



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 930 187 240
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HYDRO ENERGI AS
Forretningsadresse: Vækerø
Drammensveien 264
0283 OSLO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Arvid Moss
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.06.2023

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 11.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	12 275 000 000	9 620 000 000
Andre inntekter	3, 4	0	2 000 000
Sum inntekter		12 275 000 000	9 622 000 000
Kostnader			
Råvarer		5 573 000 000	5 098 000 000
Personalkostnader	5	436 000 000	352 000 000
Avskrivninger	6, 7	79 000 000	76 000 000
Andre driftskostnader		924 000 000	769 000 000
Sum kostnader		7 012 000 000	6 295 000 000
Driftsresultat		5 263 000 000	3 327 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter (-kostnader), netto	8	50 000 000	1 000 000
Sum finansinntekter		50 000 000	1 000 000
Netto finans		50 000 000	1 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		5 313 000 000	3 328 000 000
Skatter	9	1 445 000 000	1 035 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		3 868 000 000	2 293 000 000
Årsresultat		3 868 000 000	2 293 000 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		1 500 000 000	2 000 000 000
Konsernbidrag		675 000 000	131 000 000
Til/fra annen opptjent egenkapital		1 693 000 000	160 000 000
Sum overføringer og disponeringer		3 868 000 000	2 291 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	7	69 000 000	79 000 000
Sum immaterielle eiendeler		69 000 000	79 000 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	6	1 124 000 000	1 158 000 000
Sum varige driftsmidler		1 124 000 000	1 158 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	2 860 000 000	833 000 000
Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	4	7 988 000 000	7 927 000 000
Andre finansielle anleggsmidler		153 000 000	205 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		11 001 000 000	8 965 000 000
Sum anleggsmidler		12 194 000 000	10 202 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		576 000 000	506 000 000
Forskuddsbetalte kostnader og andre omløpsmidler		315 000 000	129 000 000
Konsernfordringer	10	3 947 000 000	4 144 000 000
Sum fordringer		4 838 000 000	4 779 000 000
Sum omløpsmidler		4 838 000 000	4 779 000 000
SUM EIENDELER		17 032 000 000	14 981 000 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital



Balanse

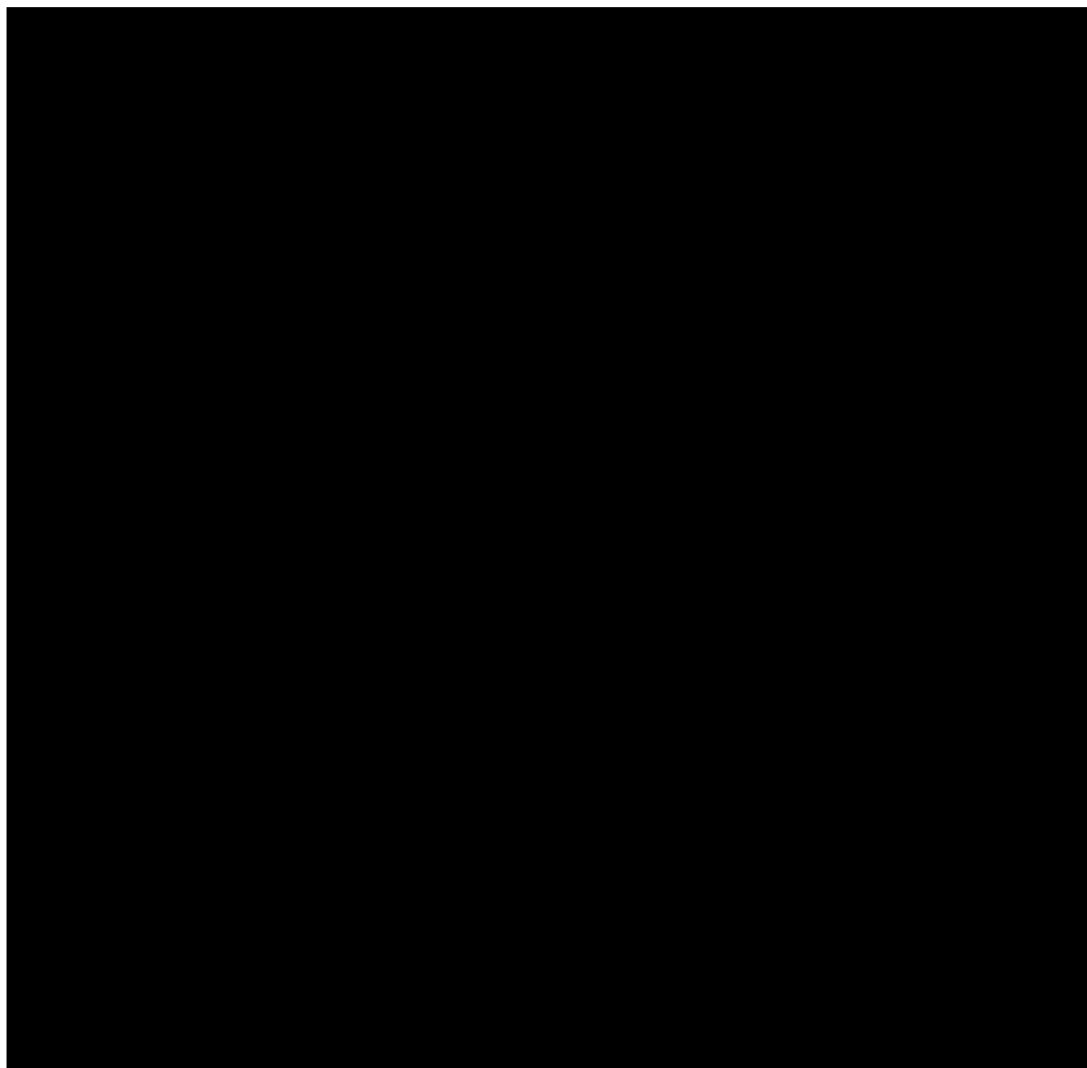
Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Aksjekapital	11, 12	869 000 000	869 000 000
Overkurs		1 498 000 000	1 498 000 000
Sum innskutt egenkapital		2 367 000 000	2 367 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		9 467 000 000	7 782 000 000
Sum opptjent egenkapital		9 467 000 000	7 782 000 000
Sum egenkapital		11 834 000 000	10 149 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	183 000 000	173 000 000
Utsatt skatt	9	227 000 000	195 000 000
Andre avsetninger til forpliktelser		180 000 000	232 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		590 000 000	600 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		590 000 000	600 000 000
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt		1 240 000 000	909 000 000
Kortsiktig konserngjeld	10	2 541 000 000	2 336 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14	829 000 000	988 000 000
Sum kortsiktig gjeld		4 610 000 000	4 233 000 000
Sum gjeld		5 200 000 000	4 833 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		17 034 000 000	14 982 000 000



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E



Årsrapport - 2022
Hydro Energi AS





DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

2

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Årsberetning 2022

Hydro Energi AS er et heleid datterselskap av Norsk Hydro ASA. Selskapet har sin hovedaktivitet innenfor kraftproduksjon og krafthandel knyttet til kraftforsyning til industriell virksomhet i Hydro-konsernet og drift av kraftverk i Sør-Norge.

Økonomiske resultater for 2022

Selskapets totale driftsinntekter er økt med 2.655 millioner kroner, til 12.275 millioner kroner i 2022 fra 9.620 millioner kroner i 2021. Dette kan i hovedsak forklares med betraktelig høyere priser og positive bidrag fra områdeprisforskjeller, delvis motvirket av redusert produksjon.

Driftsresultatet i 2022 var 5.263 millioner kroner mot 3.326 millioner kroner i 2021. Resultat etter skatt i 2022 var et overskudd på 3.868 millioner kroner mot overskudd på 2.291 millioner kroner i 2021. Økningen i driftsresultatet i 2022 kan i likhet med økningen i driftsinntekter i hovedsak tilskrives de høye prisene og positive bidrag fra områdeprisforskjeller.

