

Årsrapport 2022

Innhold

Beskrivelse	Sidetall
Samfunnsansvar, visjon og overordnede mål	3
Nøkkeltall og organisasjon	5
Årsberetning	8
Konsernregnskap – resultat, balanse og kontantstrøm	15
Noter til regnskapet	19
Revisjonsberetning	33



Samfunnsansvar

- Våre viktigste bidrag til samfunnet, er å produsere fornybar energi på en solid, framtidsretta og ansvarlig måte, bygge samfunnskritisk infrastruktur og gi forutsigbar avkastning til våre eiere.
- Eidefoss skal bidra til regional vekst til det beste for næringsliv og innbyggere.
- Eidefoss skal være en attraktiv arbeidsplass med høy fagkompetanse, samt en regional samfunnsbygger med nyskaping og bærekraft i fokus.



Mål – Visjon – Forretningside

OVERORDNA MÅL:

Vi skal oppnå vekst ved å utvikle nye og eksisterende forretningsområder.

VISJON

Med energi utvikler vi framtida

FORRETNINGSIDÉ

Konsern som produserer, overfører og selger fornybar energi, samt griper selskapenes forretningsmuligheter



NØKKELTALL 2022

Omsetning:

476 MNOK

Resultat etter skatt:

67 MNOK

Eiendeler i balansen:

2,3 MRD

Kraftproduksjon:

521 GWh

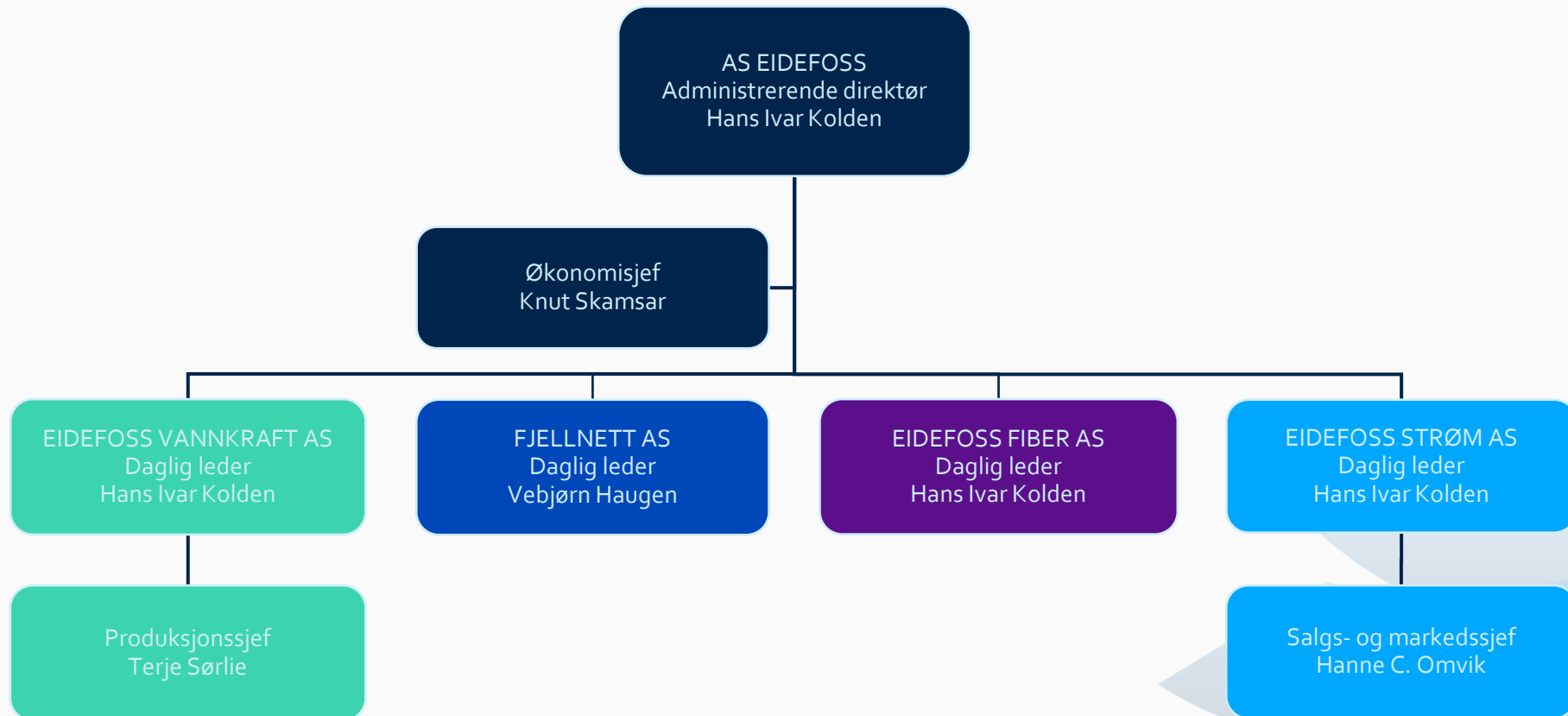
Antall fast ansatte:

86

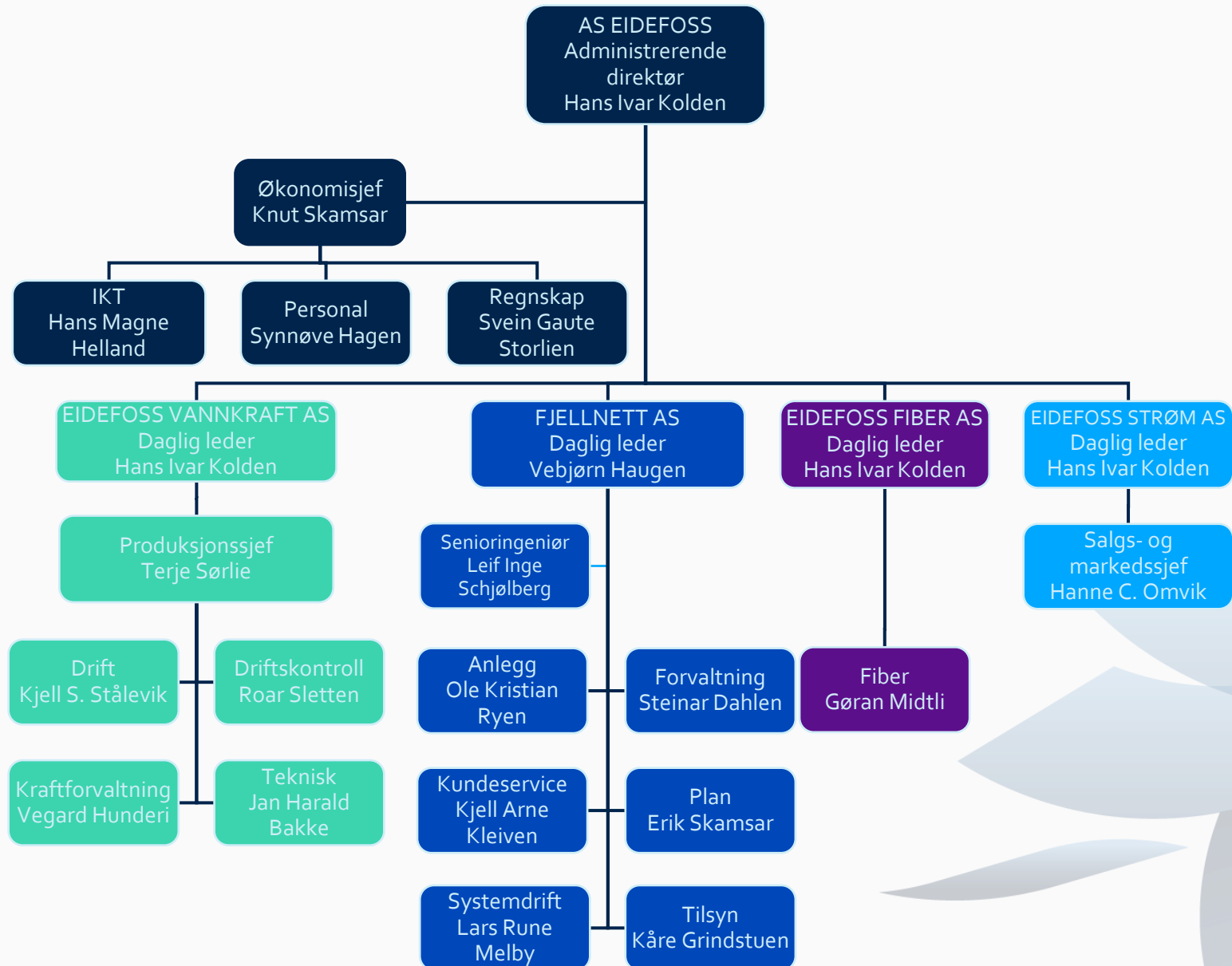
Antall lærlinger:

7

Organisasjon



Organisasjon



Årsberetning

AS Eidefoss er et aksjeselskap som eies av kommunene Vågå, Lom, Sel, Dovre og Lesja med 20 % hver. Konsernets hovedkontor ligger i Vågå.

Vår overordnede strategiplan ble revidert og vedtatt av styret i desember 2022. Hovedtrekkene i planen er:
Vår visjon: "Med energi utvikler vi framtida".

Vår forretningsidé:

Eidefoss er et konsern som produserer, overfører og selger fornybar energi, samt griper selskapenes forretningsmuligheter

Vårt formål:

- Være en ansvarlig samfunnsbygger som har sterk regional identitet
- Være et energikonsern som gir stor regional verdiskaping og stabilt utbytte til eierne
- Utvikle og bygge egen kompetanse
- Bruke egne og regionale ressurser så langt det er rasjonelt
- Ha en aktiv finansforvaltning som nytter selskapets kredittverdighet
- Ta ansvar for bærekraft

AS Eidefoss er et konsern som eier 100 % av datterselskapene Fjellnett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS og Eidefoss Fiber AS.

