



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: Erling Sigholt
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 27.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	11 166 000 000	12 113 000 000
Sum inntekter		11 166 000 000	12 113 000 000
Kostnader			
Råvarer		7 412 000 000	5 573 000 000
Personalkostnader	3	573 000 000	436 000 000
Avskrivninger	4, 5	81 000 000	79 000 000
Andre driftskostnader		731 000 000	924 000 000
Sum kostnader		8 797 000 000	7 012 000 000
Driftsresultat		2 369 000 000	5 101 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Finnansinntekter (-kostnader), netto	6	60 000 000	50 000 000
Sum finansinntekter		60 000 000	50 000 000
Netto finans		60 000 000	50 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		2 429 000 000	5 151 000 000
Skatter	7	1 432 000 000	1 409 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		997 000 000	3 742 000 000
Årsresultat		997 000 000	3 742 000 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			1 500 000 000
Konsernbidrag		3 000 000	675 000 000
Til/fra annen egenkapital		994 000 000	1 567 000 000
Sum overføringer og disponeringer		997 000 000	3 742 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	5	69 000 000	69 000 000
Sum immaterielle eiendeler		69 000 000	69 000 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	4	1 076 000 000	1 124 000 000
Sum varige driftsmidler		1 076 000 000	1 124 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	4 690 000 000	2 860 000 000
Andeler i tilknyttede selskap og fellekontrollert virksomhet	9	8 092 000 000	7 988 000 000
Andre finansielle anleggsmidler		125 000 000	253 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		12 907 000 000	11 101 000 000
Sum anleggsmidler		14 052 000 000	12 294 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		298 000 000	576 000 000
Forskuddsbetalte kostnader og andre omløpsmidler		1 451 000 000	316 000 000
Konsernfordringer	10	983 000 000	3 947 000 000
Sum fordringer		2 732 000 000	4 839 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Kontanter og bankinnskudd		2 000 000	0
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		2 000 000	0
Sum omløpsmidler		2 734 000 000	4 839 000 000
SUM EIENDELER		16 786 000 000	17 133 000 000



Balanse

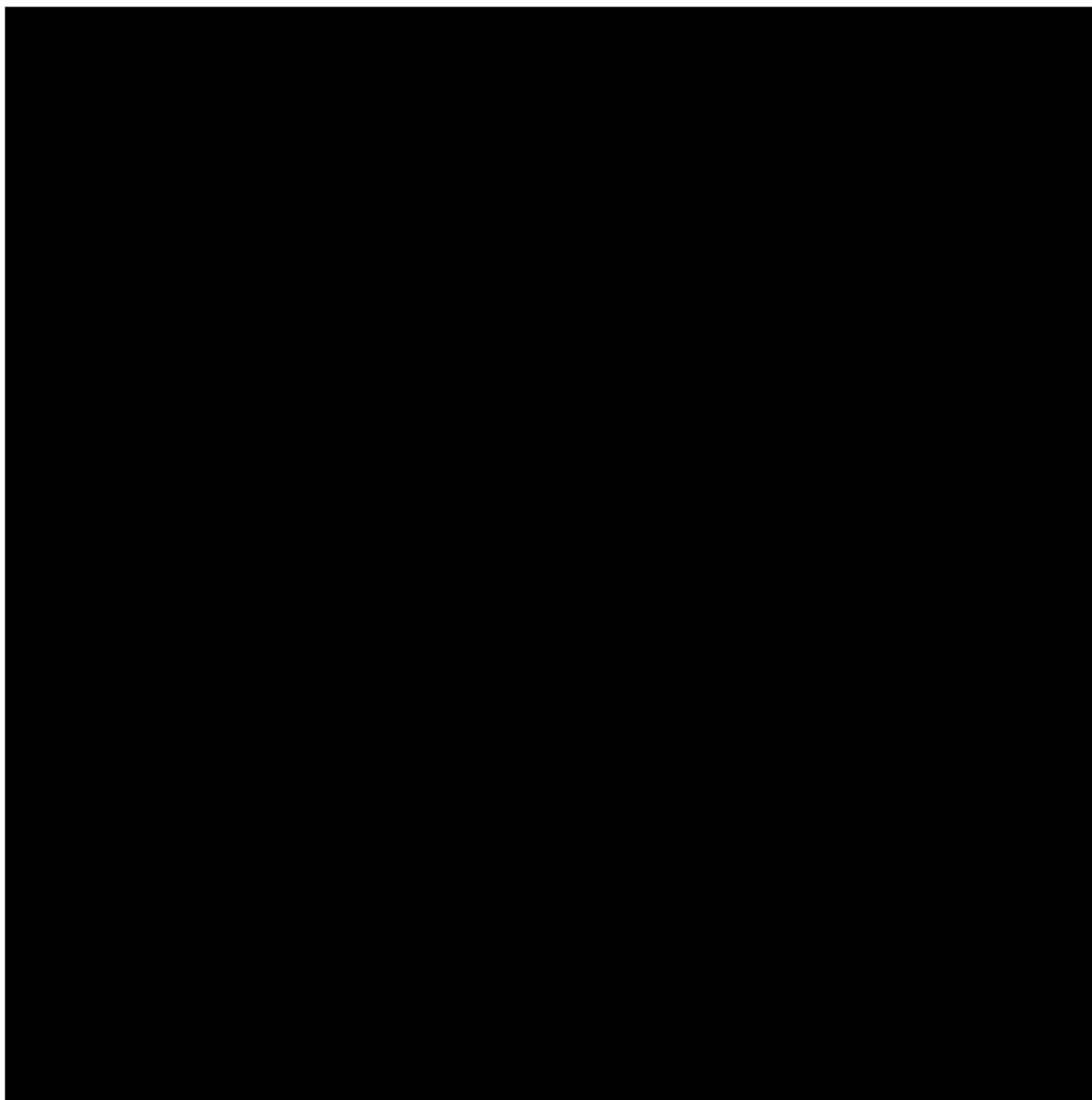
Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11, 12	869 000 000	869 000 000
Overkurs		1 498 000 000	1 498 000 000
Sum innskutt egenkapital		2 367 000 000	2 367 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		10 258 000 000	9 298 000 000
Sum opptjent egenkapital		10 258 000 000	9 298 000 000
Sum egenkapital		12 625 000 000	11 665 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	13	267 000 000	183 000 000
Utsatt skatt	7	125 000 000	180 000 000
Andre avsetninger til forpliktelser		236 000 000	180 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		628 000 000	543 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		628 000 000	543 000 000
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt		1 485 000 000	1 240 000 000
Kortsiktig konserngjeld	10	1 124 000 000	2 541 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14	924 000 000	1 144 000 000
Sum kortsiktig gjeld		3 533 000 000	4 925 000 000
Sum gjeld		4 161 000 000	5 468 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		16 786 000 000	17 133 000 000