Årets skattekostnad utgjorde 1.445 millioner kroner, som tilsvarende en skatteprosent på 27,2 prosent av resultat før skatt. Skatteprosenten i 2021 var 31,1%. Den reduserte skatteprosenten i 2022 skyldes i hovedsak en større andel av driftsinntekter i 2022 som ikke inngår i grunnrentebeskatningen. Den effektive skatteprosenten er ellers påvirket av særskatten som inntekter fra produksjon av vannkraft er underlagt. Denne økte fra 37% i 2021 til 45% i 2022. Kraftproduksjon som anvendes til forbruk i konsernets aluminiumsproduksjon blir for særskatteformål verdsatt basert på langsiktige kraftkontrakter levert til Hydro fra eksterne parter. Selskapet betalte ikke høyprisbidrag i 2022 siden all kraftproduksjon er solgt på langsiktige kraftavtaler til priser under den fastsatte grensen på 70 øre per KWh.

Egenkapitalandelen i selskapet utgjør rundt 69 prosent ved utgangen av regnskapsåret, og selskapets soliditet vurderes således som meget tilfredsstillende.

Kontantstrøm fra drift i 2022 var 4 589 millioner kroner sammenlignet med 2 777 millioner kroner i 2021. Økningen kan tilskrives økte bidrag fra selskapets aktiviteter. Selskapets likviditetsreserver er plassert hos konsernets sentrale finansfunksjon og likviditetssituasjonen anses som god. Selskapets investeringer gjennom året er finansiert gjennom å trekke på disse midlene. Det vises for øvrig til egen kontantstrømoppstilling.

Kommentarer til virksomheten

Selskapet har i 2022 drevet kraftproduksjon i hel- og deleide kraftverk i Tinn (Rjukanverkene), Tokke og Kvitesid (Skafså kraftverk) og Stavanger-regionen (Lyse Kraft DA). Selskapets andel av kraftproduksjonen i kraftverkene var om lag 4,0 TWh i 2022 mot om lag 5,7 TWh i 2021. Negativ utvikling i hydrologi medførte lavere produksjon i 2022 i selskapets kraftanlegg sammenholdt med 2021. Selskapet er også driftsansvarlig for Hydro Aluminium AS' kraftverk i Sogn, Norsk Hydro ASAs kraftverk på Notodden, Hydro Rein AS' kraftverk i Vennesla og Tonstad Vindpark AS' vindpark i Sirdal.

Selskapet har en ledende rolle i forretningsområdet Energi innenfor Hydro-konsernet. Som et ledd i dette har selskapet etablert og eier datterselskapet Norsk Hydro Energia Ltda som yter energirelaterte tjenester og handler kraft i det brasilianske kraftmarkedet, både som ledd i innkjøp for industrielle forbrukere i og utenfor Hydro-konsernet, og som har egne posisjoner innenfor definerte risikorammer.

I 2022 har Hydro jobbet videre med strategien om å skape vekst innenfor ny energi ved realisering av lønnsomme forretningsmuligheter fra ny teknologi i energisektoren. Fokusområdene er fornybar energi, batterier og grønt hydrogen.

Datterselskapet Hydro Energi Invest AS har i 2022 investert i grafittprodusenten Vianode, som skal produsere mer bærekraftige råvarer til elbilbatterier. Selskapet har også økt sin investering i Hydrovolt, som har bygget og drifter Europas første gjenvinningsanlegg for elbilbatterier.

Datterselskapet Hydro Rein har hatt høy aktivitet i 2022 rundt utvikling, investering og eierskap i fornybar kraft i samarbeid med industrielle partnere. I 2022 investerte Hydro REIN gjennom datterselskapet Hydro REIN Invest ytterligere i vindkraftprosjektet Stor-Skålsjön i Sverige. Videre investerte de i 2022 i vindprosjektet Feijao og solprosjektene Mendubim og Boa Sorte, alle tre lokalisert i Brasil. Hydro Rein er i en prosess for å skaffe ekstern kapital.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

3

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Datterselskapet Hydro Havrand skal utvikle grønt hydrogen basert på fornybar energi for å erstatte fossilt brensel på tvers av en rekke sektorer, herunder maritim sektor, langtransport og industrier hvor erstatning av fossilt brensel er krevende siden deler av produksjonsprosessen trenger langt høyere temperaturer enn det elektrisitet kan produsere. Gjennom 2022 har selskapet utviklet en portefølje av prosjekter.

Utover de ovennevnte initiativene har selskapet i 2022 gjennomført vedlikeholdsinvesteringer i selskapets kraftverk i Telemark og Lyse Kraft DA.

Selskapet handler kraft på den nordiske kraftbørsen Nordpool, den tyske kraftbørsen Epex Spot og bilateralt både i det tyske og det nordiske markedet. Det meste av handelen skjer som ledd i innkjøp av kraft til Hydro-konsernets virksomheter i Norge og i Tyskland, og for å optimalisere verdien av Hydros kraftproduksjon i Norge. Selskapet tar også posisjoner innenfor definerte risikorammer.

Klima og miljø

Hydros klimastrategi er en integrert del av vår overordnede forretningsstrategi også i Hydro Energi. All kraft som produseres innen Hydro Energi AS er basert på fornybare kilder. Videre har selskapet i de siste årene inngått flere langsiktige kraftkontrakter med produsenter av vindkraft og dermed vært med å bidra til å realisere utbygging av fornybar energi i Norden. Selskapet er således en viktig bidragsyter i Hydros kommuniserte mål om å sikre bruk av bærekraftige energikilder. Selskapets egne klimagassutslipp anses som marginale.

Det er likevel flere mulige miljømessige konsekvenser av virksomheten vår, inkludert endringer i det biologiske mangfoldet langs vannveiene, samt mulig påvirkning på både rekreasjonsmuligheter og turisme. Alle våre vannmagasiner er lokalisert nær nasjonalparker og andre beskyttede områder, både på Hardangervidda og i Jotunheimen. Vi begrenser i størst mulig grad trafikken til og fra vannmagasiner i beskyttede områder, både knyttet til drift og vedlikehold og når det gjelder snøbrøyting for å beskytte reinsdyrhabitater. Vi har en konstant overvåking av effekten vår drift har på livet i vannet rundt kraftverkene og dammene våre. For å redusere effekten vannreguleringen har på fiskebestanden, setter vi årlig ut rundt 126.000 fiskeyngel i 29 innsjøer og elver, som en del av konsesjonsavtalen. Det gjennomføres også rehabiliteringsprosjekter for å både bedre levevilkårene for fisk, samt sikre estetiske kvaliteter i områdene.

I årsrapporten til Norsk Hydro ASA er det gitt en omfattende beskrivelse av resultater og virksomhet innenfor områdene helse, miljø og sikkerhet, samt påvirkningen på samfunnet ellers. Rapporten omfatter råvarer og energi, utslipp og avfall, produkter, helse og sikkerhet. Rapporten gir også informasjon om samspeilet med myndigheter, nærmiljø og interessegrupper.

Medarbeidere

Hydro Energi AS hadde 295 ansatte ved utgangen av 2022 mot 238 ansatte i 2021. En betydelig del av økningen i 2022 skyldes strategien og satsningen innenfor fornybar energi som omtalt over.

Vårt viktigste mål - ingen alvorlige personskader - ble nådd i 2022 så vel som i 2021. I 2022 ble det registrert én mindre skade. Det arbeides med kontinuerlig forbedring av våre sikkerhetsrutiner for å hindre ulykker. Det jobbes blant annet systematisk med risikostyring og det er etablert et verktøy for granskning og kommunikasjon ved høyrisikohendelser. I 2022 er det påbegynt oppfasing av egne HMS systemer på de fornybare områder (Havrand, REIN og Batteries). Det er et uttalt mål for selskapet å unngå personskader og arbeidsbetinget sykdom, og vi fortsetter vårt fokus på å ha fremragende drift, med sterkt fokus på HMS og sikkerhet i både prosjekter og i driften generelt. I 2022 har selskapet fortsatt sitt økte fokus rundt mental helse og trivsel på arbeidsplassen.

For å sikre stadig forbedring av det fysiske arbeidsmiljøet er det etablert målsettinger knyttet til risikovurdering og forbedringer. Målsettingene er innført på alle våre anlegg med sikte på reduksjon i eksponering og dermed reduksjon i mulig arbeidsrelatert sykdom. Det registrerte sykefraværet var 2,49 prosent i 2022.