Hovedtrekk

Resultatet for konsernet er også i år noe preget av ubalanser i kraftmarkedet, der kraftprisen i vårt prisområde, NO3, har skilt lag med og lagt seg på et mye lavere nivå enn prisområdene NO1, NO2 og NO5 og systemprisen (SYS). Utslagene var mye mindre enn i 2021, og Eidefoss Vannkraft fikk et brukbart resultat til slutt etter at desember-prisen ble meget høy også i NO3. Fjellnett fikk det beste resultatet noensinne, mens Eidefoss Strøm gikk på relativt store tap på fastpriskontrakter i desember. Eidefoss Fiber måtte ta en nedskrivning på ulønnsomme prosjektet, men dette var ventet og en konsekvens av vår rolle som samfunnsbygger på vegne av eierne våre. Styret er godt tilfreds med driftsresultatet i 2022, som er rekord i selskapets historie.

Resultat etter skatt er preget av høy skatteprosent, blant annet som følge av at regjeringen i september økte grunnrenteskatten med tilbakevirkende kraft.

Fjellnett fikk en avkastning på 12,1 (6,1) %. KILE-kostnaden (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) var litt under et normalt nivå i 2021, og sammen med en effektiv drift, ga dette en god avkastning i forhold til NVE-renta på 7,47 %.

Avkastning på finansielle midler som er plassert til aktiv forvaltning, ble -2,86 (13,7) %, etter et krevende år i finansmarkedet.

Konsernet fikk et driftsresultat på 157,1 (98,5) mnok av en omsetning på 476,4 (379,8) mnok. Netto finansresultat på -28,0 (22,7) mnok, ga et årsresultat før skatt på 129,1 (121,2) mnok. Resultat etter skatt ble 67,3 (52,0) mnok etter en skatteprosent på 47,8 (57,0).

Totalkapitalrentabiliteten for konsernet er beregnet til 7,9 (7,0) %.

Eidefoss Vannkraft

Produksjon/hydrologi:

Produksjonen ble lav i 2022 (520,8 mot 566,7 GWh og en normal på 580 GWh). Dette skyldes veldig lavt snømagasin om våren (60-70 % av normalen) med den konsekvens at vi kjørte Tessastasjonene forsiktig i vårmånedene for å nå fyllingskravet pr. 01.07. Øvre og Nedre Tessa hadde f.eks. 49 GWh lavere produksjon til sammen enn i 2021, mens alle Tessastasjonene hadde en reduksjon på 47 GWh fra 2021 til 2022. Sommermånedene ga normalt tilsig, mens vi fikk god etterfylling i Tesse i oktober og november med mye nedbør og mildvær. Vi gikk derfor inn i vinteren med en veldig god fyllingsgrad. De andre endringene i produksjonsvolum er +7 GWh i Nedre Otta/Eidefossen, -14 GWh i Smådøla (pga. trafohavari der vi fikk erstattet avbruddstapet gjennom forsikringen), og + 8 GWh i Rosten.

Priser:

Spotprisen i prisområde NO3 ble 42,78 (41,96) øre/kWh for hele året, mens systemprisen (SYS) ble 136,98 (63,4) øre/kWh. Snittprisen ble da litt høyere enn i 2021, og det var september (75,9 øre/kWh) og særlig desember (181,5 øre/kWh) som dro opp prisen, mens juli landet på veldig lave 1,91 øre/kWh.

Økningen i SYS fra 2021 skyldes stort underskudd av vann i Sør-Norge, og rekordhøye gasspriser i Europa som påvirket kraftprisen i NO1, NO2 og NO5. NO3 og spesielt NO4, der det var uvanlig høye vannmagasiner i store deler av året, klarte ikke å kople seg til prisene i sør pga. manglende overføringskapasitet i nettet, og dette førte til priser i NO3 som var mye lavere enn i sør.

Resultat av inngåtte sikringer utgjorde i 2022 -36,9 mnok. Oppnådd pris ekskl. sikringer og inkl. opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde ble 42,2 (42,2) øre/kWh, mens den ble 35,3 (26,5) øre/kWh inkl. sikringene, opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde. Elsertifikatprisen ble så lav (0,5-1,0 øre/kWh) at den har marginal betydning for samlede inntekter. Inntekter fra opprinnelsesgarantier er sterkt stigende, og ga en inntekt på 15,7 (3,8) mnok. Trading ga også en pen gevinst på 5,4 (4,5) mnok.

Årsberetning

Resultat:

Eidefoss Vannkraft har et driftsresultat på 104,8 (67 i 2021) mnok. Resultat før skatt er 86,9 (52,6) mnok, og resultat etter skatt er 31,8 (-6,1) mnok. Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 57,7 (45,4) %. Samlet skatt ble 55,0 (58,6) mnok, som gir en skatteprosent på 63,3 (111,4).

Vi er godt tilfredse med driftsresultatet og resultat før skatt, men skattebelastningen på 63 % reduserer årsresultatet til 31,8 mnok, noe vi ikke er tilfreds med.

Drift/vedlikehold

I Smådøla kraftverk havarerte T1 enda en gang. Etter diverse problemer med å produsere en ny og større transformator, kom den ikke i drift igjen før i oktober. Vi fikk tilgang til den samme reservetransformatoren fra ABB på ca. 4 MVA som vi hadde sist transformatoren havarerte, så produksjonstapet ble begrenset, og resten ble dekket av avbruddsforsikringen.

I Eidefossen fikk vi lagerproblemer i november. Vi kom i drift igjen før jul, med et begrenset produksjonstap.

Nedre Tessa 1 kraftverk ble fullført våren 2021 og satt i ordinær drift i juni. Kraftverket har gått uten driftsproblemer så langt, og det er vi meget godt tilfreds med.

Vi har fortsatt utfordringer med ulyden fra rørgata i Midtre Tessa, men jobber nå med montering av pulsdempere som vi håper bringer lyden ned på et akseptabelt nivå. Ulyden har vært en stor utfordring for Eidefoss Vannkraft AS, og har medført reduserte inntekter og store kostnader gjennom ulike tiltak for å prøve å bedre situasjonen.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene på Nasdaq var høy gjennom hele året, med unntak av NO4 og til dels NO3. Dette var konsekvensen av rekordsvak hydrologisk balanse i Sør-Norge, i motsetning til rekordhøy magasinfylling i nord. Norden hadde derfor et underskudd på 20 TWh fram til i høst, mens det nærmet seg 0 etter nyttår pga. store nedbørsmengder i sør. Samtidig førte relativt lave gasslagre i Europa og meget høy CO2-pris til rekordhøye energipriser i Europa.

Situasjonen er fortsatt den at nettkapasiteten mellom nord og sør er for liten, særlig i vindfulle perioder, og dette førte til innelåst kraft med tilhørende lave priser i NO3, NO4, SE1 og SE2. I perioder var områdeprisene i nord bare 10-20 % av prisene i sør, og en må fortsatt kunne karakterisere dette som et system i ubalanse.

Systemprisen er ikke lenger brukbar for å sikre inntektene sine, og kostnaden for å sikre seg mot forskjellen mellom NO3 og SYS er meget høy, så i realiteten har vi ikke reelle sikringsmuligheter lenger. Da må vi ta til takke med de løpende spotprisene, men det ser ut til at de er litt stigende i NO3 og NO4, og at hele Norden vil få mer like priser etter hvert. Det er også tydelige tegn på at prisen i snitt vil legge seg på et noe høyere nivå enn vi har sett i NO3 de siste årene.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2022 fikk Glommens & Laagens Brukseierforening svar på endringssøknaden som de sendte til NVE i 2016. Søknaden går ut på å flytte kravet om fyllingsnivå 850,92 fra 1. juli til 10. juli for å redusere sjansen for vanntap senere på året. Det nærmer seg nå 6 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2023.

Fjellnett

Økonomi:

Fjellnett AS oppnådde sum driftsinntekter på 187,3 (182,5) mnok og fikk et driftsresultat på 49,0 mnok i 2022. Selskapets resultat før skatt ble 43,4 mnok og 33,8 mnok etter skatt. Resultatet må karakteriseres som meget godt. Brutto nettinntekt ble 174,3 (169,2) mnok. Fjellnett AS hadde ved inngangen til året en merinntekt på 13 mnok (inntekt som kundene har til gode hos Fjellnett). Ved utgangen av året har Fjellnett en mindreinntekt på 2,8 mnok (inntekt som Fjellnett har til gode hos kundene). I tråd med reguleringsmodellen til NVE jobbes det kontinuerlig mot at mer/mindreinntekten skal være så lav som mulig. Fjellnett sin avkastning på nettkapitalen ble 12,1 %, noe som er 4,63 %-poeng over NVE-renta.

Forbruk

Samlet, avregnet forbruk i nettet eksklusive tap var på 316 GWh (340 GWh), en nedgang på 7 % fra 2021. Det har ikke vært lange kuldeperioder, dette sammen med økt fokus på reduksjon i forbruket generelt og en noe høyere pris i perioder er årsaken til nedgangen.

Drift

Nettdriften var stabil i 2022 med meget få store avbrudd. Årets KILE-kostnad (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) ble derfor under nivået for et normalår, med en samlet kostnad for varslede og ikke-varslede avbrudd på 2,3 mnok (2,8 mnok).

Årsberetning

Eidefoss Strøm

Driftsresultatet ble -6,7 (5,8) mnok. Resultat før skatt ble -6,8 (5,8) mnok, og resultat etter skatt ble -5,3 (4,5) mnok.