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1



Årsrapport - 2023
Hydro Energi AS





DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

2

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

Årsberetning 2023

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 2023

Selskapets totale driftsinntekter er redusert med 947 millioner kroner, til 11.166 millioner kroner i 2023 fra 12.113 millioner kroner i 2022. Dette kan i hovedsak forklares med lavere priser og mindre bidrag fra områdeprisforskjeller, delvis motvirket av økt produksjon.

Driftsresultatet i 2023 var 2.370 millioner kroner mot 5.101 millioner kroner i 2022. Resultat etter skatt i 2023 var et overskudd på 997 millioner kroner mot overskudd på 3.742 millioner kroner i 2022. Reduksjonen i driftsresultatet i 2023 kan i likhet med reduksjonen i driftsinntekter i hovedsak tilskrives lavere kraftpriser, lavere bidrag fra områdeprisforskjeller samt et betydelig tap på en kortsiktig kraftkjøpsavtale med Hydro Aluminium AS, dog delvis motvirket av høyere produksjon. Kraftkjøpsavtalen med Hydro Aluminium AS utløp 30. september 2023 og vil ikke belaste resultatene fremover. Selskapet betalte ikke høyprisbidrag i 2023 siden all kraftproduksjon er solgt på langsiktige kraftavtaler til priser under den fastsatte grensen på 70 øre per kWh.

Årets skattekostnad utgjorde 1.432 millioner kroner, som tilsvarer en skatteprosent på 59,0 prosent av resultat før skatt. Den effektive skatteprosenten er påvirket av særskatten som inntekter fra produksjon av vannkraft er underlagt. Kraftproduksjon som anvendes til forbruk i konsernets aluminiumsproduksjon blir for særskatteformål verdsatt basert på langsiktige kraftkontrakter levert til Hydro fra eksterne parter. Skatteprosenten i 2022 var 26,5%. Den økte effektive skatteprosenten i 2023 skyldes både lavere driftsinntekter og økte kostnader utenfor grunnlaget for grunnrenteskatt. Økte kostnader utenfor grunnlaget for grunnrenteskatt skyldes i vesentlig grad kraftkjøpsavtalen omtalt ovenfor.

Kontantstrøm fra drift i 2023 var -226 millioner kroner sammenlignet med 4.589 millioner kroner i 2022. Reduksjonen kan i tilskrives lavere driftsresultat og svingninger i kortsiktig fordring og gjeld. Selskapet har gjennom året gjennomført betydelige investeringer i datterselskaper. Selskapets investeringer gjennom året er finansiert gjennom likviditetsreserver som forelå ved inngangen til 2023 samt ved hjelp av kreditt hos morselskapet Norsk Hydro ASA. Det vises for øvrig til kontantstrømoppstilling.

Egenkapitalandelen i selskapet utgjør rundt 75 prosent ved utgangen av regnskapsåret, og selskapets soliditet vurderes således som meget tilfredsstillende.

