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 visjon er "Tenk fornybart med oss!".

Vår forretningsidé:
Eidefoss er et konsern i Nord-Gudbrandsdal som produserer, transporterer og selger fornybar energi og utnytter konsernets forretningsmuligheter på kort og lang sikt.

Konsernets formål:

- Være en lokal samfunnsbygger og ha sterk lokal identitet
- Være et energikonsern i Nord-Gudbrandsdal som gir stor regional verdiskaping og stabilt utbytte til eierne
- Utvikle og bygge lokal kompetanse og benytte egne og lokale ressurser så langt det er rasjonelt
- Ha god forsyningssikkerhet
- Være en stabil og attraktiv arbeidsplass
- Ta ansvar og bidra til samfunnets bevissthet rundt fornybar og bærekraftig energi

AS Eidefoss ble fra 01.01.2020 omorganisert til et konsern som eier 100 % av datterselskapene Eidefoss Nett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS. Eidefoss Fiber AS og Eidefoss Biovarme AS. Eidefoss Nett AS har skiftet navn til Fjellnett AS med virkning fra 10.03.21, og det nye navnet er derfor brukt i årsrapporten.

Hovedtrekk

Resultatet for konsernet, og Eidefoss Vannkraft spesielt, er sterkt preget av meget lave kraftpriser. Finansielle prissikringer for ca. 50 % av produksjonen fører likevel til et positivt resultat etter skatt for Eidefoss Vannkraft, mens gode resultater i Fjellnett, Eidefoss Strøm og Eidefoss Fiber samt en grei finansavkastning, fører til et bra resultat for konsernet.

Fjellnett fikk en avkastning på 7,6 (6,5) %. KILE-kostnaden (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) var på et normalt nivå også i 2020, og sammen med en effektiv drift, ga dette en god avkastning i forhold til NVE-renta på 5,15 %.

Avkastning på finansielle midler som er plassert til aktiv forvaltning, ble 5,0 (9,7) % i 2020, og må karakteriseres som godt i forhold til en dårlig start på året.

Konsernet fikk et driftsresultat på 53,7 mnok av en omsetning på 274,8 mnok. Netto finansresultat på -17.3 mnok, ga et årsresultat før skatt på 36,4 (134,3) mnok. Resultat etter skatt ble 41,8 (91,1) mnok.

Totalkapitalrentabiliteten for konsernet er beregnet til 3,4 (7,8) %.

Eidefoss Vannkraft

Økonomi

Eidefoss Vannkraft har et driftsresultat på 13,9 mnok. Resultat før skatt er -10,6 mnok, og resultat etter skatt er 1,5 mnok. Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 37,0 %. Samlet skatt ble negativ med 12,2 mnok.

Gjennomsnittlig spotpris i prisområde 3(NO3) ble 10 (38) øre/kWh, mens systemprisen ble 11,5 (38,4) øre/ kWh. Så lav pris har vi ikke sett siden år 2000.

Vår egen kraftproduksjon, eksklusive konsesjonskraft og inklusive prissikringer, oppnådde en gjennomsnittlig salgspris på 19,4 (34,3) øre/kWh. Resultatet ble positivt takket være prissikringer som ble gjort i 2017-2019. 2020 ble derfor et år som viser hvor viktig det er å sikre seg mot en potensiell nedside for kraftprisen.

Hydrologi/produksjon

For 6. året på rad ble det registrert lavere snømagasin enn normalt i Tesse- og Veofeltet. Snømagasin omgjort til vann var 90 % av normalen for de siste 20 årene, og dette påvirket naturlig nok produksjonsmengden for Tessastasjonene, der vi måtte holde tilbake produksjon for å kunne nå konsesjonspålagt fyllingskrav 01.07 med høy sannsynlighet.

Mai ble kald, slik at smelteperioden kom i gang i starten av juni. Det ble høye temperaturer, tidlig

smelting i høyfjellet og stort tilsig i hele juni, og vi nådde fyllingskravet pr. 01.07 så tidlig som 20.06. Deretter var det jevnt og dårlig tilsig til Tesse, men magasinet ble utover høsten likevel nesten fullt fordi det i mars var 2 meter over LRV da deler av produksjonen ble stoppet. Høsten kulminerte med en meget mild november med mye regn også i høyfjellet. Dette førte til at Tesse var helt fullt i slutten av november, og det har knapt skjedd før.

Samlet kraftproduksjon for året ble 495 GWh mot 410 GWh i 2019. Tallene er ikke direkte sammenlignbare fordi Nedre Otta(92GWh) kom inn i juni med den konsekvens at Eidefossen kraftverk mistet produksjon. Middelverdi for 2020 er beregnet til 542 GWh, så årets produksjon ble 47 GWh lavere. I tillegg til dårlig snømagasin, var det jevnt over dårlig tilsig gjennom sommeren og høsten i hele regionen. Ny årsmiddel etter at nye kraftstasjoner, bortfall av produksjon i Eidefossen og renovering av gamle kraftverk er gjennomført, er beregnet til ca. 585 GWh.

Nye kraftverk og vedlikehold/drift

Nedre Otta kraftverk eies Nedre Otta DA som igjen eies av Eidefoss med 50 %. Hafslund E-CO og Eidsiva Vannkraft har fusjonert slik at den andre halvparten eies av Hafslund E-CO Vannkraft AS. Vi hadde håpet å forsere idriftsettelsen og sette kraftverket i drift allerede i mai, men utfordringer i forbindelse med pandemien førte til at prosjektet ble fullført med idriftsettelse som opprinnelig planlagt i juni. Samlet investering ble 5-6 % lavere enn budsjettet. Med dette er ett av de største vannkraftprosjektene i Norge i nyere tid fullført. Den offisielle åpningen, som var planlagt i september med statsministeren til stede, måtte utsettes på grunn av pandemien.

Byggingen av nye Nedre Tessa 1 kraftverk er i full gang og den skal settes i drift i april 2021. Byggeperioden er meget knapp, men alle aktører har bidratt så godt at alt tyder på at vi skal greie dette målet. Stasjonen blir trolig ca. 5 % dyrere enn budsjettert, delvis på grunn av stigende Euro-kurs.

Driften av kraftverkene har gått meget bra i 2020, og nedetid på grunn av feil har vært veldig nær null.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2020 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 5 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2021.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene på Nasdaq stupte til bunnivåer i 2020. Dette var konsekvensen av sterk hydrologisk balanse i Norden med overskudd på 30 TWh på det meste, samtidig som pandemien Covid-19 førte til nedgang i forbruket. I juli var gjennomsnittlig systempris i Norden 2,5 øre/kWh, og det er den laveste månedsprisen som er registrert siden det åpne kraftmarkedet ble innført på begynnelsen av 1990-tallet. CO2-prisen gikk videre opp gjennom året med en liten nedgang da pandemien brøt ut, og kullprisen hadde den samme utviklingen.
Ved årsskiftet ser det litt lysere ut på grunn av at den hydrologiske balansen har svekket seg og nærmer seg 0. Det er også håp om at samfunn og næringsliv kommer i gjenge igjen etter pandemien, slik at forbruket normaliserer seg.