Vårt mål er å utvikle verdiene som ligger i våre norske kraftressurser, og å sikre en best mulig utnyttelse av menneskelige ressurser og kompetanse, for å sikre konkurransedyktig energiforsyning for aktivitetene i Hydro-konsernet. Hydro Energi tilstreber stadige forbedringer i driften, for å sikre en kostnadseffektiv, trygg og pålitelig energiproduksjon. Gjennom desentralisert myndighet og ansvar, tas beslutninger av dem som har det beste grunnlag for å fatte dem.

Norsk Hydro ASA har tegnet en styreansvarsforsikring som styret og daglig leder i Hydro Energi AS er medforsikret under. Denne forsikringen dekker styremedlemmers og lederes mulige personlige ansvar for handlinger eller unnlatelser i egenskap av og utførelsen av deres verv som styremedlem eller leder i selskapet, herunder utgifter til juridisk bistand.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

4

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Hydro Energi ASs redegjørelse iht. Åpenhetsloven er publisert i Norsk Hydro ASA sin årsrapport, og er offentlig tilgjengelig på [Hydro.com](https://www.hydro.com) - [Annual Repport 2022](#).

Integritet, mangfold og inkludering

Hydros integritetsprogram er vårt viktigste verktøy for å forebygge korrupsjon og brudd på menneskerettighetene også i Hydro Energi AS. Programmet omfatter kartlegging av risiko i tillegg til ulike verktøy og opplæring.

Hydro støtter prinsippet om organisasjonsfrihet og kollektive forhandlinger, og har lang tradisjon for god dialog med de ansattes organisasjoner. Som arbeidsgiver, eier og innkjøper er vår viktigste rolle knyttet til menneskerettigheter å sikre anstendige arbeidsforhold i vår egen organisasjon, i deleide selskaper og hos våre leverandører.

Morselskapet bruker GRI standardene (Global Reporting Initiative) for frivillig rapportering av bærekraftig utvikling og rapporterer i henhold til CORE. Dette inkluderer også aktiviteter innenfor Hydro Energi AS. Se www.hydro.com/gri.

Vi legger vekt på mangfold med tanke på nasjonalitet, kultur, kjønn og utdanningsbakgrunn. Vi har utarbeidet en rapport om mangfold og inkludering i henhold til norske lovkrav, se side 116 og 232 i Hydro ASAs årsrapport: [Hydro.com/no-NO/investorer/reports-and-presentations/annual-reports/](https://www.hydro.com/no-NO/investorer/reports-and-presentations/annual-reports/)

Risiko

Risikostyring i Hydro er basert på prinsippet om at vurdering av risiko er en integrert del av all forretningsvirksomhet. Forretningsområdene har derfor hovedansvaret for risikostyringen, med utgangspunkt i bruk av etablerte retningslinjer og prosedyrer. Arbeidet i forretningsområdene koordineres av stabsheter på konsernnivå. Vi foretar jevnlig vurderinger av selskapets systemer og kompetanse for risikostyring.

Utviklingen i selskapets resultater er påvirket av tilslaget til magasinene til selskapets kraftverk og utviklingen i kraftmarkedene i Norden og Europa. Som produsent av elektrisk kraft er selskapet eksponert mot svingninger i kraftpriser der svingningene kan ha betydelig innvirkning på rapporterte resultater. Selskapet har handel i kraftderivater og benytter derivatene for å redusere kommersiell risikoeksponering. Selskapet har til en viss grad inngått terminkontrakter som et ledd i den integrerte risikostyringen. Hydro Energi AS fungerer også som back-to-back motpart og megler for andre Hydro-enheter, og dekker i den sammenheng sine leveringsforpliktelser gjennom langsiktige kjøpskontrakter med andre kraftprodusenter og leverandører i tillegg til egenproduksjon.

For øvrig er det en rekke andre forhold av strategisk og operasjonell art som på kort og lengre sikt påvirker selskapets risikoprofil. Produksjon av vannkraft er i utgangspunktet ansett som en virksomhet med langsiktighet, og selskapets produksjon er i stor grad knyttet til kontrakter relatert til aluminiumsproduksjon i andre selskaper innen Hydro-konsernet. Endringer i konkurranse- og markedssituasjon har innvirkning på pris- og volumutviklingen, og beslutninger tatt av politiske myndigheter kan påvirke selskapets kontantstrøm, for eksempel illeggelse av nye skatter og avgifter.

Hydro Energi AS utvikler gjennom sine datterselskaper også en portefølje med produksjonsmidler innenfor vind- og solkraft (Hydro Rein), hydrogenproduksjon basert på fornybar energi (Hydro Havrand), samt innenfor batteriteknologi (Hydro Energi Invest). Alle virksomheter kan, direkte eller indirekte, eie eller komme til å eie, bygge og drive anlegg i flere jurisdiksjoner. De nye vekstmarkedene er gjenstand for risiko knyttet til umoden teknologi, samt ulike klimapolitiske og regulatoriske forhold som stadig er under utvikling i flere jurisdiksjoner. Risiko knyttet til dette følges opp med risikoreduserende tiltak innenfor hver av forretningsenhetene.

Selskapet står overfor en løpende risiko for at motparter ikke klarer å oppfylle sine forpliktelser. Ved å sette kredittgrenser og etablere oppfølgingssystemer og oppgjør rutiner i forholdet mot handelspartnere begrenser selskapet sin kredittrisiko. Motpartsrisiko søkes også redusert gjennom å innta ulike sikringsmekanismer i kontraktene. Oppfølging av motpartsrisiko og tidsriktig betaling av fordringer prioriteres høyt.

Større ulykker, rettsprosesser eller granskninger og hendelser knyttet til HMS og samfunnsansvar kan føre til vesentlige kostnader og betydelig negativ innvirkning på selskapets omdømme. Selskapet følger konsernets etablerte retningslinjer og arbeider målrettet for å redusere risikoen for slike hendelser.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

5

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Markedsforhold og utsikter for 2023

Gjennomsnittlig fyllingsgrad i norske vannmagasiner ble rapportert å være om lag 65 prosent av full kapasitet ved utgangen av 2022 som er om lag 3 prosentpoeng under normalt. Fyllingsgraden var på om lag 56 prosent ved utgangen av 2021.

Både produksjonskapasitet og spotpriser i det nordiske kraftmarkedet varierer sterkt med de hydrologiske forholdene. Kapasitetsbegrensninger i overføringsnettene kan i tillegg eksponere Hydro for regionale priser som kan variere fra den nordiske systemprisen. Norge er per i dag delt inn i fem prisområder - NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 - noe som gir risiko for prisdifferanser mellom selskapets krafttilganger og leveringsforpliktelser til Hydro-konsernets industrivirksomhet.

Dels som følge av felles prising av innsatsfaktorer til kraftproduksjon (i hovedsak kull og gass) og utslippskvoter for CO2, og dels som følge av overføringskapasitet mellom de ulike markedene, blir nordiske kraftpriser påvirket av situasjonen på det europeiske kontinentet. På den andre siden vil hydrologiske forhold og lokale faktorer som påvirker forsyning og forbruk, så som temperatur- og værforhold, fortsatt ha sterk innvirkning på prisdannelsen i den nordiske regionen.

Nordiske kraftpriser var i gjennomsnitt betydelig høyere ved utgangen av 2022 sammenlignet med i fjor. Dette skyldes svært høye gasspriser og kraftpriser på kontinentet grunnet usikkerhet i det europeiske kraftmarkedet. Områdeprisdifferensier mellom sør og nord var signifikante gjennom hele 2022 og steg til rekordnivåer i sommerhalvåret før de ble noe redusert ved slutten av året. De betydelige områdeprisdifferensier skyldes begrensninger i overføringskapasiteten mellom prisområdene og svært høye priser i Sør-Norge drevet av svake hydrologiske forhold og kraftpriser på kontinentet.

Energisituasjonen i Europa er bedret noe, men det er fremdeles betydelig usikkerhet. Magasinfyllingen er nær normale nivåer og områdeprisdifferensier ventes dermed å bli lavere enn i 2022.

Forutsetningene for fortsatt drift er til stede og regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.

Årets resultat

Årsregnskapet for Hydro Energi AS viser et årsoverskudd på 3.868 millioner kroner. Det er foreslått at Hydro Energi AS utbetaler et utbytte på 1.500 millioner kroner og avgir et konsernbidrag på 675 millioner kroner. Resterende overskudd på 1.693 millioner kroner foreslås overført til annen opptjent egenkapital.