Sammenligningstillene for 2022 er endret grunnet endret prinsipp for porteføljeverdiering av derivater. Se nærmere omtale i note 1, 2, 7, 12 og 15.

Kommentarer til virksomheten

Selskapet har i 2023 drevet kraftproduksjon i hel- og deleide kraftverk i Tinn (Rjukanverkene), Tokke og Kviteseid (Skafså kraftverk) og Stavanger-regionen (Lyse Kraft DA). Selskapets andel av kraftproduksjonen i kraftverkene var om lag 5,8 TWh i 2023 mot om lag 4,0 TWh i 2022. Positiv utvikling i hydrologi medførte høyere produksjon i 2023 i selskapets kraftanlegg sammenholdt med 2022. Selskapet er også driftsansvarlig for Hydro Aluminium AS' kraftverk i Sogn, Norsk Hydro ASAs kraftverk på Notodden, Hydro Rein AS' kraftverk i Vennessla 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 2023 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.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

3

Datterselskapet Hydro Energi Invest AS utvikler egne eierposisjoner og utforsker forretningsmuligheter innenfor batteriverdikjeden. Selskapet har i 2023 investert i selskapene Lithium de France og E-magy BV som driver med utvikling av ny teknologi for henholdsvis ekstraksjon av lithium og neste generasjons anodemateriale. Selskapet har også økt sin investering i Hydrovolt, som har bygget og driver Europas første gjenvinningsanlegg for elbilbatterier, deltatt i kapitalforhøyelse i Vianode AS i henhold til opprinnelig aksjekjøpsavtale, samt økt eksponering mot Corvus AS, som er verdens ledende selskap innen elektrifisering av maritim sektor, gjennom et konvertibelt lån.

Datterselskapet Hydro Rein AS har hatt høy aktivitet i 2023 rundt utvikling, investering og eierskap i fornybar kraft i samarbeid med industrielle partnere. I 2023 investerte Hydro REIN gjennom datterselskapet Hydro REIN Invest ytterligere i vindprosjektet Feijao og solprosjektene Mendubim og Boa Sorte, alle tre lokalisert i Brasil. Høsten 2023 signerte Hydro en avtale hvor Hydro Energis eierandel blir redusert til 50,1% gjennom kapitalinnskudd fra Macquarie Asset Management. Transaksjonen forventes gjennomført i 2024 og REIN blir etter dette et felleskontrollert selskap med Hydro og Macquarie Asset Management som eiere.

Datterselskapet Hydro Havrand AS skal utvikle grønt hydrogen basert på fornybar energi for å erstatte fossilt brensel og støtte dekarboniseringen av Hydros aluminiumsvirksomhet. Basert på Havrands testing, produserte Hydro i 2023 verdens første resirkulerte aluminium ved å bruke grønt hydrogen i stedet for naturgass. Havrand støtter også andre tiltak for å dekarbonisere og optimalisere energien i aluminiumsverdikjeden i Hydro.

Utover de ovennevnte initiativene har selskapet i 2023 gjennomført vedlikeholdsinvesteringer i selskapets kraftverk i Telemark og Lyse Kraft DA.

Selskapet handler kraft på den nordiske kraftbørsen Nordpool 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 overvåkning 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 samspeillet med myndigheter, nærmiljø og interessegrupper.

Medarbeidere

Hydro Energi AS hadde 358 ansatte ved utgangen av 2023 mot 295 ansatte i 2022. En betydelig del av økningen i 2023 skyldes økt aktivitet hos kraftverkene samt at ansatte i Hydro Projects ble flyttet organisatorisk fra Norsk Hydro ASA til Hydro Energi AS per 01.01.2023. Ansatte som jobber for Hydro REIN, er overført fra Hydro Energi AS til Hydro REIN AS fra samme dato. Hydro Energi AS har i løpet av 2023 fortsatt oppbemanning innenfor satsningsområdet fornybar energi.

Vårt viktigste mål - ingen alvorlige personskader - ble nådd i 2023 så vel som i 2022. I 2023 ble det registrert tre mindre skader, to som berørte entreprenører og en som berørte egen ansatt. Oppfasingen av egne HMS systemer på de fornybare enhetene Havrand, Rein og Batteries er godt i gang. Det arbeides kontinuerlig for å videreutvikle vår risikobaserte tilnærming innen HMS, øke den samlede kompetansen til både våre ledere og operatører, lære av erfaringer både i og utenfor Energi, samt



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

4

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

stryke motstandskraften til både organisasjonen som sådan og dens enkeltpersoner når det gjelder balanseringen mellom arbeid og privatliv, og støtte og muliggjøre forretningsrådets samlede suksess. 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 2,78 prosent i 2023.

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 ledes mulige personlige ansvar for handlinger eller unnlattelser i egenskap av og utførelsen av deres verv som styremedlem eller leder i selskapet, herunder utgifter til juridisk bistand.