El-sertifikatmarkedet

Elsertifikatprisen fortsatte videre nedover i 2020, og var helt nede på 1-2 nok/MWh på slutten av året. Tilgangen på ny fornybar kraft har oversteget målet på 28,4 TWh, og priskollapsen er dessverre et varig faktum. Vi kan derfor ikke regne med inntekter av betydning fra elsertifikater i de kommende årene.

Opprinnelsesgarantier

Også prisen på opprinnelsesgarantier gikk videre nedover i 2020, og den er nå tilbake på nivå med 2016-2017. Det er håp om at prisen skal opp igjen, men etter hvert som energimiksen i Norden og Europa dreier i retning av fornybar energi, slik at tilgangen på slike garantier øker, skal det vel godt gjøres å komme tilbake til prisnivået som vi hadde for 2-3 år siden.

Eidefoss Nett/Fjellnett

Økonomi

Fjellnett AS fikk et driftsresultat på 27,5 mnok i 2020. Resultat før skatt er 19,2 mnok, mens det ble 15,0 mnok etter skatt. Dette gir en avkastning på 7,6 %, som er 2,45 %-poeng over NVE-renta. Resultatet må karakteriseres som meget godt.

Brutto nettinntekt ble 140,6 (141,0) mnok. Dette førte til en mindreinntekt (inntekt som Fjellnett har til gode hos kundene) på 11,4 (4,5 i merinntekt i 2019) mnok, slik at akkumulert merinntekt(inntekt som kundene har til gode hos Fjellnett) er redusert til 12,0 mnok ved utgangen av 2020.

Fjellnett er blant de 3-4 mest effektive nettselskapene i Norge. Selskapet får økonomisk fordel av det, ved at en forholdsmessig større andel av de 60 % av samlet inntektsramme som NVE tildeler ut fra årlig effektivitetsmåling, kommer Fjellnett til gode.

Forbruk

Samlet, avregnet forbruk i nettet eksklusive tap var på 313 (328) GWh, en nedgang på 4,6 % fra 2019. Også i 2020 var det mildt både i starten og slutten av året, og disse månedene betyr mye for samlet forbruk. I mars kom pandemien Covid-19 som lammet samfunnet i varierende grad ut året. Dette var også en årsak til forbruksnedgangen.

Drift

Nettdriften var stabil i 2020 med meget få store avbrudd. Årets KILE-kostnad (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) ble derfor på nivå med et normalår med en samlet kostnad for varslede og ikke-varslede avbrudd på 3,8 (4,3) mnok.

Sammen med Hafslund E-CO Vannkraft sendte vi inn ankesak til OED i 2019, der vi går imot å omklassifisere Osbu-linja fra transmisjonsnett til regionalt distribusjonsnett. Saken er fortsatt ikke avgjort. Dersom vedtaket ikke blir omgjort, vil det trolig påføre produsenter som mater inn på 132 kV i området økte kostnader. Vår endringssøknad til NVE, der vi argumenterer for at 66 kV-linja mellom Vågåmo og Tolstadåsen må få stå, ble innvilget i januar 2021. Vi er meget godt tilfreds med resultatet, og dette vil spare Fjellnett for store kostnader framover.

Funksjonelt skille

Ved årsskiftet var det fortsatt ikke avgjort om det blir lovpålagt krav om funksjonelt skille fra 01.01.2021 for alle nettselskap med mer enn 10000 kunder. I februar 2021 ble imidlertid forskriften vedtatt i Stortinget. Det er da klart at Fjellnett, som har 14 500 nettkunder, må innrette seg etter dette kravet. Konsekvensen av funksjonelt skille, er at nettselskapet må ha et eget styre, som er forskjellig fra de andre datterselskapene i konsernet, og en egen daglig leder.

Eidefoss Strøm

Det første hele driftsåret som landsdekkende leverandør, har vært vellykket. Driftsresultatet ble 7,3 mnok, resultat før skatt 7,0 mnok, og resultat etter skatt 5,5 mnok. Dette er styret meget godt tilfreds med.

Resultatet for 2020 viser at det går an å konkurrere godt som liten aktør i et marked der mange hevder at en må være stor for å lykkes. Konkurransen er tøff, så vi må regne med et marginpress framover. Våre grunnleggende verdier i selskapet har hele tiden basert seg på ærlighet, åpenhet, enkle produkter og god kundeservice. I en bransje som har fått et frynsete rykte, og der nokså mange leverandører blir stemplet for å ha ført kunder bak lyset, tror vi disse verdiene vil bidra til å styrke vår posisjon framover.

Eidefoss Fiber

Eidefoss Fiber fikk et driftsresultat i 2020 på 3,28 mnok. Resultat før skatt ble 1,38 mnok, og resultat etter skatt ble 1,080 mnok.

Bygging av fiber for bredbånd fortsetter med økende styrke. I 2020 investerte vi nesten 17 mnok i fiber, slik at akkumulert investering nå er 122 mnok i stamnett og "fiber til heimen" (FTH). De fleste investeringene er fortsatt prosjekter som bærer seg selv økonomisk, og dekningsgraden i regionen begynner å bli bra, men økonomien blir mer og mer utfordrende etter hvert som vi beveger oss utover i grendene. Vårt mål er å bidra til at flest mulig av innbyggerne i vår region skal få godt bredbånd via fiber. Dette er en meget viktig grunnpilar som må være på plass for å sikre en positiv samfunnsutvikling i området vårt. For å lykkes med dette, må det offentlige, Eidsiva Bredbånd og Eidefoss Fiber finne gode samarbeidsmodeller som er økonomisk forsvarlige for alle parter.

Eidefoss Biovarme

Eidefoss Biovarme AS hadde en varmeleveranse i 2020 på 5,1(5,9) GWh, og resultat etter skatt ble minus 0,49 mnok. Resultatet er sterkt preget av lave kraftpriser og lavt forbruk på grunn av milde måneder i starten og slutten av året når oppvarmingsbehovet er høyest. Driftskostnadene er redusert sammenlignet med tidligere år, mens varekostnaden(brenselskostnaden) er like høy som i 2019. Det er håp om høyere salgspris og volum i 2021, slik at resultatet igjen kommer i pluss.

AS Eidefoss

AS Eidefoss er morselskap til konsernet og sørger for administrative tjenester overfor alle datterselskapene. Utover daglig ledelse dekker dette fag områdene 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 sin vedtatte risikoprofil. Kapitalforvaltningen i finansmarkedet var i 2020 preget av meget store svingninger gjennom året, hovedsakelig på grunn av usikkerheten pandemien skapte. Det ble en brutal nedtur i mars og april, men deretter hentet markedene seg overraskende fort inn igjen. Hovedindeksen på Oslo Børs (OSEBX) steg 3,4 %. Avkastning på den aktivt forvaltede porteføljen vår, der rundt 40 % er i aksjer og resten i rentepapirer, ble 5,0 (9,7) %.