Oslo, 12. juni 2023

DocuSigned by:
Arvid Moss
E11C88CB4D514EB...
Arvid Moss
Styrets leder

DocuSigned by:
Jan Helge Mårdalen
D1113A987AF043R...
Jan Helge Mårdalen
Daglig leder

DocuSigned by:
Erling Sigholt
7503336697014D6...
Erling Sigholt
Styremedlem

DocuSigned by:
Kathrine Fog
3AGFC5FE9A73427...
Kathrine Fog
Styremedlem

DocuSigned by:
Kari Ekelund Thørud
868885706F04C2...
Kari Ekelund Thørud
Styremedlem

DocuSigned by:
Per-Eilert Vierli
20EDCC77AE05417...
Per-Eilert Vierli
Styremedlem

DocuSigned by:
Roar Jakobsen
107FF052FDEC41F...
Roar Jakobsen
Styremedlem

DocuSigned by:
Magne Meland
9C8536C2C3C64CE...
Magne Meland
Styremedlem

DocuSigned by:
Andreas Eikeland
43E12B76F58B41D...
Andreas Eikeland
Styremedlem



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

6

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Regnskapsoppstillinger og noter

Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	Noter	2022	2021
Driftsinntekter	2	12 275	9 620
Andre inntekter	3, 4	-	2
Sum inntekter		12 275	9 622
Råvarer		5 573	5 098
Personalkostnader	5	436	352
Avskrivninger	6, 7	79	76
Andre driftskostnader		924	769
Driftskostnader		7 012	6 295
Driftsresultat		5 263	3 326
Finansinntekter (-kostnader), netto	8	50	1
Resultat før skatt		5 313	3 326
Skatter	9	(1 445)	(1 035)
Årets resultat		3 868	2 291
Disponeringer:			
Avgitt (mottatt) konsernbidrag		675	131
Avsatt utbytte		1 500	2 000
Til / (fra) annen opptjent egenkapital		1 693	160
Sum disponeringer		3 868	2 291



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

7

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Balanse

Beløp i millioner kroner	Noter	31. desember	31. desember
		2022	2021
EIENDELER			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		69	79
Immaterielle eiendeler	7	69	79
Varige driftsmidler	6	1 124	1 158
Aksjer i datterselskap	3	2 860	833
Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	4	7 988	7 927
Andre finansielle anleggsmidler		153	205
Finansielle anleggsmidler		11 001	8 965
Kundefordringer		576	506
Konsem mellomværende	10	3 947	4 143
Forskuddsbetalte kostnader og andre omløpsmidler		315	129
Omløpsmidler		4 838	4 779
Sum eiendeler		17 032	14 982
GJELD OG EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital:			
Aksjekapital 2.200.000 aksjer á kroner 394,80	11, 12	869	869
Overkurs		1 498	1 498
Opptjent egenkapital:			
Annen egenkapital		9 467	7 782
Egenkapital	12	11 833	10 149
Utsatt skatteforpliktelse	9	227	195
Påløpte pensjonsforpliktelser	13	183	173
Andre avsetninger for forpliktelser		180	233
Avsetninger for forpliktelser		590	600
Konsem mellomværende	10	2 541	2 336
Betalbar skatt		1 240	909
Annen kortsiktig gjeld	14	829	988
Kortsiktig gjeld		4 609	4 233
Sum gjeld og egenkapital		17 032	14 982



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E


8

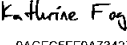
Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022


Kontantstrømoppstilling

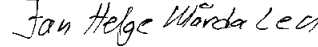
Beløp i millioner kroner	2022	2021
Arets resultat	3 868	2 291
Avskrivninger	79	76
Utsatt skatt	35	14
Tap (gevinst) ved salg av anleggsmidler	17	(2)
Valutatap (-gevinst), netto	(7)	(17)
Øvrige poster	33	5
Endring i driftsmessige eiendeler og gjeld:		
Fordringer	469	(341)
Leverandørgjeld	(457)	185
Annent kortsiktig gjeld	552	566
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) driften	4 589	2 777
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter:		
Investering i aksjer og andeler i andre selskaper	(2 087)	(105)
Investering i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	(28)	(2)
Salg av aksjer og andeler i andre selskaper	-	2
Salg av varige driftsmidler	-	(492)
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) investeringsaktiviteter	(2 116)	(597)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter:		
Betalt utbytte	(2 000)	-
Betalt konsernbidrag	(168)	(571)
Netto (økning) reduksjon i innskudd plassert hos Norsk Hydro ASA	(305)	(1 611)
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) finansieringsaktiviteter	(2 473)	(2 181)
Netto økning (reduksjon) i kontanter og bankinnskudd	0	(1)
Kontanter og bankinnskudd per 1. januar	-	(1)
Kontanter og bankinnskudd per 31. desember	0	-

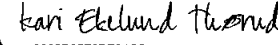
Oslo, 12. juni 2023

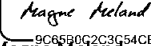
DocuSigned by:

E11C88CB4D514EB...
Arvid Moss
Styrets leder


DocuSigned by:

9ACFC5FE9A73427...
Kathrine Fog
Styremedlem


DocuSigned by:

107FF054FDEC41F...
Roar Jakobsen
Styremedlem

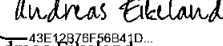
DocuSigned by:

D1113A987A0443B...
Jan Helge Mårdalen
Daglig leder

DocuSigned by:

8668B8570BF04C2...
Kari Ekelund Thørud
Styremedlem

DocuSigned by:

9C6690C2C3G54CE...
Magne Meland
Styremedlem

DocuSigned by:

750336897014D6...
Erling Sigholt
Styremedlem

DocuSigned by:

20EDCC77AEC8417...
Per-Eilert Vierli
Styremedlem

DocuSigned by:

43E1237BF56B41D...
Andreas Eikeland
Styremedlem



Note 1 - Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Hydro Energi AS er utarbeidet i henhold til regnskapsloven og god regnskapsskikk. Hydro Energi AS inngår i Norsk Hydro ASAs konsernregnskap, jfr. Norsk Hydro ASAs årsregnskap. Det utarbeides ikke konsernregnskap for Hydro Energi AS, jfr. regnskapsloven § 3-7. Ytterligere informasjon finnes i Norsk Hydros årsrapport for 2022. Konsernregnskapet kan fås utlevert ved henvendelse til Norsk Hydro ASA, Postboks 980 Skøyen, 0240 Oslo eller på Internett, www.hydro.com.

Ved utarbeidelsen av regnskapet må ledelsen bygge på forutsetninger og estimater som vil påvirke regnskapsført verdi av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader, samt noteopplysninger vedrørende betingede forpliktelser. Endelig utfall kan avvike fra estimatene. Rentesatser som benyttes ved beregning av nåverdier rundes til nærmeste 0,10 prosentpoeng for pensjonsforpliktelser, nærmeste 0,25 prosentpoeng for andre poster. Summen av tallene i en eller flere kolonner i regnskapet kan avvike fra den rapporterte summen for kolonnen som følge av avrundinger.

Aksjer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak

Aksjer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak er regnskapsført etter kostmetoden. Slike aksjer vurderes for nedskrivning ved indikasjon på verdifall. Dersom grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede, reverseres nedskrivningen.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for av- og nedskrivninger. Avskrivninger foretas på lineær basis over eiendelens forventede levetid. Forventet levetid er som følger:

- Maskiner og utstyr, 4-30 år
- Bygninger, 20-50 år, for kraftstasjoner opp til 75 år
- Aktivert vedlikehold, 1-15 år
- Immaterielle eiendeler, 3-10 år, for rettigheter til vannkraftproduksjon opp til 50 år

Anleggsmidler vurderes for nedskrivning ved indikasjon på verdifall, i henhold til NRS(F) Nedskrivning av anleggsmidler. Nedskrivning gjennomføres dersom balanseført verdi overstiger det høyeste av bruksverdi og netto salgsverdi for eiendelen eller gruppen av eiendeler. Eiendelen skrives ned med den beregnede forskjellen. Dersom grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede, reverseres nedskrivningen.

Utgifter til periodisk vedlikehold og reparasjoner på produksjonsutstyr balanseføres når kriteriene for balanseføring er oppfylt. Utgifter ved periodisk vedlikehold med intervall på mer enn ett år balanseføres. Utgifter forbundet med vedlikehold med kortere intervall blir løpende kostnadsført. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser aktiveres, og erstattet eiendel kostnadsføres.