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 hydro.com/gri

Vi legger vekt på mangfold med tanke på nasjonalitet, kultur, kjønn og utdanningsbakgrunn. For opplysninger i henhold til likestillings- og antidiskrimineringsloven, herunder oppfyllelse av aktivitetsplikten vises det til side 128-129 og note S1.11 på side 137-138 i Norsk Hydro ASAs årsrapport for 2023.

Hydro Energi AS er omfattet av kravene i den norske lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold («åpenhetsloven»). Hydro Energi AS er en del av Hydro-konsernet. Hydro-konsernet har utarbeidet en felles redegjørelse som dekker alle selskaper i konsernet som er underlagt åpenhetslovens krav om redegjørelse etter åpenhetsloven § 5. Denne inkluderer også Hydro Energis redegjørelse etter åpenhetsloven. Den felles redegjørelsen kan finnes på side 121 i [Norsk Hydro ASAs årsrapport for 2023](#).

En generell beskrivelse av virksomhetens organisering, driftsområde, retningslinjer og rutiner for å håndtere faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold er beskrevet på side 119-121 i Norsk Hydro ASAs årsrapport.

Opplysninger om faktiske negative konsekvenser og vesentlig risiko for negative konsekvenser som virksomheten har avdekket gjennom sine aktsomhetsvurderinger er beskrevet på side 122 i Norsk Hydro ASAs årsrapport.

Opplysninger om tiltak som virksomheten har iverksatt eller planlegger å iverksette for å stanse faktiske negative konsekvenser eller begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser, og resultatet eller forventede resultater av disse tiltakene er beskrevet per land på side 126-127 relatert til Egne arbeidstakere, side 144-145 relatert Arbeidstakere i verdikjeden og side 148-150 relatert til Berørte lokalsamfunn, i Norsk Hydro ASAs årsrapport.

Styret i Hydro Energi AS erklærer at redegjørelsen som er gitt i Norsk Hydro ASAs årsrapport omfatter, og er dekkende for, den redegjørelsen Hydro Energi AS har plikt til å utarbeide og offentliggjøre etter åpenhetsloven § 5.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

5

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 tilsiget 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 utgangspunktet virksomhet med et langsiktig perspektiv. 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 risikoreducerende 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 kreditt risiko. 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.

Markedsforhold og utsikter for 2024

Gjennomsnittlig fyllingsgrad i norske vannmagasiner ble rapportert å være om lag 63 prosent av full kapasitet ved utgangen av 2023 som er om lag 6 prosentpoeng under normalt. Fyllingsgraden var på om lag 65 prosent ved utgangen av 2022.

Både produksjonskapasitet og spotpriser i det nordiske kraftmarkedet varierer sterkt med de hydrologiske forholdene. Kapasitetsbegrensninger i overføringsnettet 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 utslippkvoter 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.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

6

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

Nordiske kraftpriser var i gjennomsnitt betydelig lavere ved utgangen av 2023 sammenlignet med 2022. Dette skyldes at gass- og kraftpriser på kontinentet falt fra de rekordhøye nivåene i 2022. Områdeprisforskjeller mellom sør og nord falt fra de høye nivåene i 2022. Nedgangen var primært et resultat av lavere priser i sør som følge av bedret hydrologi og lavere priser på kontinentet.

Energisituasjonen i Europa er ytterligere bedret i 2024, men det er fremdeles usikkerhet knyttet til gassleveranser og forbruksutvikling. Magasinfillingen er over normalt i sør og under normal i nord. Områdeprisforskjeller ventes dermed å bli lavere enn i 2023.

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 997 millioner kroner. Det er foreslått at Hydro Energi AS avgir et konsernbidrag på 3 millioner kroner. Resterende overskudd på 994 millioner kroner foreslås overført til annen opptjent egenkapital.

Oslo, 12. juni 2024

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

DocuSigned by:
Kathrine Fog
9ACFC5FF9A73427...
Kathrine Fog
Styremedlem

DocuSigned by:
Roar Jakobsen
24B5214809B64E8...
Roar Jakobsen
Styremedlem

DocuSigned by:
Jan Helge Mårdalen
D1113A987A0443B...
Jan Helge Mårdalen
Daglig leder

DocuSigned by:
Kari Ekelund Thørud
7159EC9B7A80499...
Kari Ekelund Thørud
Styremedlem

DocuSigned by:
Magne Meland
9C6598C2C3C54CE...
Magne Meland
Styremedlem

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

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

DocuSigned by:
Andreas Eikeland
43E12B79F56B41D...
Andreas Eikeland
Styremedlem



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

7

Regnskapsoppstillinger og noter

Resultatregnskap

Beløp i millioner kroner	Noter	2023	2022
Driftsinntekter	2	11 166	12 113
Sum inntekter		11 166	12 113
Råvarer		7 412	5 573
Personalkostnader	3	573	436
Avskrivninger	4, 5	81	79
Andre driftskostnader		730	924
Driftskostnader		8 796	7 012
Driftsresultat		2 370	5 101
Finansinntekter (-kostnader), netto	6	60	50
Resultat før skatt		2 430	5 151
Skatter	7	(1 432)	(1 409)
Årets resultat		997	3 742
Disponeringer:			
Avgitt (mottatt) konsernbidrag		3	675
Avsatt utbytte		-	1 500
Til / (fra) annen opptjent egenkapital		994	1 567
Sum disponeringer		997	3 742



