre gevinster og tap, netto. Realiserte gevinster og tap på derivater inngår i:

- Salgsinntekter, dersom derivatet er en finansielle kontrakt med kunde, eller
- Direkte varekjøpskostnad, dersom derivatet er inngått med formål å sikre fysiske avtaler eller finansiell kraftkontrakter med kunde.

Se note 4, 6, og 7 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 i resultatregnskapet og inngår i 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

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

Leieforpliktelser

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelser 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 forpliktelser 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 leieforpliktelser før de trer i kraft. Når justering av variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats trer i kraft, revurderes leieforpliktelser og justeres mot bruksretteeiendelen.

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

Bruksretteeiendeler

Selskapet måler bruksretteeiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelser. Anskaffelseskost for bruksretteeiendelene omfatter:

- beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelser
- 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.

Bruksretteeiendeler 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 mnd 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. Avskrivningsmetode, -profil, og gjenværende brukstid revurderes årlig.

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 strømlleverandør 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 15.

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 oppjøret 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.

Offentlige tilskudd

Selskapet kan ha krav på refusjoner/tilskudd for investeringer i kvalifiserende eiendeler, eller til kvalifiserende utgifter (f.eks. insentivordningen SkatteFUNN for forskning og utvikling).

Offentlige tilskudd balanseføres ikke før det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til dem og at tilskuddene vil innvilges. Offentlige tilskudd føres løpende i resultatregnskapet i samme perioder hvor selskapet bokfører utgiftene som tilskuddene er ment å skulle dekke. Nærmere bestemt vil offentlige tilskudd som har som betingelse at selskapet skal kjøpe, utvikle eller på annen måte anskaffe anleggsmidler bokføres ved at man reduserer balanseført verdi av eiendelen med tilskuddet.

Tilskuddet fordeles i selskapets resultatregnskap over antatt levetid til den avskrivbare eiendelen, som en reduksjon i avskrivningskostnaden.

Offentlige tilskudd til gode som er ment å dekke allerede påløpte utgifter eller tap, og uten fremtidige relaterte kostnader som vil pådras for selskapet, innregnes i resultatregnskapet i den aktuelle perioden.

Kontanter og kontantekvivalenter

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.

Endring av sammenligningstall

Oppstillingen over totalresultat, balanseoppstillingen, oppstillingen over endringer i egenkapital, oppstillingen over kontantstrømmer, og noter gir sammenlignbar informasjon med hensyn til forrige periode. I tillegg til omarbeiding av sammenligningstall tall som er beskrevet i detalj i note 3, er det foretatt følgende reklassifiseringer av sammenligningstall tall for 2022:

Presentasjon av rentekompensasjon for utvidede kreditt dager ved strømkjøp

Rentekompensasjonen for utvidet kreditt-tid ved strømkjøp fra Statkraft Energi AS, konsernets hovedleverandør av elektrisk kraft, er i tidligere årsregnskaper klassifisert under Direkte varekostnad i Oppstilling over totalresultat. Fra 2022 og fremover vil rentekompensasjonen bli klassifisert som Rentekostnader.

Sammenligningstall for 2021 er oppdatert for å reflektere denne endringen, med reklassifisering av rentekompensasjon på NOK 22 442.



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 15. Periodens pensjonskostnad, samt nåverdien av pensjonsforpliktelsene som knytter seg til de ytelsesbaserte pensjonsordningene fastsettes ved bruk av aktuarmessige verddivurderinger. En aktuarmessig 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 15 for detaljer for forutsetninger som er lagt til grunn for aktuarmessige 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 amortiseringsssats knyttet til balanseførte 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 amortiseringsssatsen 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.

4) Sikringsbokføring

Selskapet anvender sikringsbokføring ved regnskapsføring av finansielle kraftkontrakter som er øremerket til å sikre områdepriserisiko knyttet til forventet kontantstrøm til fremtidige kraftkjøpskostnader i hvert av de fem ulike prisområdene i Norge (NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5). De øremerkede finansielle kraftkontraktene er forwardkontrakter med en underliggende eiendel som er enten

- den nordiske systemprisen (systempriskontrakt),
- en områdepris (områdepriskontrakt), og/eller
- differansen mellom den nordiske systemprisen og en områdepris (EPAD-kontrakt).

Vurdering av om kvalifikasjonskriteriene for sikringsbokføring er oppfylt krever bruk av skjønn. Dette gjelder spesielt ved vurdering av:

- om systempriserisiko utgjør en risikokomponent av områdepriserisiko i tråd med IFRS 9.6.3.7.a, og
- om bruk av systempriskontrakter som øremerkede sikringsinstrumenter til sikring av områdepriserisiko i prisområdene NO3 og NO4, vil tilfredsstillende kravene til effektiv sikring i tråd med IFRS 9.6.4.1.c.



Ved vurdering av a) er det selskapets vurdering at ved sikring av områdeprisisiko i prisområder hvor forskjellen mellom områdepris og systempris er forventet å være positiv, så kvalifiserer systempriskontrakter til å bli øremerket som sikringsinstrumenter for å sikre områdeprisisiko i fremtidige kontantstrømmer til kraftkjøp, men kun for variasjoner som følger av endringer i systempris. Denne vurderingen gjelder for områdeprisisiko i prisområdene NO1, NO2, og NO5 (Sør-Norge). Vurderingen gjelder imidlertid ikke ved øremerking av systempriskontrakter for å sikre områdeprisene i prisområdene NO3 og NO4 i Nord-Norge.

Når systempriskontrakter er utpekt for å sikre områdeprisisiko ved forventet kraftkjøp i NO3 og NO4, er den sikrede posten derfor definert til å inkludere all variasjon i fremtidig kontantstrøm. Selskapets vurdering er at det er et tilstrekkelig økonomisk forhold mellom sikringsinstrumentet og sikringsobjektet (all variasjon i områdeprisen) til at sikringsforholdet kvalifiserer for effektivitetskravet i IFRS 9.6.4.1.c. Som en følge av endringer i markedsmessige forhold er korrelasjonen mellom den nordiske systemprisen og områdeprisene i NO3 og NO4 vesentlig svekket. Fra starten av 2022 anser selskapet derfor ikke slike sikringsforhold å være tilstrekkelig effektive til at de kvalifiserer for sikringsbokføring. Selskapets sikringsstrategi for kontantstrømsikring av fremtidige kraftkjøp i prisområdene NO1, NO2, og NO5 har i 2022 endret seg mot bruk av områdeprissikring, fremfor sikring med systempriskontrakter. Se note 6b for detaljer og ytterligere beskrivelse av sikringsbokføring.





