



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

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:	Ole Johan Langenes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	26.04.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 09.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4,16	11 349 225 000	3 324 953 000
Sum inntekter		11 349 225 000	3 324 953 000
Kostnader			
Direkte varekostnad	16	9 927 526 000	1 994 182 000
Lønn og andre personalkostnader	7,14	330 170 000	283 969 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	22	15 582 000	10 554 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12, 19	182 705 000	154 171 000
Andre driftskostnader	8,16	372 773 000	379 541 000
Andre gevinster og tap, netto	5	-42 433 000	-7 415 000
Sum kostnader		10 786 323 000	2 815 002 000
Driftsresultat		562 902 000	509 951 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	16	76 204 000	79 942 000
Annen renteinntekt	5	10 180 000	13 330 000
Sum finansinntekter		86 384 000	93 272 000
Annen rentekostnad	5	8 790 000	5 734 000
Rentekostnad leieforpliktelse	22	2 001 000	1 427 000
Andre finansposter, netto	5	19 059 000	5 198 000
Sum finanskostnader		29 850 000	12 359 000
Netto finans		56 534 000	80 913 000
Ordinært resultat før skattekostnad		619 436 000	590 864 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	82 954 000	91 222 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		536 482 000	499 642 000
Årsresultat		536 482 000	499 642 000
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	-71 347 000	0



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	17 278 000	-12 962 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-54 069 000	-12 962 000
Totalresultat		482 413 000	486 680 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	12	99 157 000	99 801 000
Kundeporteføljer og andre immaterielle eiendeler	12	59 705 000	23 843 000
Goodwill	12	73 825 000	10 847 000
Sum immaterielle eiendeler		232 687 000	134 491 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	22	73 161 000	58 450 000
Varige driftsmidler	11	6 398 000	4 966 000
Sum varige driftsmidler		79 559 000	63 416 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	17	409 539 000	409 539 000
Finansielle derivater	5,6	213 762 000	40 355 000
Andre langsiktige eiendeler	19	184 348 000	153 803 000
Andre langsiktige fordringer	5,18	41 563 000	34 188 000
Sum finansielle anleggsmidler		849 212 000	637 885 000
Sum anleggsmidler		1 161 458 000	835 792 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		2 076 000	1 075 000
Sum varer		2 076 000	1 075 000
Fordringer			
Kundefordringer	5,16	4 318 931 000	873 203 000
Immaterielle eiendeler	12	7 515 000	2 853 000
Andre omløpsmidler	20	16 869 000	33 709 000
Konsernfordringer	5,16	838 263 000	317 869 000
Sum fordringer		5 181 578 000	1 227 634 000
Investeringer			
Finansielle derivater	5,6	571 190 000	57 611 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum investeringer		571 190 000	57 611 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	18 849 000	3 904 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		18 849 000	3 904 000
Sum omløpsmidler		5 773 693 000	1 290 224 000
SUM EIENDELER		6 935 151 000	2 126 016 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13	31 352 000	31 352 000
Overkurs		234 635 000	125 032 000
Sum innskutt egenkapital		265 987 000	156 384 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	5	463 744 000	339 617 000
Sum opptjent egenkapital		463 744 000	339 617 000

Sum egenkapital

729 731 000 **496 001 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	14	84 793 000	77 392 000
Utsatt skatt	9	23 215 000	15 298 000
Sum avsetninger for forpliktelser		108 008 000	92 690 000

Annen langsiktig gjeld

Finansielle derivater	5,6	192 221 000	39 779 000
Langsiktig leieforpliktelse	22	58 849 000	49 914 000
Sum annen langsiktig gjeld		251 070 000	89 693 000

Sum langsiktig gjeld

359 078 000 **182 383 000**

Kortsiktig gjeld



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Leverandørgjeld	5,16	4 027 039 000	542 989 000
Betalbar skatt	9	67 276 000	89 194 000
Skyldige offentlige avgifter		22 205 000	42 590 000
Utbytte	16	344 396 000	365 990 000
Kortsiktig konserngjeld	5,16	191 861 000	91 910 000
Finansielle derivater	5,6	625 257 000	37 644 000
Kortsiktig leieforpliktelse	22	17 452 000	11 088 000
Annen kortsiktig gjeld	15,16	550 856 000	266 227 000
Sum kortsiktig gjeld		5 846 342 000	1 447 632 000
Sum gjeld		6 205 420 000	1 630 015 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 935 151 000	2 126 016 000



Fjordkraft AS

Fjordkraft AS fikk i 2021 et resultat før skatt på 619 millioner kroner, sammenliknet med 591 millioner kroner i 2020.

Regnskapet for 2021 er avlagt etter regnskapsstandarden IFRS.

Selskapets virksomhet overordnet

Fjordkraft er Norges ledende merkenavn for strømsalg og det største sluttbrukerselskapet for strøm i Norge. Selskapet er en nasjonal leverandør av strøm og relaterte tjenester til markedet for private-, offentlige og bedriftskunder.

Fjordkraft har hovedkontor i Bergen, men har også kontorer i Oslo, Hamar, Kongsvinger, Sandefjord, Sortland og Stavanger, samt i Trondheim gjennom datterselskapet TrøndelagKraft AS. Selskapets kundesentre er lokalisert i Bergen, Kongsvinger, Sandefjord, Sortland og Trondheim.

I januar 2021 ble Fjordkrafts «Markeds plass» lansert overfor privatkundene. Kundeopplevelsen berikes ved at Markeds plassen tilrettelegger for kjøp av relevante kvalitetsprodukter og tjenester fra 3. partsleverandører. Her tilbys produkter med smart teknologi for både hus og bil fra ulike leverandører. Produktene gir mulighet for strømstyring og strømsparing, og mange av produktene kan styres gjennom Fjordkrafts app. Kundene har også mulighet til å kjøpe nye og brukte mobiltelefoner. Markeds plassen spiller en viktig rolle i Fjordkrafts digitale økosystem sammen med Fjordkraft-appen.

For forvaltning av kundeporteføljer i bedriftsmarkedet og overfor offentlige selskaper kreves kompetanse innen strøm spesielt, og energi- og finansmarkeder generelt. For å bli en nasjonal aktør trengs et stort kundevolum for å oppnå effektivitet i prosesser, samt finansiell styrke til å bygge opp en kjent merkevare og bredde i salgs- og distribusjonskanaler.

Fjordkraft drifter i tillegg et alliansekonsept bestående av 35 små og mellomstore norske strømselskaper som kjøper ulike markeds-, rådgivnings- og krafthandelstjenester av Fjordkraft. I alliansesegmentet opererer virksomheten under merkevaren Kraftalliansen. Antallet selskaper tilknyttet har økt fra 30 i 2020 til 35 i 2021.

Antall mobilabonnenter i Fjordkraftmerkevaren utgjorde 160.000 ved utgangen av året. Fjordkraft har utelukkende kunder i privatmarkedet for mobiltelefoni. Fjordkrafts markedsandel av det totale mobilmarkedet utgjør ca. 2 prosent, mens markedsandelen i privatmarkedet er ca. 3 prosent.

Fjordkraft-plattformen

Fjordkraft-plattformen er teknologiplattformen selskapet har bygget opp for å digitalisere og forenkle selskapets avregnings-, fakturerings- og innfordringsprosesser. Fjordkraft-plattformen er bygget på en leverandøruavhengig SOA-protokoll og gir infrastruktur for å sikre håndtering av nye markeds- og regulatoriske utviklinger som f.eks. Elhub og «én-fakturamodellen». Plattformen er skalerbar med kapasitet til å håndtere økte transaksjonsvolum som følge av oppkjøp, slik at den støtter selskapets ambisjon om konsolidering.

Fjordkraft AS 2019



Konsolidering og fusjon

Fjordkraft-konsernet har en uttalt konsolideringsstrategi. Konsernet gjennomførte oppkjøp av Eidsiva Marked AS i 2020. Eidsiva Marked AS var på dette tidspunktet den tredje største strømleverandøren i det norske markedet. Selskapet ble 1. april 2021 fusjonert med Fjordkraft AS, der Fjordkraft AS var det overtakende selskapet i fusjonen. Selskapets kunder og ansatte ble dermed overført til Fjordkraft AS. Eidsiva Markeds kontorer på Hamar og Kongsvinger ble videreført som regionskontorer for Fjordkraft. Regnskapsmessig ble fusjonen gjennomført til kontinuitet med virkning fra 1. januar 2021.

I oktober 2021 har Fjordkraft AS kjøpt en kundeportefølje fra Skymobil. Porteføljen besto av 34.245 privatkunder i mobilmarkedet.

Fundamentale forhold

Det har det aldri blitt produsert mer elektrisk kraft i Norge enn i 2021. Det ble produsert 156,5 TWh i 2021 sammenliknet med 153,3TWh i 2020.

Vannkraft utgjorde i 2021 totalt 90 prosent av den totale innenlandske kraftproduksjonen. Vindkraftproduksjonen i Norge økte i løpet av 2021 til 12 TWh fra 9,9 TWh i 2020 og utgjorde 7,5 prosent av produksjonen. De resterende 2,5 prosentene utgjøres av kraftproduksjon i varmekraftanlegg knyttet til industri og som utnytter: kommunalt avfall, industriavfall, spillvarme, olje, naturgass og kull.

Elektrisitetsforbruket i Norge i 2021 var 138,9 TWh og dette var ny forbruksrekord, opp fra 132,9 TWh i 2020. Elektrisitet utgjør ca. 50 prosent av det samlede energiforbruket i Norge. Norge har verdens nest største elektrisitetsforbruk per innbygger med 23.700 kWh per år. Tallet omfatter elektrisitetsforbruket i husholdninger og alle næringer (Kilde: SSB 2020). Variasjonen i utendørstemperaturen er den faktoren som har størst innvirkning på forbruket. Covid-19 pandemien har ikke hatt påvirkning på strømforbruket i husholdningene, og kun mindre påvirkning på forbruket i næringslivet.

Norge, Norden og Europa har vinteren 2021/2022 hatt usedvanlig høye gass- og elektrisitetspriser. Det grønne skiftet, internasjonale energimarkedsforhold knyttet til priser på gass og CO2-utslippskvoter, ny kabelforbindelse til England og lav magasinifilling i norske og svenske vannmagasiner gjorde at strømprisene i Norden fikk en enorm økning fra 2020 til 2021. Vind- og vannkraftproduksjon i Norden påvirkes i stor grad av vær, temperatur, forbruk, pris på andre energibærere og makroøkonomiske forhold.

Den gjennomsnittlige systemprisen for 2021 ble 63,39 øre/kWh og for 2020 på 11,56 øre/kWh. Desember var årets dyreste måned med en systempris i 2021 på 149,66 øre/kWh sammenliknet med rekordlave 2,35 øre/kWh for 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 og produksjon og forbruk innenfor prisområdet.

Historisk har det vært små forskjeller mellom prisene i de ulike prisområdene innen hvert land, og normalt kun i kortere perioder. 2021 skiller seg dramatisk ut fra foregående på dette området. Prisforskjellene mellom områdene har vært enormt store og har vart i lange perioder. Likeledes har det i lengre perioder vært svært store prisforskjeller gjennom døgnet.

Forretningsområdene

Fjordkraft AS 2021

Transaksjon 09222115557466182435



Signert SS, HTO, LH, EN, FØ, RB, TW, POS, MU

Det finnes over 100 strømleverandører i Norge og løpet av 2021 har flere nye aktører kommet inn i markedet. Bransjen kjennetegnes av relativt lave teknologiske inngangsbarrierer. Det er imidlertid barrierer for å oppnå vekst og lønnsomhet. Det er først og fremst fordi høy merkevarekjennskap, et effektivt distribusjons- og salgsapparat samt at kost-effektive prosesser knyttet til kundens livsløp tradisjonelt har vært nødvendige investeringsområder. Konkurrentene er lokale, regionale og nasjonale aktører.

Kunder

Totalt hadde konsernet 975.000 strømleveranser ved utgangen av fjerde kvartal 2021 sammenliknet med 1.004.000 ved utgangen av 2020. Totaltallet fordelte seg slik ved utgangen av 2020: 692.000 strømleveranser i privat-segmentet og 111.000 strømleveranser i bedriftssegmentet. Offentlige kunder er en del av bedriftssegmentet.

Utvidet allianse-segmentet er ikke medregnet ovenfor og utgjorde 86 068 strømleveranser. Her utføres avregning og fakturering for strøm og bredbånd for 24 selskaper i avregnings- og faktureringsplattformen «Moment» utviklet av Fjordkraft og det deleide software-selskap Metzum.

Totalt omsatt volum av strøm for selskapene i Fjordkraft-konsernet ble 20,2 (19) TWh i 2021. Volumet omfatter ikke forvaltning av produksjon og konsesjonskraft.

Marked

Kjent merkevare

Ifølge Kantars målinger for 4. kvartal 2021, har hele 94 prosent av den voksne befolkningen hørt om Fjordkraft. Det er 52 prosent av Norges befolkning som nevner Fjordkraft uhjulpet, når de blir bedt om å nevne en strømleverandør.

Kundetilfredshet mobil

Fjordkrafts kundesenter for privatkunder kjennetegnes av «multiskillede» ansatte, hvilket betyr at det er de samme kundesenterne som håndterer både strøm- og mobilkunder.