Renter som knytter seg til anlegg under oppføring, blir aktivert som en del av kostprisen.

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører de økonomiske rettigheter og forpliktelser til Hydro Energi AS, regnskapsføres som finansiell leasing, i henhold til NRS 14 Leieavtaler. Nåverdi av minimumsleien, eventuelt virkelig verdi hvis lavere, aktiveres under Varige driftsmidler. Forpliktelsen inngår i Rentebærende langsiktig gjeld. Driftsmidlene avskrives og forpliktelsen reduseres med betalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad. Øvrige leieavtaler regnskapsføres som operasjonell lease der leiebetalingen er en driftskostnad som fordeles systematisk over leieperioden.

Forpliktelser til fjerning av varige driftsmidler

Estimert virkelig verdi av forpliktelser til fjerning og opprydning balanseføres i den periode den påløper. Fjerningskostnader balanseføres som en del av eiendelens anskaffelseskost og avskrives sammen med denne. Virkelig verdi av forpliktelsen er nåverdien av estimerte fremtidige utgifter til fjerning og opprydning. Endring i nåverdien av forpliktelsen som følger av rentelementet i nåverdiberegningen resultatføres, og inngår i Finansinntekter (-kostnader), netto. Forpliktelser som er betinget av en framtidig hendelse (tidspunkt eller metode) regnskapsføres når forpliktelsen kan estimeres.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som anskaffes separat eller som gruppe, balanseføres til virkelig verdi på anskaffelsestidspunktet i henhold til NRS Immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler avskrives lineært over antatt økonomisk levetid, og testes for nedskrivning dersom det foreligger indikasjoner på verdifall.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

10

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Utviklingskostnader balanseføres som immaterielle eiendeler til kost dersom, og bare dersom, (a) det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket, og (b) anskaffelseskost for eiendelen kan måles pålitelig. Utviklingskostnader som bidrar til produksjon av et driftsmiddel inngår i kostprisen for driftsmidlet, forutsatt at alle kriterier for balanseføring er oppfylt.

Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Innskudd i Hydros konsernkontoordning anses som fordring på morselskapet og inngår i Konsernmellomværende.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta omregnes til kurser på balansedagen. Urealiserte og realiserte valutagevinster og -tap er inkludert i Finansinntekter (kostnader), netto. Dette er i samsvar med NRS 20 Transaksjoner og regnskap i utenlandsk valuta.

Verdipapirer

Investering i verdipapirer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Inntektsføringsprinsipper

Inntekter fra salg av elektrisitet blir regnskapsført på det tidspunktet elektrisiteten leveres til nettet.

Fysisk handel med råvarer der det ikke er relevant med marginoppgjør, herunder handel med fysisk leveranse til energibørser, presenteres brutto i resultatregnskapet. Handel med finansielle instrumenter basert på de samme råvarer (råvarederivater) og fysisk handel som normalt gjøres opp som marginoppgjør (net settlement), rapporteres netto slik at kun marginen på handlene inngår i driftsinntekter.

Derivater

Hydro Energi AS kjøper og selger råvarederivater, primært knyttet til elektrisitet. Råvarederivater benyttes hovedsakelig for å styre eksponering for svingninger i råvarepriser, og kun i begrenset grad til spekulativ handel. Verdiendringer på instrumenter som kvalifiserer for regnskapsføring som sikring, og som er dokumentert som sikringsforhold, balanseføres, og resultatføres som driftsinntekt eller driftskostnad i samme periode som resultatføring av det sikrede objektet. Instrumenter som omsettes over børs eller børsliknende marked, og som ikke kvalifiserer for regnskapsføring som sikring, regnskapsføres til markedsverdi. Verdiendringer inngår i periodens driftsresultat. Instrumenter som ikke kvalifiserer for regnskapsføring som sikring og som ikke omsettes over børs eller børsliknende marked, motregnes for de ulike råvarefutures og -opsjoner, og netto urealisert tap resultatføres. Netto urealisert gevinst resultatføres ikke.

Råvarer

Råvarer består i hovedsak av internt og eksternt kjøp av kraft for videresalg.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Pensjonskostnader beregnes i henhold til NRS 6 Pensjonskostnader som tillater anvendelse av IAS 19 under norsk regnskapslovgivning. Kostnadene med å tilby pensjon i en ytelsesplan beregnes som nåverdien av påløpte ytelser (projected unit credit-metoden). Effekten av endringer i pensjonsplaner resultatføres umiddelbart. Rentekomponenten i periodens kostnad inngår i Finansinntekter (kostnader), netto. Gevinster og tap ved ny måling føres direkte mot egenkapitalen.

Innskudd i pensjonsplaner som er innskuddsplaner kostnadsføres når de påløper. Flerforetaks ytelsesplan der tilgjengelig informasjon ikke er tilstrekkelig til å regnskapsføre planen som ytelsesplan, regnskapsføres som om den var innskuddsplan.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

11

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Skatter

Utsatt skatt er beregnet basert på gjeldsmetoden i henhold til NRS(F) Resultatskatt. Ifølge gjeldsmetoden beregnes utsatt skatt/utsatt skattefordel på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier av eiendeler og gjeld. Utsatt skatt på estimatavvik for pensjonsforpliktelser regnskapsføres direkte mot egenkapitalen. Skatteeffekten av egenkapitaltransaksjoner, inkludert avgitt konsernbidrag, behandles som en del av egenkapitaltransaksjonen og påvirker ikke skattekostnaden. Årets resultateffekt fremkommer som andre endringer i utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen. Effekten av endring i skatteregler og skattesatser resultatføres når endringen er vedtatt.

Selskapet hensyntar utsatt skatt / utsatt skattefordel som følge av grunnrenteskatt i kraftproduksjon. Friinntekt som spesielt fradrag i grunnrenteinntekt i kraftproduksjon periodiseres i henhold til opptjening.

Note 2 - Driftsinntekter – informasjon om segmentene og geografisk fordeling

Hydro Energi AS driver hovedsakelig virksomhet innenfor produksjon av vannkraft og tilknyttet handel med elektrisk kraft. Siden hoveddelen av virksomheten drives innenfor ett virksomhetsområde presenteres bare geografisk fordeling av driftsinntekter.

Geografisk fordeling av salg er basert på kundens lokalisering:

Geografisk fordeling av salg er basert på kundens lokalisering:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Norge	9 784	8 937
EU	1 849	680
Øvrige	642	3
Sum driftsinntekter	12 275	9 620

Note 3 - Eierinteresser i datterselskaper

Selskapets navn	Eier- og stemmeandel i prosent	Valuta	Selskapets totale aksjekapital i hele 1.000	Balansført verdi 31.12.2022 NOK millioner
Norge:				
Hydro Rein AS	100,00%	NOK	1 810	1 236
Svelgfos AS	100,00%	NOK	30	1
Hydro Energi Invest AS	100,00%	NOK	107 500	1 381
Hydro Havrand AS	100,00%	NOK	11 000	176
Brasil:				
Norsk Hydro Energia Ltda	100,00%	BRL	50 000	67
Sum				2 860

Eierandel er lik stemmeandel.

Hydro Energi AS har i løpet av 2022 gjennomført kapitalforhøyelser i Hydro Rein AS, Hydro Energi Invest AS, Hydro Havrand AS og Norsk Hydro Energia Ltda.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

12

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Note 4 – Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Hydro Energi AS eier 33 prosent i Skafså Kraftverk ANS i Tokke, Telemark. Balanseført verdi 31. desember 2022 og 2021 i Skafså Kraftverk ANS var henholdsvis 84 millioner kroner og 82 millioner kroner. Eierandel er lik stemmeandel. Lyse Kraft DA er et tilknyttet selskap for Hydro Energi AS og et datterselskap av Lyse Produksjon AS med en eierandel på henholdsvis 25,6 prosent og 74,4 prosent av selskapet. Balanseført verdi i Hydro Energi AS 31. desember 2022 og 2021 var henholdsvis 7 904 millioner kroner og 7 845 millioner kroner. I henhold til selskapsavtalen mottar Hydro Energi AS og Lyse Produksjon AS sin relative andel av produsert kraft mot å dekke sin relative andel av løpende driftsutgifter og investeringer i selskapet.