Note 3 Omarbeiding av sammenligningstall

Sammenligningstall for tidligere perioder er omarbeidet i 2022.

Beskrivelse av forhold som har medført omarbeiding av sammenligningstall

1) En betydelig andel av selskapets kraftsalg gjøres endelig opp etter at selskapet har ferdigstilt årsregnskapet. Inntekter fra salg av kraft innregnes således basert på estimater. Selskapets internkontrollprosedyrer har oppdaget at estimatet for salgsinntekter per 31. desember 2021 ikke i tilstrekkelig grad reflekterte all tilgjengelig informasjon om kraftsalg som var avregnet på rapporteringstidspunktet. Salgsinntekter og direkte varekostnader for 2021 er som en følge av dette omarbeidet som angitt i tabellene under.

2) Selskapets modell som er anvendt ved tidligere rapportering for måling av virkelig verdi av finansielle kraftkontrakter med kunder hensyntok ikke justering av selskapets prismarginer i slike kontrakter på riktig måte. Dette medførte at virkelig verdi av finansielle derivater ble overvurdert, og at kontraktens totale marginer ble inntektsført ved førstegangsinnregning av kontraktene. For å samsvare med IFRS 9 er modellen for måling av virkelig verdi av disse kontraktene justert for å ekskludere selskapets fortjenestemarginer. Inntekter fra marginer regnskapsføres nå i perioden de finansielle kundekontraktene leveres. Andre gevinster og tap, og virkelig verdi av finansielle derivater er omarbeidet som angitt i tabellene under.

3) Selskapet vurderer ved hver regnskapsavslutning om det foreligger kontrakter der de uunngåelige utgiftene ved å oppfylle pliktene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å bli mottatt i henhold til samme kontrakt (tapsbringende kontrakter) i samsvar med IAS 37. Internkontrollprosedyrer har i 2022 identifisert at vurderingen ved utgangen av 2021 ikke lyktes i å identifisere en portefølje av fastpris-kundekontrakter som tapsbringende kontrakter. Andre gevinster og tap, og Avsetning tapsgivende kontrakter er omarbeidet som angitt i tabellene under.

Oppstilling over totalresultatet - virkning av omarbeiding av sammenligningstall

Beløp i NOK tusen	1)	2)	3)	Sum 2021
Salgsinntekter	(64 812)	-	-	(64 812)
Direkte varekostnad	8 574	-	-	8 574
Andre gevinster og tap, netto	-	(22 109)	(22 740)	(44 849)
Driftsresultat	(56 238)	(22 109)	(22 740)	(101 087)
Skattekostnad på ordinært resultat	12 372	4 864	5 003	22 239
Årsresultat	(43 866)	(17 245)	(17 737)	(78 847)
Resultat per aksje i NOK	(1 399,13)	(550,04)	(565,74)	(2 514,90)

Balanseoppstilling - virkning av omarbeiding av sammenligningstall

Beløp i NOK tusen	1)	2)	3)	1 Januar 2021
Eiendeler				
Finansielle derivater (anleggsmidler)	-	(11 961)	-	(11 961)
Finansielle derivater (omløpsmidler)	-	(10 000)	-	(10 000)
Sum eiendeler	-	(21 961)	-	(21 961)
Egenkapital og gjeld				
Annen egenkapital	-	(17 129)	-	(17 129)
Utsatt skatt	-	(4 831)	-	(4 831)
Sum egenkapital og gjeld	-	(21 961)	-	(21 961)

Balanseoppstilling - virkning av omarbeiding av sammenligningstall

Beløp i NOK tusen	1)	2)	3)	31 Desember 2021
Eiendeler				
Finansielle derivater (anleggsmidler)	-	(16 866)	-	(16 866)
Finansielle derivater (omløpsmidler)	-	(27 203)	-	(27 203)
Kundefordringer	(64 812)	-	-	(64 812)
Sum eiendeler	(64 812)	(44 069)	-	(108 881)
Egenkapital og gjeld				
Annen egenkapital	(43 866)	(34 374)	(17 738)	(95 977)
Utsatt skatt	-	(9 695)	(5 003)	(14 698)
Avsetning tapsbringende kontrakter (langiktig gjeld)	-	-	15 321	15 321
Avsetning tapsbringende kontrakter (kortsiktig gjeld)	-	-	7 420	7 420
Betalbar skatt	(12 372)	-	-	(12 372)
Annen kortsiktig gjeld	(8 574)	-	-	(8 574)
Sum egenkapital og gjeld	(64 812)	(44 069)	(0)	(108 881)

Note 4 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittisiko
- Likviditetsrisiko

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

Råvarepriser 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.

Strømprisen påvirkes av krigen i Ukraina og overgangen til et lavutslippssamfunn. EUs klimamål og utfasing av fossil energiproduksjon, samt fokus på fornybar energi med et betydelig vindkraftelement, har gjort det europeiske kraftmarkedet i økende grad avhengig av rådende værforhold. I en overgangsfase, og så lenge krigen i Ukraina fortsetter, forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. Konsernets ESG-rapport inneholder mer informasjon om klimarisiko og hvordan denne 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 prisisiko, profilrisiko og volumrisiko. Når Fjordkraft inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Profilrisiko oppstår når selskapet benytter standardiserte finansielle kraftderivater, hvor kontraktsprisen og volumet er likt for alle timer i kontraktsperioden, til å sikre kraftkjøp i sluttbrukermarkedet hvor kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av salgsinntekter fra sluttbrukersalg er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Variabel-avtaler gir kundene en forutsigbarhet ved at kunden får en fast pris uten at det avtales noe fast volum. I privatmarkedet kan prisen i avtalene med variabel pris endres med 30 dagers varsel (endret fra 14 dager i 2022). I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Omsetningsvolumet på slike variabel-avtaler i privatmarkedet falt betydelig mot slutten av 2022 ettersom et betydelig antall kunder gikk fra variabel-avtaler til spotprisede avtaler. Selskapet stanset nysalg av variabel-avtaler i privatmarkedet, og ved utgangen av 2022 utgjorde slike avtaler bare 11 % 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 prisisikoen i (del 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 betydelige trekk på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Trekk på konsernkontoordning er presentert som gjeld til konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på de øvrige av konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2022 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 22). Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

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

Markedsrisiko – valutakurser

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

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. I de tilfeller der derivater ikke tilfredsstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. I note 6b gis beskrivelse og detaljer for derivater som inngår i kontantstrømsikring.



