



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: 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, 08.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	4,15	785 233 000	355 538 000
Sum inntekter		785 233 000	355 538 000
Kostnader			
Direkte varekostnad		613 026 000	169 671 000
Lønn og andre personalkostnader	6,13	34 000	-486 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	1 829 000	1 803 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11, 16	12 378 000	14 344 000
Andre driftskostnader	7,15	61 434 000	70 546 000
Andre gevinster og tap, netto	5	-392 000	-1 505 000
Sum kostnader		688 309 000	254 373 000
Driftsresultat		96 924 000	101 165 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt	5	1 004 000	3 999 000
Sum finansinntekter		1 004 000	3 999 000
Annen rentekostnad	5	382 000	88 000
Rentekostnad leieforpliktelse	18	190 000	231 000
Andre finansposter, netto	5	968 000	570 000
Sum finanskostnader		1 540 000	889 000
Netto finans		-536 000	3 110 000
Ordinært resultat før skattekostnad		96 388 000	104 275 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	20 288 000	23 108 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		76 100 000	81 167 000
Årsresultat		76 100 000	81 167 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,13	104 000	-1 225 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		104 000	-1 225 000
Totalresultat		76 204 000	79 942 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	11	613 000	1 677 000
Kundeporteføljer	11	6 479 000	8 081 000
Sum immaterielle eiendeler		7 092 000	9 758 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	18	6 705 000	8 471 000
Varige driftsmidler	10	257 000	621 000
Sum varige driftsmidler		6 962 000	9 092 000
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige eiendeler	16	13 158 000	12 518 000
Sum finansielle anleggsmidler		13 158 000	12 518 000
Sum anleggsmidler		27 212 000	31 368 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	5,17	181 938 000	59 346 000
Konsernfordringer	15,17	211 021 000	267 070 000
Sum fordringer		392 959 000	326 416 000
Investeringer			
Finansielle derivater	3,5	451 000	1 662 000
Andre omløpsmidler		116 000	214 000
Sum investeringer		567 000	1 876 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,17	556 000	49 836 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		556 000	49 836 000
Sum omløpsmidler		394 082 000	378 128 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EIENDELER		421 294 000	409 496 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	6 000 000	6 000 000
Overkurs		24 877 000	24 877 000
Annen innskutt egenkapital		61 573 000	61 573 000
Sum innskutt egenkapital		92 450 000	92 450 000
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		49 522 000	49 522 000
Sum opptjent egenkapital		49 522 000	49 522 000
Sum egenkapital		141 972 000	141 972 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	2 196 000	2 295 000
Utsatt skatt	8	972 000	443 000
Leieforpliktelse, langsiktig	18	5 051 000	6 815 000
Sum avsetninger for forpliktelser		8 219 000	9 553 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		8 219 000	9 553 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,15	132 836 000	80 442 000
Betalbar skatt	8	19 790 000	23 059 000
Skyldige offentlige avgifter		30 935 000	12 929 000
Utbytte	15	76 204 000	79 942 000
Kortsiktig konserngjeld	3,5,15	0	36 068 000
Finansielle derivater	3,5	408 000	2 010 000
Leieforpliktelse, kortsiktig	18	1 980 000	1 966 000
Annen kortsiktig gjeld	14	8 950 000	21 555 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum kortsiktig gjeld		271 103 000	257 971 000
 Sum gjeld		 279 322 000	 267 524 000
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 421 294 000	 409 496 000



Årsberetning 2021

Resultat før skatt ble 96 millioner kroner, ned 8 millioner kroner fra året før. Årets totalresultat ble 76 millioner kroner sammenliknet med 80 millioner kroner foregående år.

TrøndelagKraft AS' virksomhet er innkjøp, salg og porteføljeforvaltning av strøm til husholdninger, kommuner, offentlige og private bedrifter. TrøndelagKraft AS (tidligere Trondheim Kraft AS) inngår i Fjordkraft-konsernet og Fjordkraft AS eier 100 prosent av aksjene i TrøndelagKraft AS.

Organisasjon

Ved utgangen av 2021 var det totalt 51 medarbeidere ved kontoret i Trondheim fordelt på 34 menn og 17 kvinner. Disse er ansatte i Fjordkraft AS, og arbeidskraften kjøpes inn derfra. I tillegg har selskapet tilknyttet innleide medarbeidere innen salg, kundeservice og telemarketing.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I TrøndelagKraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering. Selskapet rapporterer årlig på nøkkeltall for kjønnsbalanse i morselskapet 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.