Note 5 - Godtgjørelse og aksjebasert kompensasjon

Hydro Energi AS hadde 295 ansatte ved utgangen av 2022 og 238 ansatte ved utgangen av 2021. Gjennomsnittlig antall ansatte var 267 i 2022 og 213 i 2021. Lønn og lønnsavhengige kostnader er vist i tabellen nedenfor:

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Lønn	352	281
Arbeidsgiveravgift	45	34
Andre ytelser	1	2
Pensjonskostnad (note 13)	39	35
Sum	436	352

Hydro har etablert en subsidiert aksjespareordning for ansatte i Norge. Aksjespareordningen er knyttet til hvorvidt aksjekursen (justert for utbytte) øker med minst 12 prosent eller ikke i løpet av måleperioden. Ansatte har rett til å kjøpe aksjer i denne ordningen hvis de 1) er ansatt i Norsk Hydro ASA eller et norsk datterselskap der Hydro har en eierandel på mer enn 90 prosent og 2) er ansatt i perioden fra 31. desember til endelig akseptfrist for tilbud om aksjekjøp. De ansatte tilbys å kjøpe aksjer med en rabatt på 50 prosent for en verdi på 15.000 kroner (2021:15.000 kroner) eller 30.000 kroner (2021: 30.000 kroner), avhengig av aksjonæravkastning. Aksjekjøpet finansieres med et rentefritt lån fra Norsk Hydro ASA med en løpetid på 12 måneder.

Lønnselementet knyttet til 2021-måleperioden ble kostnadsført over opptjeningsperioden fra 31. desember 2021 til 31. mars 2022, som var akseptfrist for tilbudet.

Ansattes aksjespareordning	2022	2021	2020
Periode for prestasjonsmåling	2022	2021	2020
Aksjonæravkastning oppnådd	≥12%	<12%	<12%
Ansattes tilbudte rabatt, kroner	15 000	15 000	15 000

Lønnskostnad knyttet til ansattes aksjespareordning	2022	2021
Aksjepris ved tildeling, norske kroner	90,48	54,70
Antall aksjer utstedt per ansatt	340	648
Sum antall aksjer utstedt til ansatte	69 700	112 752
Lønnskostnad relatert til ordningen i tusen kroner	3 274	3 559



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

13

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Kompensasjon til daglig leder består av en fast godtgjørelse og en resultatbasert kompensasjon. Han deltar i selskapets pensjonsordninger og aksjespareordning på de samme betingelser som andre ansatte. Det foreligger ingen avtale om særskilt vederlag ved fratredelse, opphør eller endring av ansettelsesforholdet. Daglig leder hadde ingen lån fra selskapet eller morselskapet per 31. desember 2022 utover usikret lån knyttet til morselskapets aksjekjøpsplan for ansatte på 4 tusen kroner. Godtgjørelse utbetalt til daglig leder i 2022:

Beløp i tusen kroner	2022
Lønn	2 249
Bonus	392
Andre ytelser	141
Pensjon ¹⁾	684
Sum	3 466

¹⁾ Pensjon er estimert endring i opptjente pensjonsrettigheter beregnet som økning i pensjonsforpliktelsen (DBO) med stabile økonomiske forutsetninger. Økningen omfatter dermed både årets pensjonsopptjening og årets renteregulering knyttet til tidligere års opptjente pensjonsrettigheter (DBO er nåverdbasert). Pensjon omfatter også tilskudd til innskuddspensjon.

Styrets medlemmer er ansatt i Hydrokonsernet, og mottar godtgjørelse fra sine respektive arbeidsgivere. Det utbetales ingen godtgjørelse utover dette fra Hydro Energi AS for deres styrearbeid. Styreleder og øvrige styremedlemmer hadde ingen lån fra selskapet eller morselskapet per 31. desember 2022 ut over usikrede lån knyttet til morselskapets aksjekjøpsplan for ansatte på 4 tusen kroner hver.

Godtgjørelse til revisor for ordinær revisjon i 2022 utgjorde 540 tusen kroner, sammenlignet med 1 119 tusen kroner for 2021. Honorar for revisjonsrelaterte tjenester utgjorde 39 tusen kroner i 2021 og 148 tusen kroner i 2021. Alle beløp er eksklusiv merverdiavgift.

Note 6 - Varige driftsmidler

Beløp i millioner kroner	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Anlegg under oppføring	Sum
Anskaffelseskost				
31. desember 2021	1 080	1 208	42	2 330
Tilgang	13	9	16	38
Avgang	(1)	-	-	(1)
Overføringer	-	47	(47)	-
31. desember 2022	1 092	1 264	11	2 367
Akkumulerte avskrivninger				
31. desember 2021	(582)	(589)	-	(1 171)
Avskrivninger	(47)	(25)	-	(72)
Avgang	1	-	-	1
31. desember 2022	(629)	(614)	-	(1 243)
Balansført verdi				
31. desember 2021	497	619	42	1 159
31. desember 2022	463	651	11	1 124



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

14

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Leasede driftsmidler (finansiell leasing) er aktivert i balansen med 1 million kroner per 31. desember 2022 og 1 million kroner per 31. desember 2021. Dette gjelder fallrettigheter knyttet til Moflåt som hjemfaller i 2049.

Renter aktivert som en del av kostprisen for varige driftsmidler utgjorde 12,3 millioner kroner per 31. desember 2022 og 12,6 millioner kroner per 31. desember 2021.

Spesifikasjon av avskrivninger

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Varige driftsmidler	73	68
Immaterielle eiendeler	6	8
Sum	79	76

Note 7 - Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Anskaffelses- kost	Akkumulerte avskrivninger	Balansført verdi
31. desember 2021	124	(45)	79
Tilgang	1	-	1
Avgang	(5)	-	(5)
Avskrivninger	-	(6)	(6)
31. desember 2022	120	(51)	69

Note 8 - Finansinntekter og -kostnader

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Renter fra konsernselskaper	80	13
Renter til konsernselskaper	-	-
Valutainntekter (-tap) og andre finansposter, netto	(30)	(12)
Finansinntekter (-kostnader), netto	50	1

Note 9 - Resultatskatt

Avstemming av norsk nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats ¹⁾	1 169	732
Særskatt kraftverk ²⁾	292	368
Ikke skattepliktige inntekter og annet, netto ³⁾	(16)	(64)
Skatter	1 445	1 035
Resultat før skatt	5 313	3 326
Effektiv skattesats	27,2%	31,1%

1) Norsk nominell skattesats er 22 prosent.

2) Inntekt fra kraftverk i Norge beskattes med en særskatt på 37 prosent av resultat før skatt med visse justeringer. Denne særskatten kommer i tillegg til normal selskapsbeskatning. Særskatten beregnes etter fradrag for fininntekt, et spesielt fradrag som gis for kraftskatteformål.

3) Skatteeffekten vedrørende salg av RSK Holding AS utgjør MNOK 1 654.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

15

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og friinntekt som gir opphav til utsatt skatt

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Kortsiktige poster	(1)	2
Varige driftsmidler	(84)	(88)
Andre langsiktige poster	(143)	(109)
Netto utsatt skattefordel (-forpliktelse)	(227)	(195)

Utsatt skatt er beregnet på grunnlag av de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier som eksisterer ved utgangen av regnskapsåret. Det er benyttet en skattesats på 22 prosent for både 2022 og 2021 for midlertidige forskjeller. Videre beregnes det 37 prosent for både 2022 og 2021 for utsatt skatt på midlertidige forskjeller knyttet til særskatteregimet for energiproduksjon. Balanseføring av utsatt skattefordel er basert på forventning om skattepliktig inntekt i nær fremtid.

Skatter består av

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Betalbar inntektsskatt	1 411	1 021
Endring i utsatt skatt	35	14
Skatter	1 445	1 035

I henhold til foreløpig regnskapsstandard for behandling av skatt er negative midlertidige forskjeller og positive midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode utlignet og nettoført.

Note 10 - Nærstående parter

Hydro Energi AS er heleid av Norsk Hydro ASA. Norsk Hydro ASA og selskapets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter er derfor nærstående parter. Statens eierskap i morselskapet Norsk Hydro ASA representerer betydelig innflytelse, staten og selskaper kontrollert eller med betydelig innflytelse av den norske stat er derfor nærstående parter.