Selskapet har følgende finansielle derivater:

	2022	2021
<i>Beløp i NOK tusen</i>		Omarbeidet
Eiendeler		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	2 077	-
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	1 243 635	218 988
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	1 353 834	521 895
Andre derivater	-	-
Sum finansielle derivater klassifisert som eiendeler	2 599 546	740 883
Forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	72 772	78 962
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	88 369	282 955
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	2 414 449	454 317
Andre derivater	328	1 245
Sum finansielle derivater klassifisert som forpliktelser	2 575 918	817 478

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 2022 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 6.

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 strømtøtte som nettselskapene utbetaler til privatkunder på vegne av staten i de gjennomfakturerte beløpene, noe som reduserer disse beløpene betydelig. Den nasjonale strømtøtteordningen er revidert og forlenget slik at den vil gjelde til og med 2024. 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 kreditttrating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at 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 30 dagers betalingsperiode. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 30 dager dersom selskapets kontantbeholdning ikke

Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

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

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Mindre enn 1		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Leverandørgjeld*	5 439 701	-	-	-	-	5 439 701	5 439 701
Gjeld til konsernselskap**	-	-	-	-	-	-	1 063 629
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-	-	-	-	-	-
Sum	5 439 701	-	-	-	-	5 439 701	6 503 330

* 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 30 dager betalingsfrist på oppgjør til Statkraft, men oppgjørene er rentebærende fra dag 1. Gjeld er normalt oppgjort innen 30 dager, men Fjordkraft har rett til å utsette utbetalingene med ytterligere 30 dager dersom gjeldende likviditetsbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOKt 5 249 292 av leverandørgjeld pr 31 desember 2022 (pr 31 desember 2021 utgjorde gjeld NOKt 3 851 298). 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.

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Mindre enn 1		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	30 570	30 310	109 100	1 794	171 774	161 141
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	396 732	839 542	1 251 769	52 798	2 540 841	2 414 449
Andre derivater	23	48	262	-	-	333	328
Sum	23	427 350	870 113	1 360 869	54 592	2 712 948	2 575 918

Transaksjon 09222115557490129429



Signert EN, FØ, RB, MU, AF, HN, SFA, MØ

Side 20



Note 5 Salgsinntekter

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	Omarbeidet 2021
Pr. virksomhetsområde		
Inntekter fra salg av strøm til sluttbrukere	20 846 876	10 918 681
Inntekter fra nye vekstinitiativ	360 006	365 732
Inntektsført i resultatregnskapet	21 206 882	11 284 413

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 6 Finansielle instrumenter og sikringsbokføring

6a) Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	Omarbeidet 2021
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	1 530 889	1 129 976
Andre langsiktige fordringer (1)	38 405	41 562
Fordring på konsernselskaper (1)	1 359 910	762 059
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	21 733	18 849
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet (2)	-	-
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	2 599 546	740 883
Sum finansielle eiendeler	5 550 484	2 693 329

Finansielle forpliktelser

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	5 439 701	4 027 039
Gjeld til konsernselskaper (1)	803 129	191 861
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over totalresultatet (2)	72 772	78 962
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	2 503 146	738 516
Sum finansielle forpliktelser	8 818 748	5 036 377

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

Den del av kundefordringer som er opptjente, ikke fakturerte krav på kunder er i tråd med IFRS 15 klassifisert som Kontraktseiendeler (ikke-finansiell eiendel) og inngår derfor ikke i kundefordringer i tabellen over.

Avsetning for 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 7 for mer informasjon om måling av virkelig verdi av finansielle derivater. Se note 4 for mer informasjon om selskapets beholdning av derivater.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	Omarbeidet 2021
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	17 150	10 180
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(88 654)	(31 232)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	(32 783)	13 795
Urealisert verdiendring på finansielle derivater**	43 980	20 324
Netto agio/disagio	(1 376)	(11 570)
Sum	(61 682)	1 498

* 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"





6b) 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 strømvtaler som har ulike prisstrukturer. Samtidig kjøper selskapet all strøm i det fysiske spotmarkedet. Flertallet av selskapets sluttbrukerkunder har spotprisbaserte strømvtaler, 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 (endret fra 14 dager i 2022). I bedriftsmarkedet er denne varslingsfristen 7 dager. Konsernet reviderte sin risikostyringsstrategi og policy for kraftkjøp i de norske konsernselskapene i juli 2021. I den reviderte strategien vil Fjordkraft søke å redusere prisrisikoen for en høyere andel av de fremtidige kraftkjøpene. Dette vil understøtte 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 etter implementering av revidert 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 (områdepriskontrakter), for forwardkontrakter på nordisk systempris (systempriskontrakter), for EPAD (Electricity Price Area Difference)-terminkontrakter, og for kombinasjoner av systempriskontrakter og EPAD-kontrakter, som alle er en del av den samme risikostyringsstrategien.

Fjordkraft kjøper strøm i alle de fem norske prisområdene. I de tilfeller det anvendes en systempriskontrakt som sikringsinstrument, øremerkes denne kontrakten til forventet kraftkjøp i et angitt prisområde ved etablering av sikringsforholdet.

Nordisk systempris er hovedreferanseprisen i det nordiske strømmarkedet, der de ulike områdeprisene innenfor det felles nordiske kraftmarkedet i varierende grad er korrelert med systemprisen. De tre sørlige prisområdene i Norge (NO1, NO2 og NO5) er relativt sterkt korrelert med både systemprisen og hverandre. Korrelasjon mellom prisen i de to nordlige områdene (NO3 og NO4) og systemprisen er svakere enn for de sørlige prisområdene.