Gjennomsnittlig fast årslønn i konsernet i 2021, selskapets toppledergruppe unntatt, var kr 621.745. For kvinner var gjennomsnittsinntekten kr 596.845, mens den for menn var kr 646.645. Forskjellene forklares gjennom at flere menn enn kvinner innehar lederstillinger med personalansvar. Salgsledelse er en vesentlig del av selskapets virksomhet og det er særlig innenfor salg at det er en overvekt av menn med personalansvar. Det jobbes med i rekrutteringsprosesser å finne frem til flere kvinner blant kandidatene.

Ved utgangen av 2021 var kvinneandelen blant medarbeiderne i konsernet 43,5 prosent. Samlet for lederstillinger med personalansvar er fordelingen slik at 28,3 prosent av disse stillingene innehas av kvinner. Det jobbes med i rekrutteringsprosesser å finne frem til flere kvinner blant kandidatene. Mer utdypende beskrivelse av likestillingsstatus og tiltak er tatt inn i morselskapets årsrapport ettersom det er her selskapets medarbeidere har sitt ansettelsesforhold.

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.

Klimanøytral virksomhet

Det er utarbeidet klimaregnskap for 2021 for TrøndelagKraft 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 konsernets ansatte





ved bruk av kontorlokale og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft. Selskapet har redusert sitt utslipp av CO₂e i 2021.

Selskapets kontor i Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert. Konsernet laget sin første bærekraftsrapport i 2019. Bærekraftsrapporten er inkludert i Fjordkraft konsernet sin årsrapport for 2021 og omtaler tiltakene selskapet har jobbet med, klimaregnskap, samt GRI-rapportering.

Lokal sponsor

TrøndelagKraft er opptatt av nærmiljøet og er også en betydelig sponsor i lokalmiljøet i Trøndelag, til både topp- og breddeidrett. Selskapets sponsorarbeid har som mål å bidra til at folk i Trøndelag kan holde på med det de liker og at bidragene kan gi barn og unge mulighet til å ha det gøy sammen gjennom idrett. TrøndelagKraft er blant annet sponsor for Ranheim Fotball, Kolstad Håndball, Byåsen Håndball Elite, Byåsen Bredde, Stjørdals-Blink, Levanger Fotball, Levanger Håndball, Sunniva Hofstad og mange flere små klubber, lag og foreninger rundt om i regionen.

Økonomi

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

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

Totale salgsinntekter i 2021 utgjorde 785 millioner kroner mot 356 millioner kroner i 2020. Denne endringen skyldes i hovedsak en betydelig økning i markedsprisene for strøm i siste del av 2021 sammenlignet med 2020. Driftsresultatet i 2021 ble 97 millioner kroner, mot 101 millioner kroner i 2020.

Disponering av årets resultat

Årets totalresultat foreslås i sin helhet avsatt til ordinært utbytte.

Balansen

TrøndelagKraft AS har få varige driftsmidler. Anleggsmidlene viser en reduksjon på 4 millioner kroner fra 2020 til 2021. Omløpsmidler utgjør 394 millioner kroner per 31.12.2021, en økning på 16 millioner kroner fra 2020 (378).

Totalt er kortsiktig gjeld økt med 13 millioner kroner sammenliknet med foregående år.

Egenkapitalen utgjorde 142 millioner kroner ved utgangen av året, dette er likt som 2020 ettersom hele årets resultat er avsatt som utdelt utbytte til morselskapet Fjordkraft AS.

Hendelser etter balansedato

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

Kontantstrøm

Selskapet kan oppleve store variasjoner i pris og forbruk både mellom år og innenfor et år. Dette medfører at en kontantstrømanalyse kan variere betydelig fra en tradisjonell resultatoppstilling. Dette er synlig ved sammenlikning av kontantstrømmene fra operasjonelle aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 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 innskudd på konsernkontoordningen med 211 millioner kroner. Årets endring i innskudd på konsernkontoordning utgjør en reduksjon på 56 millioner kroner som inngår i endring i andre omløpsmidler i kontantstrømpoppstillingen.