I oktober 2021 offentliggjorde EPSI sin årlige undersøkelse av kundetilfredshet hos mobilselskapene. Fjordkraft kom på andre plass bare 0,1 poeng bak vinneren OneCall. Undersøkelsen viser at kundene opplever at Fjordkraft innen mobiltelefoni leverer kundetilfredshet på toppnivå.

Kundetilfredshet strøm

Undersøkelsen offentliggjort i november 2021 av EPSI måler kundetilfredshet med eget selskap blant norske strømkunder. Målingen viser et bransjesnitt på 65,6 poeng, ned med 3,5 poeng fra forrige måling. Fjordkraft får 58,9 poeng, en nedgang på 10 poeng fra forrige måling, og er dermed nest nederst på listen av totalt 10 strømleverandører, ifølge målingen fra EPSI.

Det rekordhøye strømprisene og den norske statens utbetaling av strømstøtte til husholdninger gjennom strømregningen har ført til en enorm økning i antallet henvendelser til Fjordkrafts kundesenter i 4. kvartal. Dette gjelder for samtlige aktører i bransjen.

Kunder som har vært i kontakt med kundeservice blir bedt om å evaluere kundesenterets service og kunnskap. Det er gledelig at kundene i høy grad opplever at kundesenteret er kompetent, vennlig og serviceinnstilt, til tross for at ventetiden i telefonkø lagt har oversteget selskapets mål og det kunde skal forvente. Det jobbes kontinuerlig med mange ulike tiltak for å redusere ventetiden på telefonhenvendelser.

Fjordkraft har iverksatt en rekke tiltak for å bedre kundeopplevelsen og omdømmet. Dette er knyttet til konkrete produkter, utviklingen av nye tjenester i app og produktkommunikasjon. Tiltakene som ble gjennomført som et ledd i å bli sertifisert til Trygg Strømhandel har også spilt en viktig rolle, sammen med de kontinuerlige kravene som Trygg Strømhandel stiller til informasjon og transparens i produkter og kundekommunikasjon.

Solceller og Power Purchase Agreements

Siden 2019 har Fjordkraft solgt solcellepaneler til privatpersoner sammen med firmaet Solcellespesialisten som leverandør. Interessen for solcellepanel påvirkes av hvordan strømprisene utvikler seg. Som følge av de høye strømprisene har interessen for og etterspørselen etter solcelleanlegg vært meget stor vinteren 2021/2022. I privatmarkedet tilbyr Fjordkraft i samarbeid med DNB «grønt lån» til finansiering av solcellepanel.

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 Fjordkraft og eiere av næringsseidomme innebærer at Fjordkraft 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.

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

Norge har den største andelen av elbiler i forhold til folketallet i verden og mulighet for ladning er en tjeneste som er viktig for borettslag å tilby sine beboere på en enkel og kostnadseffektiv måte. Gjennom samarbeidspartnere tilbyr Fjordkraft finansiering og installasjon samt avregning og fordeling av ladekostnader.

Digital modenhet

Konsulentselskapet BearingPoint gjennomførte høsten 2020 sitt kartleggingsarbeid til den årlige rapporten som beskriver 75 norske virksomheters digitale modenhet. Som en følge av Covid-19 pandemien ble offentliggjøringen av rapporten for 2020 utsatt til 3. mars 2021.

Toppllasseringen innen energibransjen for Digitale ledere 2021 gikk til Fjordkraft. I følge Bearingpoint så er selskapet betydelig foran bransjekonkurrente og utmerker seg spesielt innen digital markedsføring. Fjordkraft har dermed tre ganger vært bransjevinner for kategorien «Energy». For den bransjeuavhengige målingen av digital modenhet kom Fjordkraft på 12. plass av de 75 selskapene som var med i kåringen. Digital markedsføring er kostnadseffektivt og utgjør en viktig del av selskapets kanalvalg for salg.

Privatmarkedet – strøm

Elektrisitet har normalt vært et lavinteresseprodukt for de fleste forbrukere i Norge. Unntakene er når kunden bytter bolig eller markedsprisene på strøm er høye. Når prisene er på et normalnivå medfører det at strøm overfor de fleste forbrukere må selges aktivt. Det har derfor stor betydning å ha et bredt sammensatt distribusjonsnettverk bestående av både interne og eksterne salgskanaler, og salgskanaler over hele landet. Kombinasjonen av interne og eksterne salgskanaler reduserer risiko og gir mulighet for fleksibilitet og benchmarking mellom kanalene. Fjordkraft benytter mange ulike markedsføringskanaler. Totalt gjennomfører Fjordkraft årlig nærmere 2 millioner samtaler eller møter med kunder og potensielle kunder.

Det skaper gode muligheter for kundedialog og gir et stort potensial for å tilby kundene relevante og attraktive tjenester og produkter.

Fjordkrafts kunder skal oppleve at de, i tillegg til gode strømvtaler og en kundeservice i Norgestoppen, får en enklere hverdag og mer for pengene. Med sin synlighet og store kundemasse er Fjordkraft en attraktiv samarbeidspartner for andre kjente merkevarer. Det er et mål at kundene skal anse Fjordkraft som så attraktiv at de anbefaler selskapet til sine venner.

Statlig strømkompensasjon

Norske kraftprodusenter er i all hovedsak offentlig eid, med enten kommuner eller staten som eiere. Det offentlige Norge har hatt enorme inntekter som følge av de høye strømprisene, både fra kraft- og gassproduksjon og fra ekstraordinært høye momsinnntekter som følge av de høye strømprisene. I desember 2021 vedtok det norske Stortinget å utbetale støtte til alle husholdninger for strømrregningene for perioden desember 2021 til og med mars 2022. I januar 2022 ble det besluttet at idrettslag, frivillige organisasjoner og landbruket også skulle motta kompensasjon fra staten. For å ikke gripe inn i markedsmekanismene forvaltes og utbetales støttebeløpet av nettselskapene.

Kostnadene for den norske staten er anslått til nærmere 14 milliarder kroner. Samtidig har bransjeorganisasjonen Energi Norge estimert at staten, i et middels scenario, vil tjene 18 milliarder kroner mer på strøm i løpet av vinteren 2021/2022, sammenlignet med et normalår. Dette er inntekter gjennom skatter, avgifter og utbytte fra selskapene som føres tilbake til fellesskapet.

Kundene følger med i app

Ved utgangen av 2021 hadde mer enn 300.000 brukere tatt i bruk Fjordkrafts app til privatkunder. De høye strømprisene har ført til økt interesse for bruk av appen og på en enkeltdag i desember 2021 og januar 2022 var 102.000 kunder inne i appen.

Kunden kan sjekke eget strømforbruk sett opp mot temperatur, styre ladning av elbil, følge med på produksjon fra solceller på eget tak, styre varmepumpe, benytte sine kundefordeler, sjekke utetemperatur, følge med på utviklingen i strømprisen gjennom døgnet, få oversikt over faktura, motta strømsparetips, sjekke klimafotavtrykk og bestille tilleggstjenester. De som har flere boliger, kan se alle boliger som har strøm fra Fjordkraft. Husstandsmedlemmer kan også inkluderes. Samme app gir oversikt over eget mobiltelefonforbruk, mulighet for bestilling av tilleggstjenester og oversikt over barnas mobildataforbruk. Nye funksjoner i appen lanseres jevnlig og dette er en prioritert oppgave for selskapet.

Tilleggstjenester for betaling

Fjordkraft, TrøndelagKraft og 5 andre strømleverandører varslet i oktober 2021 om at selskapene ønsket en rettslig vurdering av retten til å tilby privatkunder i Norge en valgfri tilleggstjeneste til strømvtaalen. Tilleggstjenesten innebærer at kunden betaler like store beløp for hver strømrregning, i stedet for lave kostnader om sommeren og høye om vinteren. The European Consumer Organisation (BEUC) har fastslått at forbrukere skal tilbys retten til betalingsløsninger som jevner ut kostnadene. Fjordkraft er uenig med Reguleringsmyndigheten for Energi i Norge (RME) i deres konklusjon om at en betalingstjeneste som gir kunden jevne fakturabeløp for strømrregningen bryter mot avregningsforskriften som gjelder for strømleverandører og nettselskaper. Som følge av ønsket om en rettslig vurdering av dette har selskapet tidligere varslet søksmål med den norske staten som motpart. Som følge av at en tilsvarende sak ble avgjort juridisk i mars 2022 og fordi selskapet har etablert en alternativ løsning for kundene har Fjordkraft valgt å trekke søksmålet.

Fjordkraft har oppfylt vedtaket gjort av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) om å avvikle leveransen av tjenesten innen 31. desember 2021. For å sikre de av kundene som har behov for tilgang til en god betalingsløsning, har Fjordkraft har gått over til å tilby en tilsvarende betalingstjeneste via et selvstendig betalingsselskap. Selskapet Betalservice AS er eid av Fjordkraft Industrial Ownership AS, et datterselskap av Fjordkraft Holding ASA.

Sertifisering Trygg Strømhandel

Bransjeforeningene Energi Norge og DistriktsEnergi innførte i 2021 en frivilling sertifiseringsordning for strømleverandører. Sertifiseringen heter Trygg Strømhandel. Ordningen setter en rekke til krav til salg av strøm og informasjon til strømkundene. Sertifiseringsorganet er DNV, et internasjonalt selskap innen kvalitetssikring og risikohåndtering med hovedkontor i Norge. Fjordkraft har vært en av pådriverne i arbeidet med ordningen. Fjordkraft ble sertifisert i den aller første sertifiseringsrunden fra 1. september 2021.

Fjordkraft har også ansatt en compliance ansvarlig med et løpende ansvar for kontroll med oppfølgingen internt av sertifiseringskravene.

Forbrukerrådet og Forbrukertilsynet

Som omtalt i årsrapporten for 2020 klaget Forbrukerrådet, som er en statlig finansiert interesseorganisasjon for forbrukere, Fjordkraft og andre aktører i 4. kvartal og i første del av 2021 til Forbrukertilsynet for ulike forhold knyttet til avtalevilkår for privatkunder. Forbrukertilsynet er myndighetenes organ for å føre tilsyn med at norske lover knyttet til markedsføring følges. Som største aktør i bransjen har medieoppmerksomheten rundt dette i stor grad vært rettet mot Fjordkraft og dette er utfordrende for selskapets omdømme. Selskapet tar disse sakene på største alvor, har besvart spørsmålene fra Forbrukertilsynet og gjennomførte de tilpasningene som Forbrukertilsynet har bedt om. Samtlige saker ble avsluttet av Forbrukertilsynet vinteren 2020 og våren 2021.

Å følge lover og forskrifter som forvaltes av Forbrukertilsynet er viktig for Fjordkraft. Å gi god kundeservice, tydelig kundeinformasjon og sikre gode salgsprosesser er et kontinuerlig forbedringsarbeid. Sertifiseringen foretatt gjennom Trygg Strømhandel understreker at selskapet tar dette på største alvor.

Samarbeid med kjente merkevarer

Samarbeidet med Power, SAS Eurobonus, Spond, sportskjeden XXL og andre gir selskapet tilgang til distribusjonskanaler. Flere av disse inngår i tillegg i et fordelsprogram for eksisterende kunder. Fjordkraft arbeider kontinuerlig for å videreutvikle fordelsprogrammet samt øke kundenes kjennskap til sine fordeler gjennom Fjordkraft. Fjordkraft Netthandel innebærer et samarbeid med 150 nettbutikker der Fjordkrafts kunder oppnår rabatt og får penger tilbake over strømregningen når de handler i nettbutikkene.

Bedriftsmarkedet – strøm

I bedriftsmarkedet har Fjordkraft 111.000 strømleveranser. Bedriftsmarkedet 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. Fjordkraft har bred distribusjonskraft gjennom sin tilstedeværelse og salgskontorer i Bergen, Hamar, Oslo, Sandefjord, Sortland, Stavanger og Trondheim.

Fjordkraft er en stor leverandør av strøm til kommuner i Norge og forvalter konsesjonskraft for en rekke kraftkommuner. Selskapet har dessuten et betydelig antall andre offentlige kunder. Det offentlige anbudsmarkedet er preget av sterk konkurranse. Handelsvolumene av strøm er store og stiller krav til kompetanse på porteføljeforvaltning.

Fjordkraft AS 2021

Transaksjon 09222115557466182435



Signert SS, HTO, LH, EN, FØ, RB, TW, POS, MU

Kundeundersøkelse utført av EPSI høsten 2021 viser en betydelig nedgang i tilfredsheten fra 2020 hos selskapets små næringskunder. Mens Fjordkraft kom ut på topp med høyest skår for kundetilfredshet i undersøkelsen i 2020 kom selskapet nederst på listen for 2021. Videre analyser og tiltak ble umiddelbart iverksatt.

New Growth Initiatives

Allianse - tjenester til andre strømselskaper

Alliansekonseptet er Fjordkrafts samarbeidsmodell for små kraftprodusenter, nettselskaper og strømleverandører i distriktene. Fjordkraft står for innkjøp og forvaltning av kraftporteføljen for medlemmene. Det innebærer blant annet utarbeidelse av produkter og markedsmateriell, prissikring av avtaler, analyser, samt tilbud om rådgiverkompetanse på en rekke områder. Ved utgangen av 2021 hadde Fjordkraft 35 selskap som kunder innen alliansekonseptet.