Framtid for Eidefoss

Konsernetablering

Konsernet AS Eidefoss ble etablert med virkning fra 01.01.2020. Formålet med konsernetableringen, var å omstrukturere virksomheten som følge av endringene i energiloven, der det er krav om selskapsmessig skille som skulle gjennomføres innen 01.01.2021. Monopolvirksomhet og konkurranseutsatte virksomheter er skilt ut i separate datterselskap, og morselskapet AS Eidefoss skal kun drive med fellestjenester for konsernet. Det har vært mye arbeid for å få på plass praktiske og formelle konsekvenser av denne store omorganiseringen, og det dukker fortsatt opp mindre ting som vi ser må endres for å komme helt i mål. Vi har nå ett års erfaring med selskapsmessig skille i form av et konsern. Det er ingen tvil om at omorganiseringen har ført til et større internt byråkrati med økte kostnader, og dette er selvsagt negativt. På den positive siden ser vi at vi nå kan rendyrke aktivitetene i de enkelte selskapene på en bedre måte. Dette fører til at hvert datterselskap, med sine ansatte, får mer fokus på egne inntekter, kostnader og resultat. I neste omgang kan det føre til en positiv utvikling både for selskapet og konsernet.

Rammevilkår

Endringer i rammevilkår gir oss stadig større utfordringer med å kunne organisere oss mest mulig effektivt og møte konkurransen med de andre aktørene i bransjen. Den klare tendensen, er at de fleste endringer er til fordel for de store aktørene, fordi endringene som oftest drar med seg kostnader som er tyngre å bære for små enn store. Det er grunn til å spørre om hvorfor det ble vedtatt å innføre funksjonelt skille for alle nettselskaper som tilfeldigvis har mer enn 10 000 nettkunder. Hvorfor skal Norge ha en annen grense enn EU sin på 100 000 nettkunder? Vi skjønner det ikke.

Rammevilkårene for vannkraftprodusenter er det også grunn til å kommentere. Det ble som kjent ikke noen endring som fører til at allerede utbygde kraftverk får lettelser i sin skattebyrde. Friinntekten ble ikke endret, ei heller satsen for grunnrenteskatt på 37 %, så for Eidefoss Vannkraft har dette ingen betydning. Innførte endringer tilgodeser nye vannkraftverk i Norge som er større enn 10 MVA og settes i drift etter 01.01.2021, men antallet er veldig lite.

Det er også grunn til å spørre om ikke vindkraft snart bør få grunnrenteskatt slik at forskjellsbehandlingen av disse naturgitte energibærerne minker. Etter hvert som vindkraft påvirker kraftmarkedet mer og mer, og utbyggingskostnaden er på linje med vannkraft, burde det snart være grunner nok for å vurdere problemstillingen. En forsiktig innfasing av grunnrenteskatt på vind og ditto reduksjon for vann kunne kanskje vært en idè?

Selv om rammevilkårene strammer seg til, og konkurransen i strømmarkedet blir hardere, er vi godt

rustet for å ta nye utfordringer. Vi har de siste årene målbevisst bygget oss opp for å få et godt og solid grunnlag å møte framtida med. Alle kan ikke bli store. Vi er overbevist om at det er gode muligheter for å greie seg som mellomstor bare vi tar de riktige stegene.

Bærekraftig verdiskaping

AS Eidefoss er et konsern som produserer, fører fram og selger energi med basis i vann og biobrensel som råvarer. 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 verdiskaping 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.
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.

STYRET

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

Styret i 2020:

Styreleder Grete Sjurgard for Lom kommune, varamedlem Jo Trygve Lyngved.

Nestleder Tronn Flittie for Lesja kommune, varamedlem Ola Jordhøy.

Arnulf Furuhovde for Dovre kommune, varamedlem Laura van Meter.

Lene Sørbråten for Sel kommune, varamedlem Ole-Jan Ellefsrud.

Tone Bakken for Vågå kommune, varamedlem Pål Sve Bjørndal.

Valgt av de ansatte:
Tore Båtstad og Lars Rune Melby med varamedlemmer Øystein Ødegård og Tove Haugstulen Kleiven.

ORGANISASJON

Antall ansatte ved årets slutt var 89 (87). Disse utgjør i alt 87(85) årsverk. I tillegg har vi 8 (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 2020 var 13 av 89 ansatte kvinner. 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.

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 ivaretatt. 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 konsern 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

I løpet av året ble det registrert 13 (9 i 2020) uønskede hendelser. 5(1) av disse er H1/H2-skade, det vil si arbeidsrelatert skade med og uten fravær. Den ene skaden førte ikke til fravær. Det er et mål å ha null H2-skader pr. år.

Legemeldt og egenmeldt sykefravær var 7,8 (5,0) % i 2020. På grunn av systemomlegging, har vi ikke andelen langtidsfravær utover 40 dager, men det var langt høyere enn tidligere år på grunn av flere tilfeller av alvorlig sykdom. Legemeldt og egenmeldt fravær er derfor betydelig høyere enn målet på 3,5 %. Langtidssykemeldingene er ikke arbeidsrelaterte. Vi prøver å holde nede sykefraværet ved å være flinke til å ta vare på hverandre i hverdagen og være gode på tilrettelegging på arbeidsplassen. Vi har også en helseforsikring der vi slipper lange ventetider ved behov for fysioterapi, kiropraktor og henvisninger til spesialister.

YTRE MILJØ

Selskapene i konsernet forurenser 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 ned fra 338,7 mnok i 2019 til 274,8 mnok i 2020. Årets driftsresultat ble 53,7 (121,2) mnok, mens resultat før skatt ble 36,4 (134,8) mnok.

Resultat etter skatt ble 41,8 (91,5) mnok. Resultatnedgangen skyldes i hovedsak at gjennomsnittlig kraftpris ble den laveste hittil på 2000-tallet.

Finansinntektene er 19,7 (36,8) mnok. Eksponeringen i aksjemarkedet er ca. 41 % av samlede likvide midler pr. 31.12.2020.

Finanskostnader er nå en stor post i regnskapet etter at Nedre Otta, som det siste av de store investeringene, er satt i drift. Netto finanskostnad er 36,5 (23,1) mnok i 2020.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var 93,4 (103,5) mnok. Forskjellen mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg i all hovedsak til avskrivninger.

De samlede investeringene i konsernet i 2020 var 660,0 (221,0) mnok.

Konsernets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 26,4 (51,4) mnok pr. 31.12.20. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Konsernets finansielle stilling er god, og konsernet kan pr. 31.12.2020 nedbetale kortsiktig gjeld ved hjelp av sine mest likvide midler.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 2 204,4 mnok, og 2 095,9 mnok pr. 01.01.2020. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2020 var 31,5 %; mot 32,5 % pr. 01.01.2020. Egenkapitalandel inkludert ansvarlig lån er 38,3 %.

Hovedtall datterselskaper

Hovedtall datterselskaper	Eidefoss Vannkraft AS	Fjellnett AS	Eidefoss Strøm AS	Eidefoss Fiber AS	Eidefoss Biovarme AS
Kraftsalg	96 247	1 722	43 483	0	3 360
Nettinntekt	0	149 627	0	0	0
Andre inntekter	11 943	7 398	1 710	9 319	0
Driftsinntekter	**108 191**	**158 746**	**45 193**	**9 319**	**3 360**
Driftskostnader	94 311	131 270	37 873	6 043	3 664
Driftsresultat	**13 880**	**27 475**	**7 320**	**3 276**	**-304**
Finansposter	-24 528	-8 278	-295	-1 892	-272
Resultat før skatt	**-10 648**	**19 197**	**7 025**	**1 384**	**-576**
Skatt	12 169	-4 224	-1 546	-304	88
Årsresultat	**1 521**	**14 974**	**5 480**	**1 079**	**-488**

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 på Nasdaq OMX for å prissikre noe av kraftproduksjonen for perioden 2021-2022. 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. Rentesikringer som er inngått med virkning fra 2018-2019, vil føre til at rentesikringsgraden blir mellom 50 og 60 % i 15 år framover.