Finansiell risiko og risikostyring

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

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Likviditetsrisiko

Markedsrisiko

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

Markedsrisiko – råvarepriser

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

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige produkttyper med forskjellige prisstrukturer. Produkttypene varierer fra spotprisede avtaler, der salgsprisene er knyttet til spotprisen selskapet betaler når det kjøper strøm i spotmarkedet (ingen prisrisiko), til fastprisavtaler der salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Selskapet 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 selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Når TrøndelagKraft inngår avtaler med kunder der salgsprisen for strøm er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisrisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Ved sikring av prisrisikoen fra fastprisavtaler og variabelprisavtaler legges til grunn et estimert strømvolum som forventes levert på avtalene. For å håndtere den tilknyttede restvolumrisikoen oppdateres disse volumestimatene periodisk, og porteføljene med sikringsderivater balanseres tilsvarende.

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 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 ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2021. Innskudd på konsernkontoordning er presentert som fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen. 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 – verdipapirкурser

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

Markedsrisiko – valutakurser

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

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder.

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 TrøndelagKraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

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

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med tredjepart (i hovedsak Statkraft) eller med kunder. 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 TrøndelagKraft krever sikkerhet fra kunden, og ved at finansielle kraftkontrakter kun inngås med solide kunder.

Likviditetsrisiko

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



Fremtidsutsikter

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 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. 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 strømlleverandørene.

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 virksomhetens 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.

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



Bergen, 8. april 2022.

Rolf Barmen
Styreleder

Bjørge Pedersen
Nestleder

Birte Strander
Styremedlem

Arnstein Flaskerud
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Adm. direktør





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557467394727

Dokument

til signering Trøndelagkraft AS årsberetning 2021

Hoveddokument

6 sider

Initiert på 2022-04-19 09:18:16 CEST (+0200) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2022-04-20 15:46:06 CEST (+0200)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

Fjordkraft AS

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@fjordkraft.no

+4790080950

Signert 2022-04-20 15:46:06 CEST (+0200)

Arnstein Flaskerud (AF)

Arnstein.Flaskerud@fjordkraft.no

+4795082296

Signert 2022-04-19 09:20:52 CEST (+0200)

Bjørge Pedersen (BP)

Bjorge.pedersen@fjordkraft.no

+4795298383

Signert 2022-04-19 09:19:28 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)

birte.strander@fjordkraft.no

+4741418416

Signert 2022-04-19 13:20:18 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)

torkel.rolfseng@fjordkraft.no

+4791185995

Signert 2022-04-19 09:19:57 CEST (+0200)

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





Årsregnskap

2021





Oppstilling over totalresultat

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2021	2020
Salgsinntekter	4,15	785 233	355 538
Direkte varekostnad		(613 026)	(169 671)
Lønn og andre personalkostnader	6,13	(34)	486
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	(1 829)	(1 803)
Av- og nedskrivninger og amortisering	10,11,16	(12 378)	(14 344)
Andre driftskostnader	7,15	(61 434)	(70 546)
Andre gevinster og tap, netto	5	392	1 505
<hr/>			
Renteinntekter	5	1 004	3 999
Rentekostnad leieforpliktelse	18	(190)	(231)
Rentekostnader	5	(382)	(88)
Andre finansposter, netto	5	(967)	(569)
<hr/>			
Skattekostnad på ordinært resultat	8	(20 288)	(23 108)
<hr/>			
Utvidet resultat:			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	8,13	104	(1 225)
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2021	2020
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendel varige driftsmidler	18	6 705	8 471
Varige driftsmidler	10	257	621
Immaterielle eiendeler	11	7 092	9 758
Andre langsiktige eiendeler	16	13 158	12 517
<hr/>			
Omløpsmidler			
Kundefordringer	5,17	181 938	59 346
Fordringer på konsernselskaper	15,17	211 021	267 070
Finansielle derivater	3,5	451	1 662
Andre omløpsmidler		116	214
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,17	556	49 836
<hr/>			
<hr/>			





Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	12	6 000	6 000
Overkurs		24 877	24 877
Annen innskutt egenkapital		61 573	61 573
Opptjent egenkapital		49 522	49 522
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	13	2 196	2 295
Utsatt skatt	8	972	443
Leieforpliktelse langsiktig	18	5 052	6 815
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3,5,15	132 836	80 442
Gjeld til konsernselskaper	3,5,15	-	36 068
Betalbar skatt	8	19 790	23 059
Finansielle derivater	3,5	408	2 010
Skyldige offentlige avgifter		30 935	12 929
Avsatt utbytte	15	76 204	79 942
Leieforpliktelse kortsiktig	18	1 980	1 966
Annen kortsiktig gjeld	14	8 950	21 554