Virksomhetsområdet Utvidet Allianse har hatt 75 prosents vekst i 2021 i antallet kunder som avregnes og faktureres for eksterne leverandører. Oppdragene utføres av Fjordkraft Industrial Ownership sitt datterselskap AllRate AS for 13 selskaper. Potensialet for fremtidig vekst i tjenestesalget vurderes som meget godt både i Norge og utenfor Norge.

Mobil

Kundeveksten har i 2021 vært 28.000 kunder, tilsvarende 21 prosent. Antall mobilabonnenter utgjorde ved utgangen av 2021 totalt 160.000 sammenliknet med 125.194 ved utgangen av 2020. Fjordkraft er den største av mobiltelefoniaktørene uten eget telenett.

Mobiltelefoni er blant de bransjene som har de største markeds- og annonsebudsjettene og det krever svært mye å ta konkurransen opp med de etablerte aktørene. Fjordkraft utnytter sin allerede kjente merkevare, et stort distribusjonsapparat, et stort og dyktig kundesenter og kompetanse fra avregning og fakturering i strømmarkedet til å betjene eksisterende kunder og til å nå ut til nye. Selskapet selger per i dag ikke mobiltelefoni til bedriftsmarkedet.

Selskapet hadde som mål at mobilsatsingen skulle være EBIT-positiv mot slutten av 4. kvartal. Dette målet ble isolert sett nådd, men forsinkelser i migrering til en Mobile Virtual Network Operator plattform (MVNO) via Erate AS forsinket graden av lønnsomhetsforbedringen. Migreringen er utsatt til mai 2022. Forsinkelsen i migreringen skyldes utfordringer hos leverandør.

Organisasjon

Medarbeidere

Fjordkraft AS hadde ved inngangen til 2021 totalt 330 fast ansatte, fordelt på 324,5 årsverk. Ved utgangen av året var antallet 379 fast ansatte, fordelt på 369,5 årsverk (FTE). Ved utgangen av året var 9 av Fjordkrafts ansatte i foreldrepermisjon. Økningen i antallet ansatte skyldes kundevekst, økt aktivitetsnivå, kjøp av selskap og innleide årsverk som er gjort om til faste stillinger. Gjennomsnittsalderen i selskapet er 38 år.

Selskapet hadde ved utgangen av 2021 totalt 82,8 årsverk besatt gjennom innleide medarbeidere fra bemanningsbyråer. Dette er hovedsakelig som ekstra kapasitet innen kundeservice og telemarketing.

Fem personer, tilsvarende 1,3 prosent av de ansatte, har etter eget ønske en deltidsstilling. I tillegg har 14 personer som jobber med telemarketing stillinger som tilsvarer ca. 87 prosent av et årsverk. Dette er begrunnet i stillingens art og påvirkes også av regelverket knyttet til tidsrommet på dagen potensielle kunder kan kontaktes per telefon.

Det totale sykefraværet var 5,9 prosent i 2021, mot 5,1 prosent i 2020. Målet er fravær lavere enn 4,5 prosent. Fraværet er ikke arbeidsrelatert. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen "Inkluderende arbeidsliv". I 2021 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 september 2021 og viste at tilfredsheten blant medarbeiderne er meget høy, og at de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass.

Likestilling

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I Fjordkraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering. Selskapet rapporterer årlig på nøkkeltall for kjønnsbalanse i selskapet til SHE Index som utarbeides og offentliggjøres av rådgivings- og revisjonsselskapet EY. Faktagrunnlag og oversikt over egen virksomhet gir et godt utgangspunkt for å jobbe med tiltak i selskapet.

Fordelingen blant aksjonærvalgte styremedlemmer er 60 prosent kvinner og 40 prosent menn. Når ansattvalgte medlemmer inkluderes er kvinneandelen i styret totalt 62,5 prosent. Selskapet har videre som målsetting at andelen kvinnelige ledere med personalansvar skal utgjøre samme andel som andelen kvinner blant de ansatte. Samlet for lederstillinger med personalansvar er fordelingen slik at 28,3 prosent av disse stillingene innehas av kvinner. Selskapets konsernledergruppe har totalt 10 medlemmer og fordelingen mellom kvinner og menn er henholdsvis 40 og 60 prosent.

Covid-19-pandemien

Pandemien og håndteringen av denne har utviklet seg gjennom ulike stadier og smittebølger siden den aller første nedstengingen i Norge i mars 2020. I 2. kvartal 2021 ble restriksjoner pålagt kulturliv, arbeidsplasser, skoler og øvrige samfunnsfunksjoner for å redusere smittespredningen noe lettere. Etter sommeren 2021 var den en ny smittebølge, og likeledes fra desember 2021, noe igjen som førte til stor grad av nedstenging og restriksjoner på samvær, aktiviteter og i stor grad bruk av hjemmekontor. Dette har påvirket selskapets fysiske salgskanaler som salg gjennom butikker, dørsalg og salg fra stands. Digitale salgskanaler har fått økende betydning, men direkte salg og muligheten til å snakke med selger oppleves av mange kunder som viktig i en kjøpsituasjon.

Selskapets lokasjoner har tilpasset tilstedeværelsen på kontoret i henhold til offentlig retningslinjer, viktige krav til driften og hensynet til enkeltmenneskers situasjon og kravet til et godt arbeidsmiljø.

Løftebasert ledelse har siden 2004 vært en viktig del av Fjordkrafts kultur og arbeidsmåte for å sikre at strategien omsettes til handling i den enkeltes arbeidshverdag. Dette har også vært en god arbeidsmetode for å sikre at organisasjonen jobber mot tydelige mål og i samme retning i en tid med utstrakt bruk av fjernledelse.

Drift og eierstruktur

BKK AS var frem til 21. januar 2021 en av Fjordkrafts største aksjonærer. BKK AS har gjennom året vært blant selskapets leverandører og har levert tjenester innen IT-drift. Denne leveransen er blitt avviklet i løpet av 2021 og erstattet med ny leverandør.



Styret

Styret har totalt åtte medlemmer hvorav fem er aksjonærvalgte og 3 er ansattvalgte. Steinar Sønsteby har fra generalforsamlingen 21. april 2021 vært selskapets styreleder. Frem til dette var Per Axel Koch selskapets styreleder.

Styresammensetningen er i tråd med anbefalingene fra Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) som tilsier at flertallet av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uavhengige av ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser, samt at minst to av de aksjeeiervalgte medlemmene bør være uavhengige av selskapets hovedaksjeeiere. I 2021 har fire av totalt fem aksjonærvalgte styremedlemmer vært uavhengige av selskapets hovedaksjonærer. Ledende ansatte er ikke medlemmer av styret.

Styret har gjennom året hatt totalt 11 møter. Som følge av Covid-19 pandemien er det gjennomført to styremøter med fysisk tilstedeværelse fra alle. De øvrige er gjennomført som videokonferanse. I tillegg er det avholdt to 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, utover det som loven krever av revisjonsutvalg og godtgjørelsesutvalg. Styret gjennomførte i januar evaluering av sitt arbeide, med bistand fra eksterne konsulenter.

Konsernet har tegnet styreansvarforsikring for alle styremedlemmer.

For 2021 er det avgitt lederlønnserklæring og lederlønnrapport som legges frem for generalforsamlingen. Erklæringen og rapporten finnes tilgjengelig på selskapets webside: <https://investor.fjordkraft.no/>

Strategi

Selskapets strategiplan ble i løpet av året oppdatert for strategiperioden 2021-2023. Dette danner grunnlaget for beslutninger og aktiviteter for eiere, styret, ledere og medarbeidere i selskapet. Strategivurderinger og -diskusjoner inngår i alle ordinære styremøter.

Strategiplanen i Fjordkraft spiller en viktig rolle i lederes og medarbeiders planlegging og arbeidshverdag. 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. Resultatene brukes i arbeidet med utviklingen av fremtidige produkter og virksomhetsområder – samt i markedskommunikasjon.

Selskapets strategiprosess er knyttet til Fjordkrafts 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 selskapets mellomledere og øvrige medarbeidere.

Erfaringen fra tiden under covid-19-pandemien har vist at det er en styrke for selskapet å ha en strategiprosess der et stort antall medarbeidere har vært involvert. Dette sikrer en bred oppslutning og fokus i den enkeltes arbeid på det som er selskapets mål og prioriterte oppgaver.

Fjordkrafts strategi tar for seg hvordan forsvare og bevare nåværende konkurransefortrinn og inntjening samt hvordan utvikle nye fortrinn og forretningsområder. Scenario-modellering er et viktig verktøy for selskapet i strategiarbeidet. Fjordkraft har utviklet et strategiregnskap og har gjennom flere år benyttet dette til å måle og dokumentere gjennomføringsevnen for strategiske beslutninger og mål.

Fjordkraft AS 2021

Transaksjon 09222115557466182435



Signert SS, HTO, LH, EN, FØ, RB, TW, POS, MU

Investor Relations

Fjordkraft Holding ASA er siden 21. mars 2018 notert på hovedlisten på Oslo Børs. Aksjen (FKRFT) har i perioden 1. januar til 31. desember 2021 hatt en kursnedgang på 43 prosent. Hovedindeksen for Oslo Børs steg med 23 prosent i samme tidsrom. Markedsverdien av selskapet ved årets slutt var i overkant av 5,4 milliarder kroner.

Selskapet hadde ved utgangen av året ca. 8.800 aksjonærer. Oversikt over selskapets 20 største aksjonærer er tilgjengelig på websiden <https://investor.fjordkraft.no>

Den gjenværende av de opprinnelige eierne fra selskapet ble børsnotert, BKK AS, solgte 20. januar 2021 ut sin resterende eierpost på 6,9 prosent av aksjene.

Selskapet har i 2021 drevet sin investor relationsvirksomhet i henhold til vedtatt strategi for området.

Bærekraft/ESG

Fjordkraft har siden 2007 vært et klimanøytralt selskap i henhold til FNs definisjon. «Fjordkrafts toppledelse vedtok i 2016 å stille krav til alle selskapets faste avtalepartnere om at de må være klimanøytrale innen 1. januar 2019 for å beholde Fjordkraft som kunde. Dette har fått navnet «Klimanjaro-initiativet».

På FNs klimakonferanse i Katowice i 2018 mottok Fjordkrafts klimatilak «Klimanjaro-initiativet» utmerkelse som en av vinnerne av FNs «Momentum for Change» klimatilakspris i 2018. Fjordkraft er det første norske selskapet som mottar denne utmerkelsen. «Klimanjaro» vant pris i kategorien «Climate Neutral Now». Gjennom «Klimanjaro-initiativet» bruker selskapet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere om at de må være klimanøytrale for å få levere varer og tjenester til Fjordkraft. FN fremhevet at Klimanjaro er innovativt, skalerbart og overførbart til alle andre bedrifter og bransjer – hvor som helst i verden.

Styret anser at selskapet innen Fjordkrafts type av virksomhet kan gi et vesentlig bidrag til EUs bærekraftsmål for å stoppe klimaendringene og bremse global oppvarming. Fjordkraft jobber med flere av FNs bærekraftsmål. Dette er utdypet i selskapets ESG-rapport som inngår i årsrapporten. Selskapet har særskilt tro på at selskapet kan utgjøre en positiv forskjell i arbeidet for å redusere klimautslipp, i tråd med FNs bærekraftsmål nummer 13 «Stoppe klimaendringene».

Fjordkrafts klimautslipp er lavt som følge av selskapets virksomhet. Selskapet har likevel satt måltall for ytterligere reduksjoner. 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. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp.

Bedriftsdivisjonen i Fjordkraft jobber også aktivt med å hjelpe sine kunder til å redusere klimautslipp. Bedriftsdivisjonen tilbyr flere konsepter som både stimulerer lokal produksjon og reduksjon av forbruk gjennom energiøkonomisering.

Siden 2020 har selskapet rapportert på bærekraftindikatorer i henhold til GRI-standard i ESG-rapporten. For regnskapsåret 2021 er GRI-rapporteringen gjennomgått av revisjonsfirmaet Deloitte i henhold til kravene for revisorgodkjent rapportering.

Fjordkraft AS 2021

Transaksjon 09222115557466182435



Signert SS, HTO, LH, EN, FØ, RB, TW, POS, MU

Klimahub.no

Fjordkraft har som en del av sitt CSR-arbeid jobbet videre med «Klimanjaro» for å få flere bedrifter til å fatte interesse for å bruke sin innkjøpsmakt til å stille krav om klimanøytrale leverandører. I dette arbeidet har selskapet sett et behov for å holde oversikt over bedriftens klimatiltak og -utslipp. Dette gjelder også for bedriftens leverandører og samarbeidspartnere. I den forbindelse ble ideen om «Klimahub» unnfanget.

Per 1. februar 2022 har www.klimahub.no, utviklet av Fjordkraft, 356 registrerte selskaper som har lastet opp sitt klimaregnskap og viser hvilke klimatiltak de gjennomfører. Målet er at Klimahub.no skal bli den foretrukne oppslagsportalen der selskaper kan sjekke norske bedrifters klimafotavtrykk, lage bedriftens klimaregnskap og invitere samarbeidspartnere til å medvirke til å skape en klimanøytral verdikjede. Portalen er gratis og tilgjengelig for alle bedrifter. Salg av opprinnelsesgarantier, klimakvoter, rådgivning på bærekraftsrapportering, annonsering og likende tjenester er tenkt å inngå som en del av portalens drifts- og finansieringsløsning. Så langt har Fjordkraft dekket alle utviklings- og driftskostnader. Det pågår dialog med andre selskaper om å medvirke som partnere for å skalere utbredelsen og dele kostnader til drift og utvikling.