Dette er et resultat som vi ikke er tilfreds med. Årsaken til det svake resultatet, skyldes blant annet de inngåtte fastpriskontraktene. Fram til og med oktober var disse kontraktene på pluss-siden året sett under ett. November gikk noenlunde greit, men så kom desember med mye høyere priser og høyt forbruk, der inngåtte kraftinnkjøp ikke var tilstrekkelige til å dekke kontraktene solgt med fast pris.

Salgsvolum og kundevekst:

Vi hadde en positiv kundevekst i 2022. Turbulensen i strømmarkedet gjennom året, førte til at mange kunder søkte tilbake til oss som en lokal, stabil og trygg strømlleverandør. Konkurransen er fortsatt tøff, og marginpresset har også påvirket kraftmarkedet i 2022. Vi ser nå i 2023 en generell økning i marginen, noe som er nødvendig med de økte kraftprisene og det økte rentenivået. De fleste kraftleverandører må kjøpe inn kraften de selger med daglig oppgjør, mens salgsinntektene fra sluttkundene gjøres opp inntil 50 dager etter forbruket.

Eidefoss Fiber

Eidefoss Fiber fikk et driftsresultat i 2022 på -9,49 (2,25 i 2021) mnok. Resultat før skatt er - 12,5 (0,18) mnok, og resultat etter skatt er -9,8 (0,14) mnok.

Etter en gjennomgang av pågående prosjekter, er det foretatt en nedskrivning i regnskapet på 10 mnok fordi samlet leiegrunnlag nå er lavere enn samlet investering. Dette er ikke overraskende ut fra at vi har fått føringer fra eierne om å bidra til at dekningsgraden i eierkommunene skal bli så høy som mulig. Dette ser vi på som en del av vårt samfunnsoppdrag, som eierne har ønsket at vi skal ta på oss.

I 2022 investerte vi 22 mnok i fiber, slik at akkumulert investering nå er 165 mnok i stamnett og "fiber til heimen" (FTH). Dekningsgraden i regionen begynner nå å bli meget god, mens økonomien blir mer og mer utfordrende etter hvert som vi beveger oss utover i grendene, ref. nedskrivningen som er foretatt.

Eidefoss Biovarme

Eidefoss Biovarme AS ble solgt til Solør Bioenergi AS med virkning fra 01.06. Våre mannskaper leies ut til de nye eierne for drift og vedlikehold av anlegget.

AS Eidefoss

AS Eidefoss er morselskap til konsernet og leverer administrative tjenester til alle datterselskapene. Utover daglig ledelse og styredeltagelse, dekker dette fagområdene regnskap og lønn, personal og IKT. I tillegg eier AS Eidefoss administrasjonsbygget, som leies ut til eksterne leietakere og datterselskapene.

AS Eidefoss står for konsernets finansieringsbehov og likviditetsstyring, og tilnærmet all ekstern finansiering i konsernet går via AS Eidefoss. Konsernet har erklært negativ pant overfor sine kreditorer.

AS Eidefoss har plasseringer i finansmarkedet i tråd med vår vedtatte risikoprofil. Kapitalforvaltningen i finansmarkedet ga et dårlig resultat i 2022 etter mange år med god avkastning. Hovedindeksen på Oslo Børs (OSEBX) sank 1,0 %. Avkastning på den aktivt forvaltede porteføljen vår, der rundt 25 % er i aksjer og resten i rente-papirer, ble -2,9 (13,8) %.

Årsberetning

Framtid for Eidefoss

Rammevilkår

Sist myndighetene endret skatteregimet for vannkraftprodusenter, ble det sagt og skrevet at dette skulle være stabilt og forutsigbart i mange år framover. Stor var derfor overraskelsen da grunnrentesatsen 28. september brått og uventet ble justert opp med 7 %-poeng med virkning for hele 2022. I tillegg ble det innført en særavgift på 23 % på all inntekt ved kraftpris over 70 øre/kWh fra 28. september. Marginalt vil derfor alle kWh over 70 øre/kWh som selges fra Eidefoss Vannkraft få en skatt/avgift på 90 %.

Dette kom helt uventet, og det reduserer vår framtidige inntjening. Til slutt er det våre eiere som mister utbyttekroner fordi grunnrenteskatten går til staten i sin helhet. Samtidig ser vi en økende pris i kraftmarkedet framover, og det vil bedre lønnsomheten i Eidefoss Vannkraft til tross for økt skatt.

Det er etter styrets syn et tankekors at staten på den ene siden ønsker å få fram mye ny kraft fort, mens de på den andre siden skjerper skattenivået. I realiteten fører økt skatt til at det blir vanskeligere å få lønnsomhet i aktuelle prosjekter.

Samme dagen som grunnrenteskatten på vannkraftproduksjon ble økt, foreslo regjeringen også en grunnrenteskatt på land-vind på 40 %. Vi er ikke eiere av vindkraftproduksjon, men dette grepet vil også føre til at land-vind blir mindre lønnsomt og i verste fall ulønnsomt. Samtidig er utbyggingskostnaden for land-vind på linje med vannkraft, og da synes vi det er rett og rimelig at skattetrykket også skal være noenlunde likt for energibærere som er fornybare og naturgitte.

Selv om AS Eidefoss har hatt en periode med svekket resultat på grunn av lav kraftpris i prisområde 3 (NO3), ser vi nå en tendens til at NO3 er stigende i retning av prisen i de sørlige områdene. Dersom dette skjer, vil vi få en økende lønnsomhet i konsernet forutsatt at de andre datterselskapene leverer i henhold til prognosene. Vi kan ikke regne med at rammevilkårene og konkurransen blir enklere, men vi har god tro på at våre strategiske veivalg, som ble vedtatt i 2022, gir oss godt og solid grunnlag for å kunne være en mellomstor aktør i energinæringen også i årene framover.

Bærekraftig verdiskapning

AS Eidefoss er et konsern som produserer, fører fram og selger energi med basis i vann som råvare. Dette er fornybar energi som ikke belaster våre naturressurser i nevneverdig grad sammenlignet med andre energikilder. Samfunnet etterspør energi fra fornybare kilder i større og større grad. Styret er tilfreds med å kunne slå fast at energikonsernet Eidefoss sin verdiskapning er en del av det grønne skiftet. Produktene vi leverer er miljøvennlige, bærekraftige og etterspurte også i framtida. Styret mener derfor at Eidefoss bør ha en god framtid til beste for eierne og innbyggerne i regionen vår.

I strategiplanen som styret vedtok i desember, er det lagt mye større vekt på bærekraft enn før. I løpet av 2023 vil vi bruke mer ressurser på å konkretisere våre egne mål innen bærekraft. Styret vil også nevne at vi er aktivt med i et prosjekt som heter Krafttak for grønn vekst sammen med andre energiselskaper og banker i Gudbrandsdalen.

I 2023 har vi som mål å lage en rapport som beskriver våre utviklingsmål innenfor bærekraftig og miljøvennlig virksomhet.

Styret

Styret har 7 medlemmer. Det velges ett medlem fra hver av eierkommunene, og to velges av de ansatte etter aksjelovens regler.

Styret fra generalforsamling i 2022

Styreleder Tronn Flittie for Lesja kommune,
varamedlem Ola Jordhøy.

Nestleder Arnulf Furuhovde for Dovre kommune, varamedlem Berit Hoelsbrekken.

Amund Mundhjeld for Lom kommune, varamedlem Borghild Garmo.

Lene Sørbråten for Sel kommune, varamedlem Per Heringstad

Tone Bakken for Vågå kommune, varamedlem Pål Sve Bjørndal.

Valgt av de ansatte:

Arnstein Sperstad og Øystein Tho med varamedlemmer Øystein Ødegård og Synnøve Hagen.

Styreansvarsforsikring

Styret og daglig leder har ansvarsforsikring.

Årsberetning

Organisasjon

Antall ansatte ved årets slutt var 86 (92). Disse utgjør i alt 83,5 (88) årsverk. I tillegg har vi 7 (6) lærlinger.

Likestilling

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. I 2022 var 13 kvinner av 92 ansatte. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte har lik lønn for likt arbeid. Ved nye ansettelser er konsernet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Diskriminering

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne.

Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Vårt arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

For alle selskapene i konsernet som har ansatte, er det utarbeidet egne rapporter angående likestilling og diskriminering. Datterselskapet Fjellnett AS har formelle krav knyttet til denne rapporteringen og for Fjellnett AS er rapporten publisert på selskapets hjemmeside (www.fjellnett.no).

Åpenhetsloven

AS Eidefoss sitt arbeid med åpenhetsloven vil bli lagt ut på konsernets hjemmeside innen fristen for rapportering 30.06.2023.

Internkontroll/HMS

Bedriftens verne- og miljøarbeid er innrettet og drevet etter forskrifter og dokumentasjonskrav fastsatt i lov om Internkontroll. Lovens intensjon - å nå en best mulig standard for helse, miljø og sikkerhet for alle ansatte - søkes løpende ivarettatt. Eidefoss er tilknyttet bedriftshelsetjenesten gjennom Frisk Helse. I vår virksomhet har mange sitt daglige arbeid i tilknytning til høyspenningsanlegg og annet arbeid som er forbundet med risiko for skader. Vi har kontinuerlig fokus på dette blant annet gjennom risikovurderinger i forkant av arbeidsoperasjoner og målsetting i strategiplanen.

Personal

Det er et overordnet mål at konsernet med datterselskaper skal være en attraktiv arbeidsplass. Arbeidsmiljø og bedriftskultur skal være basert på respekt, tillit og trivsel som oppnås gjennom godt samarbeid, åpen kommunikasjon og god intern informasjon. Dyktige, kompetente og motiverte medarbeidere er den viktigste nøkkelen for å nå våre framtidige mål.