Styret i Trøndelagkraft AS
08.04.2022

Rolf Jørgen Barmen
Styrets leder

Bjørge Pedersen
Styrets nestleder

Birte Strander
Styremedlem

Arnstein Flakerud
Styremedlem

Torkel Rolfseng
Daglig leder





Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.20	6 000	24 877	61 573	49 523	141 972
Årsresultat	-	-	-	81 167	81 167
Utvidet resultat for året	-	-	-	(1 225)	(1 225)
Avsatt utbytte	-	-	-	(79 942)	(79 942)
					-
Egenkapital 01.01.21	6 000	24 877	61 573	49 523	141 972
Årsresultat	-	-	-	76 100	76 100
Utvidet resultat for året	-	-	-	104	104
Avsatt utbytte	-	-	-	(76 204)	(76 204)





Oppstilling over kontantstrømmer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	<i>2021</i>	<i>2020</i>
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		96 388	104 275
Justeringer			
Avskrivninger	10,11	3 047	3 650
Avskrivninger bruksrettseiendel	18	1 829	1 803
Amortisering av kontraktsgifter	16	9 331	10 694
Gevinst ved salg av kundeportefølje	15	-	(1 459)
Endring i langsiktige kundefordringer		(273)	(87)
Endring i pensjonsforpliktelser	13	36	13
Utbetalinger ved kontraktsgifter	16	(9 699)	(8 293)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	(392)	(1 505)
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	5	(122 592)	90 125
Kjøp av elsertifikater	11	(6 235)	(32 521)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	11	6 235	32 521
Kjøp av opprinnelsesgarantier	11	-	(319)
Innløsning av opprinnelsesgarantier uten kontanteffekt	11	-	319
Endring i andre omløpsmidler	5	56 147	(82 788)
Endring i leverandørgjeld	5	52 394	(126)
Endring i andre gjeldsposter	5	(30 666)	(41 446)
Periodens betalte skatt	8	(23 058)	(17 683)
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	10	(16)	-
Innbetaling ved realisasjon av kundeportefølje	15	-	1 459
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	9	(79 942)	(53 989)
Avdrag på leasingforpliktelse		(1 812)	(1 738)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende			
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		49 280	2 906
		49 836	46 930





Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

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

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

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke 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 om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 18. desember 2020. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapskikk. Unntak fra måling og innregning etter full IFRS er forklart nedenfor.

Fortsatt drift

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift. Ved vurdering av denne forutsetningen, har ledelsen tatt stilling til all tilgjengelig informasjon om fremtiden. Dette omfatter informasjon om netto kontantstrømmer fra eksisterende 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 2.

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 inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

Omregning av utenlandsk valuta

Funksjonell og presentasjonsvaluta

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

Transaksjoner og balanser

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

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

Poster i balansen som ikke er pengeposter som er oppgitt til virkelig verdi i en utenlandsk valuta omregnes til NOK ved bruk av valutakursene på tidspunktet for fastsettelse av virkelig verdi. Differanser ved omregning av eiendeler og gjeld til virkelig





verdi presenteres som en del av urealisert gevinst eller tap. Poster i balansen som ikke er pengeposter som måles etter historisk kostpris i en utenlandsk valuta er ikke gjenstand for senere omregning.

Inntektsføringsprinsipp

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

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

- (i) identifisering av kontrakt(er) med en kunde;
- (ii) identifisering av leveringsforpliktelser;
- (iii) fastsettelse av transaksjonsprisen;
- (iv) fordeling av transaksjonsprisen på leveringsforpliktelsene; og
- (v) regnskapsføre inntektene når (eller hvis) selskapet 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.

Kontraksutgifter

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

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

Inntektsskatt

Inntektsskatt

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

Betalbar skatt

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

Utsatt skatt

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





Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivningen og satsene som er i kraft på balansedatoen. Endring i utsatt skatt regnskapsføres i resultatregnskapet, bortsett fra der den er relatert til poster som regnskapsføres over utvidet resultat, hvor endring i utsatt skatt også regnskapsføres over utvidet resultat. Målingen av utsatt skatteforpliktelse og skattefordel gjenspeiler de skattemessige konsekvensene som ville fulgt fra måten selskapet forventer, på slutten av rapporteringsperioden, for realisering eller oppgjør for de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel og skatteforpliktelse utlignes når det foreligger en juridisk rett til å utligne kortsiktige skattefordeler mot kortsiktige skatteforpliktelser, og når de er knyttet til inntektsskatt fra samme skattemyndighet og selskapet akter å gjøre opp kortsiktige skattefordeler og skatteforpliktelser netto.