Klimaregnskap

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2021 for Fjordkraft 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. Selskapet har redusert sitt utslipp av CO₂e i 2021.

Selskapets lokasjoner i Bergen, Hamar, Kongsvinger, Sandefjord og Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert. Grunnet Covid-19 og utstrakt bruk av hjemmekontor ble arbeidet med å sertifisere kontoret i Oslo Sortland utsatt til 2022.

Selskapet laget sin første ESG-rapport i 2019. ESG-rapporten er inkludert i Fjordkraft konsern sin årsrapport for 2021 og omtaler tiltakene selskapet har jobbet med samt GRI-rapportering.

Klimarisikovurdering

Selskapet har siden 2019 formalisert klimarisikovurdering som en del av den helhetlige risikostyringen og -rapporteringen i selskapet. Dette arbeidet er under utvikling, i tråd 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 slik at det ikke på kort sikt er kritisk risiko eller vesentlige trusler mot selskapets drift og kundegrunnlag som følge av klimaendringer. På lang sikt ser vi at nye føringer fra myndighetene og taksonomien fra EU kan gi reguleringer som påvirker oss sterkere. Vi ser også at det er en direkte lenke mellom klimautfordringene globalt og vårt prisnivå på strøm i Norge. Dette legger premisser for vårt videre arbeid med klimarisikovurdering. Klimarisikoen for selskapets evne til å gjennomføre sin strategi er vurdert som lav.

Det er grunn til å forvente høyere krav til bærekraftige produkter og investeringer. Fjordkraft vil fortsette sin utvikling av produkter og tjenester til lavutslippssamfunnet.

Etikk og compliance

Selskapet oppfyller de åtte kravene i konvensjonen fra Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (*ILO*) knyttet til organisasjonsrett, forbud mot forskjellsbehandling og

tvangsarbeid, forbud mot barnearbeid, samt bestemmelser for å hindre korrupsjon og stiller krav om at selskapets leverandører gjør det samme. Fjordkraft har gjennom sine interne, etiske retningslinjer, som er bygget på anerkjente nasjonale og internasjonale standarder, strenge bestemmelser for å hindre korrupsjon.

Fjordkrafts Corporate Governance rapport inngår som en del av Fjordkraft konsern sin årsrapport for 2021. Rapporten er laget for å beskrive alle deler av «The Norwegian Code of Practice for Corporate Governance».

Økonomi

Utviklingsaktiviteter og investeringer

Fjordkraft AS er et arbeidsintensivt 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 om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 4. mars 2008. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

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

Når regnskapet avlegges er en del av strømleveransen for regnskapsåret fremdeles ikke avregnet. Disse leveransene estimeres, og avvik på estimerte strømsalgsinntekter føres som korreksjoner det påfølgende året. Regnskapet inneholder derfor normalt korreksjonsbeløp fra tidligere års dekningsbidrag.

Fusjon med Eidsiva Marked AS ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2021. Sammenligningstallene for 2020 i årsregnskapet er ikke omarbeidet, og inkluderer dermed ikke Eidsiva Marked AS.

De høye strømprisene ved utgangen av 2021 påvirket selskapets omsetningstall. Totale inntekter i 2021 utgjorde 11.349 millioner kroner mot 3.325 millioner kroner i 2020. Dekningsbidraget i 2021 var 1.422 millioner kroner, en økning på 91 millioner kroner fra 2020. Driftsresultatet i 2021 ble 563 millioner kroner, en økning på 53 millioner kroner fra 2020.

Resultat før skatt ble 619 millioner kroner. Skattekostnaden er beregnet til 83 millioner kroner. Resultat etter skatt for 2021 ble dermed 536 millioner kroner. Totalresultat for 2021 inkludert aktuariemessig gevinst og tap på sikringsinstrumenter ble 482 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2020 er 591 millioner kroner i resultat før skatt, 500 millioner kroner i resultat etter skatt og 487 millioner kroner i totalresultat.

Disponering av årets resultat

Styret har foreslått å dele ut hele totalresultatet på 482 millioner kroner som utbytte og konsernbidrag. Dette foreslås gjennom et utbytte på 344 millioner kroner og konsernbidrag til morselskap og konsernselskaper med samlet 138 millioner kroner.

Balansen

Fjordkraft AS 2021

Fjordkraft AS har få varige driftsmidler. Eiendelene består i all hovedsak av omløpsmidler i form av kundefordringer og fordring på konsernselskaper. 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. Høye strømpriser ved utgangen av 2021 medfører også at finansielle derivater, som i all hovedsak utgjøres av finansielle kraftkontrakter, utgjør en betydelig del av balansen på både gjelds- og eiendelssiden pr 31. desember 2021.

Omløpsmidler utgjør 83 prosent av balanseverdien og har økt med 4.483 millioner kroner fra 2020. Økningen skyldes i hovedsak høye strømpriser ved utgangen av året og dermed en økning i kundefordringer på 3.446 millioner kroner og en økning i finansielle derivater med 514 millioner kroner.

Egenkapitalen er økt med 234 millioner kroner i 2021 som en følge av fusjonen med Eidsiva Marked AS. Soliditeten (egenkapitalandelen) til selskapet er redusert fra 23 prosent per 31.12.2020 til 11 prosent per 31.12.2021.

Sum kortsiktig gjeld har økt med 4.399 millioner kroner fra 2020. Dette knytter seg i all hovedsak til økt leverandørgjeld grunnet høye strømpriser ved utgangen av 2021. I tillegg har vi en økning i finansielle derivater på 588 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 2020 og 2021 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 2021 hadde selskapet trekk på konsernkontoordningen med 49 millioner kroner. Årets endring i trekk på konsernkontoordning utgjør en reduksjon på 107 millioner kroner som inngår i endring i andre gjeldsposter i kontantstrømoppstillingen.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i 2021 knytter seg i hovedsak til innbetalt utbytte fra datterselskapet TrøndelagKraft AS med 80 millioner kroner, og utbetalinger ved investeringer i utviklingsprosjekter (immaterielle eiendeler) med 84 millioner kroner.

Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter er i 2021 i all hovedsak utbetalinger av utbytte og konsernbidrag til morselskap og konsernselskaper med samlet 554 millioner kroner.

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.

Fjordkraft AS 2021

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).

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 konsernet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Fjordkraft tilbyr også strømvavtaler med variabel pris med eller uten pristak. Prisen i avtalene med variabel pris kan endres med 14 dagers varsel.

De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisrisiko, profilrisiko og volumrisiko. 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 sluttbrukersalget er imidlertid fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Når Fjordkraft imidlertid inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisrisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. 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.

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 – klimarisiko

Markedsprisen for strøm påvirkes av overgangen til lavutslippssamfunnet (overgangsrisiko). EUs klimamål og utfasing av fossil energiproduksjon samt satsing på fornybar energi med en betydelig andel vindkraft, fører til at det europeiske kraftmarkedet i økende grad blir væravhengig. Dette påvirker kraftprisen, og i 2021 var det vesentlig høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. På lang sikt forventes det mye mer fornybar energi i Europa og mer stabil energiproduksjon, som vil føre til lavere kraftpriser. Men i en overgangsfase forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt.

Forbrukerne har lav toleranse for høye kraftpriser og dette medfører økt risiko for Fjordkraft. I konsernets bærekraftsrapport finnes mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

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 2021. Selskapets langsiktige rentebærende gjeld ble innfridd i september 2020 i forbindelse med at morselskapet i konsernet etablerte nye kredittfasiliteter.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse. Den gjeldende eksponeringen for renterisiko tilsier ikke bruk av derivatinstrumenter, da denne ikke anses som betydelig.

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 og KLP.

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.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med kunder og med tredjeparter. Per 31. desember 2021 var selskapets maksimale eksponering mot kredittrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse. Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

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

Fjordkraft AS 2021

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

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 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 dekker forpliktelsen.

Fremtidsutsikter

Økt volatilitet i priser

Klimapolitikken driver utviklingen i energimarkedene i økende grad. Norge og øvrige europeiske land har som mål å erstatte fossile energikilder med mer bruk av fornybare energikilder. Omstillingen omfatter store endringer i markedene rundt oss og etterspørselen etter fornybar energi stiger. Ikke-regulerbar vind- og solkraft får økt betydning med den følge at andelen desentral og uregulerbar produksjon som er avhengig av været øker. Det europeiske strømmarkedet knyttes i økende grad sammen til en helhet. Økt andel av mer uforutsigbare produksjonskilder må forventes å øke prisvolatiliteten i markedet.

Økt volatilitet i engros- og råvareprisene påvirker alle deler av verdikjeden. Dette medfører også behov for likvide finansielle markeder og instrumenter som reduserer risiko for de ulike aktørene i verdikjeden. I de landene der konsumentene i stor grad har latt sine energikostnader variere med engrosprisene vil det bli økt behov for å kunne velge forutsigbarhet og avtale seg bort fra store prissvingninger. Fjordkraft-konsernet er med sin kompetanse og sterke finansielle stilling godt rustet til å styre risiko og videreutvikle verdiforslagene overfor kundene på dette området. Erfaringene fra 4. kvartal 2021 knyttet til fastprisavtaler uten avtalt forbruksvolum i det svenske og finske markedet har selskapet tatt med seg i videre risikostyring og produktutforming.

Energikommisjon

Den sterke stigningen i strømpriser høsten 2021 for den sørlige delen av Norge har medført en intens politisk debatt om energitilgang og om klima- og energipolitikk i hele sin bredde. Betydningen av de høye energiprisene og engasjementet rundt dette illustreres av at norske medier i 2021 har publisert 30.000 artikler og oppslag om strømpriser, sammenliknet med 7.640 i foregående år.

Stortingstingsvalget høsten 2021 medførte at en ny regjering. Den nye ministeren for Olje- og energi tok i november 2021 initiativ til oppnevning av en energikommisjon. Energikommisjon skal innen 15. desember 2022 kartlegge energibehovene og foreslå økt energiproduksjon, med mål om at Norge fortsatt skal ha overskuddsproduksjon av kraft.

Målene om økt elektrifisering for å erstatte fossile energikilder og å redusere klimautslippene fører til at strømforbruket øker. Det er behov for å tilføre en balanse gjennom økt fornybar energiproduksjon for å holde tritt med etterspørselen.

Tilrettelegge for forutsigbarhet

Året har vært preget av diskusjoner rundt hvordan sikre fremtidig energitilførsel til en akseptabel pris og diskusjoner rundt ny effektbasert nettleiemodell. Samlet sett har de faktiske forhold og diskusjonen vist et enormt engasjement og stor frustrasjon blant strømkundene over høye priser.

Forbrukere i Norge har i liten grad benyttet seg av muligheten til å inngå fastprisavtaler og har gjennom flere år blitt frarådet dette av forbrukerens interesseorganisasjon. De aller fleste forbrukere og en del av næringslivet har dermed i meget stor grad vært eksponert for den ekstreme endringen i strømpris fra 2020 til 2021. Dette har sterk innvirkning på økonomien i husholdninger og bedrifter. Forbrukere og næringsliv i Sverige og Finland har større preferanser for fastprisavtaler og har ikke i samme grad vært påvirket av engrosmarkedets store svingninger. Å legge til rette for strømvavtaler og betalingsløsninger som gjør det enklere for forbrukere å ta valg tilpasset sitt behov for forutsigbarhet i økonomien vil være en viktig oppgave for strømleverandørene.

Styrke omdømmet

Høye kraftpriser har ført til redusert omdømme for bransjen generelt. Fjordkraft-merkevarens omdømme har falt i betydelig grad og styret ser det som viktig å bedre denne merkevarens omdømme, som har fått ekstraordinær medfart som følge av sin markedsposisjon. Tiltak som Trygg Strømhandel, transparens og lansering av nye verdiforslag som sikrer kundene mot prissjokk står sentralt i dette forbedringsarbeidet.

Fortsatt konsolidering

Fjordkraft har som mål å videreføre sin konsolideringsstrategi i Norge og Norden. Selskapets infrastruktur gjennom sin teknologiske plattform er skalerbar og tilrettelagt for å erverve kundeporteføljer. Markedsandelen i Sverige og Finland er i dag lav og ikke til hinder for videre ekspansjon. De nordiske landene har de senere årene nærmet seg hverandre når det gjelder regulatoriske rammebetingelser.

Selskapet åpnet i 2020 for å vurdere ulike eierskaps- og samarbeidsmodeller i forbindelse med konsolidering og oppkjøp. Delt eierskap i større regionale eller nasjonale strømsalgsselskaper som knytter seg til Fjordkrafts utvidede alliansekonsept, og som har muligheten til å realisere lønnsom vekst, vil bli vurdert.