Ved implementering av sikringsbokføring i 2021 gjorde ledelsen en vurdering av markedsstrukturen og konkluderte med at systemprisen kan karakteriseres som en identifiserbar og målbar komponent av kraftprisen. Generelt vil en endring i systemprisen føre til en endring i områdeprisen i alle prisområder og vil også påvirke prisingen av langsiktige kontrakter på alle områder. I tillegg utvikler de fleste markedsaktører forventninger til fremtidige priser ved å estimere fremtidige systempriser og områdeprisforskjeller individuelt. Dette innebærer at systemprisen er en identifiserbar risikokomponent ved fremtidig kjøp av strøm. For prisområder hvor terminpris for områdeprisen er høyere enn terminpris for systemprisen (NO1, NO2 og NO5), er sikringsobjektet definert som kontantstrømmene knyttet til fremtidig kjøp av strøm i de aktuelle områdene, men sikringsobjektet omfatter kun de prisendringer som skriver seg fra endringer i systemprisen.

Fra starten av 2022 øremerker ikke selskapet lenger systempriskontrakter som sikringsinstrumenter for kraftkjøp i de to nordlige prisområdene (NO3 og NO4), med mindre disse kontraktene er del av en sikringsrelasjon der sikringsinstrumentet er en kombinasjon av systempriskontraktene og EPAD-kontrakter for de aktuelle områdeprisene. Selskapets sikringsstrategi for kontantstrømsikring av fremtidige kraftkjøp i prisområdene NO1, NO2, og NO5 har i 2022 endret seg mot bruk av områdeprissikring, fremfor sikring med systempriskontrakter.

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 forbruksprofileffekter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som regnskapsført som sikringsinstrumenter

	Virkelig verdi av sikringsinstrument*	Effektiv del ført mot utvidet resultat/sikringsreserve*	Ineffektivitet ført i resultat-regnskapet *	Sikret kraftkjøps volum for påfølgende kvartal**	Sikret kraftkjøps volum utover påfølgende kvartal**
31. Desember 2022					
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad					
Prisområder i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5)	(71 809)	(71 809)	-	61	0
Prisområde Trondheim (NO3)	2 099	2 103	(3)	29	1
Prisområde Tromsø (NO4)	(984)	(983)	(2)	8	1
Sum sikringsinstrumenter - kontantstrømsikring	(70 694)	(70 689)	(5)	98	2
31. Desember 2021					
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad					
Prisområder i Sør-Norge (NO1, NO2, NO5)	(88 291)	(88 291)	-	451	22
Prisområde Trondheim (NO3)	5 831	(2 744)	8 575	42	6
Prisområde Tromsø (NO4)	3 498	(435)	3 933	16	2
Sum sikringsinstrumenter - kontantstrømsikring	(78 962)	(91 470)	12 508	509	30

* Beløp i NOK tusen

** Volum i GWh





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

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad		
Ineffektivitet ført i resultatregnskapet	(12 513)	12 508
Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve	20 781	(91 470)
Urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter - kontantstrømsikring	8 268	(78 962)
<i>Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve etter skatt (22 %)</i>	16 209	(71 347)

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.

Sikringsreserve

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

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Inngående balanse 1. januar	(71 347)	-
Effektiv del av urealisert verdiendring av sikringsinstrumenter	(381 080)	51 765
Realiserte (gevinster) og tap som er omklassifisert til resultatregnskapet	401 862	(143 235)
Skatteeffekt	(4 572)	20 123
Utgående balanse 31. desember	(55 137)	(71 347)





Note 7 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 2022				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	2 455 538	144 008	2 599 546
Finansielle eiendeler	-	2 455 538	144 008	2 599 546

Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	2 431 910	144 008	2 575 918
Finansielle forpliktelser	-	2 431 910	144 008	2 575 918

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2021 - Omarbeidet				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	728 967	11 916	740 883
Finansielle eiendeler	-	728 967	11 916	740 883

Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	806 107	11 371	817 478
Finansielle forpliktelser	-	806 107	11 371	817 478

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 forpliktelser. Den noterte markedsprisen som brukes til finansielle instrumenter som selskapet har, er markedskursen ved utgangen av rapporteringsperioden.

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

Nivå 3: 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 2022, utgjøres nivå 3 derivater pr 31. desember 2022 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 2022	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
<i>Beløp i NOK tusen</i>			
Inngående balanse 1. januar 2022	11 916	11 371	545
Overført til nivå 2	-	-	-
Tilgang og fraregning	-	-	-
Urealiserte verdiendringer resultatført	132 092	132 637	(545)
Balanseført verdi 31. desember 2022	144 008	144 008	0

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2022 -

31. desember 2021	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
<i>Beløp i NOK tusen</i>			
Inngående balanse 1. januar 2021	62 130	13 810	48 320
Overført til nivå 2	-	(160 623)	(23 194)
Tilgang og fraregning	-	(4 122)	4 122
Urealiserte verdiendringer resultatført	133 603	162 306	(28 703)
Balanseført verdi 31. desember 2021	11 916	11 371	545

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2021 80 656



Note 8 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Lønn	217 134	251 309
Arbeidsgiveravgift	31 487	37 524
Pensjon	28 349	32 375
Andre personalkostnader	12 772	10 859
Brutto lønnskostnader	289 743	332 067
- Balanseførte FoU kostnader	(963)	(1 897)
Sum lønnskostnader	288 780	330 170
Antall årsverk 31.12	253	370

Virksomhetsoverdragelse

Som et ledd i en konsernintern omorganisering var selskapet i august 2022 part i en virksomhetsoverdragelse der flere drifts-, IT- og stabsfunksjoner, herunder 81 ansatte, ble overdratt fra Fjordkraft AS til Elmera Group ASA.

Ytelser til ledende ansatte i 2022:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Adm. dir. selskap	Adm. dir. konsern	Styret*
Lønn	995	3 311	-
Bonus	-	500	-
Pensjonskostnader	127	150	-
Annen godtgjørelse	60	846	-
Sum	1 182	4 807	-

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

Nåværende administrerende direktør har vært ansatt i Fjordkraft AS siden 8. august 2022 og oppgitt lønn i tabellen gjelder fra og med denne datoen. Tidligere administrerende direktør er også administrerende direktør i morselskapet Elmera Group ASA og mottar sin lønn fra dette selskapet. Oppgitt lønn i tabellen over gjelder hele 2022 og er også godtgjørelse for arbeid knyttet til konsernet som helhet.