Betalbar skatt og utsatt skatt for året

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

Skattekonsekvenser av utdeling av konsernbidrag

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

Finansielle instrumenter

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

Finansielle eiendeler

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

Selskapet klassifiserer sine finansielle eiendeler i tre kategorier:

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

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

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

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet. Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd og utlån. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15. Inntekter fra kontrakter med kunder.

Avsetninger for tap på finansielle eiendeler

Selskapet har gjort en avsetning for forventet 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 tilfredsstiller 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.

Selskapet har ikke derivater som er øremerket som sikringsinstrumenter i 2021.

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

Se note 3 og 5 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 fra regnes når eiendelen erstattes. Reparasjon og vedlikehold føres i resultatet i den rapporteringsperioden de oppstår.

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

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

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

Leieavtaler

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

Leieforpliktelser

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktsen 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 forpliktsen 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 bruksretteeiendelen.

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.

Bruksretteeiendeler

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

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

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

Kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler av lav verdi

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

Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat – Kundeporteføljer og elsertifikater

(i) Elsertifikater

Beholdning av elsertifikater 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 beregnes lineært over perioden kundene forventes å bli værende som kunder.

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 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 konsernet 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 en lukket ytelsesbaserte pensjonsordning for tidligere ansatte. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 13.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

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

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas.

Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.





Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når konsernet 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 18. desember 2020, 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. Utbytte fra datterselskap behandles tilsvarende ved at det inntektsføres som inntekt fra investering i datterselskap i den regnskapsperioden datterselskapet avsetter foreslått utbytte.

Resultat per aksje

(i) Basisresultat per aksje:

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dele:

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

(ii) Utvannet resultat per aksje:

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

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

Offentlige tilskudd

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

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

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

Kontanter og kontantekvivalenter

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

Avrunding av beløp

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





Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

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

Estimater og forutsetninger

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

1) Brutto versus netto presentasjon

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

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

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

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

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





Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Markedsrisiko

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

Markedsrisiko – råvarepriser

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

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige produkttyper med forskjellige prisstrukturer. Produkttypene varierer fra spotprisede avtaler, der salgsprisene er knyttet til spotprisen selskapet betaler når det kjøper strøm i spotmarkedet (ingen prisenisiko), til fastprisavtaler der salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Selskapet tilbyr også strømtavaler 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 kraftprisene varierer fra time til time gjennom døgnet og uken.

Størstedelen av selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere er fra spotprisede avtaletyper, hvor det ikke er pris-, profil- eller volumrisiko for selskapet. Når TrøndelagKraft inngår avtaler med kunder der salgsprisen for strøm er fast eller delvis fast, styrer selskapet den relaterte prisenisikoen ved å inngå finansielle kraftderivater for sikringsformål. Ved sikring av prisenisikoen fra fastprisavtaler og variabelprisavtaler legges til grunn et estimert strømvolum som forventes levert på avtalene. For å håndtere den tilknyttede restvolumrisikoen oppdateres disse volumestimatene periodisk, og porteføljene med sikringsderivater balanseres tilsvarende.

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 er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater (se note 14). 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 overgangsfasen forventes det høyere kraftpriser og større svingninger enn normalt. Forbrukerne har lav toleranse for høye kraftpriser og dette medfører økt risiko for TrøndelagKraft. 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 innskudd på konsernets konsernkontoordning som omfatter de norske selskapene i konsernet. Selskapet har ikke trekk på konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2021 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 17). Innskudd på konsernkontoordning er presentert som fordring på konsernselskap i balanseoppstillingen.

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 tjenestepensjonsavtalen, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer og administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene.

Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Følgelig benytter selskapet kun derivater med økonomisk sikring som formål, og ikke som spekulative instrumenter. Selskapets derivater inngår ikke i sikringsrelasjoner som





Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Omløpsmidler		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	282	-
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	170	1 662
Kortsiktige forpliktelser		
Finansielle derivater regnskapsført til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		
Finansielle kraftkontrakter - handlet med sikring som formål	408	2 010
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	-

Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kreditrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 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 innføring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

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

Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy 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. Tilgang til konsernets kredittfasiliteter sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov. Detaljer om konsernets kredittfasiliteter er beskrevet i note 17.