Rammebetingelser for strøm og mobilmarkedet

Fjordkraft har lang erfaring med å arbeide med rammebetingelser basert på prinsipper som tilrettelegger for en attraktiv markeds plass samt kundevennlige og fremtidsrettede løsninger. Relasjonen til selskapets alliansepartnere, bestående av lokale kraftprodusenter, strømleverandører og nettselskap, gir innsikt som gjør at Fjordkraft kan presentere et helhetlig bilde i kontakt med bransjeorganisasjoner og myndigheter.

I arbeidet med rammevilkår for mobilaktører utnytter selskapet sine erfaringer fra tilsvarende arbeid i strømmarkedet. Fjordkraft har tatt og vil fortsatt ta en aktiv rolle overfor regulerende myndigheter med å fremme forslag som tilrettelegger for like konkurransevilkår mellom etablerte dominerende aktører og utfordrere i mobilmarkedet.

Innovasjon og tjenester i et bærekraftperspektiv

Fjordkraft utvikler sitt tjeneste- og produkttilbud kontinuerlig. Selskapet har også en innovasjonsportefølje som kontinuerlig bearbeides og jobbes frem til overtakelse og drift av linjen. Idéene forlages dersom forretningsmodellen ikke viser seg å være god nok.



Dette arbeidet kommer til å fortsette samtidig som Fjordkraft fortsatt skal være en immateriell aktør. Arbeidet med nye inntektsstrømmer og økt lojalitet gjennom å tilrettelegge for attraktive løsninger for kundene fortsetter.

EUs taksonomi

EU har innført et system (taksonomi) for klassifisering av bærekraftige økonomiske aktiviteter. Regelverket tar utgangspunkt i seks konkrete miljømål og lovfester definisjoner for hva som kan kalles bærekraftig i næringslivet. Børsnoterte og store foretak vil bli pålagt nye rapporteringskrav. Taksonomien vil bli styrende for tilgangen til grønn finansiering.

Den nordiske vannkraftens fornybarbidrag har blitt anerkjent i taksonomien i løpet av 2021. Vannkraft utgjorde i 2021 totalt 90 prosent av den totale norske kraftproduksjonen og vindkraft 7,5 prosent av produksjonen.

Nye rapporteringskrav

Selskapet arbeider med å tilpasse seg rapporteringskravene i henhold til retningslinjene for taksonomien, Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD), Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD) og Åpenhetsloven. Åpenhetsloven trer i kraft fra 1. juli 2022 og skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon.

Robust etterspørsel

Selskapet er i den gunstige posisjon at etterspørselen etter elektrisitet i svært liten grad er konjunkturavhengig eller påvirket av den internasjonale handelssituasjonen. Økt elektrifisering er et mål for mange områder av det norske samfunnet for å redusere klimautslippene.

Stor oppmerksomhet om bærekraft og fornybar energi gir forretningsmessige muligheter for selskapet og selskapet tilpasser sine produkter og tjenester til dette.

Bransjen for strømleverandører har blitt mer kompleks som følge av digitaliseringen og nye rammebetingelser. Det er styrets oppfatning at store selskaper som Fjordkraft er de som best vil være i stand til å utnytte dette til sin fordel.

Selskapet har i 2021 hatt et meget høyt aktivitetsnivå knyttet til integrasjon og konsolidering av oppkjøp av selskaper.

Fjordkraft er meget godt rustet til driften og utviklingen videre. Styret ønsker å rette en stor takk til medarbeidere, og alle som jobber for Fjordkraft, for årets resultat og innsatsen i et år med ekstraordinært fokus på strømmarkedet.

Bergen, 30 mars 2022.

Steinar Sønsteby
Styreleder

Tone Wille

Frank Økland

Elisabeth M. Norberg

Heidi Theresa Ose

Live Bertha Haukvik

Fjordkraft AS 2021

Transaksjon 09222115557466182435



Signert SS, HTO, LH, EN, FØ, RB, TW, POS, MU



Per Oluf Solbraa

Marianne Unhjem

Rolf Jørgen Barmen
Konsernsjef

Fjordkraft AS 2021

Transaksjon 09222115557466182435



Signert SS, HTO, LH, EN, FØ, RB, TW, POS, MU



Verifikasjon

Transaksjon 09222115557466182435

Dokument

3. Fjordkraft AS-Årsberetning 2021

Hoveddokument

19 sider

Initiert på 2022-03-30 14:10:57 CEST (+0200) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2022-04-04 13:57:59 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

Fjordkraft AS

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Steinar Sønsteby (SS)

steinar.sonsteby@atea.com

+4793055655

Signert 2022-03-30 14:21:46 CEST (+0200)

Live Haukvik (LH)

livehaukvik@gmail.com

+4790923827

Signert 2022-03-30 16:33:21 CEST (+0200)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@fjordkraft.no

+4790072253

Signert 2022-03-31 09:17:10 CEST (+0200)

Tone Wille (TW)

tone.wille@posten.no

+4795146658

Signert 2022-03-30 21:41:43 CEST (+0200)

Marianne Unhjem-Solbjørg (MU)

marianne.unhjem@fjordkraft.no

+4792886453

Signert 2022-04-01 12:56:13 CEST (+0200)

Heidi Theresa Ose (HTO)

heidi.ose@akershusenergi.no

+4797161979

Signert 2022-03-30 19:34:06 CEST (+0200)

Elisabeth Norberg (EN)

Elisabeth.Norberg@fjordkraft.no

+4790592362

Signert 2022-04-04 13:57:59 CEST (+0200)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@fjordkraft.no

+4790080950

Signert 2022-03-30 17:45:33 CEST (+0200)

Per Oluf Solbraa (POS)

pos@geholding.no

+4795823274

Signert 2022-03-30 18:58:47 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557466182435

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



Fjordkraft

Fjordkraft AS - årsregnskap

2021





Oppstilling over totalresultatet

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2021	2020
Salgsinntekter	4,16	11 349 225	3 324 953
Direkte varekostnad	16	(9 927 526)	(1 994 182)
Lønn og andre personalkostnader	7,14	(330 170)	(283 969)
Andre driftskostnader	8,16	(372 773)	(379 541)
Avskrivninger bruksrettseiendel	22	(15 582)	(10 554)
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12,19	(182 705)	(154 171)
Andre gevinster og tap, netto	5	42 433	7 415
Driftsresultat		562 902	509 951
Inntekt på investering i datterselskap	16	76 204	79 942
Renteinntekter	5	10 180	13 330
Rentekostnad leieforpliktelse	22	(2 001)	(1 427)
Rentekostnader	5	(8 790)	(5 734)
Andre finansposter, netto	5	(19 060)	(5 198)
Resultat av finansposter		56 534	80 913
Ordinært resultat før skattekostnad		619 436	590 864
Skattekostnad på ordinært resultat	9	(82 954)	(91 222)
Årsresultat		536 482	499 642
Utvidet resultat:			
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Sikringsreserver kontantstrømsikring (netto etter skatt)	5	(71 347)	-
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	17 278	(12 962)
Utvidet resultat for året, netto etter skatt		(54 069)	(12 962)
Årets totalresultat		482 413	486 680





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2021	2020
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	22	73 161	58 450
Varige driftsmidler	11	6 398	4 966
Goodwill	12	73 825	10 847
Immaterielle eiendeler	12	158 863	123 644
Andre langsiktige eiendeler	19	184 348	153 803
Investeringer i datterselskap	17	409 539	409 539
Finansielle derivater	5,6	213 762	40 355
Andre langsiktige fordringer	5,18	41 562	34 188
Sum anleggsmidler		1 161 458	835 792
Omløpsmidler			
Varelager		2 076	1 075
Immaterielle eiendeler	12	7 515	2 853
Kundefordringer	5,16	4 318 931	873 203
Fordring på konsernselskaper	5,16	838 263	317 869
Finansielle derivater	5,6	571 190	57 611
Andre omløpsmidler	20	16 869	33 709
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	18 849	3 905
Sum omløpsmidler		5 773 693	1 290 224
Sum eiendeler		6 935 151	2 126 016





Balanseoppstilling

Beløp i NOK tusen	Note	2021	2020
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	13	31 352	31 352
Overkurs		234 635	125 032
Annen egenkapital	5	463 744	339 617
Sum egenkapital		729 731	496 001
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	14	84 793	77 392
Utsatt skatt	9	23 215	15 298
Finansielle derivater	5,6	192 221	39 779
Langsiktig leieforpliktelse	22	58 849	49 914
Sum avsetninger for forpliktelser		359 078	182 383
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,16	4 027 039	542 989
Gjeld til konsernselskap	5,16	191 861	91 910
Betalbar skatt	9	67 276	89 194
Finansielle derivater	5,6	625 257	37 644
Skyldige offentlige avgifter		22 205	42 590
Avsatt utbytte	16	344 396	365 990
Kortsiktig leieforpliktelse	22	17 452	11 088
Annen kortsiktig gjeld	15,16	550 856	266 229
Sum kortsiktig gjeld		5 846 342	1 447 632
Sum gjeld		6 205 420	1 630 015
Sum egenkapital og gjeld		6 935 151	2 126 016

Styret i Fjordkraft AS
30.03.2022

Steinar Sønsteby
Styreleder

Tone Wille
Styremedlem

Frank Økland
Styremedlem

Elisabeth M. Norberg
Styremedlem

Heidi Theresa Ose
Styremedlem

Live Bertha Haukvik
Styremedlem

Per Oluf Solbraa
Styremedlem

Marianne Unhjem
Styremedlem

Rolf Jørgen Barmen
Administrerende direktør





Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2020	31 352	125 032	349 617	506 001
Årsresultat	-	-	499 642	499 642
Utvidet resultat for året	-	-	(12 962)	(12 962)
Avgitt konsernbidrag	-	-	(130 690)	(130 690)
Avsatt utbytte	-	-	(365 990)	(365 990)
Egenkapital 31.12.2020	31 352	125 032	339 617	496 001
Fusjon til kontinuitet 01.01.2021	-	109 603	124 127	233 730
Årsresultat	-	-	536 482	536 482
Utvidet resultat for året	-	-	(54 069)	(54 069)
Avgitt konsernbidrag	-	-	(138 016)	(138 016)
Avsatt utbytte	-	-	(344 396)	(344 396)
Egenkapital 31.12.2021	31 352	234 635	463 744	729 731





Oppstilling over kontantstrømmer

Beløp i NOK tusen	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		619 436	590 864
Justeringer			
Avskrivninger	11,12	50 955	46 823
Avskrivning bruksrettseiendel	22	15 582	10 554
Amortisering av kontraktsutgifter	19	131 750	107 348
Inntektsført utbytte og konsernbidrag	16	(76 204)	(79 942)
Endring i langsiktige kundefordringer	18	(3 609)	(6 219)
Endring i pensjonsforpliktelser		3 847	418
Utbetaling ved kontraktsutgifter	19	(133 645)	(113 884)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	(42 433)	(7 415)
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	5	(3 191 463)	592 969
Kjøp av elsertifikater	12	(52 439)	(213 191)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	12	52 268	231 073
Kjøp av opprinnelsesgarantier og CO2 kvoter	12	(7 789)	(3 745)
Innløsning av opprinnelsesgarantier uten kontanteffekt	12	3 297	6 770
Endring i andre omløpsmidler		(439 944)	(254 142)
Endring i leverandørgjeld	5	3 315 339	(271 848)
Endring i andre gjeldsposter		267 718	(213 617)
Periodens betalte skatt		(97 771)	(95 157)
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		414 895	327 658
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	11	(1 901)	(272)
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler	12	(84 276)	(66 309)
Innbetaling ved salg av immaterielle eiendeler	12	-	10 000
Innbetaling utbytte fra datterselskap	16	79 942	53 989
Utbetaling ved kjøp av datterselskap		-	-
Utbetaling ved kjøp av tilknyttet selskap	16	-	(10 000)
Innbetaling ved salg av aksjer i tilknyttet selskap	16	-	10 000
Utbetaling ved stiftelse av datterselskap	16,17	-	(400)
Utbetaling ved kapitalforhøyelse i datterselskap	16,17	-	(9 900)
Innbetaling ved salg av aksjer i datterselskaper	16,17	-	10 300
Utbetaling ved kortsiktig lån til morselskap	16	-	(445 000)
Netto endring langsiktige fordringer		10 981	(2 819)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		4 746	(450 411)
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	16	(414 422)	(384 434)
Utbetalt konsernbidrag	16	(139 470)	(13 104)
Avdrag på langsiktig gjeld	21	-	(41 700)
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	21	-	(152 900)
Avdrag på leasingforpliktelse	22	(15 069)	(9 812)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(568 961)	(601 950)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		(149 320)	(724 703)
Tilgang bankinnskudd, kontantinnskudd og lignende ved fusjon		164 264	-
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		3 905	728 606
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		18 849	3 905





Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

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

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

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke 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.

Fusjon

Fjordkraft AS har i 2021 fusjonert som overtakende selskap med det tidligere søsterselskapet Eidsiva Marked AS. Eidsiva Marked AS var et selskap som leverte strøm til sluttbrukere i Norge. Fusjonen er gjennomført til regnskapsmessig kontinuitet (selskapskontinuitet) og skattemessig kontinuitet. Regnskapsmessig er fusjonen gjennomført med virkning fra 1. januar 2021. Sammenligningstallene for 2020 er ikke omarbeidet.