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

8

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

Balanse

Beløp i millioner kroner	Noter	31. desember	31. desember
		2023	2022
EIENDELER			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		69	69
Immaterielle eiendeler	5	69	69
Varige driftsmidler	4	1 076	1 124
Aksjer i datterselskap	8	4 690	2 860
Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	9	8 092	7 988
Andre finansielle anleggsmidler		125	253
Finansielle anleggsmidler		12 907	11 101
Kundefordringer		298	576
Konsernmellomværende	10	983	3 947
Forskuddsbetalte kostnader og andre omløpsmidler		1 451	315
Kontanter og bankinnskudd		2	-
Omløpsmidler		2 734	4 838
Sum eiendeler		16 786	17 133
GJELD OG EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital:			
Aksjekapital 2.200.000 aksjer á kroner 394,80	11, 12	869	869
Overkurs		1 498	1 498
Oppført egenkapital:			
Annen egenkapital		10 259	9 299
Egenkapital	12	12 625	11 665
Utsatt skatteforpliktelse	7	125	180
Påløpte pensjonsforpliktelser	13	267	183
Andre avsetninger for forpliktelser		236	180
Avsetninger for forpliktelser		628	543
Konsernmellomværende	10	1 124	2 541
Betalbar skatt		1 485	1 240
Annen kortsiktig gjeld	14	924	1 144
Kortsiktig gjeld		3 533	4 925
Sum gjeld og egenkapital		16 786	17 133



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

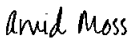
Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

9

Kontantstrømoppstilling

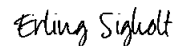
Beløp i millioner kroner	2023	2022
Årets resultat	997	3 742
Avskrivninger	81	79
Utsatt skatt	(93)	(12)
Tap (gevinst) ved salg av anleggsmidler	(8)	17
Valutatap (-gevinst), netto	14	(7)
Øvrige poster	(69)	206
Endring i driftsmessige eiendeler og gjeld:		
Fordringer	(1 061)	469
Leverandørgjeld	(113)	(457)
Annen kortsiktig gjeld	27	552
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) driften	(226)	4 589
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter:		
Investering i aksjer og andeler i andre selskaper	(1 934)	(2 087)
Investering i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	(40)	(28)
Salg av varige driftsmidler	10	-
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) investeringsaktiviteter	(1 964)	(2 118)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter:		
Betalt utbytte	(1 500)	(2 000)
Betalt konsernbidrag	(866)	(168)
Netto (økning) reduksjon i innskudd plassert hos Norsk Hydro ASA	4 558	(305)
Netto kontantstrøm tilført fra (benyttet til) finansieringsaktiviteter	2 192	(2 473)
Netto økning (reduksjon) i kontanter og bankinnskudd	2	0
Kontanter og bankinnskudd per 1. januar	-	-
Kontanter og bankinnskudd per 31. desember	2	0

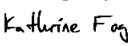
Oslo, 12. juni 2024

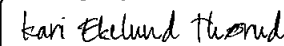
DocuSigned by:

E11C38CB4D514EB...
Arvid Moss
Styrets leder


DocuSigned by:

D1113A987A0443B...
Jan Helge Mårdalen
Daglig leder

DocuSigned by:

750333697014D6...
Erling Sigholt
Styremedlem

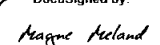
DocuSigned by:

9ACFC5FF9A73427...
Kathrine Fog
Styremedlem

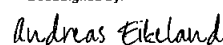
DocuSigned by:

7159EC9B7A80499...
Kari Ekelund Thørud
Styremedlem

DocuSigned by:

20EDCC77AE05417...
Per-Eilert Vierli
Styremedlem

DocuSigned by:

24B5214805B64E8...
Roar Jakobsen
Styremedlem

DocuSigned by:

9C65B0C2C3C54CE...
Magne Meland
Styremedlem

DocuSigned by:

43E12B76F56B41D...
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 2023. 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 renteelementet 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.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

11

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.

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 inngår i en portefølje for tradingformål og som heller 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 fra og med 2023 i separate porteføljer, en for trading og en for øvrig kjøp og salg i ordinær virksomhet. Netto urealisert tap i hver av porteføljene resultatføres. Netto urealisert gevinst i hver av porteføljene resultatføres ikke. Sammenligningstallene for 2022 er endret som følge av overgang fra en til to porteføljer i porteføjevurering av derivater.