Forfallsanalyse for ikke-derivative finansielle forpliktelser

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

2021	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Beløp i NOK tusen							
Leverandørgjeld *	132 836	-	-	-	-	132 836	132 836
Gjeld til konsernselskap **	-	-	-	-	-	-	-

* Leverandørgjeld er ikke rentebærende.

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

Forfallsanalyse for derivative finansielle forpliktelser

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

2021	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år	Sum	Balanseført verdi
Beløp i NOK tusen							
Finansielle kraftkontrakter - sikringsformål	-	-	178	228	8	414	408
Finansielle kraftkontrakter - kundekontrakter	-	-	-	-	-	-	-





Note 4 Salgsinntekter

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

Alt salg er til kunder i Norge.





Note 5 Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	181 938	59 346
Fordringer på konsernselskaper (1)	211 021	267 070
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	556	49 836
Finansielle eiendeler regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet		
Finansielle derivater (2)	451	1 662

Finansielle forpliktelser

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	132 836	80 442
Gjeld til konsernselskaper (1)	-	36 068
Finansielle forpliktelser regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet		
Finansielle derivater (2)	408	2 010

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

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

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	1 004	3 999
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost	(382)	(88)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer*	4 566	(939)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	392	1 505
Netto agio/disagio	-	-

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

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

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

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

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

Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

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



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

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

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Lønn	-	-
Arbeidsgiveravgift (pensjon)	-	-
Pensjon	34	(486)
Andre personalkostnader	-	-

I forbindelse med avsluttet servicepensjon er det i 2020 en positiv engangseffekt.

Administrerende direktør er innleid fra Fjordkraft AS.

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

Det er ikke avsatt styrehonorar for 2021.



Note 7 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Salg og marketing	8 009	10 180
IT kostnader	1 395	1 247
Tjenestekjøp og vikarkostnad	32 231	36 753
Tap på fordringer	(4 566)	939
Fremmedtjenester*	341	283
Andre driftskostnader	24 025	21 143

*Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Lovpålagt revisjon	250	236
Andre attestasjonstjenester	27	25

Beløp eks. mva



Note 8 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2021	2020
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		19 790	23 245
Endring utsatt skatt		498	(137)
Korreksjon tidligere år		-	-
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		96 388	104 275
Skattesats		22 %	22 %
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		359	24
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt		(1 276)	143
Korreksjon tidligere år		-	-
Netto effekt endrede skattesatser		-	-
Effektiv skattesats		21,0 %	22,2 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt		19 790	23 245
Korreksjon tidligere år		-	(187)
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
	Endring	31.12.2021	31.12.2020
Anleggsmidler *	(24)	(517)	(493)
Kundefordringer	7 387	(9 909)	(17 296)
Pensjonsforpliktelser	99	(2 196)	(2 295)
Kontrakteiendeler	368	12 583	12 215
Leasing	(17)	(327)	(310)
Finansielle derivater	392	43	(348)
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	(5 800)	4 741	10 541
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	529	972	443
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet		498	(137)
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat		29	(346)

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler



Note 9 Resultat per aksje

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

Basisresultat per aksje

	2021	2020
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	76 100	81 167
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	76 204	79 942
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	6	6



Note 10 Varige driftsmidler

2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	EDB-anlegg	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2021	3 238	4 613	-	7 852
Tilgang	-	-	16	16
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2021	3 238	4 613	16	7 868
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	(2 702)	(4 528)	-	(7 231)
Årets avskrivninger	(295)	(85)	-	(380)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	(2 998)	(4 613)	-	(7 611)

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	EDB-anlegg	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2020	3 238	4 613	-	7 852
Tilgang	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2020	3 238	4 613	-	7 852
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(2 396)	(4 422)	-	(6 818)
Årets avskrivninger	(306)	(106)	-	(413)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(2 702)	(4 528)	-	(7 231)

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



Note 11 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2021	27 601	-	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2021	27 601	-	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	(25 924)	-	(9 939)	(35 863)
Årets avskrivninger	(1 065)	-	(1 602)	(2 667)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	(26 989)	-	(11 541)	(38 530)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

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

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Selskapet har ikke hatt ytterligere FoU utgifter i 2021.