Ulykker og skade- og sykefravær

Det er i 2022 meldt inn totalt 24 uønskede hendelser inkl. forbedringsmeldinger og bekymringsmeldinger. Av disse er det 3 stk H2-skader uten fravær (H2-skader er arbeidsrelaterte skader med og uten fravær). Det er en skade med fravær i 2022. Det er et mål å ha 0 H2-skader pr. år. Det blir fortløpende vurdert tiltak for hvert enkelt skadetilfelle.

Totalt sykefravær for Eidefoss-konsernet i 2022 har vært 4,2 % (legemeldt og egenmeldt sykefravær) mot 3,76 % i 2021. Vårt mål er å ha en sykefraværprosent som er lavere enn 3,5 %. Dette målet har vi ikke oppnådd i 2022, og vi må fortsette å holde fokus på å forebygge sykefraværet slik at vi også framover har mulighet for å nå målet vårt. Permisjoner og fravær for syke barn utgjorde 2,1 % i 2022 mot 3 % i 2021.

Vi prøver å være flinke til å ta vare på hverandre i hverdagen og være gode på tilrettelegging på arbeidsplassen slik at vi holder nede sykefraværet. Vi har også en helseforsikring der vi slipper lange ventetider ved behov for fysioterapi, kiropraktor og henvisninger til spesialister.

Ytre miljø

Selskapene i konsernet forurensrer ikke det ytre miljøet ut over det som naturlig følger av deres virksomhet. Hensynet til det ytre miljø er en vesentlig del av planlegging og gjennomføring av aktiviteter i alle ledd i konsernet.

Økonomi/Regnskap

I konsernregnskapet er alle interne inntekter og utgifter eliminert. Aksjer i datterselskap er eliminert. Interne fordringer og gjeld er avregnet mot hverandre slik at regnskapet gir et korrekt bilde av konsernet som en økonomisk enhet.

Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

Omsetningen i konsernet gikk opp fra 379,8 mnok i 2021 til 476,4 mnok i 2022. Årets driftsresultat ble 157,1 (98,5) mnok, mens resultat før skatt ble 129,1 (121,2) mnok.

Resultat etter skatt ble 67,3 (52,0) mnok. Resultatbedringen skyldes i hovedsak et meget godt resultat i Fjellnett og en positiv utvikling i resultatet i Eidefoss Vannkraft.

Finansinntektene er 25,6 (58,8) mnok. Eksponeringen i aksjemarkedet er ca. 25 % av samlede finansielle investeringer pr. 31.12.2022.

Netto finanskostnad er 53,6 (36,1) mnok i 2021.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var 105,7 (123,8) mnok. Forskjellen mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg i all hovedsak til betaling av skatt, gevinst ved salg av anleggsmidler og av- og nedskrivninger.

Årsberetning

De samlede investeringene i konsernet i 2022 var 88,1 (126,1) mnok.

Konsernets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 31,7 (13,8) mnok pr. 31.12.22. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Konsernets finansielle stilling er god, og konsernet kan pr. 31.12.2022 nedbetale kortsiktig gjeld ved hjelp av sine mest likvide midler.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 2 341,5 mnok, og 2 281,7 mnok pr. 01.01.2022. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2022 var 31,7 % mot 31,1 % pr. 01.01.2022. Egenkapitalandel inkludert ansvarlig lån er 38,1 (37,7) %.

Hovedtall datterselskaper

Nøkkel tall datterselskaper	Eidefoss Vannkraft AS	Fjellnett AS	Eidefoss Strøm AS	Eidefoss Fiber AS
Kraftsalg	298 991	2 682	134 173	0
Nettinntekt	0	172 504	0	0
Andre inntekter	9 093	12 125	1 239	10 281
Driftsinntekter	308 084	187 311	135 411	10 281
Driftskostnader	203 284	138 298	142 123	19 772
Driftsresultat	104 800	49 013	-6 712	-9 491
Finansposter	-17 918	-5 629	-125	-3 007
Resultat før skatt	86 881	43 384	-6 837	-12 498
Skatt	-55 052	-9 580	1 500	2 744
Årsresultat	31 829	33 803	-5 336	-9 753

Finansiell risiko

Valutarisiko

Eidefoss Vannkraft AS er eksponert for endringer i Euro-kursen fordi all fysisk krafthandel på Nord Pool foregår i Euro. Selskapet har inngått terminkontrakter i noe omfang for å redusere selskapets valutarisiko. Det er ved årsskiftet inngått finansielle kraftavtaler for å prissikre noe av kraftproduksjonen for 2023. Konsernet har i forbindelse med sin likviditetsstyring tidvis kortsiktige låneopptak og/eller likviditetsplasseringer i Euro.

Renterisiko

Eidefoss er eksponert mot endringer i rentenivået både når det gjelder ansvarlig lån og kapitalplasseringer. I tillegg er deler av konsernets gjeld utsatt for renterisiko. Det er inngått rentesikringsavtaler for å redusere denne risikoen.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært svært lite tap på fordringer.

Likviditetsrisiko

Konsernet vurderer likviditeten som meget god. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som må stilles på finansielle kraftkontrakter. Den vurderes til å være relativt lav fordi vi har inngått GCM-avtale med en bank, og fordi futures-kontrakter nå er mer brukt enn forward-kontrakter.

Årsberetning

Annet

Det eksisterer en investeringsinstruks for plassering av finansielle midler i finansmarkedet. I tillegg har styret i Eidefoss Vannkraft AS vedtatt en strategi for prissikring av kraftproduksjonen i et eget risikodokument. Så lenge disse instruksene følges, er det konsernstyrets vurdering at den finansielle risikoen er begrenset og godt innenfor konsernets økonomiske tåleevne.

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2022 er avlagt under denne forutsetningen.

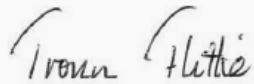
Det framlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rett bilde av konsernets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 37,568 mnok for morselskapet AS Eidefoss og 67,348 mnok for konsernet AS Eidefoss. Det foreslås utbetalt utbytte med 35,0 mnok, som gir 7,0 mnok på hver aksjeeier.

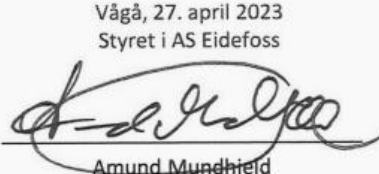
Det overføres midler til annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	kr	35.000.000
Til annen egenkapital	kr	2.568.000
Sum disponert	kr	37.568.000

Vågå, 27. april 2023
Styret i AS Eidefoss



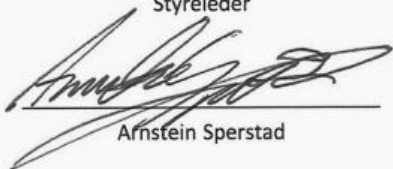
Tronn Flittie
Styreleder



Amund Mundhøj



Arnulf Furuho



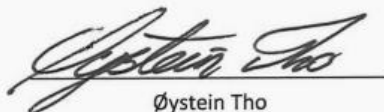
Arnstein Sperstad



Lene Sørbråten



Tone Bakken



Øystein Tho



Hans Kolden
Konsernsjef



Resultatregnskap

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		RESULTATREGNSKAP		Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021
Driftsinntekter					
0	0	Kraftsalg	1	274 955	207 723
0	0	Nettinntekt	2	157 177	149 932
17 876	18 252	Andre inntekter	15	44 247	22 168
17 876	18 252	Sum driftsinntekter		476 379	379 823
Driftskostnader					
0	0	Kjøp av kraft		109 039	61 372
0	0	Kjøp av nett-tjenester		35 457	52 706
10 662	11 064	Personalkostnader	4,5	52 074	56 206
1 320	1 510	Av- og nedskrivninger	6	54 620	45 611
5 940	5 205	Øvrige driftskostnader	4	68 055	65 402
17 922	17 780	Sum driftskostnader		319 244	281 297
-46	472	Driftsresultat		157 135	98 526
Finansinntekter og finanskostnader					
107 361	85 799	Netto finansinntekter	7,9,15	25 590	58 766
-62 872	-35 676	Netto finanskostnader	7,13,15	-53 615	-36 085
44 489	50 123	Netto finansresultat		-28 025	22 682
44 443	50 595	Resultat før skattekostnad		129 111	121 208
6 875	6 455	Skattekostnad	8	61 762	69 179
37 568	44 140	Årsresultat		67 348	52 029
Disponering av årsresultat:					
35 000	30 000	Foreslått utbytte			
2 568	14 140	Til(+)/Fra(-) annen egenkapital			
37 568	44 140	Sum disponert			

Balanse pr. 31.12.

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		EIENDELER		Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021
Anleggsmidler					
2 783	2 862	Andre immaterielle eiendeler	6	19 087	19 610
12 346	12 712	Varige driftsmidler	6,14	1 682 745	1 655 736
1 689 457	1 633 271	Finansielle anleggsmidler	5,9,15	110 392	103 771
1 704 585	1 648 845	Sum anleggsmidler		1 812 225	1 779 117
Omløpsmidler					
0	0	Lagerbeholdninger	3	10 967	8 318
2 886	2 714	Kundefordringer	15	123 188	81 981
41 943	28 880	Kortsiktige fordringer	1,15	28 033	19 915
335 455	378 560	Investeringer	9	335 455	378 560
14 141	1 351	Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	31 655	13 842
394 425	411 506	Sum omløpsmidler		529 298	502 616
2 099 010	2 060 351	SUM EIENDELER		2 341 523	2 281 733

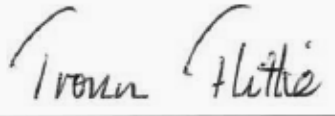
Balanse pr. 31.12.