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: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

12

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

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 resultat effekt 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	2023	2022
Norge	9 847	9 822
EU	1 180	1 849
Øvrige	138	642
Sum driftsinntekter	11 166	12 113

Sammenligningstillene for 2022 er endret grunnet endret prinsipp for porteføljeverdiering av derivater.

Note 3 - Godtgjørelse og aksjebasert kompensasjon

Hydro Energi AS hadde 357 ansatte ved utgangen av 2023 og 295 ansatte ved utgangen av 2022. Gjennomsnittlig antall ansatte var 326 i 2023 og 267 i 2022. Lønn og lønnsavhengige kostnader er vist i tabellen nedenfor:

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Lønn	447	352
Arbeidsgiveravgift	67	45
Andre ytelser	0	1
Pensjonskostnad (note 13)	58	39
Sum	573	438

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 eller 30.000 kroner, avhengig av aksjonæravkastning. Aksjekjøpet finansieres med et rentefritt lån fra Norsk Hydro ASA med en løpetid på 12 måneder.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

13

Lønnelementet knyttet til 2022-måleperioden ble kostnadsført over opptjeningsperioden fra 31. desember 2022 til 31. mars 2023, som var akseptfrist for tilbudet.

Ansattes aksjespareordning	2023	2022	2021
Periode for prestasjonsmåling			
Aksjonæravkastning oppnådd	≤12%	>12%	>12%
Ansattes tilbudte rabatt, kroner	7 500	15 000	15 000
Lønnskostnad knyttet til ansattes aksjespareordning		2023	2022
Aksjepris ved tildeling, norske kroner		81,94	90,48
Antall aksjer utstedt per ansatt		388	340
Sum antall aksjer utstedt til ansatte		102 432	69 700
Lønnskostnad relatert til ordningen i tusen kroner		4 484	3 274

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 2023 utover usikret lån knyttet til morselskapets aksjekjøpsplan for ansatte på 4 tusen kroner. Godtgjørelse utbetalt til daglig leder i 2023:

Beløp i tusen kroner	2023
Lønn	2 444
Bonus	500
Andre ytelser	172
Pensjon ¹⁾	1 046
Sum	4 161

¹⁾ Pensjon er estimert endring i opptjente pensjonsrettigheter beregnet som økning i pensjonsforpliktelsen (DBO) med stabile økonomiske forutsetninger. Økningen omfatter dermed både årets pensjonsoppløsning 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 2023 ut over usikrede lån knyttet til morselskapets aksjekjøpsplan for ansatte på 4 tusen kroner hver.

Godtgjørelse til revisor for ordinær revisjon i 2023 utgjorde 730 tusen kroner, sammenlignet med 540 tusen kroner for 2022. Honorar for revisjonsrelaterte tjenester utgjorde 1 883 tusen kroner i 2023 og 39 tusen kroner i 2022. Alle beløp er eksklusiv merverdiavgift.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

14

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

Note 4 - Varige driftsmidler

Beløp i millioner kroner	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Anlegg under oppføring	Sum
Anskaffelseskost				
31. desember 2022	1 092	1 264	10	2 367
Tilgang	9	4	15	28
Avgang	0	(2)	-	(2)
Overføringer	4	2	(7)	(1)
31. desember 2023	1 104	1 268	19	2 391
Akkumulerte avskrivninger				
31. desember 2022	(629)	(615)	-	(1 244)
Avskrivninger	(47)	(26)	-	(73)
Avgang	0	2	-	2
31. desember 2023	(676)	(639)	-	(1 315)
Balanseført Verdi				
31. desember 2022	497	619	42	1 122
31. desember 2023	428	629	19	1 076

Leasede driftsmidler (finansiell leasing) er aktivert i balansen med 1 million kroner per 31. desember 2023 og 1 million kroner per 31. desember 2022. Dette gjelder fallrettigheter knyttet til Moflåt som hjemfaller i 2049. Renter aktivert som en del av kostprisen for varige driftsmidler utgjorde 12,0 millioner kroner per 31. desember 2023 og 12,3 millioner kroner per 31. desember 2022.

Spesifikasjon av avskrivninger

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Varige driftsmidler	75	73
Immaterielle eiendeler	6	6
Sum	81	79

Note 5 – Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Anskaffelses- kost	Akkumulerte avskrivninger	Balanseført verdi
31. desember 2022	120	(51)	69
Tilgang	9	-	9
Avgang	(4)	-	(4)
Avskrivninger	-	(7)	(7)
Overføringer	3	(1)	2
31. desember 2023	128	(59)	69



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

15

Note 6 - Finansinntekter og -kostnader

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Renter fra konsernselskaper	66	80
Renter til konsernselskaper	-	-
Valutainntekter (-tap) og andre finansposter, netto	(6)	(30)
Finansinntekter (-kostnader), netto	60	50

Note 7 - Resultatskatt

Avstemming av norsk nominell skattesats mot effektiv skattesats

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats ¹⁾	535	1 133
Særskatt kraftverk ²⁾	918	292
Ikke skattepliktige inntekter og annet, netto	(20)	(18)
Skatter	1 433	1 410
Resultat før skatt	2 430	5 313
Effektiv skattesats	59,0%	26,5%

1) Norsk nominell skattesats er 22 prosent.