Transaksjoner med nærstående selskaper omfatter i hovedsak kjøp og salg av varer og tjenester. Transaksjonene gjøres til markedsbaserte priser.

Hydro Energi AS kjøper og selger kraft til og fra nærstående parter ettersom selskapet står for hoveddelen av Hydros kraftproduksjon og driver den kommersielle virksomheten i kraftmarkedet på vegne av konsernet. Salg av elektrisk kraft til konsernselskaper utgjorde 6.461 millioner kroner i 2022, herav omlag 5.175 millioner kroner til Hydro Aluminium AS, og 6.421 millioner kroner i 2021, herav omlag 5.141 millioner kroner til Hydro Aluminium AS. Kjøp av elektrisk kraft fra konsernselskaper utgjorde 1.724 millioner kroner i 2022, herav omlag 1.014 millioner kroner fra Hydro Aluminium AS, og 1.144 millioner kroner i 2021, herav omlag 887 millioner kroner fra Hydro Aluminium AS. Kraftleveranser og kraftkjøp prises til markedsvilkår på kontraktsinngåelsestidspunktet. Salg av andre tjenester til konsernselskaper utgjorde 130 millioner kroner i 2022 og 80 millioner kroner i 2021.

Hydro Energi AS kjøper elektrisk kraft fra Statkraft Energi AS, et selskap heleid av den norske stat. Kjøpene skjer i samsvar med kortsiktige og langsiktige kontrakter som er inngått på markedsmessige vilkår.

Belastede felleskostnader og tjenester fra andre konsernselskaper utgjorde 132 millioner kroner i 2022 og 99 millioner kroner i 2021.

Per 31. desember 2022 og 2021 utgjør konsernmellomværende klassifisert som omløpsmidler henholdsvis 3.947 og 4.143 millioner kroner. Majoriteten av disse beløpene består av innskudd plassert hos konsernets sentrale finansfunksjon i morselskapet Norsk Hydro ASA.

Per 31. desember 2022 og 2021 utgjør konsernmellomværende klassifisert som kortsiktig gjeld henholdsvis 1.041 og 336 millioner kroner. Per 31. desember 2022 og 2021 inngår skyldig konsernbidrag med henholdsvis 866 og 168 millioner kroner.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

16

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Note 11 - Aksjer og aksjeeiere

Pålydende verdi for hver aksje i selskapet er 394,80 kroner. Selskapet har kun én aksjeklasse. Samtlige aksjer er eiet av Norsk Hydro ASA.

Note 12 - Endring i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Akkjekapital		Annen opptjent egenkapital	Sum egenkapital
	aksjer	Overkurs		
Balansført 31. desember 2021	869	1 498	7 782	10 149
Estimatavvik pensjoner			(8)	(8)
Årets resultat			3 868	3 868
Avgitt konsernbidrag			(675)	(675)
Avsatt utbytte			(1 500)	(1 500)
Balansført 31. desember 2022	869	1 498	9 467	11 833

Note 13 - Pensjoner

Hydro Energi AS har lukket de største ytelsesbaserte ordningene, og flertallet av de ansatte er nå dekket av en innskuddsbasert pensjonsordning for lønn opp til 12G, der G er Folketrygdens grunnbeløp. Lønn utover 12G dekkes av en ufondert innskuddsbasert ordning. Øvrige ansatte er dekket av ytelsesbaserte ordninger. De ytelsesbaserte ordningene er basert på lønnsnivået ved avgang og antall års ansettelse. Ordningene inkluderer ytelser til etterlatte. Innbetalinger til ordningen inntil 12G gir skattefradrag. Ordningen er fondert, den opptjente forpliktelsen er fullt dekket av midler i samsvar med lovkrav. Ytelser utover 12G er dekket av ufonderte ordninger. Den fonderte ordningen administreres av Norsk Hydros Pensjonskasse. Ytelser fra Hydros pensjonsordninger supplerer ytelser fra Folketrygden. Ordningene oppfyller lovkravene til obligatorisk tjenestepensjonsordning. Planer som gir pensjonsopptjening for lønn over 12G ble stengt for nye medlemmer fra 1. januar 2017.

Hydro Energi AS er tilknyttet LO-NHO-ordningen for avtalefestet pensjon, AFP. Ordningen gir en livslang tilleggspensjon for de fleste ansatte. Ordningen finansieres ved premier fra bedriftene som deltar og bidrag fra staten. Dette er en ytelsesordning med begrenset fondering hvor pensjonsmidlene ikke kontoføres per selskap. Det foreligger ikke tilstrekkelig informasjon fra administrator av ordningen til at medlemsbedriftene kan beregne sine proporsjonale andeler og regnskapsføre disse som ytelsesbaserte ordninger. Hydro Energi AS regnskapsfører derfor sine bidrag som innbetalinger til en innskuddsordning. Premien inngår i flerforetaksordninger nedenfor.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

17

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Pensjonskostnad

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Ytelsesordninger	7	10
Innskuddsordninger	22	17
Flerforetaksordninger	4	3
Arbeidsgiveravgift	5	4
Pensjonskostnad (-inntekt)	39	35
Rentekostnad	2	2
Estimatavvik innregnet mot annen egenkapital	11	(43)

Netto beregnet pensjonsforpliktelse

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Beregnet pensjonsforpliktelse største ordninger	(387)	(401)
Pensjonsmidler	312	336
Arbeidsgiveravgift	(23)	(21)
Netto pensjonsforpliktelse	(97)	(87)
Forskuddsbetalt pensjon	86	85
Påløpte pensjonsforpliktelse	(183)	(173)
Netto balanseført	(97)	(87)

Endring i beregnet pensjonsforpliktelse (DBO)

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	(401)	(388)
Årets pensjonsopptjening	(7)	(8)
Rentekostnad	(8)	(7)
Aktuarmessig gevinst (tap) økonomiske forutsetninger	37	6
Erfaringsavvik	(20)	(13)
Utbetalte pensjoner	13	9
Beregnet pensjonsforpliktelse på slutten av året	(387)	(401)

Endring i pensjonsmidler

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	336	281
Renteinntekt	6	5
Avkastning utover renteinntekt	(26)	51
Tilskudd fra selskapet	3	4
Utbetalte pensjoner	(7)	(5)
Pensjonsmidler til markedsverdi på slutten av året	312	336

Analyse av nåverdien av beregnet pensjonsforpliktelse

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Aktive medlemmer	(190)	(209)
Medlemmer med hvilende rettigheter	(36)	(37)
Pensjonister	(160)	(155)
Beregnet pensjonsforpliktelse	(387)	(401)



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

18

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

	2022	2022	2021	2021
Forutsetninger	Pensjons- forpliktelse	Pensjons- kostnad	Pensjons- forpliktelse	Pensjons- kostnad
Diskonteringsrente	3,20%	1,90%	1,90%	1,70%
Forventet lønnsregulering	3,50%	2,50%	2,50%	2,00%
Forventet pensjonsregulering	1,75%	1,25%	1,25%	1,25%
Dødelighetsgrunnlag	K2013	K2013	K2013	K2013

Note 14 - Annen kortsiktig gjeld

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Leverandørgjeld	593	876
Lønnsrelatert gjeld og merverdiavgift	91	59
Pålepte kostnader	115	51
Øvrige	30	-
Sum	829	988

Note 15 - Finansiell markedsrisiko

Hydro Energi AS er eksponert for markedsrisiko for råvarepriser, valutakurser og renter. Ulike markedsrisikoer blir vurdert ut fra et porteføljesynspunkt for å kunne utnytte posisjoner som naturlig går mot hverandre, og styres således basert på netto eksponering. Det blir gjort begrenset bruk av derivater for å redusere finansiell og kommersiell risiko.

En vesentlig del av selskapets driftsinntekter genereres fra produksjon og salg av elektrisitet. Prisen på elektrisitet kan være volatil og skape betydelige variasjoner i selskapets inntjening.