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

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Programvare og utviklingsprosjekter	Anlegg under utførelse	Kundeporteføljer	Totale langsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	27 588	13	18 020	45 621
Tilganger - Kjøp	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	13	(13)	-	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2020	27 601	-	18 020	45 621
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(24 289)	-	(8 337)	(32 626)
Årets avskrivninger	(1 635)	-	(1 602)	(3 237)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(25 924)	-	(9 939)	(35 863)

Økonomisk levetid
Avskrivningsmetode

3 år
Lineært

2-12 år
Annen*

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



Kortsiktige immaterielle eiendeler

2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2021	-	-	-
Tilganger - Kjøp	6 235	-	6 235
Avganger	(6 235)	-	(6 235)
Kostpris 31.12.2021	-	-	-

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen. Se note 14 for mer informasjon.

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Elsertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	-	-	-
Tilganger - Kjøp	32 521	319	32 840
Avganger	(32 521)	(319)	(32 840)
Kostpris 31.12.2020	-	-	-

Avganger av elsertifikater refererer til verdi av elsertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av elsertifikatforpliktelsen. Se note 14 for mer informasjon. Avskrivninger og nedskrivninger av immaterielle eiendeler er inkludert i regnskapslinjen "Avskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet.



Note 12 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

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

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





Note 13 Pensjon

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 ytelse som utbetales av folketrygden. Pensjonsforpliktelser i sikrede ytelsesordninger dekkes gjennom investeringer av pensjonsmidler i et pensjonsfond.

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

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

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

Pensjonsordninger i TrøndelagKraft AS

TrøndelagKraft AS overtok, gjennom fusjon med TrønderEnergi Marked AS i 2018, en lukket ytelsespensjonsordning. Ordningen er en sikret ordning, og har ingen aktive medlemmer. Per 31. desember 2021 er det 29 oppsatte medlemmer og 3 pensjonister (pr 31. desember 2020: 30 oppsatte medlemmer og 3 pensjonister) i den sikrede ordningen. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger, og gir rett til en bestemt fremtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

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

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 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.

Økonomiske forutsetninger

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

Per 31.12.2021 har TrøndelagKraft benyttet en diskonteringsrente på 1,7 %, fremtidig lønnsvekst 2,5 %, 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 parameterne. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2021, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2021.

Demografiske forutsetninger

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

	31.12.2021	31.12.2020
1. Diskonteringsrente	1,70 %	1,50 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,70 %	1,50 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	2,50 %	2,00 %
4. Årlig forventet G-regulering	2,25 %	1,75 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,50 %	1,00 %
7. Demografiske forutsetninger	K2013BE / K63	K2013BE / K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%



Beløp i NOK tusen

BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.2021	31.12.2020
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	11 475	10 453
Pensjonsmidler ved periodens slutt	9 279	8 158
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsespensjonsordninger	2 196	2 295
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsespensjonsordninger	-	-

AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 31.12.2021	Sum 31.12.2020
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	2 295	-	2 295	711
Resultatført pensjonskostnad	34	-	34	13
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	(134)	-	(134)	1 571
Utbetalt pensjon	-	-	-	-

PERIODENS PENSJONSKOSTNAD	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2021	Sum 2020
Årets pensjonsopptjening	-	-	-	-
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	-	-	-	-
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	156	-	156	193
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(122)	-	(122)	(180)
Resultatført planendring	-	-	-	-
Administrasjonskostnader	-	-	-	-
Medlemsinnskudd	-	-	-	-

Resultatført pensjonskostnad øvrige pensjonsordninger	-	-	-	(499)
---	---	---	---	-------

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2021

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	-	-	(2 035)	2 698
Endring i forventet lønnsvekst	-	-	-	-
Endring i forventet G-regulering	-	-	2 716	(2 084)





Note 14 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Elsertifikatforpliktelse (se detaljer under)	650	6 235
Forskuddsbetaling fra kunder	6 595	13 434
Annen kortsiktig gjeld	1 704	1 886

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 forpliktelse 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 6 235. 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 blir derfor ikke innregnet i regnskapet før de er avviklet eller regnskapsføres som tapskontrakter i henhold til IAS 37 - Avsetninger, betingede forpliktelse og betingede eiendeler.





Note 15 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2021 er Trøndelagkraft AS eiet 100% av Fjordkraft AS, som igjen er eiet 100% av Fjordkraft Holding ASA.