2) Inntekt fra kraftverk i Norge beskattes med en særskatt på 45 prosent av resultat før skatt med visse justeringer. Denne særskatten kommer i tillegg til normal selskapsbeskatning. Særskatten beregnes etter fradrag for friinntekt, et spesielt fradrag som gir for kraftskatteformål.

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

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Kortsiktige poster	47	(1)
Varige driftsmidler	(78)	(84)
Andre langsiktige poster	(94)	(96)
Netto utsatt skattefordel (-forpliktelse)	(125)	(180)

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 2023 og 2022 for midlertidige forskjeller. Videre beregnes det 45 prosent for både 2023 og 2022 for utsatt skatt på midlertidige forskjeller knyttet til særskatteregimet for energiproduksjon. Balansføring av utsatt skattefordel er basert på forventning om skattepliktig inntekt i nær fremtid.

Sammenligningstallene for 2022 er endret grunnet endret prinsipp for porteføljevurdering av derivater.

Skatter består av

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Betalbar inntektsskatt	1 473	1 411
Endring i utsatt skatt	(41)	(1)
Skatter	1 433	1 410

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.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

16

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

Note 8 - Eierinteresser i datterselskaper

Selskapets navn	Eier- og stemmeandel i prosent	Valuta	Selskapets totale aksjekapital i hele 1.000	Balansført verdi 31.12.2023 NOK millioner
Norge:				
Hydro Rein AS	100,00%	NOK	1 814	2 606
Svelgfos AS	100,00%	NOK	30	1
Hydro Energi Invest AS	100,00%	NOK	127 500	1 781
Hydro Havrand AS	100,00%	NOK	11 000	176
Brasil:				
Norsk Hydro Energia Ltda	100,00%	BRL	80 000	127
Sum				4 690

Eierandel er lik stemmeandel.

Hydro Energi AS har i løpet av 2023 gjennomført kapitalforhøyelser i Hydro Rein AS, Hydro Energi Invest AS og Norsk Hydro Energia Ltda.

Note 9 – Andeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Hydro Energi AS eier 33 prosent i Skafså Kraftverk ANS i Tokke, Telemark. Balansført verdi 31. desember 2023 og 2022 i Skafså Kraftverk ANS var henholdsvis 85 millioner kroner og 84 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. Balansført verdi i Hydro Energi AS 31. desember 2023 og 2022 var henholdsvis 8 008 millioner kroner og 7 904 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 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, kjøp av elektrisk kraft fra konsernregnskap og salg av andre tjenester til konsernregnskap er å finne i tabellen nedenfor. Kraftleveranser og kraftkjøp prises til markedsvilkår på kontraktinngåelsestidspunktet.

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.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

17

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Salg av elektrisk kraft til konsernselskap	6 474	6 461
Herav til Hydro Aluminium AS	6 260	5 175
Salg av andre tjenester til konsernselskap	127	130
Kjøp av elektrisk kraft fra konsernselskap	3 947	1 724
Herav fra Hydro Aluminium AS	2 621	1 014
Herav fra Sør-Norge Aluminium AS	999	
Belastede felleskostnader og tjenester fra konsernselskap	189	132
Beløp i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
Konsernmellomværende, omløpsmidler	983	3 947
Herav innskudd i konsernkontoordning hos Norsk Hydro ASA	0	3 630
Konsernmellomværende, annen kortsiktig gjeld	1 124	1 041
Av dette utgjør konsernbidrag	4	866
Konsernmellomværende, kortsiktig gjeld	1 124	1 907
Herav trekk i konsernkontoordning hos Norsk Hydro ASA	926	0

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	Aksjekapital		Annen opptjent egenkapital	Sum egenkapital
	aksjer	Overkurs		
Balansført 31. desember 2022	869	1 498	9 299	11 665
Estimatavvik pensjoner			(34)	(34)
Årets resultat			997	997
Avgitt konsernbidrag			(3)	(3)
Balansført 31. desember 2023	869	1 498	10 259	12 625

Sammenligningstallene for 2022 er endret grunnet endret prinsipp for porteføljevurdering av derivater, se også omtale i note 1. Som følge av dette er balansført egenkapital 31. desember 2022 endret fra 11 833 millioner kroner til 11 665 millioner. Reduksjonen på 168 millioner skyldes netto urealisert tap i tradingporteføljen i 2022.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

18

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

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.