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.

Generelt

Koronaviruset

Utbruddet av sykdommen COVID-19 (Koronaviruset) ble klassifisert som pandemi av verdens helseorganisasjon (WHO), og medførte at regjeringen den 12. mars 2020 innførte strenge tiltak for å hindre ukontrollert smittespredning. De nasjonale og regionale tiltakene som har vært innført i deler av året, har medført utfordringer for de fleste bransjer. Eidefoss forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Skal den fungere, må operativt personell være tilgjengelig for å kunne drifte systemene og sørge for feilretting, reparasjon og vedlikehold. Eidefoss har fortløpende gjennomført beredskapsmøter og fulgt de pålagte tiltakene etter beste evne. Vi har vært svært heldige, og ingen av våre ansatte har blitt smittet.

Utover den generelle usikkerheten som pandemien har påvirket markedene vi er inne i, har Eidefoss hittil ikke blitt direkte økonomisk rammet. I hvilket omfang Eidefoss vil bli berørt økonomisk

framover, vil avhenge av hvor lenge unntakstilstanden vil vare.

Annet

Det eksisterer investeringsinstrukser for plassering av finansielle midler både i finansmarkedet og kraftmarkedet. I tillegg har styret i Eidefoss Vannkraft AS godkjent 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 2020 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 39,538 mnok for morselskapet AS Eidefoss og 41,789 mnok for konsernet AS Eidefoss. Det foreslås utbetalt utbytte med 30,0 mnok, som gir 6,0 mnok på hver aksjeeier.

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

Utbytte	kr	30.000.000
Til annen egenkapital	kr	9.538.000
Sum disponert	kr	39.538.000

Vågå, 28. april 2021

Grete Sjurgard
styreleder

Tronn Flittie

Arnulf Furuhovde

Lene Sørbråten

Tone Bakken

Lars Rune Melby

Tore Båtstad

Hans Kolden
adm. direktør

RESULTATREGNSKAP

Morselskap 2020	Morselskap 2019		Note	Konsern 2020	Konsern 2019
		Driftsinntekter			
0	185 899	Kraftsalg	13	113 916	190 127
0	128 362	Nettinntekt	12	137 099	128 235
19 166	20 961	Andre inntekter	16	23 757	20 327
19 166	335 222	Sum driftsinntekter		274 772	338 689
		Driftskostnader			
0	39 111	Kjøp av kraft	13	18 272	40 637
0	38 041	Kjøp av nett-tjenester		47 817	38 041
10 022	47 256	Personalkostnader	3,4	55 545	47 256
1 436	29 962	Av- og nedskrivninger	5	39 160	30 706
5 694	60 497	Øvrige driftskostnader	3	60 318	60 882
17 152	214 867	Sum driftskostnader		221 112	217 522
2 014	**120 356**	**Driftsresultat**		**53 661**	**121 167**
		Finansinntekter og finanskostnader			
80 642	36 822	Netto finansinntekter	6,7,14,16	19 170	36 747
-40 576	-22 854	Netto finanskostnader	6,7,14,16	-36 463	-23 110
40 067	13 969	Netto finansresultat		-17 294	13 638
42 081	**134 325**	**Resultat før skattekostnad**		**36 367**	**134 805**
2 543	43 185	Skattekostnad	9	-5 422	43 325
39 538	**91 140**	**Årsresultat**		**41 789**	**91 480**

Disponering av årsresultat:

30 000	35 000	Foreslått utbytte
9 538	56 140	Til(+)/Fra(-) annen egenkapital
39 538	**91 140**	**Sum disponert**

BALANSE PR 31.12.

Morselskap		Eiendeler		Konsern	
2020	2019		Note	2020	2019
		Anleggsmidler			
2 962	179	Andre immaterielle eiendeler	5	17 775	179
13 072	1 526 764	Varige driftsmidler	5	1 615 493	1 533 176
1 756 553	93 500	Finansielle anleggsmidler	4,7,16	100 962	92 939
1 772 587	**1 620 443**	**Sum anleggsmidler**		**1 734 229**	**1 626 294**
		Omløpsmidler			
0	13 200	Lagerbeholdninger	2	8 296	13 307
757	57 907	Kundefordringer	16	48 210	58 652
38 199	6 096	Kortsiktige fordringer	9, 16	25 041	6 109
362 186	340 094	Investeringer	7	362 186	340 094
12 643	51 430	Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	26 394	51 430
413 785	**468 727**	**Sum omløpsmidler**		**470 127**	**469 592**
2 186 372	**2 089 170**	**SUM EIENDELER**		**2 204 356**	**2 095 886**

BALANSE PR 31.12.

Egenkapital og gjeld

Morselskap 2020	Morselskap 2019		Note	Konsern 2020	Konsern 2019
		Egenkapital			
		Innskutt egenkapital			
12 000	12 000	Aksjekapital	10, 15	12 000	12 000
107 382	107 382	Overkurs	15	107 382	107 382
		Opptjent egenkapital			
537 417	559 970	Annen egenkapital	15	569 182	560 338
656 799	**679 352**	**Sum egenkapital**		**688 563**	**679 720**
		Gjeld			
		Langsiktig gjeld			
2 123	37 670	Utsatt skatt	9	46 173	37 670
150 000	150 000	Ansvarlig lån	14	150 000	150 000
500 000	500 000	Obligasjonslån	14	500 000	500 000
665 000	580 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	8,14	667 550	583 275
2 348	0	Øvrig langsiktig gjeld	16	0	0
1 319 471	1 267 670	Sum langsiktig gjeld		1 363 723	1 270 945
		Kortsiktig gjeld			
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner		183	2 371
1 593	24 874	Leverandørgjeld	16	33 791	25 278
8 590	27 654	Skyldig offentlige avgifter		26 904	27 773
0	15 143	Betalbar skatt	9	0	15 283
30 000	35 000	Utbytte	15	30 000	35 000
169 919	39 477	Annen kortsiktig gjeld	12,13,16	61 191	39 516
210 102	142 148	Sum kortsiktig gjeld		152 070	145 221
1 529 574	**1 409 818**	**Sum gjeld**		**1 515 793**	**1 416 166**
2 186 372	**2 089 170**	**SUM EGENKAPITAL OG GJELD**		**2 204 356**	**2 095 886**

Vågå, 28. april 2021
Styret i AS Eidefoss

Grete Sjugard Styreleder	Tronn Olaf Flitte	Lene Sørbråten	Arnulf Furuhovde
Tone Bakken	Lars Rune Melby	Tore Båtstad	Hans Ivar Kolden Administrerende Direktør