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

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

Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Fjordkraft AS	Morselskap	Salg av kundeportefølje	-	1 459
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	Renteinntekter konsernkonto	12	1 249

Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Fjordkraft AS	Morselskap	Kjøp av andre tjenester	29 345	33 223
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	Finanskostnader	-	176

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

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2021	2020
Fjordkraft AS	Morselskap	Utbytte	79 942	53 989

Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2021	2020
Fjordkraft AS	Morselskap	-	319
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	211 021	266 755

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2021	2020
Fjordkraft AS	Morselskap	129 571	193 409
Fjordkraft Holding ASA	Ultimat morselskap	-	176

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



Note 16 Kontraktsutgifter

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

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

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

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Balanse 01.01	12 215	14 617
Tilgang	9 699	8 293
Amortisering	(9 331)	(10 694)
Nedskrivninger	-	-



Note 17 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Ny finansieringsavtale for konsernet

Fjordkraft Holding ASA har inngått en finansieringsavtale som omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Fjordkraft Holding ASA og dets norske datterselskaper, herunder, herunder TrøndelagKraft 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. Lånen tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og løper frem til avtalens slutt dato som er i september 2024. Konsernet har rett til å forlenge slutt datoen 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 slutt datoen i avtalen som er i september 2024. Fjordkraft har imidlertid opsjon på å forlenge slutt datoen 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 slutt datoen 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 371 355 bankgarantier som er stilt helt eller delvis på vegne av TrøndelagKraft 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 TrøndelagKraft 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). TrøndelagKraft AS hadde pr 31. desember 2021 et netto innskudd på NOKt 211 022 på konsernkontoordningen (Pr 31. desember 2020 hadde selskapet et netto innskudd på NOKt 266 755). 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 henhold til den nye finansieringsavtalen:

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

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

Beløp i NOK tusen	2021	2020
Kundefordringer	181 938	59 346
Innskudd på konsernkontoordning (inngår i fordring på konsernselskaper)	211 021	266 755





Note 18 IFRS 16 Leieforpliktelser

Selskapets leasingavtaler

TrøndelagKraft AS sine leieavtaler består av kontorleieavtaler. Lokalene har en langsiktig leieperiode. 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	6 705	8 471

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	5 052	6 815
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	1 980	1 966

Tilgang bruksrettseiendel i 2021 var NOK 63 tusen.

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	1 829	1 803

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2021	2020
Rentekostnader leieforpliktelse	190	231
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	-	-
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	-	-

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2021 var NOK 2 002 tusen.

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

Fleire 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 leasingforpliktelser oppgitt i nominelle verdier:

2021	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Total
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Eiendom	2 104	5 610	-	7 714



Note 19 Hendelser etter balansedagen

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





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557467395762

Dokument

til signering Trøndelagkraft AS årsregnskap 2021
Hoveddokument
35 sider
Initiert på 2022-04-19 09:25:59 CEST (+0200) av Jeanne
Katralen Tjomsland (JKT)
Ferdigstilt den 2022-04-20 15:45:00 CEST (+0200)

Initiativtaker

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

Signerende parter

Rolf Barmen (RB)
rolf.barmen@fjordkraft.no
+4790080950
Signert 2022-04-20 15:45:00 CEST (+0200)

Bjørge Pedersen (BP)
Bjorge.pedersen@fjordkraft.no
+4795298383
Signert 2022-04-19 09:27:18 CEST (+0200)

Torkel Rolfseng (TR)
torkel.rolfseng@fjordkraft.no
+4791185995
Signert 2022-04-19 09:32:48 CEST (+0200)

Arnstein Flaskerud (AF)
Arnstein.Flaskerud@fjordkraft.no
+4795082296
Signert 2022-04-19 09:37:20 CEST (+0200)

Birte Strander (BS)
birte.strander@fjordkraft.no
+4741418416
Signert 2022-04-19 13:20:33 CEST (+0200)

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





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 TrøndelagKraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert TrøndelagKraft 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 Dokumentnøkkel: PKJ5G-DODFZ-LVCKO-X4LIS-UPEWP-15N6I



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
TrøndelagKraft 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 regnskapsestimatene 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 rettviseende 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, 8. april 2022
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: PKJ5G-DODFZ-LVCKO-X4LIS-UPPEWP-15N6I



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

2022-04-08 12:14:02 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: PKJ5G-DODFZ-LVCKO-X4LJ5-UPEWP-15N6I

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>