Administrerende direktør inngår i ordningen med kollektiv prestasjonslønn. Det er ikke inngått avtale om bonus, overskuddsdeling og lignende utover dette. Ledende ansatte i selskapet er også omfattet av konsernets opsjonsprogram som håndteres i morselskapet Elmera Group ASA.

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 avvikle 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 9 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Salg og marketing	110 020	100 414
IT kostnader	92 323	88 837
Tjenestekjøp og vikarkostnader	159 395	96 263
Tap på fordringer	32 783	(13 795)
Fremmedtjenester*	49 700	80 535
Øvrige driftskostnader	34 652	20 519
Sum	478 873	372 773

* Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Lovpålagt revisjon	1 665	1 517
Skatterådgivning	18	-
Andre attestasjonstjenester	145	79
Andre tjenester utenfor revisjonen *	-	-
Sum	1 828	1 596



Note 10 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2022	Omarbeidet 2021
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		90 091	85 268
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(57 310)	(30 364)
Endring utsatt skatt		12 946	9 144
Korreksjon tidligere år		-	(3 333)
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		45 727	60 715
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		459 881	518 349
<i>Skattesats</i>		22 %	22 %
Forventet skattekostnad		101 174	114 037
Skatteeffekt av			
Ikke fradragsberettigede kostnader		3 394	6 003
Fritaksmetoden utbytte fra datterselskap		-	(16 765)
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(57 310)	(30 364)
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		(1 531)	(8 863)
Korreksjon tidligere års skattekostnad		-	(3 333)
Sum skattekostnad		45 727	60 715
<i>Effektiv skattesats</i>		9,9 %	11,7 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt	31.12.2022	31.12.2021	
Betalbar skatt	90 091	85 268	
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	(57 310)	(30 364)	
Korreksjon tidligere år	(12 372)	-	
Sum betalbar skatt i balansen	20 409	54 904	
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endr.	31.12.2022	31.12.2021
Anleggsmidler *)	(783)	66 045	66 828
Kundefordringer	(5 543)	(33 565)	(28 022)
Varelager	(1 460)	(1 460)	-
Gevinst- og tapskonto	637	(2 549)	(3 186)
Pensjonsforpliktelser	31 100	(53 692)	(84 793)
Avsetning for forpliktelser	3 467	(1 500)	(4 967)
Avsetning tapsbringende kontrakter	(15 486)	(38 226)	(22 740)
Leasing	(87)	(3 228)	(3 140)
Kontraktseiendeler	(24 735)	159 614	184 348
Finansielle derivater	100 223	23 628	(76 595)
Sum midlertidige forskjeller	87 334	115 068	27 733
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	(6 958)	4 022	10 979
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	80 377	119 089	38 712
<i>Skattesats</i>		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	17 683	26 200	8 517
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/forpliktelse (+)	17 683	26 200	8 517
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)			
		2022	2021
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		12 946	9 144
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		5 013	(15 250)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) ved fusjon		-	4 864
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år		(276)	(707)
Endring utsatt skatt i perioden		17 683	(1 950)

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler



Note 11 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	Omarbeidet	
	2022	2021
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	414 154	457 634
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	431 928	403 565
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	31 352	31 352
Resultat per aksje i NOK	13 209,82	14 596,65
Totalresultat per aksje i NOK	13 776,72	12 872,07





Note 12 Varige driftsmidler

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2022	16 067	21 461	17	37 544
Tilganger	-	-	73	73
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	16 067	21 461	90	37 617
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(10 328)	(20 816)	-	(31 145)
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Årets avskrivninger	(1 734)	(235)	-	(1 969)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(12 062)	(21 051)	-	(33 114)
Balanseført verdi 31.12.2022	4 005	410	90	4 502

2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2021	11 792	21 324	-	33 116
Tilganger	-	-	1 901	1 901
Tilgang ved fusjon	2 390	137	-	2 527
Overført fra anlegg under utførelse	1 885	-	(1 885)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2021	16 067	21 461	17	37 544
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	(7 687)	(20 462)	-	(28 149)
Tilgang ved fusjon	(1 056)	(43)	-	(1 100)
Årets avskrivninger	(1 585)	(311)	-	(1 896)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	(10 328)	(20 816)	-	(31 145)
Balanseført verdi 31.12.2021	5 739	644	17	6 398

<i>Økonomisk levetid</i>	8 år (eller leieperiode hvis kortere)	3 år
<i>Avskrivningsmetode</i>	Lineært	Lineært





Note 13 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2022

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjeker	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	294 298	2 961	100 283	1 838	73 825	473 205
Tilganger - Kjøp	-	30 907	3	-	-	30 910
Tilganger - Internt genererte	2 165	105	-	-	-	2 270
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	25 869	(25 869)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	(1 308)	-	-	-	-	(1 308)
Avganger	-	-	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2022	321 025	8 104	100 286	1 838	73 825	505 077
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	(198 102)	-	(40 752)	(1 663)	-	(240 518)
Årets avskrivninger	(46 127)	-	(10 025)	(175)	-	(56 327)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	(244 230)	-	(50 776)	(1 838)	-	(296 845)
Balanseført verdi 31.12.2022	76 795	8 104	49 510	0	73 825	208 233
<i>Økonomisk levetid</i>	3 år		5-12 år	3 år		
<i>Avskrivningsmetode</i>	Lineært		Lineært / annet*	Lineært		

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

2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjeker	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer*	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2021	247 031	7 774	58 462	1 838	10 847	325 951
Tilganger - Kjøp	0	40 558	41 822	-	-	82 379
Tilganger - Internt genererte	1 811	86	-	-	-	1 897
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-	62 978	62 978
Overført fra anlegg under utførelse	45 456	(45 456)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2021	294 298	2 961	100 283	1 838	73 825	473 205
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	(155 002)	-	(35 144)	(1 313)	-	(191 460)
Årets avskrivninger	(43 100)	-	(5 608)	(350)	-	(49 058)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	(198 102)	-	(40 752)	(1 663)	-	(240 518)
Balanseført verdi 31.12.2021	96 195	2 961	59 531	175	73 825	232 687
<i>Økonomisk levetid</i>	3 år		5-12 år	3 år		
<i>Avskrivningsmetode</i>	Lineært		Lineært/annet*	Lineært		

* NOK 37 348 tusen av årets tilganger er anskaffelseskost for SkyMobil porteføljen, en portefølje av mobilkunder i privatmarkedet. Anskaffelseskost består av vederlaget til selger samt direkte henførbare kostnader.