Hydro Energi AS fungerer også som back-to-back motpart og megler for andre Hydro-enheter, og dekker i den sammenheng sine leveringsforpliktelser gjennom langsiktige kjøpskontrakter med andre kraftprodusenter og leverandører i tillegg til egenproduksjon. Prisbetingelser i de langsiktige kjøpskontraktene inngår i Hydros markedsrisiko knyttet til råvarepriser og valutakurser. Det vesentlige av kontraktsvolumet er gjort med motparter med god kredittvurdering. Motpartsrisiko søkes også redusert gjennom å innta ulike sikringsmekanismer i kontraktene. Markedsrisikoeksponering knyttet til råvarepriser og valutakurser i eksterne kontrakter som beskrevet ovenfor blir i hovedsak utlignet i kontrakter med andre Hydro-selskaper. Se note 15 for mer informasjon om kontraktsforpliktelser.

Selskapets hovedstrategi for styring av denne risikoeksponeringen er å opprettholde en sterk finansiell stilling gjennom konsernfinansiering fra morselskapet Norsk Hydro ASA for å kunne møte variasjoner i priser og inntjening. Det etableres naturlige sikringsposisjoner i den grad det er mulig og økonomisk forsvarlig. I spesielle situasjoner blir det brukt derivater for å dempe prissvingninger. Hydro Energi AS deltar videre i handel med kraft, men innenfor stramme volum- og risikogrenser fastsatt av ledelsen.

Under gjennomgåss selskapets hovedrisikoer knyttet til råvarepriser.

Elektrisitet

Selskapet er hovedsakelig produsent av elektrisitet samtidig som selskapet har betydelig kraftkjøp fra eksterne leverandører. For å styre og sikre seg mot risiko for ugunstige svingninger i pris og produksjonsvolum for elektrisitet, benytter Hydro både fysiske kontrakter og finansielle derivater som futures, terminkontrakter og opsjoner. Disse omsettes enten bilateralt eller over elektrisitetsbørsen. Virkelig verdi av kraftkontrakter handlet på NASDAQ OMX Commodities Europe var 31. desember 2022 netto 29,9 millioner kroner negativ. Tilsvarende for 2021 var netto 1,1 millioner kroner negativ. Ingen kontrakter som vedrører elektrisk kraft er vurdert som regnskapsmessig sikring. Kraftkontraktene styres og vurderes regnskapsmessig som flere separate porteføljer basert på leveringssted og intensjon.



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

19

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Kredittrisiko

Ved å sette kredittgrenser og etablere oppfølgingssystemer og oppgjør rutiner begrenser Hydro Energi AS sin kredittrisiko. Kredittrisiko begrenses også gjennom en diversifisert kundebase, bruk av nettingavtaler og garantier.

Hydro Energi AS er eksponert for kredittrisiko ved handel med råvarederivater. Imidlertid er risikoen betydelig begrenset ved at handelen hovedsakelig foregår med råvarebørser og selskaper med god kredittrating. Hydro Energi AS anser derfor kredittrisikoen for handel med råvarederivater som begrenset.

Valutarisiko

En økende andel av selskapets kontrakter er priset i euro. Selskapet har dermed en valutarisiko knyttet til kursutviklingen for euro mot norske kroner.

Note 16 - Kontraktsforpliktelser og andre betingede forpliktelser

Hydro Energi AS har inngått kontrakter for kjøp av 13,0 TWh i 2023, 13,6 TWh i 2024, 13,0 TWh per år i perioden 2025 – 2030, 5,8 TWh per år i perioden 2031 – 2038, 2,7 TWh i år 2039, samt 1,7 TWh i år 2040. Avtalene er til faste priser i euro.

Salgskontrakter er inngått med konsernselskaper for 15,8 TWh i 2023, 17,1 TWh i 2024, 16,9 TWh per år i perioden 2025 – 2030, 5,3 TWh per år i perioden 2031 – 2038, 4,0 TWh i år 2039, samt 1,9 TWh i år 2040. Prisene i salgskontraktene er enten lik prisene i kjøpskontraktene eller faste med referanse til markedspriser ved kontraktsinngåelse. Prisene er delvis i norske kroner og delvis i euro. I tillegg har Hydro Energi AS forpliktelser til å levere konsesjonskraft til kommuner knyttet til egen produksjon.

Selskapet er part i forskjellige juridiske, skattemessige og miljømessige saker som et resultat av den ordinære forretningsdrift. Hydro Energi AS mener at det ikke er sannsynlig at eventuelle forpliktelser i denne sammenheng vil ha vesentlig negativ effekt på selskapets resultat, likviditet eller finansielle stilling.

Note 17 – Nettvirksomheten

Opplysningene nedenfor knyttet til Hydro Energi AS' konsesjon til å eie overføringsnett for elektrisk kraft er i henhold til forskrift til energiloven § 4-4.

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Overføringsinntekter	3,8	4,3
Sum driftskostnader	0,9	3,8
Driftsresultat	2,9	0,5
Grunnlag for kapitalavkastning	9,5	9,2
Avkastning	29,9%	5,7%
Inntektsramme eget nett	5,8	2,7
Merinntekt (mindreinntekt) 1. januar	(1,8)	-
Merinntekt (mindreinntekt) 31. desember	(1,3)	(1,8)



DocuSign Envelope ID: 61EAD1D6-6932-4F01-8A95-02BF31F6759E

20

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2022

Note 18 - Tilleggsinformasjon om kraftproduksjon

Kraftverk	Årlig produksjon GWh		Eierskap	Viktige forhold
	2022	2021		
Rjukanverkene 5 kraftverk med reguleringsanlegg i Vestfjordalen i Tinn kommune	2 206	2 980	Eies 100 prosent og opereres av Hydro Energi AS som også har råderett over produksjonen. 467 GWh av produksjonskapasiteten fordelt på tre av kraftverkene er underlagt hjemfall i 2044 eller senere. Reguleringsanleggene opereres av Øst-Telemarkens Brukseierforening.	Ved hjemfall må verkene være i god stand. Kraften benyttes til industriproduksjon.
Kraftverkene i Skafså 4 kraftverk i Tokke og Kviteseid kommuner	61	101	Kraftverkene eies av Skafså Kraftverk ANS og opereres av Vest-Telemark Kraftlag. Hydro Energi AS eier 33 prosent i Skafså Kraftverk ANS og har råderett over en tilsvarende andel av produksjonen. Kraftverkene er ikke underlagt konsesjonsvilkår om hjemfall til staten.	Hydro Energi AS' andel av kraften benyttes til industriproduksjon.
Kraftverkene i Stavanger og Rørdal-Suldal 11 kraftverk i Stavanger-regionen, 7 kraftverk i Sira-Kvina, 4 kraftverk i Ulla-Førre og 9 kraftverk i Rørdal-Suldal	1 766	2 592	Kraftverkene i Stavanger og Rørdal-Suldal eies henholdsvis 25,6 prosent og 24,37 prosent gjennom Lyse Kraft DA og opereres 100 prosent av Hydro Energi AS. Hydro Energi AS har råderett over en andel av produksjonen tilsvarende sin eierandel. Kraftverkene er ikke underlagt konsesjonsvilkår om hjemfall til staten.	Hydro Energi AS' andel av kraften benyttes til industriproduksjon.

Hjemfall til den norske stat kan unngås dersom kraftverkene eller 2/3 deler av aksjene i enheten som eier kraftverkene selges til en offentlig aktør før tidspunktet for hjemfall. Ved en lovendring i 2016 er det nå åpning for at private aktører kan fortsette å eie 1/3 av kraftverkene også etter hjemfallstidspunktet og kunne ta utbyttet i form av kraft til industrielt forbruk.

Note 19 - Hendelser etter balansedagen

En av våre leverandører av kraft i den nordlige delen av Nord Pool-området varslet oss i februar 2023 om et avbrudd i kraftleveransen fra en av våre langsiktige kraftkontrakter. Leveringsavbruddet eksponerer Hydro for differansen mellom kontraktsprisen og spotprisen. Det ikke-leverte volumet fra begynnelsen av februar til slutten av mars var ca 0,3 TWh. Hydro Energi er i konstruktiv løpende dialog med leverandøren for å finne en langsiktig løsning med mål om å gjenoppta leveranse under kraftavtalen, sikre verdier og kompensasjon for de ikke-leverte volumene.



KPMG AS
Sørkedalsveien 6
P.O. Box 7000 Majorstuen
N-0306 Oslo

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Hydro Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hydro Energi AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	



regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

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



Oslo, 14. juni 2023
KPMG AS

Geir Moen

Geir Moen
Statsautorisert revisor