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Morselskap 2020	Morselskap 2019		Konsern 2020	Konsern 2019
		Operasjonelle aktiviteter		
42 081	133 600	Resultat før skattekostnad	36 367	134 081
-15 513	-64 696	Periodens betalte skatt	-15 653	-64 696
0	-3 195	Netto reversering nedskrivning anleggsaksjer	0	-3 195
-3 135	-5 626	Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-3 835	-5 626
0	-206	Tap/-gevinst v/salg av anleggsmidler	0	-206
1 436	29 962	Avskrivninger	39 160	30 706
-15 660	-4 638	Endring i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld	23 966	-4 523
-43 569	16 713	Endring i andre tidsavgrensinger	13 370	16 998
-34 360	101 914	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	93 375	103 539
		Investeringsaktiviteter		
-16 632	-5 635	Endring kortsiktige plasseringer	-16 632	-5 635
0	-150	Investering i datterselskap	0	-150
-5 459	-6 008	Kjøp av aksjer og andeler	-5 459	-6 008
0	470	Salg av varige driftsmidler	18 553	470
-4 456	-174 025	Kjøp av varige driftsmidler	-157 622	-174 333
0	-6 812	Endring langsiktig fordring	-4 337	-6 812
-13 583	0	Endring lån til datterselskaper	0	0
-40 131	-192 160	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-165 497	-192 468
		Finansieringsaktiviteter		
0	0	Nedbetaling av langsiktig gjeld	-725	-950
85 000	110 000	Opptak av gjeld	85 000	110 000
0	0	Endring trekk kassakreditt	-2 188	-367
-35 000	-25 000	Utbetaling av utbytte	-35 000	-25 000
50 000	85 000	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	47 087	83 683
		Kontanter og kontantekvivalenter		
-24 491	-5 246	Netto endring	-25 036	-5 246
51 430	56 676	Beholdning ved periodens begynnelse	51 430	56 676
-14 296	0	Avgang ved fisjon	0	0
12 643	51 430	Beholdning ved periodens slutt	26 394	51 430

Pr. 31.12.2020 har morselskapet og konsernet ubenyttede trekkrettigheter på 130 000.

NOTE 1

Regnskapsprinsipper

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

Konsernregnskap

Konsernet AS Eidefoss ble omorganisert med virkning fra 01.01.2020. Formålet med omorganiseringen var å omstrukturere virksomheten som følge av endringene i energiloven der det ble krav om selskapsmessig skille innen 01.01.2021. Monopolvirksomhet og konkurranseutsatte virksomheter skilles ut i separate datterselskap og morselskapet AS Eidefoss skal kun drive med fellestjenester for konsernet.

Omstruktureringen ble gjennomført i to trinn. I trinn 1 ble deler av AS Eidefoss (overdragende selskap) fisjonert ut til Eidefoss Reorg AS (overtakende selskap). I trinn 2 ble Eidefoss Reorg AS (overdragende selskap) delt opp og fisjonert ut til Eidefoss Fiber AS, Eidefoss Nett AS, Eidefoss Strøm AS og Eidefoss Vannkraft AS (overtakende selskaper). Eidefoss Reorg AS ble slettet gjennom fisjonen. Trinn 2 av omstruktureringen ble gjennomført som en konsernfisjon med AS Eidefoss som vederlagsutsteder. Eidefoss Nett AS har med virkning fra 10.3.2021 skiftet navn til Fjellnett AS og det nye navnet er derfor brukt i årsregnskapet.

Etter fisjonen består AS Eidefoss konsern av morselskapet AS Eidefoss og de fem heleide datterselskapene Eidefoss Biovarme AS, Eidefoss Fiber AS, Fjellnett AS, Eidefoss Strøm AS og Eidefoss Vannkraft AS. Fisjonen ble gjennomført uten endring i eiersammensetning og det ble derfor lagt til grunn regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet ved regnskapsføring av fisjonen. Fisjonen ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1.1.2020.

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.

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 anskaffelses-tidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggs-middel/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 31.12.2020 definert som kortsiktige og verdsettes til virkelig verdi over resultatet.

Egne investeringsarbeider

Aktivering 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 2.

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.

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 2020 utgjorde premien 2,5 % av lønn mellom 1G (NOK 101 351 pr. 31.12.2020) 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 3,85 %.

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

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.

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.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendoms-skattetakst. 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 eiendomsskatte-grunnlaget 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 foretatt 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.

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.

Pandemi

Utbruddet av sykdommen COVID-19 (Korornaviruset) ble klassifisert som pandemi av verdens helseorgansiasjon (WHO) og medførte at regjeringen den 12. mars 2020 innførte strenge tiltak for å hindre ukontrollert smittespredning. De nasjonale og regionale tiltakene som har vært innført i deler av året har medført utfordringer for de fleste bransjer. Eidefoss forvalter samfunnskritisk infrastruktur. Skal den fungere, må operativt personell være tilgjengelig for å kunne drifte systemene, forestå feilretting, reparasjon og vedlikehold. Eidefoss har fortløpende gjennomført beredskapsmøter og fulgt de pålagte tiltakene etter beste evne. Vi har vært svært heldige og ingen av våre ansatte har blitt smittet.

Utover den generelle usikkerheten som pandemien har påvirket markedene vi er inne i, har Eidefoss hittil ikke blitt direkte økonomisk rammet. I hvilket omfang Eidefoss vil bli berørt økonomisk framover vil avhenge av hvor lenge unntakstilstanden vil vare.

Skatt

Konsernet er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 22%, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 37% 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 31.12.2020 er de gjeldende skattesatsene for 2021 benyttet, henholdsvis 22% for selskapsskatt og 37 % for grunnrenteskatt. Jfr. for øvrig note 9.

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.

Endring av sammenligningstall

Tidligere år har konsernet presentert kraftsalget oppsplittet i «Kraftsalg sluttbruker» og «Kraftsalg engros». Fra og med 2020 presenteres dette samlet som «Kraftsalg». Som følge av dette er sammenligningstallene i årets årsregnskap omarbeidet. Dette har ingen annen påvirkning enn hvordan driftsinntektene er splittet opp og presentert.

NOTE 2

Lagerbeholdning

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
0	6 158	Lager materiell	6 702	6 158
0	48	Lager olje/diesel	186	155
0	6 994	El.sertifikat	1 408	6 994
0	**13 200**	**Lagerbeholdning**	**8 296**	**13 307**

Lager materiell er vurdert til inntakskost redusert for ukurans med 2.007 (2.435). Beredskapslager er inkludert med 1.400 (1.145)

Magasinbeholdninger

Konsernet	2020	2019
Produksjon		
Årets produksjon	495,1 GWh	410,3 GWh
Midlere årsproduksjon	542,4 GWh	475,1 GWh
Beholdning		
1.1.	95,0 GWh	92,2 GWh
31.12.	112,6 GWh	95,0 GWh
Midlere siste 10 år	94,2 GWh	92,2 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 3

Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
7 998	62 703	Lønninger	64 674	62 703
368	4 420	Arbeidsgiveravgift	3 461	4 420
-180	6 280	Pensjonskostnader	6 338	6 280
-114	-1 194	Andre tidsavgrensninger	-912	-1 194
1 950	3 440	Andre ytelser	1 406	3 440
0	-28 392	-Aktivert lønn	-19 422	-28 392
10 022	**47 256**	**Personalkostnader**	**55 545**	**47 256**
10	85	Antall årsverk pr 31.12. (fast ansatte)	87	85
0	6	Antall lærlinger pr 31.12.	8	6

Ytelser til ledende personer

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
		Daglig leder		
1 386	1 376	Lønn	1 386	1 376
8	8	Annen ytelse	8	8
239	347	Pensjonsutgifter	239	347
		Styret		
622	410	Honorar	645	441
		Revisor		
214	255	Lovpålagt revisjon	389	280
28	27	Andre attestasjonstjenester	28	27
145	420	Andre tjenester utenfor revisjonen	145	420

Beløpene er eksklusive mva.