** 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 50 994 tusen er NOK 19 124 tusen kostnadsført som annen driftskostnad og NOK 31 870 tusen balanseført som FoU.

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

Offentlige tilskudd

Selskapet har blitt tildelt to offentlige tilskudd (SkatteFUNN og ENOVA) i 2022.

Et av tilskuddet gjelder et prosjekt vedrørende utvikling av en plattform for lokal kraftproduksjon, lagring og distribusjon. Det andre tilskuddet gjelder et prosjekt vedrørende utvikling av en app som gir forbrukerne bedre oversikt over strømforbruket sitt.

De totale tilskuddene på NOK 1 308 tusen er bokført som en reduksjon av kostpris på de tilhørende eiendelene.

Kortsiktige immaterielle eiendeler

2022

Beløp i NOK tusen	Opprinnelses-			Totale
	El-sertifikater	garantier	CO2 kvoter	kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2022	416	6 785	314	7 515
Tilganger - Kjøp	12 363	28 794	3 516	44 673
Avganger*	(12 757)	(35 430)	(3 422)	(51 609)
Kostpris 31.12.2022	22	149	408	579
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2022	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2022	22	149	408	579

2021

Beløp i NOK tusen	Opprinnelses-			Totale
	El-sertifikater	garantier	CO2 kvoter	kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2021	246	2 607	-	2 853
Tilganger - Kjøp	52 439	7 291	498	60 228
Avganger*	(52 268)	(3 113)	(184)	(55 565)
Kostpris 31.12.2021	416	6 785	314	7 515
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2021	416	6 785	314	7 515

* 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 14 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 15 Pensjonsforpliktelser

Beskrivelse av pensjonsordninger

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

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på 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 i august 2022 gjennomført en virksomhetsoverdragelse der 81 av selskapets ansatte ble overført til morselskapet 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 tjenestepensjon ble videreført i Elmera Group ASA.

Innskuddspensjonsordninger

Ved utgangen av 2022 har Fjordkraft AS en innskuddsbasert pensjonsordning for totalt 247 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, NOKt 111 i 2022), og 15 prosent av lønnen mellom 7, 1 og 12 ganger G. Innskuddspensjonsordningen inkluderer også uførepensjon, ektefellepensjon og barnepensjon. 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 er forpliktelsene i denne ordningen overført til BKK Pensjonskasse og inngår sammen med selskapets øvrige ytelsespensjonsforpliktelser.

Ved utgangen av 2022 har den ytelsesbaserte pensjonsordningen 11 aktive medlemmer, 67 pensjonister og 485 fripoliser (Pr 31. desember 2021: 13 aktive medlemmer, 37 pensjonister og 426 fripoliser). Ordningen er en lukket ordning. Denne ytelsesbaserte pensjonsordningen inkluderer alderspensjon, uførepensjon, ektefellepensjon og barnepensjon. Pensjonsplanen er regulert i henhold til regelverket for offentlig tjenestepensjon. 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 2022 har denne ordningen 19 aktive medlemmer og 3 pensjonister (Pr 31. desember 2021: 21 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 overnevnte 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 tjenestepensjonsordninger. 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

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2022 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) tilfredsstillende kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2022 har Fjordkraft benyttet en diskonteringsrente på 3,6 %, fremtidig lønnsvekst 3,75 % (i gjennomsnitt - se omtale av kurvet lønnsvekst under) og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 3,5 %.

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 2022, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2022.



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 31.12.2022.

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringsstatistiske beregningsrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Forutsetningene 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 lønnshopp 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.

	2022	2021
1. Diskonteringsrente	3,60 %	1,70 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,60 %	1,70 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	1,89 %	1,39 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,50 %	2,25 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	1,50 %
6. AFP-uttak	25% when 62 yrs	25% ved 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

	2022	2021
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	258 781	325 923
Pensjonsmidler ved periodens slutt	262 959	313 575
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	(4 178)	12 348
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsesordninger	56 073	69 630
Balanseført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger	51 895	81 979
Andre balanseførte pensjonsforpliktelser	1 796	2 814
Balanseført pensjonsforpliktelse	53 692	84 792

Presentasjon i balanseoppstillingen:

Netto pensjonsmidler	4 178	-
Netto pensjonsforpliktelser	57 870	84 792
Balanseført pensjonsforpliktelse, netto	53 692	84 792

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2022	Sum 2021
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse inngående balanse - før fusjon	12 348	69 630	81 979	75 514
Pensjonsforpliktelse inngående balanse - innfusjonert	-	-	-	24 768
Pensjonsforpliktelse inngående balanse - etter fusjon	12 348	69 630	81 979	100 282
Resultatført pensjonskostnad	1 351	4 779	6 130	8 984
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	11 157	(13 162)	(2 005)	(22 152)
Virksomhetsoverdragelse til Elmera Group ASA	(12 697)	(4 074)	(16 771)	-
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(16 337)	(136)	(16 473)	(5 137)
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g. avgift	-	(964)	(964)	-
Balanseført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger ved periodens slutt	(4 178)	56 073	51 895	81 979

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2022	Sum 2021
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening	1 209	3 186	4 395	6 621
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	170	449	619	938
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	3 964	1 144	5 108	5 648
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(3 824)	-	(3 824)	(4 178)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Medlemsinnskudd	(168)	-	(168)	(200)
Administrasjonskostnader	-	-	-	156
Resultatført pensjonskostnad ytelsesbaserte pensjonsordninger	1 351	4 779	6 130	8 984
Resultatført pensjonskostnad innskuddsbaserte pensjonsordninger	-	-	22 219	23 391
Periodens pensjonskostnad			28 349	32 375

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2022

Beløp i NOK tusen	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	(225)	278	(48 692)	65 739
Endring i forventet lønnsvekst	62	(57)	971	(870)
Endring i forventet G-regulering	211	(175)	64 345	(48 467)



Note 16 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Omarbeidet	
	2022	2021
Elsertifikatforpliktelse	6 565	10 382
Periodisert kraftkjøp	706 256	432 370
Forskuddsbetaling fra kunder	46 038	50 353
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	36 418	49 160
Øvrig kortsiktig gjeld	8 096	17
Sum Annen kortsiktig gjeld	803 373	542 282



Note 17 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2022 er Fjordkraft AS eiet 100% av Elmera Group ASA.