Tall i hele tusen kroner

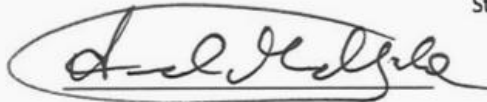
Morselskap			EGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2022	2021	Note	2022	2021		
Egenkapital						
Innskutt egenkapital						
12 000	12 000	Aksjekapital 11,12	12 000	12 000		
107 382	107 382	Overkurs 12	107 382	107 382		
Opptjent egenkapital						
554 126	551 557	Annen egenkapital 12	623 558	591 210		
673 507	670 939	Sum egenkapital	742 940	710 591		

Morselskap			EGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2022	2021	Note	2022	2021		
Gjeld						
Langsiktig gjeld						
7 057	7 077	Utsatt skatt 8	106 800	69 185		
150 000	150 000	Ansvarlig lån 13	150 000	150 000		
500 000	500 000	Obligasjonslån 13	500 000	500 000		
625 405	641 081	Gjeld til kredittinstitusjoner 13,14	625 405	642 981		
0	167	Øvrig langsiktig gjeld 15	0	0		
1 282 462	1 298 325	Sum langsiktig gjeld	1 382 205	1 362 166		
Kortsiktig gjeld						
0	20 170	Gjeld til kredittinstitusjoner 14	0	20 183		
19 194	700	Leverandørgjeld 15	81 837	37 294		
22 143	10 718	Skyldig offentlige avgifter 14	44 732	30 070		
0	0	Betalbar skatt 8	24 124	43 102		
35 000	30 000	Utbytte 12	35 000	30 000		
66 704	29 499	Annen kortsiktig gjeld 1,2,15	30 684	48 327		
143 041	91 087	Sum kortsiktig gjeld	216 377	208 976		
1 425 503	1 389 412	Sum gjeld	1 598 582	1 571 142		
2 099 010	2 060 351	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	2 341 523	2 281 733		

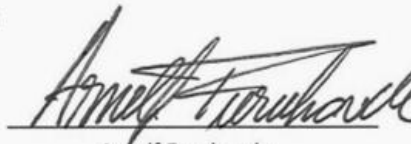
Vågå, 27. april 2023
Styret i AS Eidefoss

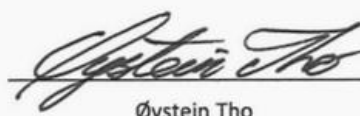

Tronn Flittie
Styreleder


Lene Sørbråten


Amund Mundhjeld


Tone Bakken


Arnulf Furuhoide


Øystein Tho


Arnstein Sperstad


Hans Kolden
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		KONTANTSTRØMOPPSTILLING			Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021	
Operasjonelle aktiviteter						
44 443	50 595	Resultat før skattekostnad		129 111	121 208	
3	0	Periodens betalte skatt	8	-43 099	0	
9 000	0	Nedskrivning aksjer i datterselskap	7	0	0	
-4 182	-3 520	Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	5	-5 322	-5 145	
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	9	330	0	
-19 401	-79	Tap/-gevinst v/salg av anleggsmidler		-19 414	29	
1 320	1 510	Av- og nedskrivninger	6	54 620	45 611	
18 323	-2 850	Endring i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld		499	-30 291	
-15 512	21 810	Endring i andre tidsavgrensinger		-11 068	-7 636	
33 993	67 467	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		105 656	123 775	
Investeringsaktiviteter						
8 805	-46 375	Verdiendring kortsiktige plasseringer	7	8 805	-46 375	
-67 171	0	Kjøp av aksjer og andeler	9	-67 171	0	
120 275	30 050	Salg av aksjer og andeler*	9	119 607	30 000	
0	220	Salg av varige driftsmidler	6	1 494	257	
-875	-1 192	Kjøp av varige driftsmidler	6	-88 086	-87 975	
0	0	Endring langsiktig fordring		3 528	2 334	
-16 391	-27 713	Endring lån til datterselskaper	15	0	0	
44 643	-45 010	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-21 823	-101 758	
Finansieringsaktiviteter						
-15 676	-23 919	Nedbetaling av langsiktig gjeld		-15 838	-24 569	
-20 170	20 170	Endring trekk kassakreditt		-20 183	20 000	
-30 000	-30 000	Utbetaling av utbytte	12	-30 000	-30 000	
-65 846	-33 749	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-66 021	-34 569	
Kontanter og kontantekvivalenter						
12 791	-11 292	Netto endring		17 812	-12 552	
1 351	12 643	Beholdning ved periodens begynnelse		13 842	26 394	
14 141	1 351	Beholdning ved periodens slutt		31 655	13 842	

Pr. 31.12.2022 har morselskapet og konsernet ubenyttede trekkrettigheter på 150 000.

* Salg av datterselskap er i konserntallene presentert som vederlag fratrukket kontantbeholdning på salgstidspunktet. Avgang av datterselskap påvirker ikke årets endring i arbeidskapitalposter.

Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. Alle beløp er i hele tusen kroner.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Eidefoss Vannkraft AS eier 50% av Nedre Otta DA som eier Nedre Otta Kraftverk. Investeringen er behandlet som Felleskontrollert virksomhet og er i konsernregnskapet innarbeidet etter bruttometoden. Rosten Kraftverk er organisert som sameie og Eidefoss Vannkraft AS sin eierandel på 28% er også innarbeidet etter bruttometoden i konsernregnskapet. I forbindelse med utbyggingen ble det inngått utbyggingsavtaler med vertskommunene slik at disse har en uttaksrett og plikt på henholdsvis 3,5%-poeng av Eidefoss sin andel av Rosten Kraftverk og 3%-poeng av Eidefoss sin andel av Nedre Otta Kraftverk. Dette er hensyntatt i presentasjonen av Eidefoss sin investering i kraftverkene i konsernregnskapet.

I 2022 er datterselskapet Eidefoss Biovarme AS solgt ut av konsernet. I tillegg har morselskapet investert i det nystiftede selskapet Varde Investeringslaug AS og dette selskapet kommer inn i konsernregnskapet som et tilknyttet selskap.

Der ikke annet er nevnt i notene, er disse like for konsernet og morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke generell tapsrisiko.

Finansielle eiendeler

Finansielle anleggsmidler er vurdert til kostpris. Omløpsmidler av aksjer og obligasjoner som inngår i handelsporteføljen vurderes til markedsverdi i regnskapet. Verdiendringer resultatføres løpende og presenteres som netto finansinntekt eller finanskostnad i resultatregnskapet. Finansielle plasseringer i aksje- og obligasjonsmarkedet er pr. 31.12.2022 definert som kortsiktige og verdsettes til virkelig verdi over resultatet.

Egne investeringsarbeider

Aktivisering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnader samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av personalkostnader og andre driftskostnader.

Varer

Lager av nettmateriell og øvrige varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi.

Vannmagasinbeholdninger

Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke, jfr. note 3.

Pensjonskostnader

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

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Konsernet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016 og lukket den ytelsesbaserte ordningen. For den innskuddsbaserte planen betaler bedriften et årlig avtalt innskudd til den ansattes pensjonsordning, og risikoen for framtidig avkastning påhviler den enkelte ansatte. Når innskuddene er betalt gjenstår ingen ytterligere betalingsforpliktelser knyttet til innskuddspensjonen, og det foreligger ingen pensjonsforpliktelse å balanseføre. Pensjonskostnaden for innskuddsplanen vil være lik periodens innskudd til de ansattes pensjonssparing.

Noter

I tillegg til den innskuddsbaserte ordningen og den ytelsesbaserte ordningen, deltar konsernet i AFP-ordningen. Som erstatning for den gamle AFP-ordningen er det etablert en ny AFP-ordning. Den nye AFP-ordningen er, i motsetning til den gamle, ikke en førtidspensjonsordning, men en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut den nye AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb, og den gir ytterligere opptjening ved arbeid fram til 67 år. Den nye AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordninger. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalinger kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2022 utgjorde premien 2,5 % av lønn mellom 1G (NOK 111 477 pr. 31.12.2022) og 7,1G.

Reguleringer

Konsernet (gjennom Eidefoss Vannkraft AS) er deltager i Glommens og Laagens Brukseierforing (GLB). Foreningen har til formål å forestå vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes interesser i vassdragene. Medlemmene betaler kontingent etter stemmeandel og yter investerings- og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer. Konsernet har et stemmeantall i GLB som tilsvarer en eierandel på 4,2 % inkludert konsernets andel av Nedre Otta DA sine stemmer.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består av salg av egenprodusert og innkjøpt kraft, nettleie og utleie av fiberanlegg. Inntektsføringen fra salg av kraft foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonsnett inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Utleie av fiberanlegg inntektsføres i takt med inngåtte leieavtaler. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

El-sertifikater og opprinnelsesgarantier

Konsernet har en forpliktelse til å levere el-sertifikater ved kraftsalg. Forpliktelsen gjøres opp ved levering av el-sertifikater 1. april i påfølgende år. Måling av forpliktelsen er basert på kostpris på el-sertifikater i beholdning, justert for kjøp og «bruk» av sertifikat gjennom året.

Konsernet får tildelt el-sertifikater for ny produksjon i kraftverkene Rosten, Smådøla, Midtre Tesse, Eidefossen og Nedre Otta. Produserte el-sertifikater verdsettes til markedspris og dekker i første omgang opp konsernets forpliktelse i forbindelse med kraftsalg. Overskytende el-sertifikater omsettes i markedet. Beholdning utover forpliktelsen framstår i balansen som beholdning.

Om forpliktelsen til å levere el-sertifikater er høyere enn beholdning av el-sertifikater vil overskytende forpliktelse presenteres som gjeldspost i balansen.