Historisk har styrehonorar blitt betalt ut i sin helhet påfølgende år. Fra og med 2020 betales styrehonorar delvis ut i året det gjelder for. I 2020 er det betalt ut 209 som gjelder 2020. Sammenlignbart honorar med 2019 er 414 for mor og 437 for konsern.

NOTE 4

Pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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 pensjons-kostnader, 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.

Netto pensjonskostnad

Morselskap			Konsern	
2020	**2019**		**2020**	**2019**
359	4 675	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 509	4 675
3 011	5 127	Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	4 398	5 127
-4 649	-7 172	Avkastning av pensjonsmidler	-6 718	-7 172
358	642	Administrasjonskostnad	639	642
257	1 092	Resultatført aktuarielt tap	364	1 092
-103	314	Arbeidsgiveravgift	227	314
-80	-749	Ansattes egenandel	-776	-749
667	2 351	Premie innskuddsordning	3 696	2 351
-180	**6 280**	**Netto pensjonskostnad**	**6 338**	**6 280**

Netto pensjonsforpliktelse/-midler

Morselskap			Konsern	
2020	**2019**		**2020**	**2019**
144 617	191 014	Beregnede pensjonsforpliktelser pr. 31.12.	212 882	191 014
-132 036	-178 083	Pensjonsmidler(til markedsverdi) pr. 31.12.	-194 975	-178 083
1 208	1 241	Arbeidsgiveravgift	1 719	1 241
-20 922	-20 693	Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-29 169	-20 693
-2 051	-2 046	Arbeidsgiveravgift av estimatavvik	-2 861	-2 046
-9 184	**-8 567**	**Netto pensjonsforpliktelse (-fordring)**	**-12 404**	**-8 567**

Medlemsstatistikk (pr 31.12.)

Morselskap			Konsern	
2020	**2019**	**Antall**	**2020**	**2019**
2	48	Aktive	41	48
93	97	Oppsatte	96	97
93	90	Pensjonister	94	90

Økonomiske forutsetninger:

Parametre i %	**2020**	**2019**
Forventet avkastning på fondsmidler	3,10 %	3,80 %
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Årlig vekst i G	2,00 %	2,00 %
AFP uttak	36,0 %	36,0 %
Dødelighetstabell	K2013BE	K2013BE

NOTE 5

Immaterielle eiendeler

Morselskap	Lisenser og software	Vassdrags-rettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01	0	179	179
- Avgang ved fisjon	0	-179	-179
+ Tilgang	3 292	0	3 292
-Avgang og omklassifisering	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	3 292	0	3 292
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	0	0	0
Avgang ved fisjon	0	0	0
Årets avskrivninger	329	0	329
Akk. avskrivninger avgang	0	0	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	329	0	329
Bokført verdi 1.1	0	179	179
Bokført verdi 31.12.	**2 962**	**0**	**2 962**
Prosentsats for ordinære avskrivninger (lineære)	*10*	*0*	

Konsern	Lisenser og software	Vassdrags-rettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01	0	179	179
+ Tilgang	6 262	11 974	18 237
- Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	6 262	12 153	18 416
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	0	0	0
Årets avskrivninger	640	0	640
Akk. avskrivninger avgang	0	0	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	640	0	640
Bokført verdi 1.1	0	179	179
Bokført verdi 31.12.	**5 623**	**12 153**	**17 775**
Prosentsats for ordinære avskrivninger (lineære)	*10 - 33,3*	*0*	

Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg mv.	Produksjon	Nett	Tele	Annet	Anlegg u utf	Sum
Anskaffelseskost 01.01	34 281	671 958	685 654	104 086	52 983	534 095	2 083 057
- Avgang ved fisjon	-17 877	-671 958	-685 654	-104 086	-44 894	-532 683	-2 057 153
+ Tilgang	5 427	0	0	0	441	0	5 868
- Avgang og omklassifisering	0	0	0	0	-3 292	-1 412	-4 703
Anskaffelseskost 31.12.	21 831	0	0	0	5 239	0	27 069
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	17 718	131 688	352 075	23 294	31 506	8	556 289
Avgang ved fisjon	-8 017	-131 688	-352 075	-23 294	-28 317	-8	-543 398
Årets avskrivninger	348	0	0	0	759	0	1 107
Akk. avskrivninger avgang	0	0	0	0	0	0	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	10 049	0	0	0	3 948	0	13 997
Bokført verdi 1.1	16 564	540 270	333 579	80 793	21 477	534 087	1 526 764
Bokført verdi 31.12.	**11 781**	**0**	**0**	**0**	**1 291**	**0**	**13 072**
Prosentsats for ordinære avskrivninger (lineære)	*0 - 2*	*0 - 4*	*3 - 6,7*	*4*	*10 - 33,3*	*0*	

Selskapet har inngått avtaler om leie av maskiner med løpetid på 3 år. Årlig leie av ikke balanseførte kontormaskiner er i 2020 bokført med 51 (98). Leiekostnaden er den samme i morselskapet og konsern.

Konsern	Bygg mv.	Produksjon	Overførings-nett	Fiber-anlegg	Annet	Anlegg u utf	Sum
Anskaffelseskost 01.01	65 138	671 958	685 962	104 086	53 899	534 095	2 115 138
+ Tilgang	8 461	585 511	14 832	16 687	6 620	28 191	660 303
-Avgang og omklassifisering	0	-27 422	-1 400	0	-3 292	-517 318	-549 431
Anskaffelseskost 31.12.	73 599	1 230 048	699 394	120 774	57 227	44 968	2 226 010
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	42 480	131 688	352 075	23 294	32 413	8	581 958
Årets avskrivninger	1 434	15 002	13 450	4 442	4 192	0	38 520
Akk. avskrivninger avgang	0	-8 868	-1 092	0	0	0	-9 960
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	43 914	137 822	364 433	27 735	36 605	8	610 518
Bokført verdi 1.1	22 659	540 270	333 887	80 793	21 486	534 087	1 533 176
Bokført verdi 31.12.	**29 685**	**1 092 226**	**334 960**	**93 039**	**20 622**	**44 960**	**1 615 493**
Prosentsats for ordinære avskrivninger	*0 - 2*	*0 - 4*	*3 - 6,7*	*4*	*10 - 33,3*	*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. Avgangen i gruppen for anlegg under utførelse består i det vesentlige av endelig aktivering av konsernet sin andel av Nedre Otta Kraftverk.

Byggelånsrenter for 2020 er aktivert med 8.830 (17.876).