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 regnskapsestimater. Det krever også at ledelsen utviser dømmekraft i prosessen rundt bruk av selskapets regnskapsprinsipper. Områder som involverer en høyere grad av vurderinger eller er mer komplekse, eller områder der forutsetninger og estimater er av stor betydning for regnskapet, er beskrevet i note 3.

Nye og endrede regnskapsprinsipper

Nye standarder, endringer og tolkninger tråd i kraft for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2021

Selskapet har anvendt følgende nye standarder, endringer, og tolkninger for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2021:

- Referanserentereformen - Fase 2 - endringer i IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 og IFRS 16
- Covid-19 relaterte leiereduksjoner - endringer i IFRS 16

Endringene som er oppført ovenfor hadde ingen innvirkning på beløpene som er innregnet i tidligere perioder, og forventes ikke å påvirke gjeldende eller 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 2021. 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 inndrive godtgjørelsen det har krav på i bytte mot varene eller tjenestene det leverer til kunden. Ved kontraktsinngåelsen, når kontrakten anses å være innenfor omfanget av IFRS 15, evaluerer selskapet de avtalte varene eller tjenestene under hver kontrakt og fastsetter hvilke som er avtalte ytelser, og vurderer hvorvidt hver enkelt avtalte vare eller tjeneste er unik. Selskapet inntektsfører da den delen av transaksjonsprisen som er allokert til den aktuelle leveringsforpliktelsen når (eller hvis) leveringsforpliktelsen er å regne som oppfylt.

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

Kontraktsutgifter

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

Kontraktsutgiftene amortiseres ved å benytte en amortiseringsssats 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 sattesatsene 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.

Skattekonskvenser av utdeling av konsernbidrag

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonskvensene 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 tilstedede.

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.

Derivater og sikringsaktiviteter

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 derivater ikke tilfredsstillt krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål.





Derivater måles ved førstegangsinnregning til virkelig verdi på datoen derivatet inngås, og måles deretter til virkelig verdi ved utgangen av hver rapporteringsperiode. Regnskapsføringen av påfølgende endringer i virkelig verdi avhenger av om derivatet er øremerket som et sikringsinstrument (og i så fall av typen av sikringsrelasjon) eller ikke, se under.

Derivater presenteres som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld i den grad de forventes å bli gjort opp innen 12 måneder etter utløpet av rapporteringsperioden.

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 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.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring).

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

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

Eget bruk kontrakter

Selskapets virksomhet er distribusjon av strøm, hvor det inngår kontrakter om kjøp og salg av strøm med en tilknyttet plikt til kjøp av elsertifikater. Som et resultat blir selskapets kontrakter for kjøp og salg av strøm, og plikt til kjøp av tilknyttede elsertifikater behandlet under eget bruk unntaket da kontraktene er inngått med formål om bruk i selskapets ordinære drift, og blir dermed regnskapsført når underliggende kjøp eller salg er gjennomført.

Varige driftsmidler

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

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

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

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

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





Leieavtaler

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

Leieforpliktelser

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

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

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

For å bestemme den marginale lånerenten har selskapet:

- der det er mulig, brukt nylig mottatt tredjepartsfinansiering som utgangspunkt, justert for å gjenspeile endringer i finansieringsbetingelser siden denne finansieringen ble mottatt,
- brukt en oppbyggingsmetode som starter med en risikofri rente justert for kredittrisiko knyttet til leiekontraktene i selskapet, der det ikke er nylig tredjepartsfinansiering, og
- gjort justeringer som er spesifikke for den enkelte leieavtalen, for eksempel avtalens varighet og sikkerhet.

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

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

Bruksrettseiendeler

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

- beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt for leietaker, og
- et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, eller gjenoppretting av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

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

Kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler av lav verdi

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

Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat

(i) Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

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

(ii) Programvare

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

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk





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

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

(iii) Kundeporteføljer

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

2) Internt genererte immaterielle eiendeler

(i) Programvare

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

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

Interne utviklingskostnader inkluderer direkte henførbare lønnskostnader.

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

Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

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

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

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

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

Avsetninger

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

Tapsbringende kontrakter

Dersom det foreligger tapsbringende kontrakter, innregnes den eksisterende plikten i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en





tapskontrakt fastsettes, innregner selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten.

Avsetning for elsertifikatforpliktelse

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

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

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

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

Ytelser til ansatte

Selskapet har flere pensjonsordninger for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordning. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 14.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

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

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.

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

Inntroduksjon 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.

Konter og kontantekvivalenter

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

Avrunding av beløp

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



Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

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

Estimater og forutsetninger

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

1) Ytelsesbaserte pensjonsordninger

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

2) Brutto versus netto presentasjon

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

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

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

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

Ved å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle utgifter for å skaffe en kontrakt med en kunde, vurderer ledelsen de forskjellige typer salgsprovisjoner for å avgjøre hvilken del av salgsprovisjonene som faktisk representerer en inkrementell utgift for å skaffe kontrakten. En avgjørende faktor er i hvilken grad en ny kontrakt faktisk er signert av kunden. Ledelsen gjennomfører også vurderinger knyttet til amortiseringsgraden 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. Se note 5b for detaljer og ytterligere beskrivelse av sikringsbokføring.





Note 3 Finansiell risiko

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

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).

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige avtaletyper med ulike prisstrukturer. Avtaletypene varierer fra spotprisede avtaler, hvor salgsprisen er knyttet til den spotprisen som konsernet betaler ved kjøp av strømmen i spotmarkedet, til fastprisavtaler hvor salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Fjordkraft tilbyr også strømvtaler med variabel pris med eller uten pristak. Prisen i avtalene med variabel pris kan endres med 14 dagers varsel.

De ulike avtaletypene utsetter selskapet for ulike risikoer, inkludert prisenisiko, profilrisiko og volumrisiko. 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 kraftprisen varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av sluttbrukersalget er imidlertid fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Når Fjordkraft imidlertid inngår kundekontrakter der avtaleprisen er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisenisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Konsernet reviderte sin risikostyringsstrategi og policy for kraftkjøp i de norske konsernselskapene i juli 2021. I den reviderte strategien vil Fjordkraft søke å redusere prisenisikoen 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 priscurven i et marked med synkende priser.

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 prisenisikoen 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 (se note 15). 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 – klimarisiko

Markedsprisen for strøm påvirkes av overgangen til lavutslippssamfunnet (overgangsrisiko). EUs klimamål og utfasing av fossil energiproduksjon samt satsing på fornybar energi med en betydelig andel vindkraft, fører til at det europeiske kraftmarkedet i økende grad blir værvhengig. Dette påvirker kraftprisen, og i 2021 var det vesentlig høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. På lang sikt forventes det mye mer fornybar energi i Europa og mer stabil energiproduksjon, som vil føre til lavere kraftpriser. Men i en overgangsfase forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt.

Forbrukerne har lav toleranse for høye kraftpriser og dette medfører økt risiko for Fjordkraft. I konsernets bærekraftsrapport finnes mer informasjon om klimarisiko og hvordan disse håndteres.

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 2021 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 21). Selskapets langsiktige rentebærende gjeld ble innfridd i september 2020 i forbindelse med at morselskapet i konsernet etablerte nye kredittfasiliteter.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kort siktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse. Den gjeldende eksponeringen for renterisiko tilsier ikke bruk av derivatinstrumenter, da denne ikke anses som betydelig.

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 og KLP.

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 tilfredstiller krav til regnskapsmessig behandling som sikringsinstrumenter (sikringsbokføring), er derivatene klassifisert som "holdt for omsetning" for regnskapsformål, og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. I note 5b gis beskrivelse og detaljer for derivater som inngår i kontantstrømsikring.





Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Eiendeler		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	-	-
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	218 988	-
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	565 964	97 966
Andre derivater	-	-
Sum finansielle derivater klassifisert som eiendeler	784 952	97 966
Forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	78 962	-
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	282 955	3 108
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	454 317	74 315
Andre derivater	1 245	-
Sum finansielle derivater klassifisert som forpliktelser	817 478	77 423

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 2021 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5.

Kundeordringer 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. 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 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 dekker forpliktelsen. Detaljer om konsernets uutnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 21.

Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

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

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1					3 måneder til		Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år				
Leverandørgjeld*	4 027 039	-	-	-	-	-	4 027 039	4 027 039	
Gjeld til konsernselskap**	-	-	-	-	-	-	-	191 861	
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-	-	-	-	-	-	-	
Sum	4 027 039	-	-	-	-	-	4 027 039	4 218 899	

* 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 deres nåværende likviditetsbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOKt 3 851 298 av leverandørgjeld pr 31 desember 2021 (pr 31 desember 2010 utgjorde gjeld NOKt 350 165). Øvrig leverandørgjeld er ikke rentebærende.

** Det er ikke avtalt forfallsstidspunkt 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. Alle finansielle kraftkontrakter blir gjort opp månedlig etterskuddsvis.

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1					3 måneder til		Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år				
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	156 742	107 750	92 310	14 347	371 150	361 917		
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	244 090	117 348	96 506	891	458 835	454 317		
Andre derivater	87	168	499	504	-	1 258	1 245		
Sum	87	401 000	225 597	189 321	15 238	831 243	817 478		





Note 4 Salgsinntekter

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Pr. virksomhetsområde		
Inntekter fra salg av strøm til sluttbrukere	10 983 493	3 029 237
Inntekter fra nye vekstinitiativ	365 732	295 716
Inntektsført i resultatregnskapet	11 349 225	3 324 953

Allt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Finansielle instrumenter og sikringsbokføring

5a) Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	1 194 788	403 698
Andre langsiktige fordringer (1)	41 562	34 188
Fordring på konsernselskaper (1)	762 059	237 926
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	18 849	3 905
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter (2)	-	-
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	784 952	97 966
Sum finansielle eiendeler	2 802 209	777 683

Finansielle forpliktelser

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	4 027 039	542 989
Gjeld til konsernselskap (1)	191 861	91 910
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-
Finansielle derivater målt til virkelig verdi		
Finansielle derivater regnskapsført som sikringsinstrumenter (2)	78 962	-
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet (2)	738 516	77 423
Sum finansielle forpliktelser	5 036 377	712 322

(1) Virkelig verdi av bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, andre langsiktige fordringer, fordring på konsernselskaper, leverandørgjeld, og gjeld til konsernselskap tilsvarer omtrentlig den balanseførte verdien på grunn av deres kortsiktige karakter. Den del av kundefordringer som er opptjente, ikke fakturerte krav på kunder er i tråd med IFRS 15 klassifisert som 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 6 for mer informasjon om måling av virkelig verdi av finansielle derivater. Se note 3 for mer informasjon om selskapets beholdning av derivater.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	10 180	13 330
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost*	(8 790)	(5 734)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer**	13 795	(19 323)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	42 433	7 415
Netto agjo/disagio	(11 570)	(610)
Sum	46 049	(4 922)

*Rentekompensasjon for utvidet antall kreditt dager på strømkjøp fra Statkraft Energi AS er innregnet i resultatet på linjen "Direkte varekostnad", ettersom selskapet vurderer at dette er en kostnad direkte knyttet til kjøp av strøm, og inngår følgelig ikke i tabellen over.

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



5b) Sikringsbokføring

Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad

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

Fjordkraft selger strøm til sluttbrukere på strømvavtaler som har ulike prisstrukturer. Samtidig kjøper selskapet all strøm i det fysiske spotmarkedet. Flertallet av selskapets sluttbrukerkunder har spotprisbaserte strømvavtaler, men Fjordkraft tilbyr også avtaler med fast pris for en definert periode (fastprisavtaler), og variabelpris-produkter med eller uten pristak. Prisen i produktene med variabel pris kan endres med 14 dagers varsel.

Fjordkraft har tidligere benyttet opsjoner for å styre prisrisiko knyttet til selskapets kundeavtaler med pristak, og terminkontrakter for å styre prisrisiko for fastprisavtaler og i noen grad for variabelprisavtaler. 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. Dette gjelder kun for finansielle kraftkontrakter inngått etter revidert risikostyringspolicy. Fjordkraft bruker ulike finansielle kraftderivater for å redusere variasjonen i fremtidige kraftkjøp, avhengig av tilgjengelighet i markedet. Forwardkontrakter på den nordiske systemprisen (systempriskontrakter) er de viktigste sikringsinstrumentene og det er utarbeidet formell sikringsdokumentasjon for slike terminkontrakter inngått fra begynnelsen av Q3 2021. Fjordkraft har fra og med Q4 2021 også utarbeidet formell sikringsdokumentasjon for forwardkontrakter på områdepris i de ulike prisområdene i Norge (områdepriskontrakter), 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. 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 sterkt korrelert med både systemprisen og hverandre. Det er også høy korrelasjon for de to nordlige områdene (NO3 og NO4), selv om denne sammenhengen er svakere enn for de sørlige områdene. Ledelsen har vurdert markedstrukturen og konkludert 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 områdepriser 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 skrives fra endringer i systemprisen. For de to nordlige prisområdene (NO3 og NO4) har områdeprisen vært lavere enn systemprisen i de siste to kvartalene i 2021. For disse prisområdene omfatter sikringsobjektet all variasjon i fremtidige kontantstrømmer knyttet til fremtidige kraftkjøp. Endringer i prisforskjellen mellom områdepris og systempris vil derfor kunne skape sikringsineffektivitet i de nordlige prisområdene når sikringsinstrumentet er en systempriskontrakt alene. For de tre sørlige prisområdene vil ikke bevegelser i områdeprisdifferansen føre til sikringsineffektivitet. Når det benyttes systempriskontrakter som sikringsinstrumenter øremerkes disse derfor til forventet kraftkjøp i ett konkret prisområde.