Pensjonskostnad

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Ytelsesordninger	13	7
Innskuddsordninger	31	22
Flerforetaksordninger	6	4
Arbeids giveravgift	6	5
Pensjonskostnad (-inntekt)	58	39
Rentekostnad	3	2
Estimatavvik innregnet mot annen egenkapital	11	(43)

Netto beregnet pensjonsforpliktelse

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Beregnet pensjonsforpliktelse største ordninger	(579)	(387)
Pensjonsmidler	444	312
Arbeids giveravgift	(33)	(23)
Netto pensjonsforpliktelse	(168)	(97)
Forskuddsbetalt pensjon	99	86
Påløpte pensjonsforpliktelser	(267)	(183)
Netto balanseført	(168)	(97)

Endring i beregnet pensjonsforpliktelse (DBO)

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Pensjonsforpliktelse ved årets begynnelse	(387)	(401)
Årets pensjonsopptjening	(10)	(7)
Rentekostnad	(16)	(8)
Aktuarmessig gevinst (tap) økonomiske forutsetninger	(37)	37
Erfaringsavvik	(24)	(20)
Utbetalte pensjoner	15	13
Beregnet pensjonsforpliktelse på slutten av året	(579)	(387)



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

19

Endring i pensjonsmidler

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Pensjonsmidler ved årets begynnelse	312	336
Renteinntekt	13	6
Avkastning utover renteinntekt	21	(26)
Tilskudd fra selskapet	1	3
Utbetalte pensjoner	(8)	(7)
Pensjonsmidler til markedsverdi på slutten av året	444	312

Analyse av nåverdien av beregnet pensjonsforpliktelse

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Aktive medlemmer	(318)	(190)
Medlemmer med hvilende rettigheter	(45)	(36)
Pensjonister	(216)	(160)
Beregnet pensjonsforpliktelse	(579)	(387)

Forutsetninger	2023 Pensjons- forpliktelse	2023 Pensjons- kostnad	2022 Pensjons- forpliktelse	2022 Pensjons- kostnad
Diskonteringsrente	3,30%	3,20%	3,20%	1,90%
Forventet lønnsregulering	3,50%	3,50%	3,50%	2,50%
Forventet pensjonsregulering	2,50%	1,75%	1,75%	1,25%
Dødelighetsgrunnlag	K2013	K2013	K2013	K2013

Note 14 - Annen kortsiktig gjeld

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Leverandørgjeld	469	593
Lønnsrelatert gjeld og merverdiavgift	103	91
Påløpte kostnader	283	115
Øvrige	69	29
Sum	924	829

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.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

20

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

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 gjennomgås 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 elektrisitetsbørser. Virkelig verdi av kraftkontrakter handlet på NASDAQ OMX Commodities Europe var null per 31. desember 2023. Tilsvarende for 2022 var netto 29,9 millioner kroner negativ. Som følge av overgang fra en til porteføljer i porteføljevurderingen av derivater fra og med 2023, er det i tillegg resultatført et netto urealisert tap på tradingporteføljen på 96,1 millioner kroner i 2023. For sammenligningstallene for 2022 er det resultatført et netto urealisert tap på tradingporteføljen på 215,3 millioner kroner.

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.

Kreditrisiko

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 - Kontraktsforpliktelse og andre betingede forpliktelse

Hydro Energi AS har inngått kontrakter for kjøp av 13,6 TWh i 2024 og 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. I 2023 utgjør ikke-levert volum på kraftkjøpsavtale i den nordlige delen av NordPool-området 1,45 TWh.

Salgskontrakter er inngått med konsernselskaper for 16,2 TWh i 2024 og 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 forpliktelse 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 forpliktelse i denne sammenheng vil ha vesentlig negativ effekt på selskapets resultat, likviditet eller finansielle stilling.



DocuSign Envelope ID: ABF6D733-4A03-4205-A40D-BE69F3AD6CF1

Hydro Energi AS Årsberetning og Årsregnskap 2023

21

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	2023	2022
Overføringsinntekter	2,3	3,8
Sum driftskostnader	1,8	0,9
Driftsresultat	0,5	2,9
Grunnlag for kapitalavkastning	10,0	9,5
Avkastning	5,4%	29,9%
Inntektsramme eget nett	3,9	5,8
Merinntekt (mindreinntekt) 1. januar	(1,3)	(1,8)
Merinntekt (mindreinntekt) 31. desember	(1,1)	(1,3)

Note 18 - Tilleggsinformasjon om kraftproduksjon

Kraftverk	Årlig produksjon GWh		Eierskap	Viktige forhold
	2023	2022		
Rjukanverkene 5 kraftverk med reguleringsanlegg i Vestfjordalen i Tinn kommune	3 543	2 206	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	102	61	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	2 117	1 766	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.



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 2023, 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 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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	

Penneo document key: FHHIE-BKHZZ-M5A1M-MOAV4-G6Z77-KJOK3



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik 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 avvirket.

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.

KPMG AS, Oslo

Geir Moen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Moen, Geir

Partner

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2322213

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-06-17 07:02:10 UTC



Moen, Geir

Statsautorisert revisor

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2322213

IP: 80.232.xxx.xxx

2024-06-17 07:02:10 UTC



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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

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

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