NOTE 6

Spesifikasjon av regnskapsposter

Morselskap		*Andre finansinntekter*	Konsern	
2020	**2019**		**2020**	**2019**
22 096	0	Inntekt fra investering i datterselskaper	0	0
0	3 069	Netto realisert gevinst aksjer og obligasjoner	0	3 069
16 632	28 871	Netto urealiserte verdiendringer aksjer og obligasjoner	16 632	28 871
0	3 195	Reversering nedskrivning anleggsaksjer	0	3 195
120	0	Agiogevinst	120	0
40 925	0	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	0	0
869	1 688	Andre rente- og finansinntekter	2 418	1 613
80 642	**36 822**	**Netto finansinntekter**	**19 170**	**36 747**

Morselskap		*Andre finanskostnader*	Konsern	
2020	**2019**		**2020**	**2019**
36 536	35 133	Renter ekstern finansiering, inkl. rentesikring	36 748	35 389
3 595	4 005	Renter ansvarlig lån	3 595	4 005
0	136	Agiotap	4 474	136
0	-17 876	Aktiverte rentekostnader	-8 830	-17 876
145	0	Rentekostnader til foretak i samme konsern	0	0
300	1 456	Andre rente og finanskostnader	477	1 456
40 576	**22 854**	**Netto finanskostnader**	**36 463**	**23 110**

40 067	**13 969**	**Netto finansresultat**	**-17 294**	**13 638**

NOTE 7

Aksjer, obligasjoner m.m.

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.

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 541 972 (528 601) og andel av resultatet utgjør -4 129 (-56). Investeringen er vurdert og presentert etter bruttometoden i konsernregnskapet.

Finansielle anleggsmidler:

Morselskap				Konsern	
2020	**2019**		**Eierandel**	**2020**	**2019**
601 434	711	Investering i datterselskaper		0	150
1 128 925	0	Lån til foretak i samme konsern		0	0
0	66 192	Utlån vertskommuner *)		70 529	66 192
50	50	Elmat AS	5,88 %	50	50
14 517	14 517	Eidsiva Bredbånd AS	1,57 %	14 517	14 517
9 184	8 568	Pensjonsmidler		12 404	8 568
2 444	3 461	Egenkapitalinnskudd KLP		3 461	3 461
1 756 553	**93 500**	**Sum finansielle anleggsmidler**		**100 962**	**92 939**

**Se note 16 om transaksjoner med nærstående parter.*

Oversikt over datterselskaper:

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

Finansielle omløpsmidler:

Morselskap			Konsern	
2020	**2019**		**2020**	**2019**
144 030	131 262	Aksjer i aktiv forvaltning	144 030	131 262
206 644	202 825	Obligasjoner i aktiv forvaltning	206 644	202 825
11 512	6 007	Andre obligasjoner	11 512	6 007
362 186	**340 094**	**Sum finansielle omløpsmidler**	**362 186**	**340 094**

Anskaffelseskost for finansielle omløpsmidler er 259.268 (2019: 252 551).

NOTE 8

Pantstillelser

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
		Gjeld sikret ved pant o.l.:		
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner	2 733	5 646
		Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld:		
0	0	Bygg mv	3 354	3 551
0	0	Nett	2 526	2 852
0	0	Annet	116	23
0	**0**		**5 996**	**6 426**

Morselskapet har erklært negativ pant for konsernets eiendeler og utover eiendelene tilhørende Eidefoss Biovarme AS, er det ikke stilt eiendeler som sikkerhet i konsernet.

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

NOTE 9

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 37% (37%) 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.

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

Spesifikasjon av årets skattekostnad

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
990	2 134	Betalbar inntektsskatt (fratrukket naturressursskatt)	0	2 274
0	4 227	Betalbar naturressursskatt	4 481	4 227
0	8 782	Betalbar grunnrenteskatt	-15 479	8 782
18	530	Justering skatt tidligere år	18	530
1 535	27 512	Endring utsatt skatt (ink. endring i utsatt grunnrenteskatt)	5 557	27 512
2 543	**43 185**	**Skattekostnad**	**-5 422**	**43 325**

Grunnlag for inntektsskatt

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
42 081	134 325	Resultat før skatt	36 367	134 805
-30 632	-35 135	Fritaksmetoden - aksjer mv.	-16 632	-35 135
28	638	Andre permanente forskjeller	29	638
-6 978	-70 916	Endring i midlertidige forskjeller	-34 784	-70 759
4 499	**28 912**	**Grunnlag betalbar inntektsskatt i skattekostnad**	**-15 020**	**29 549**
145 870		Realisasjon fisjonsfordring - ført mot egenkapital	0	0
-150 369	0	Avgitt konsernbidrag	0	0
0	**28 912**	**Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt**	**-15 020**	**29 549**

Naturressursskatt

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
0	325 129	Årets naturressursskatt - grunnlag MWh	344 722	325 129
0	**4 227**	**á 1,3 øre/kWh**	**4 481**	**4 227**

Grunnlag for grunnrenteskatt

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
0	118 001	Inntekter fra kraftproduksjon	38 665	118 001
0	-67 143	Driftskostnader kraftproduksjon	-47 163	-67 143
0	-15 436	Skattemessige avskrivninger og tap ved avgang	-30 331	-15 436
0	-11 687	Friinntekt	-3 005	-11 687
0	**23 735**	**Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt**	**-41 834**	**23 735**

Oversikt over midlertidige forskjeller

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
668	181 275	Driftsmidler	210 238	174 320
0	-2 435	Varebeholdning	-2 007	-2 435
0	-4 495	Elsertifikater	-478	-4 495
-200	-1 340	Fordringer	-900	-1 340
0	1 429	Gevinst- og tapskonto	-2 044	1 429
9 184	8 568	Pensjonsforpliktelse/midler	12 404	8 568
0	-21 350	Mer/Mindreinntekt	-12 022	-21 350
0	-13 107	Agio ved sikringsbokføring	-28 817	-13 107
0	0	Underskudd til fremføring	-15 020	0
9 652	**148 545**	**Grunnlag for utsatt skatt inntektsskatt**	**161 354**	**141 590**

I forbindelse med gjennomføring av fisjon 1.1.2020 er 145.870 av midlertidige forskjeller i morselskapet overført til datterselskapene. Denne endringen er regnskapsført ved innarbeiding av fisjonen i både morselskapet og datterselskapene. Samlede midlertidige forskjeller i konsernet er ikke påvirket av omorganiseringen.

Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen

Morselskap			Konsern	
2020	2019		2020	2019
2 123	32 680	Utsatt inntektsskatt (22 %)	35 498	31 150
0	0	Ikke balanseført utsatt skattefordel*	1 568	1 530
0	0	Fremførbar naturressursskatt	-4 481	0
0	4 990	Utsatt grunnrenteskatt (37 %)**	13 588	4 990
2 123	**37 670**	**Utsatt skatt i balansen**	**46 173**	**37 670**

** Ikke balanseført utsatt skattefordel knytter seg til midlertidig forskjell på driftsmidler i Eidefoss Biovarme AS. Forskjellen har oppstått blant annet som følge av regnskapsmessig nedskrivning av eiendeler.*
***Grunnlag for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidige forskjeller på driftsmidler tilknyttet kraftverk. I forbindelse med omorganiseringen ble det en endring i grunnlaget for utsatt grunnrenteskatt. Som følge av dette er 2.946 av årets endring i utsatt grunnrenteskatt ført direkte mot egenkapitalen i konsernet.*

NOTE 10

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 11

Bundne midler

Morselskap			Konsern	
2020	2019	I posten Bankinnskudd mv. inngår bundne midler slik:	2020	2019
446	2 864	Sikkerhet for inntrukne skattetrekkmidler	3 060	2 864
0	296	Depotkonto som sikkerhet overfor NordPool ASA	315	296
446	3 160		3 375	3 160

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

NOTE 12

Virksomhetsområder

Etter Energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av konsernet - nettvirksomheten - fastlagt en inntekts-ramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. I 2019 (før omorganiseringen) ble denne virksomheten utøvd av morselskapet AS Eidefoss, fra og med 2020 utøves virksomheten av Fjellnett AS. 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 tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølg-ende år.