Konsernet får tildelt opprinnelsesgarantier basert på produksjon i samtlige kraftverk. Tildelte opprinnelsesgarantier omsettes fortløpende i markedet. Opprinnelsesgarantier som ikke er solgt ved årsslutt verdsettes til markedspris og presenteres som beholdning.

Konsesjonskraft

Konsernet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til regulerte priser som vanligvis er lavere enn markedspriser. Leveranse av konsesjonskraft til faktiske priser bokføres fortløpende som driftsinntekter.

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til vassdragsutbygging kostnadsføres fortløpende. Erstatningsbeløpene er delvis faste og uavhengig av driften av kraftanleggene og delvis basert på beregnet selvkost og følger av konsesjonsbetingelser.

Høyprisbidrag - særavgift kraftproduksjon

Fra med 28. september 2022 ble det innført en særavgift på kraftproduksjon. Denne avgiften kostnadsføres fortløpende i samme periode som tilhørende kraftproduksjon. Avgiften presenteres som øvrige driftskostnader.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendomsskattetakst. Eiendomsskattetakstgrunnlaget for kraftverk utgjør det høyeste av en nåverdi basert bl.a. på kraftanleggets normerte inntekter, og en alternativ verdi basert på kraftanleggets gjennomsnittlige produksjonsevne multiplisert med en minimumssats på 0,95 kr/kWh, begrenset oppad til en maksimumssats på 2,74 kr/kWh.

I de tilfeller kraftanleggets eiendomsskattegrunnlag baseres på kraftanleggets nåverdi, vil eiendomsskattegrunnlaget variere med de normerte inntektene.

Eiendomsskattegrunnlaget for nett-/fiberanlegg er en skattetakst utarbeidet av hver enkelt kommune. Eiendomsskatt er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Valuta

Kraftkontrakter for kjøp/salg over Nord Pool blir handlet i Euro. Kontraktene blir bare delvis valutasikret og er derfor eksponert for noe valutarisiko. For å redusere valutarisikoen er det inngått valutabytteavtaler som motpost til opptatte lån i NOK. Som motpost til sikringene bygges det opp en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter i Euro som verdsettes til avtalt valutakurs i henhold til reglene om sikringsbokføring. Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Renter byggelån

For større investeringer med lang tilvirkningstid er renter balanseført som en del av anskaffelseskost. Rentene er beregnet tilsvarende effektiv rente av selskapets lån opptatt i obligasjonsmarkedet justert for effekten av inngåtte rentebytteavtaler.

Noter

Finansiell markedsrisiko

Selskapet benytter seg av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av konsernets gjeld har flytende rente. Kontantstrømmene fra rentebytteavtalene sammenstilles med rentebetalingene knyttet til langsiktige lån. Rentebytteavtalene balanseføres ikke.

Skatt

Konsernet er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 22 %, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,7 % og naturressursskatt etter 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2022 er de gjeldende skattesatsene for 2023 benyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 57,7 % for grunnrenteskatt. Jfr. for øvrig note 8.

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spot-markedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.

Note 1 – Kraftforvaltning

Konsernet har definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon til en god og forutsigbar pris. I tillegg er det etablert interne retningslinjer for kjøp/salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet.

Det praktiseres sikringsbokføring for inngåtte finansielle kontrakter vedrørende vår kraftproduksjon, slik at effekten bokføres på leveringstidspunktet. For kontrakter vedrørende framtidig kraftproduksjon pr. 31.12., er det i år balanseført en eiendel på 4 799 mot 15 945 i fjor. I balansen presenteres eiendelen som kortsiktig fordring.

I resultatregnskapet presenteres alle effekter knyttet til sikring av kraftpris og valuta som kraftsalg. Valutasikring er omtalt i egen note, jf. note 13.



Overløp på dammen i smådøla

Noter

Note 2 – Nettvirksomhet

Etter Energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av konsernet - nettvirksomheten - fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Mer- eller mindreinntekten beregnes ut fra om nettvirksomheten har tatt inn høyere nettinntekter enn rammen eller ikke. Merinntekt skal tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år. Mindreinntekt kan belastes kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år.



Bilde fra hverdagen i Fjellnett, drift og vedlikehold av nettet byr på ulike utfordringer.

Resultat nettdrift	2022	2021
Driftsinntekter	174 268	169 190
Årets mer(-)/mindreinntekt (+)	16 346	-1 258
Driftskostnader	-143 407	-145 720
Driftsresultat	47 207	22 212

Mer-/mindreinntekt	2022	2021
Årets inntektsramme	133 713	112 422
KILE	-2 380	-2 825
Kostnader fra overliggende nett	50 538	50 684
Eiendomsskatt	5 188	5 045
Avvik avskrivning og avvik avskrivningsgrunnlag	2 184	1 719
Godkjente FoU kostnader	200	30
Innbetalte Elhub-gebyrer	829	826
Tillatt inntekt	190 272	167 901
Faktisk inntekt	173 926	169 159
Beregnet mer(-)/mindreinntekt (+)	16 346	-1 258

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt	2022	2021
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inklusive renter 01.01	-13 393	-12 022
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	22 409	-1 258
Flaskehalsinntekter, periodisert	-6 447	0
Årets renter mer(-)/mindreinntekt	-124	-94
Korrigert mindreinntekt i NVE-vedtak/justering MMI	384	348
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inkl renter 31.12	2 829	-13 026

Balanse - avkastningsgrunnlag	2022	2021
Sum driftsmidler etter fordeling 01.01	366 830	360 480
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12	404 521	366 830
Gjennomsnittlig driftsmidler	385 676	363 785
1% påslag for netto arbeidskapital	3 856	3 638
Avkastningsgrunnlag	389 532	367 423
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	12,1 %	6,1 %

Noter

Note 3 – Beholdninger

Lagerbeholdninger

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
0	0	Lager materiell	9 996	6 857
0	0	Lager olje/diesel	167	288
0	0	El.sertifikat	804	1 174
0	0	Lagerbeholdning	10 967	8 318

Lager materiell er vurdert til inntakskost redusert for ukurans med 2.157 (2.136). Beredskapslager er inkludert med 2.120 (1.990).

Magasinbeholdninger

Konsernet	2022	2021
Produksjon		
Årets produksjon	520,8 GWh	566,8 GWh
Midlere årsproduksjon	530,5 GWh	524,7 GWh
Beholdning		
1.1.	105,9 GWh	112,6 GWh
31.12.	101,8 GWh	105,9 GWh
Midlere siste 10 år	96,6 GWh	95,5 GWh

Magasinbeholdninger/ -endringer er ikke innarbeidet i regnskapet. Midlere årsproduksjon er beregnet basert på snitt produksjon siste 10 år (nye kraftverk er inkludert med den perioden de har vært i drift).

Note 4 – Ytelser til ledende personer

Lønnskostnader, antall ansatte godtgjørelse m.m.

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
8 069	8 033	Lønninger	70 622	66 802
564	510	Arbeidsgiveravgift	4 750	4 120
89	243	Pensjonskostnader	7 777	6 905
33	117	Andre tidsavgrensninger	254	634
1 924	2 161	Andre ytelser	2 062	1 733
-17	0	-Aktivert lønn	-33 392	-23 988
10 662	11 064	Personalkostnader	52 074	56 206
10	10	Antall sysselsatte årsverk (fast ansatte)	86	88
0	0	Antall lærlinger	7	5

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	1 471	342
Annen ytelse	6	
Pensjonskostnader	321	

Revisor – honorar eks. merverdiavgift

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
173	173	Lovpålagt revisjon	569	517
0	0	Andre attestasjonstjenester	46	43
0	11	Skatterådgivning	2	11
42	15	Andre tjenester utenfor revisjonen	339	15

Noter

Note 5 – pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. Ytelsesordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom Kommunal Landspensjonskasse.

Selskapet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016. Ved overgangen valgte en andel av selskapets ansatte en frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, og ordningen er lukket for nye ansettelser.

De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet mv er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikrings-tekniske beregningsgrunnlag. Planendringsgevinster som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert uinnregnede estimatavvik.

Økonomiske forutsetninger - ytelsespensjon	2022	2021
Forventet avkastning på fondsmidler	5,20 %	3,70 %
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventet lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Årlig vekst i G	3,25 %	2,50 %
AFP uttak	36,00 %	36,00 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Dødelighetstabell	KLP2021	KLP2021

Morselskap		Netto pensjonskostnad	Konsern	
2022	2021		2022	2021
381	358	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 388	4 988
2 830	2 396	Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	4 410	3 635
-5 053	-4 013	Avkastning av pensjonsmidler	-7 764	-6 048
201	196	Administrasjonskostnad	405	401
1 195	811	Resultatført aktuarielt tap	1 706	1 017
-105	-68	Arbeidsgiveravgift	156	190
-86	-86	Ansattes egenandel	-796	-785
726	648	Premie innskuddsordning	4 272	3 506
89	243	Netto pensjonskostnad	7 777	6 905

Morselskap		Netto pensjonsforpliktelse/-midler	Konsern	
2022	2021		2022	2021
145 234	151 921	Beregnete pensjons-forpliktelser pr. 31.12.	229 145	230 331
-134 923	-138 347	Pensjonsmidler(til markedsverdi) pr. 31.12.	-212 873	-209 143
660	869	Arbeidsgiveravgift	1 041	1 356
-25 890	-25 223	Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-37 372	-37 286
-1 966	-1 924	Arbeidsgiveravgift av estimatavvik	-2 812	-2 807
-16 886	-12 704	Netto pensjonsforpliktelse (-fordring)	-22 871	-17 549

Morselskap		Medlemsstatistikk (pr 31.12.)	Konsern	
2022	2021	Antall	2022	2021
2	2	Aktive	33	39
87	91	Oppsatte	91	94
89	89	Pensjonister	97	93