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 som forårsaker ineffektivitet.

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

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som er regnskapsført som sikringsinstrumenter

31. desember 2021

	Virkelig verdi av sikringsinstrument*	Effektiv del ført mot utvidet resultat/sikringsreserve*	Ineffektivitet ført i resultatregnskapet *	Sikret kraftkjøpsvolum Q1 2022**	Sikret kraftkjøpsvolum utover Q1 2022**
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
Skatteeffekt		20 123			
Effektiv sikring ført mot sikringsreserven (etter skatt)		(71 347)			

* 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>	2021	2020
Kontantstrømsikring av fremtidig kraftkjøpskostnad		
Ineffektivitet ført i resultatregnskapet	12 508	-
Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve	(91 470)	-
Urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter - kontantstrømsikring	(78 962)	-
<i>Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve etter skatt (22 %)</i>	<i>(71 347)</i>	-

Ettersom alle sikringsinstrumenter er inngått i 2021, og det kun er benyttet forwardkontrakter som sikringsinstrumenter, så vil årets endring i virkelig verdi, og virkelig verdi ved utgangen av året, være den samme for sikringsinstrumentene.

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 Andre gevinster og tap, netto 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>	2021	2020
Inngående balanse 1. januar	-	-
Effektiv del av verdiendring ført mot utvidet resultat/sikringsreserve	(91 470)	-
Omklassifisering til resultatregnskapet	-	-
Skatteeffekt	20 123	-
Utgående balanse 31. desember	(71 347)	-





Note 6 Måling av virkelig verdi av finansielle instrumenter

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

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2021				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	773 036	11 916	784 952
Finansielle eiendeler	-	773 036	11 916	784 952
Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	806 107	11 371	817 478
Finansielle forpliktelser	-	806 107	11 371	817 478

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2020				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	35 836	62 130	97 966
Finansielle eiendeler	-	35 836	62 130	97 966
Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	63 613	13 810	77 423
Finansielle forpliktelser	-	63 613	13 810	77 423

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 legger så liten vekt som mulig på selskaps-spesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvis en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3. Dette gjelder for unoterte aksjer. Endringer gjennom året i eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi etter nivå 3 er presentert i tabellene nedenfor.

Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

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

Ved inngangen til 2021 bestod nivå 3 forutsetninger av a) forventet kraftpris i prisområdene Bergen og Kristiansand, hvor det ikke eksisterte noen observerbar markedspris, og b) forventet kraftpris på kontrakter med løpetid mer enn fem år fra rapporteringsdatoen, da markedet for tilsvarende terminkontrakter ikke var ansett å være tilstrekkelig likvid.

I løpet av 2021 har imidlertid Nasdaq Commodities notert EPAD-kontrakter for prisområdene Bergen og Kristiansand, og finansielle derivater som verdsettes ved bruk av forventet kraftpris i disse områdene anses derfor ikke lenger å være nivå 3 derivater. Disse derivatene er overført til nivå 2 i 2021.

Finansielle derivater klassifisert som nivå 3 består derfor utelukkende av kontrakter med løpetid mer enn fem år fra rapporteringsdatoen.



Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3

31. desember 2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
Inngående balanse 1. januar 2021	62 130	13 810	48 320
Overført til nivå 2	(183 817)	(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**

31. desember 2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
Inngående balanse 1. januar 2020	28 399	24 220	4 179
Tilgang og fraregning	(2 087)	(7 422)	5 335
Urealiserte verdiendringer resultatført	35 818	(2 988)	38 806
Balanseført verdi 31. desember 2020	62 130	13 810	48 320

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2020 **(9 456)**



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

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Lønn	251 309	221 933
Arbeidsgiveravgift	37 524	34 957
Pensjon	32 375	23 027
Andre personalkostnader	10 859	6 729
Brutto lønnskostnader	332 067	286 647
- Balanseførte FoU kostnader	(1 897)	(2 678)
Sum lønnskostnader	330 170	283 969

Antall årsverk 31.12 **370** **330**

Ytelser til ledende ansatte i 2021:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Adm. dir	Styret
Lønn	3 231	2 252
Bonus	1 266*	-
Pensjonskostnader	724	-
Annen godtgjørelse	150	-
Sum	5 371	2 252

* Bonus fra 2020, utbetalt i 2021.

Administrerende direktør er ansatt i Fjordkraft Holding ASA, og hans lønn blir allokert mellom selskapene i konsernet i tråd med managementavtalen som foreligger.

Det er ikke inngått avtale om bonus, overskuddsdeling og lignende til fordel for administrerende direktør eller styreleder, men det er utbetalt bonus til administrerende direktør basert på styrets innstilling.

Ledende ansatte i selskapet er også omfattet av konsernets opsjonsprogram som håndteres i morselskapet Fjordkraft Holding 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 avvike arbeidsforholdet, opprettholder administrerende direktør lønn og øvrige betingelser i 12 måneder etter fratreden.

Administrerende direktør har lån i selskapet med 15 års avdragstid. Restlån pr. 31.12.2021 er NOKt 354. Renten for personallån er tilnærmet lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån pt 1,3 %. Med tilnærmet lik menes rente for fordelsbeskatning med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Administrerende direktør inngår i den kollektive pensjonsordningen.

Administrerende direktør inngår ikke i ordningen med kollektiv prestasjonslønn.

Styreleder mottar ikke lønn, bonus og lignende for sitt verv, og har ikke lån i selskapet.

Selskapet har ikke forpliktelser overfor styreleder, knyttet til særskilt vederlag ved opphør eller endring av verv.





Note 8 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Salg og marketing	100 414	129 201
IT kostnader	88 837	44 125
Tjenestekjøp og vikarkostnader	96 263	99 622
Tap på fordringer	(13 795)	19 323
Fremmedtjenester*	80 535	69 461
Øvrige driftskostnader	20 519	17 809
Sum	372 773	379 541

* Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Lovpålagt revisjon	1 517	1 117
Skatterådgivning	-	-
Andre attestasjonstjenester	79	299
Andre tjenester utenfor revisjonen *	-	-
Sum	1 596	1 417



Note 9 Skatt

Beløp i NOK tusen	Endring	2021	2020
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		97 640	116 765
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(30 364)	(26 552)
Endring utsatt skatt		19 010	(47)
Korreksjon tidligere år		(3 333)	1 057
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		82 954	91 222
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		619 436	590 864
Skattesats		22 %	22 %
Forventet skattekostnad		136 276	129 990
Skatteeffekt av			
Ikke fradragsberettigede kostnader		6 003	1 523
Fritaksmetoden utbytte fra datterselskap		(16 765)	(17 587)
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(30 364)	(26 552)
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		(8 863)	2 792
Korreksjon tidligere års skattekostnad		(3 333)	1 057
Sum skattekostnad		82 954	91 222
Effektiv skattesats		13,4 %	15,4 %
Betalbar skatt i balansen			
		31.12.2021	31.12.2020
Betalbar skatt		97 640	116 765
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag		(30 364)	(26 552)
Korreksjon tidligere år		-	(1 019)
Sum betalbar skatt i balansen		67 276	89 194
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endr.	31.12.2021	31.12.2020
Anleggsmidler *)	57 843	66 828	8 986
Kundefordringer	49 247	(28 022)	(77 269)
Gevinst- og tapskonto	(3 227)	(3 186)	41
Pensjonsforpliktelser	(7 401)	(84 793)	(77 392)
Avsetning for forpliktelser	10	(4 967)	(4 978)
Derivater	-	-	-
Leasing	(588)	(3 140)	(2 552)
Kontraktseiere	30 545	184 348	153 803
Finansielle derivater	(53 069)	(32 526)	20 543
Sum midlertidige forskjeller	73 361	94 543	21 182
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	(37 375)	10 979	48 354
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	35 986	105 522	69 536
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	7 917	23 215	15 298
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/forpliktelse (+)	7 917	23 215	15 298
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)			
		2021	2020
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		19 010	(47)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		(15 250)	(3 656)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) ved fusjon		4 864	-
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) korreksjon av feil tidl. år		(707)	-
Endring utsatt skatt i perioden		7 917	(3 703)

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler



Note 10 Resultat per aksje

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

Basisresultat per aksje

	2 021	2 020
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	536 482	499 642
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	482 413	486 680
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	31 352	31 352
Resultat per aksje i NOK	17 111,56	15 936,53
Totalresultat per aksje i NOK	15 386,98	15 523,10





Note 11 Varige driftsmidler

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	16 066	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	(10 329)	(20 817)	-	(31 145)
Balanseført verdi 31.12.2021	5 737	644	17	6 398

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2020	11 520	21 324	-	32 844
Tilganger	-	-	272	272
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	272	-	(272)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2020	11 792	21 324	-	33 116
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(6 611)	(20 159)	-	(26 771)
Årets avskrivninger	(1 076)	(303)	-	(1 378)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(7 687)	(20 462)	-	(28 149)
Balanseført verdi 31.12.2020	4 104	862	-	4 966

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



Note 12 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2021

Beløp i NOK tusen	Programvare og utviklingsprosjekter	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
Tilgang - Kjøp	0	40 558	41 822	-	-	82 379
Tilgang - 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	96 196	2 961	59 531	175	73 825	232 687
Økonomisk levetid	3 år		5-12 år	3 år		
Avskrivningsmetode	Lineært		Lineært / annet **	Lineært		

* NOK 37 348 tusen av årets tilgang 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.

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 75 641 tusen er NOK 32 535 tusen kostnadsført som annen driftskostnad og NOK 43 106 tusen balanseført som FoU.

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

2020

Beløp i NOK tusen	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	185 359	15 134	56 464	1 838	10 847	269 642
Tilgang - Kjøp	-	61 633	1 998	-	-	63 631
Tilgang - Internt genererte	2 678	-	-	-	-	2 678
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	58 993	(58 993)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	(10 000)	-	-	-	(10 000)
Kostpris 31.12.2020	247 031	7 774	58 462	1 838	10 847	325 951
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(119 704)	-	(25 396)	(915)	-	(146 016)
Årets avskrivninger	(35 298)	-	(9 748)	(398)	-	(45 444)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(155 002)	-	(35 144)	(1 313)	-	(191 460)
Balanseført verdi 31.12.2020	92 027	7 774	23 318	526	10 847	134 491
Økonomisk levetid	3 år		5-12 år	3 år		
Avskrivningsmetode	Lineært		Lineært	Lineært		



Kortsiktige immaterielle eiendeler

2021

Beløp i NOK tusen	El- sertifikater	Opprinnelses- garantier	CO2 kvoter	Totale
				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

2020

Beløp i NOK tusen	El- sertifikater	Opprinnelses- garantier	CO2 kvoter	Totale
				kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	18 128	5 632	-	23 760
Tilganger - Kjøp	213 191	3 745	-	216 936
Avganger*	(231 073)	(6 770)	-	(237 843)
Kostpris 31.12.2020	246	2 607	-	2 853
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	-	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2020	246	2 607	-	2 853

* Avganger av el-sertifikater refererer til verdi av el-sertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av el-sertifikatforpliktelsen. Se note 15 for mer informasjon.

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





Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Fjordkraft Holding ASA	31 352	1 000	100 %	100 %
Sum	31 352	1 000	100 %	100 %

Fjordkraft AS inngår i Fjordkraft Holding ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.fjordkraft.no.

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





Note 14 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.

Innskuddspensjonsordninger

Ved utgangen av 2021 har Fjordkraft AS en innskuddsbasert pensjonsordning for totalt 359 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 106 i 2021), og 15 prosent av lønnen mellom 7, 1 og 12 ganger G. Innskuddspensjonsordningen inkluderer også uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. I tillegg har Fjordkraft valgt å innføre ordningen med avtalefestet pensjon (AFP) for privat sektor for medlemmene i innskuddspensjonsordningen. Avtalen gir medlemmer rett til ytelser fra fylte 62 år til de er berettiget til folketrygdpensjon når de fyller 67 år.

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

Ytelsespensjonsordninger

Ved utgangen av 2021 har den ytelsesbaserte pensjonsordningen fremdeles 13 aktive medlemmer, 37 pensjonister og 426 fripoliser (Pr 31. desember 2020: 16 aktive medlemmer, 33 pensjonister og 428 fripoliser). Ordningen er en lukket ordning. Denne ytelsesbaserte pensjonsordningen inkluderer alderspensjon, uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. 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 2021 har denne ordningen 21 aktive medlemmer og ingen pensjonister (Pr 31. desember 2020: 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 ovennevnte ytelsespensjonsordningen 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 67 år vil ordningen ikke gi noen fordeler. Ordningen dekker totalt 28 aktive medlemmer og 0 pensjonister (Pr 31. desember 2020: 28 aktive medlemmer og 0 pensjonister).