Resultat nettdrift	**2020**	**2019**
Driftsinntekter	140 605	140 989
Årets mer(-)-/mindreinntekt (+)	11 415	-4 514
Driftskostnader	-124 369	-114 486
Driftsresultat	27 651	21 989

Mer-/mindreinntekt	**2020**	**2019**
Årets inntektsramme	101 666	98 241
KILE	-3 770	-4 284
Kostnader fra overliggende nett	45 329	36 238
Eiendomsskatt	5 341	3 991
Avvik avskrivning og avvik avskrivningsgrunnlag	2 631	2 284
Godkjente FoU kostnader	0	5
Innbetalte Elhub-gebyrer	823	0
Tillatt inntekt	152 020	136 475
Faktisk inntekt	140 605	140 989
Beregnet mer(-)/mindreinntekt (+)	11 415	-4 514

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt	**2020**	**2019**
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inklusive renter 01.01	-21 350	-16 489
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	11 415	-4 514
Årets renter mer(-)/mindreinntekt	-166	-347
Korrigert mindreinntekt i NVE-vedtak/justering MMI	-1 921	0
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inkl renter 31.12	-12 022	-21 350

Balanse - avkastningsgrunnlag	**2020**	**2019**
Sum driftsmidler etter fordeling 01.01	359 799	311 997
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12	360 480	359 939
Gjennomsnittlig driftsmidler	360 140	335 968
1% påslag for netto arbeidskapital	3 601	3 360
Avkastningsgrunnlag	363 741	339 328
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag	7,60 %	6,48 %

NOTE 13

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 forpliktelse på -27 394 mot en forpliktelse på -2.725 i fjor. I 2019 var dette en forpliktelse i morselskapet sin balanse, denne er overtatt av Eidefoss Vannkraft AS i forbindelse med omorganiseringen og fremkommer bare i konsernet sin balanse pr. 31.12.2020.

Effekten av verdiendringen i selskapets trading portefølje bokføres fortløpende.

NOTE 14

Langsiktig gjeld

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

Alle tall i NOK 1 000		Opprinnelig pålydende	Forfall lån	Aktuell rente	Rente-regulering	Gjeld pr 31.12.2020
Obligasjonslån	NO0010721913	200 000	14.10.2026	4,10 %	Fast	200 000
Banklån	NiB	145 000	30.11.2030	Nibor 3M+margin		145 000
Revolverende låneramme	DnB	600 000		Nibor 3M+margin		520 000
Ansvarlig lån		150 000		Statsobligasjonsrente +1%		150 000

I 2021 forfaller det avdrag på lån med 3.919.

For å oppnå ønsket eksponering i forhold til rente- og valutaendringer, benytter konsernet rentebytteavtaler for å regulere rentebindingen (durasjonen) i låneporteføljen. Pr 31.12.2020 har konsernet inngått følgende rente- og valutabytteavtaler:

Type sikring	Beløp	Oppstart	Forfall	Betaler		Mottar	
Rentebytteavtale	300 000	06.03.2014	06.03.2023	Nibor 3M + 1,85%		5,16 %	
Rentebytteavtale	250 000	06.03.2018	06.03.2029	Fast 3,6%		Nibor 3M	
Rentebytteavtale	200 000	02.01.2019	03.04.2034	Fast 2,278%		Nibor 3M	
Rentebytteavtale	100 000	02.01.2019	03.04.2034	Fast 2,3065%		Nibor 3M	
Valutabytteavtale*	200 000	14.10.2015	14.10.2026	EUR 23.323	2,93 %	NOK 200.000	4,10 %
Valutabytteavtale*	200 000	02.01.2019	02.01.2034	EUR 20.320	1,48 %	NOK 200.000	2,28 %
Valutabytteavtale*	100 000	02.01.2019	02.01.2029	EUR 9.988	1,48 %	NOK 100.000	2,31 %
Valutabytteavtale*	250 000	06.09.2018	06.03.2036	EUR 26.337	2,79 %	NOK 250.000	3,60 %
Rentebytteavtale*	1 125		02.01.2023	Fast 5,5%		Nibor 3M	
Rentebytteavtale*	1 875		31.12.2026	Fast 4,7%		Nibor 3M	

**) Dette er avtaler tilhørende datterselskapene og således gjeldende bare for konsernet. Øvrige avtaler i tabellene over tilhører morselskapet.*

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 72 450 (39 290).

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 750 000 NOK. Valutabytteavtalene behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalene er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Pr 31.12.20 har konsernet en portefølje bestående av finansielle plasseringer og kontanter for totalt 19 761 EUR (14 000 EUR) som er verdsatt til NOK 9,0525 (8,9298). Balanseført verdi er 178 883 (125 020). Dersom denne porteføljen hadde vært vurdert til dagskurs pr 31.12. ville balanseført verdi vært 207 591 (138 097). Virkelig verdi av inngåtte valutabytteavtaler pr 31.12. er en forpliktelse på 188 671 (132 850).

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 forpliktelse på 7 360 (4 725).

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 etter rentesats knyttet opp mot renten på 10-årig statsobligasjon beregnet av Norges Bank ved årets slutt med et påslag på 1,0%-poeng, for 2020 2,40% (2,67%) p.a.

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

Ansvarlig lån står tilbake for andre kreditorer selskapet måtte ha.

NOTE 15

Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	559 971	679 352
Skatt - realisasjon fisjonsfordring	0	0	-32 091	-32 091
Årsresultat	0	0	39 538	39 538
Avsatt til utbytte	0	0	-30 000	-30 000
Egenkapital 31.12.	**12 000**	**107 382**	**537 417**	**656 799**

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	560 338	679 720
Endring utsatt grunnrenteskatt ved fisjon	0	0	-2 946	-2 946
Årsresultat	0	0	41 789	41 789
Avsatt til utbytte	0	0	-30 000	-30 000
Egenkapital 31.12.	**12 000**	**107 382**	**569 182**	**688 563**

NOTE 16

Nærstående parter

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

Transaksjoner med selskap i samme konsern	2020	2019
Salg av tjenester	17 645	1 125
Kjøp av tjenester	-2 082	0
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	40 925	0
Rentekostnader fra foretak i samme konsern	-145	0
Mellomværende med selskap i samme konsern	**2020**	**2019**
Langsiktige fordringer	1 128 925	0
Kundefordringer	201	0
Andre kortsiktige fordringer	33 831	-80
Langsiktig gjeld	-2 348	0
Leverandørgjeld	-271	0
Annen kortsiktig gjeld	-164 901	0

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. 31.12.2020 er 70 529. Utlånet til disse to selskapene er i 2020 belastet med en rente på tilsammen 1 304.