Noter

Note 6 – immaterielle eiendeler og varige driftsmidler

Immaterielle eiendeler

Morselskap	Lisenser og software	Sum
Anskaffelseskost 01.01	3 588	3 588
+ Tilgang	405	405
-Avgang og omklassifisering	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	3 993	3 993
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	726	726
Årets avskrivninger	484	484
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	1 210	1 210
Bokført verdi 1.1	2 862	2 862
Bokført verdi 31.12.	2 783	2 783
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	10 - 33	

Konsern	Lisenser og software	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01	6 735	14 495	21 230
+ Tilgang	600	0	600
- Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	7 335	14 495	21 830
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	1 619	0	1 620
Årets avskrivninger	1 122	0	1 123
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	2 742	1	2 742
Bokført verdi 1.1	5 115	14 495	19 610
Bokført verdi 31.12.	4 593	14 494	19 087
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	10 - 33,3	0 - 1,5	

Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg mv.	Annet	Sum
Anskaffelseskost 01.01	21 952	5 340	27 292
+ Tilgang	321	149	470
- Avgang og omklassifisering	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	22 273	5 489	27 762
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	10 591	3 989	14 580
Årets avskrivninger	550	286	836
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	11 141	4 275	15 416
Bokført verdi 1.1	11 360	1 352	12 712
Bokført verdi 31.12.	11 132	1 214	12 346
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	0 - 2	10 - 33	

Selskapet har inngått avtaler om leie av maskiner med løpetid på 3 år. Årlig leie av ikke balanseførte kontormaskiner er i 2022 bokført med 95 (63). Leiekostnaden er den samme i morselskapet og konsern. I tillegg har konsernet kostnader på 55 knyttet til leie av biler.

Noter

Varige driftsmidler

Konsern	Bygg mv.	Produksjon	Overførings- nett	Fiber- anlegg	Annet	Anlegg u utf	Sum
Anskaffelseskost 01.01	75 657	1 289 830	716 833	142 544	63 206	24 221	2 312 290
+ Tilgang	708	13 030	46 294	22 275	9 487	16 984	108 778
-Avgang og omklassifisering	-31 922	-1 150	-3 136	0	-4 239	-21 292	-61 740
Anskaffelseskost 31.12.	44 443	1 301 710	759 991	164 819	68 453	19 913	2 359 329
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	45 767	157 623	380 362	32 886	39 915	0	656 554
Årets nedskrivning	0	0	0	10 000	0	0	10 000
Årets avskrivninger	1 167	20 144	11 422	6 029	4 735	0	43 497
Akk. avskrivninger avgang	-26 581	-161	-3 136	0	-3 589	0	-33 467
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	20 354	177 606	388 648	48 915	41 061	0	676 583
Bokført verdi 1.1	29 889	1 132 207	336 471	109 658	23 291	24 221	1 655 736
Bokført verdi 31.12.	24 089	1 124 104	371 343	115 904	27 392	19 913	1 682 745
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	0 - 2	0 - 4	3 - 6,7	4	10 - 33	0	

I balanseverdien for Produksjon inngår andeler i Glommens og Laagens Brukseierforening. Avskrivningsplanene er lineære for alle kategorier. Anlegg under utførelse består av ulike prosjekter knyttet til rehabilitering og nybygg i de ulike virksomhetsområdene.

I 2022 er det foretatt revurdering av økonomisk levetid for konsernets nettanlegg. I revurderingen er det lagt vekt på våre erfaringer om teknisk levetid på våre driftsmidler og basert på dette forlenges avskrivningstidene. Det vesentlige av driftsmidlene avskrives fra og med 2022 over en periode på 50-60 år. Frem til og med 2021 ble driftsmidlene avskrevet over en periode på 40-60 år. Revurderingen medfører derfor en forlengelse av avskrivningstidene og endringen er gjennomført etter knekkpunktmetoden. I årsregnskapet for 2022 er effekten av endringen av levetiden en redusert avskrivning på 3 100.

Det er ikke aktivert byggelånsrenter i 2022 (0 i 2021).



Noter

Note 7 – Spesifikasjon av regnskapsposter

Morselskap		Andre finansinntekter	Konsern	
2022	2021		2022	2021
35 000	5 580	Inntekt fra investering i datterselskaper	0	0
19 401	0	Netto realisert gevinst aksjer og obligasjoner	0	0
576	46 375	Urealiserte verdiøkning aksjer og obligasjoner	576	46 375
0	419	Agiogevinst	6 835	9 634
36 788	32 939	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	0	0
15 596	487	Andre rente- og finansinntekter	18 179	2 757
107 361	85 799	Netto finansinntekter	25 590	58 766

Morselskap		Andre finanskostnader	Konsern	
2022	2021		2022	2021
38 634	31 805	Renter ekstern finansiering, inkl. rentesikring	38 707	31 999
4 382	3 516	Renter ansvarlig lån	4 382	3 516
86	0	Agiotap	123	111
9 381	0	Urealiserte verdireduksjon aksjer og obligasjoner	9 381	0
9 000	0	Nedskrivning aksjer i datterselskap	0	0
1 192	167	Rentekostnader til foretak i samme konsern	0	0
197	189	Andre rente og finanskostnader	692	460
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	330	0
62 872	35 676	Netto finanskostnader	53 615	36 085

44 489	50 123	Netto finansresultat	-28 025	22 682
--------	--------	----------------------	---------	--------

Note 8 – Skatter

Skattekostnaden består av betalbar skatt, som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt og utsatt skatt/skattefordel.

Betalbar skatt består av skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat knyttet til selskapets samlede aktiviteter, naturressursskatt og skatt på grunnrenteinntekt

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes for hvert enkelt kraftverk ut fra gjennomsnittlig kraftproduksjon de 7 siste år. Naturressursskatten kan utlignes mot ordinær overskuddsskatt. I den grad overskuddsskatten ikke er tilstrekkelig til å dekke utlignet naturressursskatt, blir den framført med rente for utligning senere år.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten knytter seg til det enkelte kraftverk, men framførbar negativ grunnrenteinntekt kan utlignes mot betalbar grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Beregningene av driftsresultatet framgår av egne forskrifter.

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 57,7% (47,4%) av beregnet grunnrenteinntekt. Eventuell negativ betalbar grunnrenteskatt presenteres som andre kortsiktige fordringer med fradrag for årets naturressursskatt. Betalbar grunnrenteskatt vil i utgangspunktet være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten reduseres etter hvert som kraftverket avskrives. Fra og med 2021 tas det direkte fradrag for investeringskostnader i grunnrenteinntekten.

Skattekostnaden i resultatregnskapet for grunnrenteskatt består av betalbar grunnrenteskatt og endring utsatt skatt/skattefordel.

Noter

Morselskap		Spesifikasjon av årets skattekostnad	Konsern	
2022	2021		2022	2021
6 898	1 501	Betalbar inntektsskatt (fratrullet naturressursskatt)	6 902	83
0	0	Betalbar naturressursskatt	4 999	4 784
0	0	Betalbar grunnrenteskatt	19 122	38 235
-3	0	Justering skatt tidligere år	-3	0
-21	4 954	Endring utsatt skatt (ink. endring i utsatt grunnrenteskatt)	30 743	26 077
6 875	6 455	Skattekostnad	61 762	69 179

Morselskap		Grunnlag for inntektsskatt
2022	2021	
44 443	50 595	Resultat før skatt
-8 857	-40 419	Fritaksmetoden - aksjer mv.
50	49	Andre permanente forskjeller
-4 280	-3 402	Endring i midlertidige forskjeller
31 356	6 823	Grunnlag betalbar inntektsskatt i skattekostnad
0	0	Realisasjon fisjonsfordring - ført mot egenkapital
0	0	Anvendelse av fremførbart underskudd
-31 356	-6 823	Avgitt konsernbidrag
0	0	Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt

Morselskap		Naturressursskatt	Konsern	
2022	2021		2022	2021
0	0	Årets naturressursskatt - grunnlag MWh	384 537	367 969
0	0	å 1,3 øre/kWh	4 999	4 784

Morselskap		Grunnlag for grunnrenteskatt	Konsern	
2022	2021		2022	2021
0	0	Inntekter fra kraftproduksjon	157 087	195 670
0	0	Driftskostnader kraftproduksjon	-47 094	-56 275
0	0	Investeringskostnader	-13 779	-2 578
0	0	Skattemessige avskrivninger og tap ved avgang	-28 009	-28 927
0	0	Grunnrenterelatert selskapsskatt	-18 917	-24 283
0	0	Friinntekt	-16 148	-2 943
0	0	Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt	33 140	80 665

Morselskap		Oversikt over midlertidige forskjeller	Konsern	
2022	2021		2022	2021
570	472	Driftsmidler	296 412	232 346
0	0	Varebeholdning	-2 187	-2 139
0	0	Elsertifikater	0	-60
-122	-122	Fordringer	-922	-822
0	0	Gevinst- og tapskonto	-1 550	-1 635
16 886	12 704	Pensjonsforpliktelse/midler	22 871	17 549
0	0	Mer/Mindreinntekt	2 811	-13 027
0	0	Agio ved sikringsbokføring	-6 660	-22 301
14 742	19 115	Aksjer mv. utenfor fritaksmetoden	14 742	19 115
0	0	Underskudd til fremføring	-14 419	-6 864
32 076	32 169	Grunnlag for utsatt skatt inntektsskatt	311 097	222 161

Morselskap		Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen	Konsern	
2022	2021		2022	2021
7 057	7 077	Utsatt inntektsskatt (22 %)	68 441	48 875
0	0	Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	1 622
0	0	Fremførbart naturressursskatt	0	-3 723
0	0	Utsatt grunnrenteskatt (57,7/45,4 %)*	38 358	22 411
7 057	7 077	Utsatt skatt i balansen	106 800	69 185

*Grunnlag for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidige forskjeller på driftsmidler tilknyttet kraftverk. Endringen av grunnrenteskattesatsen fra 47,4% til 57,7% medfører en økning i utsatt grunnrenteskatt på 4 870. Endringen inngår i årets skattekostnad.