Etter fusjon med Eidsiva Marked AS i 2021 har selskapet også overtatt en ytelsesbasert pensjonsordning som omfatter 8 aktive medlemmer, 29 pensjonister og 97 fripoliser (Pr 31. desember 2020: 15 aktive medlemmer, 28 pensjonister og 92 fripoliser). Ordningen er en sikret og lukket ordning som ble stengt for nye medlemmer fra juli 2016. Denne ytelsesbaserte pensjonsordningen inkluderer alderspensjon, uførepensjon, ektefellepensjon og barnpensjon. Pensjonsplanen er regulert i henhold til regelverket for offentlig tjenestepensjon. Forpliktelsene er sikret gjennom pensjonsmidler investert gjennom KLP.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2021 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, samt aktuarer i KLP.

Økonomiske forutsetninger

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

Per 31.12.2021 har Fjordkraft benyttet en diskonteringsrente på 1,7 %, fremtidig lønnsvekst 2,5 % (i gjennomsnitt - se omtale av kurvet lønnsvekst under) og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 2,25 %.

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 2021, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2021.





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 31.12.2021.

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag 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 lønnsoppsett 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.

	2021	2020
1. Diskonteringsrente	1,70 %	1,50 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,70 %	1,50 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	1,39 %	1,14 %
4. Årlig forventet G-regulering	2,25 %	1,75 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,50 %	1,00 %
6. AFP-uttak	25% ved 62 år	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%

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

Beløp i NOK tusen

	2021	2020
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	325 923	217 454
Pensjonsmidler ved periodens slutt	313 575	200 283
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	12 348	17 171
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsesordninger	69 630	58 343
Balanseført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger	81 979	75 514
Andre balanseførte pensjonsforpliktelser	2 814	1 878
Balanseført pensjonsforpliktelse	84 792	77 392

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2021	Sum 2020
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse inngående balanse - før fusjon	17 171	58 343	75 514	60 356
Pensjonsforpliktelse inngående balanse - innfusjonert	22 396	2 372	24 768	-
Pensjonsforpliktelse inngående balanse - etter fusjon	39 567	60 715	100 282	60 356
Resultatført pensjonskostnad	4 415	4 569	8 984	4 733
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(26 498)	4 346	(22 152)	16 619
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(5 137)	-	(5 137)	(6 194)
Balanseført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger ved periodens slutt	12 348	69 630	81 979	75 514

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2021	Sum 2020
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening	3 416	3 205	6 621	4 009
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	486	452	938	576
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	4 736	912	5 648	5 777
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(4 178)	-	(4 178)	(4 615)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Medlemsinnskudd	(200)	-	(200)	(1 014)
Administrasjonskostnader	156	-	156	-
Resultatført pensjonskostnad ytelsesbaserte pensjonsordninger	4 415	4 569	8 984	4 733
Resultatført pensjonskostnad innskuddsbaserte pensjonsordninger			23 391	18 294
Periodens pensjonskostnad			32 375	23 027

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2021

Beløp i NOK tusen	Endring i pensjonskostnad	Endring i brutto pensjonsforpliktelse
	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	(1 199)	(74 804)
Endring i forventet lønnsvekst	586	9 835
Endring i forventet G-regulering	923	(91 012)





Note 15 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Elsertifikatforpliktelse (se detaljer under)	10 382	52 267
Periodisert kraftkjøp	440 944	73 299
Forskuddsbetaling fra kunder	50 353	106 194
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	49 160	32 136
Øvrig kortsiktig gjeld	17	2 333
Sum Annen kortsiktig gjeld	550 856	266 229

Elsertifikatforpliktelse

Selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er underlagt Elsertifikatordningen. Ordningen er regulert i Lov om elsertifikater og forskrift om elsertifikater. Under denne ordningen er selskapet pålagt å kjøpe inn og annullere et gitt antall (kvote) Elsertifikater for hver MWh som selges i sluttbrukermarkedet. Kvoteene fastsettes årlig av myndighetene, og er for 2021 satt til 19,3 % (18,6 % i 2020). Plikten til å annullere Elsertifikater (Elsertifikatforpliktelsen) gjøres opp innen 1. april året etter.

For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter. Den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles til kontraktsprisen i terminkontraktene, mens eventuelle 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 dekket beregnet antall elsertifikater som skal annulleres).

1. april 2021 annullerte selskapet elsertifikater som dekket en forpliktelse for 2020 med NOKt 52 268. Pr. 31. desember 2021 og 31. desember 2020 er den totale elsertifikatforpliktelsen som angitt i tabellen ovenfor dekket enten gjennom terminkontrakter eller beholdning av kjøpte elsertifikater.

Terminkontrakter på kjøp av elsertifikater anses å være ikke-finansielle kontrakter inngått og holdt for å motta eller levere et ikke-finansielt element i samsvar med enhetens forventede innkjøps-, salgs- eller brukskrav, og som følge derav ikke innenfor IFRS 9 - Finansielle instrumenter (IFRS 9.2.4). Terminkontrakter for elsertifikater for fremtidige år (Brutto nominelle beløp pr. regnskapsår 2023: NOKt 6 407, 2024 og senere: NOKt 6 627) blir derfor ikke innregnet i regnskapet før de er avviklet eller regnskapsføres som tapskontrakter i henhold til IAS 37 - Avsetninger, betingede forpliktelser og betingede eiendeler.





Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2021 er Fjordkraft AS eiet 100% av Fjordkraft Holding ASA.

Selskapets nærstående parter inkluderer større aksjonærer, styret og sentral ledelse i morselskapet Fjordkraft Holding ASA.

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

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	2021	2020
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Salg av strøm	31 131	21 707
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	29 345	33 223
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	76 204	79 942
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	183	-
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	Salg av andre tjenester	4 333	3 398
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	3 867	3 412

Salg av strøm inkluderer i noen tilfeller viderefakturert nettleie.

Kostnader fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Kjøp av strøm	6 588	10 573
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Kjøp av andre tjenester	12 726	25 925
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	Rentekostnader konsernkonto	755	1 281
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	Finanskostnader	-	992
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	10 237	3 374
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	38 743	21 191
Atea	Annet*	Kjøp av produkter og andre tjenester	8 853	3 677

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

Kjøp av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	Kjøp av kundeportefølje	-	539
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Kjøp av kundeportefølje	-	1 459
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av kundeportefølje	3 037	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Forskning og utvikling	8 284	20 012
Atea	Annet*	Produkter og utvikling	4 077	10 022

Salg av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	Salg av aksjer	-	20 300
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Salg av software	-	10 000

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Fjordkraft Holding ASA	Eier	Utbytte	414 422	384 434
Fjordkraft Holding ASA	Eier	Konsernbidrag	40 400	13 104
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	Konsernbidrag	22 915	-
AllRate AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	2 389	-
Fjordkraft Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	Konsernbidrag	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	2021	2020
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	290 731	96 378
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	129 509	193 409
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	13 597	27 697
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	-	385
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	328 164	-
Andre	Nærstående part	58	2 382

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2021	2020
Eviny AS og datterselskap	Aksjonær til morselskap	-	824
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	-	319
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	129 144	366 680
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	57 000	14 135
Gudbrandsdal Energi AS	Datterselskap av søsterselskap	2 661	-
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	2 039	3 000
Fjordkraft Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	1 016	8 854
Switch Nordic Green AB	Datterselskap av søsterselskap	-	64 912
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	1 411	3 215
Atea	Annet*	1 956	4 677

*Styreleder i Fjordkraft AS er CEO i Atea.

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



Note 17 Datterselskap

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Kontor sted	Eierandel	Egenkapital 31.12.2021	Årsresultat 31.12.2021	Balanseført verdi 31.12.2021
TrøndelagKraft AS	2010	Trondheim	100%	141 972	76 100	409 539

Stemmeandel er lik eierandel.

Utbytte

Styret i TrøndelagKraft AS har foreslått et ordinært utbytte med NOK 76 204 for 2021. Utbyttet er resultatført som inntekt på investering i datterselskap i 2021.



Note 18 Fordringer med forfall senere enn ett år

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Lån til ansatte*	16 251	17 218
Kundefordring langsiktig hjemmelading **	21 136	14 159
Øvrige langsiktige fordringer	4 175	2 811
Sum Andre langsiktig fordringer	41 562	34 188

* Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2022 utgjør NOK 2 594 tusen.

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





Note 19 Kontraktsutgifter

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

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

Tabellen under oppsummerer kontraktsutgifter innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Balanse 01.01	153 803	147 266
Fusjon 01.01	28 650	-
Tilganger	133 645	113 884
Amortisering	(131 750)	(107 348)
Nedskrivninger	-	-
Balanse 31.12	184 348	153 803





Note 20 Andre omløpsmidler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Løjalitetsbonus	7 011	7 978
Forskuddsbetalte kostnader	9 858	25 731
Sum Andre omløpsmidler	16 869	33 709





Note 21 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Konsernets finansieringsavtale

Morselskapet Fjordkraft Holding ASA har inngått en finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Fjordkraft Holding 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 1 000 000

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000 som var tilgjengelig for opptrekk frem til 30. oktober 2021. Morselskapet Fjordkraft Holding ASA og søsterselskapet Fjordkraft 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 2021. Lånene tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens sluttdato som er i september 2024. Fjordkraft har rett til å forlenge sluttdatoen ytterligere tolv måneder frem i tid. Konsernets samlede restlån pr 31. desember 2021 utgjør NOKt 819 875. 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. Fjordkraft har imidlertid opsjon på å forlenge sluttdatoen ytterligere tolv måneder frem i tid. 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. Ingen av selskapene i konsernet har trekk på den rullerende kredittfasiliteten ved utgangen av 2021.

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, men Fjordkraft har opsjon på å forlenge sluttdatoen ytterligere tolv måneder frem i tid.

31. desember 2021 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 024 135 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 1 280 959 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av Fjordkraft AS.

Kassekredittavtale – NOKt 1 000 000

Kassekreditten forlenges årlig for 12 nye måneder, og har en ramme på NOKt 1 000 000. Kassekreditrammen er tilgjengelig ett år fra september 2021. Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Fjordkraft Holding ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i Fjordkraft-konsernet, herunder Fjordkraft AS, har underkontoer.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Per 31. desember 2021 har konsernet ikke gjort opptrekk på kassekredittavtalen (Pr 31. desember 2020 var det totalt trukket NOKt 29 400 netto for alle selskapene i konsernkontoordningen). Fjordkraft AS hadde pr 31. desember 2021 et netto trekk på NOKt 48 905 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2020 hadde selskapet et netto trekk på NOKt 155 771). 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.

Fjordkraft-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.

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Investeringer i datterselskap	409 539	409 539
Kundefordringer	4 318 931	873 203
Innskudd på konsernkontoordning	-	-





Note 22 IFRS 16 Leieforpliktelser

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:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	70 799	57 379
Utstyr	976	928
Biler	1 386	143
Totalt	73 161	58 450

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	58 849	49 914
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	17 452	11 088
Totalt	76 301	61 002

Tilgang bruksrettseiendel i 2021 var NOKt 83 793.

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	14 651	9 899
Utstyr	313	253
Biler	617	401
Totalt	15 582	10 554

Rentekostnader leieforpliktelse	2 001	1 427
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	1 678	10 005
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	136	420

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2021 var NOKt 16 830

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 leieforpliktelser oppgitt i nominelle verdier:

2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Total
Eiendom	17 315	54 603	10 260	82 178
Utstyr	355	685	-	1 040
Biler	728	738	-	1 466
Sum	18 398	56 026	10 260	84 684





Note 23 Hendelser etter balansedagen

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





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557466182058

Dokument

3. Fjordkraft AS årsregnskap 2021 v1.2

Hoveddokument

45 sider

Initiert på 2022-03-30 14:08:22 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2022-04-04 14:59:20 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

Fjordkraft AS

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Steinar Sønsteby (SS)

steinar.sonsteby@atea.com

+4793055655

Signert 2022-03-30 14:22:20 CEST (+0200)

Live Haukvik (LH)

livehaukvik@gmail.com

+4790923827

Signert 2022-03-30 16:34:00 CEST (+0200)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@fjordkraft.no

+4790072253

Signert 2022-03-31 09:15:25 CEST (+0200)

Tone Wille (TW)

tone.wille@posten.no

+4795146658

Signert 2022-03-30 21:42:04 CEST (+0200)

Marianne Unhjem-Solbjørg (MU)

marianne.unhjem@fjordkraft.no

+4792886453

Signert 2022-04-01 12:55:36 CEST (+0200)

Heidi Theresa Ose (HTO)

heidi.ose@akershusenergi.no

+4797161979

Signert 2022-03-30 19:33:10 CEST (+0200)

Elisabeth Norberg (EN)

Elisabeth.Norberg@fjordkraft.no

+4790592362

Signert 2022-04-04 14:59:20 CEST (+0200)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@fjordkraft.no

+4790080950

Signert 2022-03-30 17:49:06 CEST (+0200)

Per Oluf Solbraa (POS)

pos@geholding.no

+4795823274

Signert 2022-03-30 18:57:00 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557466182058

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





Deloitte.

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

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Fjordkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Fjordkraft AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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 DokumentID: B6F5Q-PNIOX-XIVVKX-6POY6-F3IWA-NZQK3



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Fjordkraft AS

mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 risikoen, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne 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 regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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 rettvissende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Bergen, 30. mars 2022
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnr: B6FSQ-PNIOX-XIVKX-6POY6-F3IWA-NZQK3



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

2022-04-04 14:03:52 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: B6f5Q-PNIOX-XIVVKX-6POY6-F3IWA-NZQK3

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/validate>