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

Styret i Elmera Group ASA inkluderte en representant fra Eviny AS (tidligere BKK AS). I generalforsamlingen som ble avholdt i 2021 ble hun ikke gjenvalgt og Eviny AS og datterselskaper anses derfor å være nærstående parter frem til og med generalforsamlingen i 2021.

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

Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2022	2021
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Salg av strøm	-	31 131
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	23 582	29 345
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	30 000	76 204
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	479	183
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av varer	1 719	-
Elmera Group ASA	Morselskap	Salg av andre tjenester	3 230	4 333
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	3 889	3 867
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	8 440	-

Salg av strøm inkluderer i noen tilfeller viderefakturert nettleie.

Kostnader fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2022	2021
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Kjøp av strøm	-	6 588
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Kjøp av andre tjenester	-	12 726
Elmera Group ASA	Morselskap	Rentekostnader konsernkonto	-	755
Elmera Group ASA	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	71 740	-
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	8 977	10 237
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	27 024	38 743
Atea	Annet*	Kjøp av produkter og andre tjenester	8 710	8 853

Andre tjenester består av lønn, IT, kontorkostnader og kundeservice.

Kjøp av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2022	2021
Switch Nordic Green AB	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av finansielle kraftkontrakter	53 206	-
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av kundeportefølje	-	3 037
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Forskning og utvikling	2 666	8 284
Atea	Annet*	Produkter og utvikling	481	4 077

Utdelinger fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2022	2021
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	76 204	79 942

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2022	2021
Elmera Group ASA	Morselskap	Utbytte	344 396	414 422
Elmera Group ASA	Morselskap	Konsernbidrag	80 000	40 400
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	Konsernbidrag	57 000	22 915
AllRate AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	-	2 389
Elmera Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	1 016	8 854
Switch Nordic Green AB (norsk filial)	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	-	64 912



Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2022	2021
Elmera Group ASA	Morselskap	138 945	290 731
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	385 416	129 509
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	-	13 597
Steddi Payments AS	Datterselskap av søsterselskap	230 569	-
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	635 846	328 164
Andre	Nærstående part	-	58

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2022	2021
Elmera Group ASA	Morselskap	999 629	129 144
Elmera Industrial Ownership AS	Søsterselskap	73 500	57 000
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	58 000	2 661
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	-	2 039
Elmera Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	8 000	1 016
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	-	1 411
Atea	Annet*	71	1 956

*Styreleder i Elmera Group ASA er CEO i Atea.

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



Note 18 Datterselskap

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Kontor sted	Eierandel	Egenkapital 31.12.2022	Årsresultat 31.12.2022	Balanseført verdi 31.12.2022
TrøndelagKraft AS	2010	Trondheim	100%	139 335	33 892	409 539

Stemmeandel er lik eierandel.

Utbytte

Styret i TrøndelagKraft AS har foreslått å avgi konsernbidrag til Fjordkraft AS med NOKt 30 000 for 2022. Utbyttet er resultatført som inntekt på investering i datterselskap i 2022.



Note 19 Fordringer med forfall senere enn ett år

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Lån til ansatte*	14 076	16 251
Kundefordring langsiktig hjemmelading **	21 209	21 136
Øvrige langsiktige fordringer	3 119	4 175
Sum Andre langsiktig fordringer	38 405	41 562

* Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2023 utgjør NOK 2 524 tusen.

** Kunder med hjemmelader kan nedbetale denne over strømregningen. Nedbetalingsplan er 36 måneder. Fjordkraft har salgspant i laderen til den er nedbetalt.



Note 20 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>	2022	2021
Balanse 01.01	184 348	153 803
Fusjon 01.01	-	28 650
Tilganger	102 575	133 645
Amortisering	(127 309)	(131 750)
Nedskrivninger	-	-
Balanse 31.12	159 614	184 348



Note 21 Andre omløpsmidler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2022	2021
Lojalitetsbonus	3 031	7 011
Forskuddsbetalte kostnader	15 214	9 858
Sum Andre omløpsmidler	18 245	16 869



Note 22 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Konsernets finansieringsavtale

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

- en låneramme for nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten
- en rullerende kredittfasilitet med ramme på NOKt 500 000
- en garantifasilitet med ramme på NOKt 2 250 000
- en kassekreditt med ramme på NOKt 1 300 000

Utløpsdatoen for nedbetalingslånet, det rullerende kredittfasiliteten og garantifasiliteten er i september 2024.

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000. Morselskapet Elmera Group ASA og søsterselskapet Elmera Industrial Ownership AS har trukket henholdsvis NOKt 460 000 og NOKt 477 000 på lånerammen i 2020. Det er ikke gjort ytterligere trekk på rammen i 2022. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens sluttdato som er i september 2024. Konsernet har rett til å forlenge sluttdatoen ytterlige tolv måneder frem i tid. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2022 utgjør NOKt 726 175. Referanserenten for lånet er NIBOR.

Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 500 000

Den rullerende kredittfasiliteten stor NOKt 500 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før sluttdatoen i avtalen som er i september 2024. Eventuelle opptrekk som gjennomføres med formål å finansiere tillatte oppkjøp skal konverteres til nedbetalingslån med samme tilbakebetalingsprofil som Anskaffelsesfasiliteten, og eventuelle beløp som omgjøres til nedbetalingslån reduserer rammen for rullerende kredittfasilitet. Konsernet gjorde opptrekk på kredittfasiliteten på NOKt 150 000 i Q1 2022 og NOKt 125 000 i Q2 2022.

Garantifasiliteten - NOKt 2 250 000

Formålet med garantifasiliteten er utstedelse av bankgarantier som sikkerhet i forbindelse med ulike leverandøravtaler, som krafthandelsavtaler, gjennomfaktureringsavtaler med netteiere, leieavtaler for fast eiendom, med videre. Garantifasiliteten løper frem til september 2024.

31. desember 2022 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 040 442 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 1 059 093 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av Fjordkraft AS.