Noter

Note 9 – Finansielle investeringer

Finansielle anleggsmidler

Aksjer i andre selskaper, ansvarlige lån og pensjonsmidler klassifiseres som anleggsmiddel så sant investeringen ikke forfaller eller selskapet ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

I tillegg til datterselskapene som spesifiseres nedenfor, eier konsernet 50 % av Nedre Otta DA. Nedre Otta DA ble stiftet 22.12.2016 og har forretningskontor i Vågå. Konsernet sin andel av selskapets egenkapital pr. 31.12. utgjør 532 160 (540 444) og andel av resultatet utgjør -8 285 (-8 283). Investeringen er vurdert og presentert etter bruttometoden i konsernregnskapet.

Spesifikasjon av finansielle anleggsmidler:

Morselskap				Konsern	
2022	2021		Eierandel	2022	2021
621 340	606 756	Investering i datterselskaper		0	0
1 032 798	996 849	Lån til foretak i samme konsern		0	0
0	0	Utlån vertskommuner *)		68 352	68 195
1 471	0	Varde Investeringslaug AS	24,04 %	1 141	0
0	0	Elmat AS	5,88 %	50	50
14 517	14 517	Eidsiva Bredbånd AS	1,57 %	14 517	14 517
16 886	12 704	Pensjonsmidler		22 871	17 549
2 444	2 444	Egenkapitalandel KLP		3 461	3 461
1 689 457	1 633 271	Sum finansielle anleggsmidler		110 392	103 771

**Se note 15 om transaksjoner med nærstående parter.*

Oversikt over datterselskaper:

Selskapsnavn	Eier- og stemmeandel	Forretningskontor
Eidefoss Fiber AS	100 %	Vågå
Fjellnett AS	100 %	Vågå
Eidefoss Strøm AS	100 %	Vågå
Eidefoss Vannkraft AS	100 %	Vågå

Eidefoss Biovarme AS ble solgt ut av konsernet i 2022

Oversikt over tilknyttede selskaper:

Tilknyttede selskaper regnskapsføres etter kostmetoden i selskapsregnskapet og etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Selskapsnavn	Eier- og stemmeandel	Forretningskontor	Kostpris 31.12.	Bokført verdi 1.1.	Andre endringer	Årets resultatandel	Bokført verdi 31.12.
Varde Investeringslaug AS	24,04 %	Vinstra	1 471	0	1 471	-330	1 141

Noter

Finansielle omløpsmidler

Konsernets plasseringer består av kombinerte rente og aksjefond og kan realiseres på kort tid. I tråd med Eidefoss sin investeringsstrategi, er alle investeringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner behandlet som omløpsmidler

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
67 716	167 060	Aksjer i aktiv forvaltning	67 716	167 060
240 435	199 988	Obligasjoner i aktiv forvaltning	240 435	199 988
27 305	11 512	Andre obligasjoner	27 305	11 512
335 455	378 560	Sum finansielle omløpsmidler	335 455	378 560

Anskaffelseskost for finansielle omløpsmidler er 286.507 (2021: 238.593).

Note 10 – Bundne bankinnskudd

I posten bankinnskudd inngår følgende bundne midler:

Morselskap			Konsern	
2022	2021		2022	2021
436	481	Sikkerhet for inntrukne skattetrekkmidler	3 467	3 319
0	0	Sikkerhetsstillelse krafthandel	10 288	300
436	481		13 756	3 619

På vegne av Eidefoss Vannkraft AS er det stilt en bankgaranti overfor eSett pålydende MNOK 5

Note 11 – Aksjekapital

Aksjekapitalen er på 12 000 fordelt på 12 000 aksjer.

Aksjonærer	Antall aksjer	Stemmerett
Vågå kommune	2 400	20 %
Sel kommune	2 400	20 %
Dovre kommune	2 400	20 %
Lesja kommune	2 400	20 %
Lom kommune	2 400	20 %

Note 12 – Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	551 557	670 939
Årsresultat	0	0	37 568	37 568
Avsatt til utbytte	0	0	-35 000	-35 000
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	554 126	673 507

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	591 210	710 591
Årsresultat	0	0	67 348	67 348
Avsatt til utbytte	0	0	-35 000	-35 000
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	623 558	742 940

Note 13 – Finansiering

Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år fram i tid (gjelder både morselskapet og konsernet):

Låneforhold		Opprinnelig pålydende	Forfall lån	Aktuell rente	Gjeld pr 31.12.2022
Banklån	NiB	145 000	30.11.2030	Nibor 3M+margin	125 405
Revolverende låneramme	DnB	600 000		Nibor 3M+margin	500 000
Ansvarlig lån		150 000		Se egen omtale nedenfor	150 000

I 2023 forfaller det avdrag på lån med 15 676.

For å oppnå ønsket eksponering i forhold til rente- og valutaendringer, benytter konsernet rentebytteavtaler for å regulere rentebindingen (durasjonen) i låneporteføljen. Morselskapet har inngått rentebytteavtaler som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr. 31.12. er virkelig verdi av disse avtalene en forpliktelse på 4 274.

Spotprisen på kraft notert i Euro hos Nordpool er grunnlaget for konsernet sine inntekter ved salg av kraft. Med bakgrunn i at vesentlige deler av inntekten er basert på gjeldende kurs mellom EURO og NOK, har konsernet inngått valutabytteavtaler knyttet til sin finansiering med tilsammen 550 000 NOK. Valutabytteavtalene behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalene er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Pr. 31.12.22 har konsernet en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter som benyttes som sikringsinstrument for totalt 6 537 EUR som er verdsatt til NOK 9,49. Balanseført verdi er 62 072. Dersom denne porteføljen hadde vært vurdert til dagskurs pr 31.12. ville balanseført verdi vært 68 732. Virkelig verdi av inngåtte valutabytteavtaler pr. 31.12. er en forpliktelse på 24 790.

I tillegg har konsernet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr. 31.12. er virkelig verdi av disse kontraktene en eiendel på 131.

Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Ansvarlig lån

Ansvarlig lån fra eierkommunene ble opprettet fra 01.07.2003. Lånet forrentes historisk etter rentesats knyttet opp mot renten på 10-årig statsobligasjon beregnet av Norges Bank ved årets slutt med et påslag på 1,0%-poeng. Fra og med 30.6.2021 noteres ikke renter for norske statsobligasjoner. Som en erstatning for dette anvendes rente på et norsk statslån med forfall omtrent 10 år frem i tid. For 2022 er rentesatsen fastsatt til 2,92 % (2,34 %).

Lånet skal tidligst i 2033 kunne tilbakebetales etter generalforsamlingens nærmere beslutning med vedtektsbestemt flertall, helt, delvis eller avdragsvis. Ved aksjeoverdragelse skal lånet overdras til ny aksjonær.

Ansvarlig lån står tilbake for andre kreditorer selskapet måtte ha.

Note 14 – Pantstillelser

Morselskap		Konsern	
2022	2021	2022	2021
Gjeld sikret ved pant o.l.:			
0	0	0	1 912
Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:			
0	0	0	3 154
0	0	0	2 200
0	0	0	103
0	0	0	5 457

Morselskapet har erklært negativ pant for konsernets eiendeler. Tallene i fjorårskolonne knyttet seg til Eidefoss Biovarme AS.

I konsernet er det etablert konsernkontoordning og alle selskapene er fellesregistrert for merverdiavgift.

Noter

Note 15 – Nærstående parter

AS Eidefoss har pr. 31.12. registrert følgende transaksjoner og mellomværende med konsernselskaper:

Transaksjoner med selskap i samme konsern	2022	2021
Salg av tjenester	16 042	16 419
Kjøp av tjenester	-1 953	-2 320
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	36 788	32 939
Rentekostnader fra foretak i samme konsern	-1 192	-167

Mellomværende med selskap i samme konsern	2022	2021
Langsiktige fordringer	1 032 798	996 849
Kundefordringer	2 878	2 679
Andre kortsiktige fordringer	40 972	27 700
Langsiktig gjeld	0	-167
Leverandørgjeld	-446	-222
Annen kortsiktig gjeld	-59 433	-24 501

Konsernet har finansiert vertskommunenes uttaksrett og -plikt i Rosten Kraftverk og Nedre Otta Kraftverk via Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS. Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS er heleide selskaper av henholdsvis Sel Kommune og Vågå Kommune, samlet fordring mot selskapene pr. 31.12.2022 er 68 352. Utlånet til disse to selskapene er i 2022 belastet med en rente på tilsammen 2 094.



Kraftstasjonen Nedre Tessa 1, stasjonen ble satt i drift i 2021.

Revisjonsberetning



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Gudbrandsdalsvegen 188
2619 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i AS Eidefoss

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for AS Eidefoss som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

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

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener 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 regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

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

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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelte ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Revisjonsberetning



3

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 27. april 2023
ERNST & YOUNG AS
Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Tor Kjetil Lund
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: ESAMJ-OBMUJ-UJUF-IN8IA-4IEYA-Q7MH5

РЕНЕО

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."

Tor Kjetil Lund
Statsautorisert revisor
På vegne av: EY
Serienummer: 9578-5999-4-1309924
IP: 158.248.xxx.xxx
2023-04-27 11:28:00 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: ESAMJ-OBMUJ-UJUF-IN8IA-4IEYA-Q7MH5

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

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

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



eidefoss