Kassekredittavtale – NOKt 1 300 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder og kassekreditrammen er tilgjengelig ett år fra september 2022. Kassekreditrammen økte fra NOKt 1 000 000 til NOKt 1 300 000 i Q3 2022. Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Elmera Group ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i konsernet, herunder Fjordkraft AS, har underkontoer.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekreditforpliktelser. Fjordkraft AS hadde pr 31. desember 2022 et netto trekk på NOKt 803 129 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2021 hadde selskapet et netto trekk på NOKt 48 905). Selskapets netto trekk på konsernkontoordningen inngår i Gjeld til konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Finansielle covenants

Den nye finansieringsavtalen er underlagt en løpende «Leverage»-covenant. Det skal kvartalsvis beregnes en «leverage-ratio» basert på konsernets konsoliderte tall. «Leverage-ratio» beregnes som total langsiktig rentebærende gjeld som andel av rullerende 12 måneders EBITDA Adjusted. «Leverage-ratio» skal ikke utgjøre:

- mer enn 2,5 ved utgangen av mer enn ett kvartal i løpet av et regnskapsår, og
- mer enn 2,0 ved utgangen av de resterende tre kvartalene i løpet av regnskapsåret.

Elmera Group-konsernet overholder denne finansielle covenant ved utgangen av denne rapporteringsperioden.

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	2022	2021
Investeringer i datterselskap	409 539	409 539
Kundefordringer	6 175 311	4 254 119
Innskudd på konsernkontoordning	-	-



Note 23 IFRS 16 Leieforpliktelse

Selskapets leasingavtaler

Fjordkraft AS sine leieavtaler består hovedsakelig av kontorleieavtaler, leasing av biler og leasing av kontormaskiner som brukes i driften. Biler har vanligvis en leieperiode på 3 år, mens flere av kontorlokalene har lengre tidsramme. Maskiner leies ut i avtaler på 3-5 år. Noen av kontorleiekontraktene har forlengelsesopsjoner, og disse er inkludert i beregningen hvis selskapet er rimelig sikker på at de vil bli utøvd.

Beløp som er innregnet i balansen

Balansen viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

Beløp i NOK tusen	2022	2021
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	58 339	70 799
Utstyr	643	976
Biler	699	1 386
Totalt	59 681	73 161

Beløp i NOK tusen	2022	2021
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	45 958	58 849
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	16 950	17 452
Totalt	62 908	76 301

Tilgang bruksrettseiendel i 2022 var NOKt 3 282.

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

Beløp i NOK tusen	2022	2021
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	15 741	14 651
Utstyr	333	313
Biler	687	617
Totalt	16 762	15 582

Rentekostnader leieforpliktelse	1 723	2 001
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	-	1 678
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	1 247	136

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2022 var NOKt 18 398

Variable leiebetalinger

Selskapet har variable leiebetalinger i sine leieavtaler knyttet til eiendom.

Variable leiebetalinger består av årlig indeksregulering av husleie i henhold til konsumprisindeksen.

Opsjoner for forlengelse og avslutning

Flere av selskapets leieavtaler for lokaler og utstyr inkluderer opsjoner for forlengelse og avslutning.

Disse brukes for å maksimere operativ fleksibilitet mht. styring av eiendelene som brukes i selskapets virksomhet.

Forfallsanalyse

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

2022

Beløp i NOK tusen	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Total
Eiendom	18 207	53 934	-	72 141
Utstyr	355	330	-	685
Biler	645	92	-	738
Sum	19 208	54 356	-	73 564



Note 24 Hendelser etter balansedagen

Etter balansedagen er det besluttet at kundesentrene for privatkunder på Sortland, Trondheim og Kongsvinger skal avvikles fra juli 2023. Virksomheten i kundesentrene overføres til kundesentrene i Bergen og Sandefjord. Kongsvinger som lokasjon vil avvikles i sin helhet.

Det ble 20. desember 2022 besluttet å gjennomføre fisjon der selskapets mobilvirksomhet vil bli fisjonert ut til et nytt selskap Fjordkraft Mobil AS. Fisjonen er selskapsrettslig gjennomført 4. mars 2023, og vil gjennomføres med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2023. Videre er det den 15. mars 2023 gjennomført kapitalforhøyelse i selskapet der 100 % av aksjene i det utfisjonerte selskapet Fjordkraft Mobil AS er skutt inn i Fjordkraft AS som et tingsinnskudd. Det er videre inngått avtale med et selskap i Telia-konsernet om salg av 39 % av aksjene i Fjordkraft Mobil AS. Oppgjøret for aksjene vil være i kontanter og er estimert til NOKt 120 000.

Med unntak av hendelsene som er beskrevet over er det ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i regnskapet.



Verifikasjon

Transaksjon 09222115557490129429

Dokument

2. Årsregnskap Fjordkraft AS 2022 v28032023

Hoveddokument

45 sider

Initiert på 2023-03-31 16:16:04 CEST (+0200) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2023-03-31 17:27:14 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Elisabeth Norberg (EN)

Elisabeth.Norberg@elmeragroup.no

+4790592362

Signert 2023-03-31 16:25:08 CEST (+0200)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@elmeragroup.no

+4790080950

Signert 2023-03-31 16:19:04 CEST (+0200)

Arnstein Flaskerud (AF)

Fjordkraft AS

arnstein.flaskerud@elmeragroup.no

+4795082296

Signert 2023-03-31 16:30:59 CEST (+0200)

Solfrid Fluge Andersen (SFA)

Fjordkraft AS

solfrid.andersen@elmeragroup.no

+4792056547

Signert 2023-03-31 16:17:06 CEST (+0200)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@elmeragroup.no

+4790072253

Signert 2023-03-31 17:27:14 CEST (+0200)

Marianne Unhjem-Solbjørg (MU)

marianne.unhjem@fjordkraft.no

+4792886453

Signert 2023-03-31 17:22:41 CEST (+0200)

Henning Nordgulen (HN)

Fjordkraft AS

henning.nordgulen@elmeragroup.no

+4795265990

Signert 2023-03-31 16:16:50 CEST (+0200)

Magnar Øyhovden (MØ)

Fjordkraft AS

magnar.oyhovden@fjordkraft.no

+4740485180

Signert 2023-03-31 16:16:42 CEST (+0200)

Denne verifisering 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





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557490129429

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>

