



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 923 354 220
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EIDEFOSS VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: Edvard Storms veg 4
2680 VÅGÅ

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: 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: Hans Kolden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 12.06.2024

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, 01.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	1, 2, 3	272 973 868	298 990 901
Andre inntekter	3	11 580 157	9 092 659
Sum inntekter		284 554 025	308 083 560
Kostnader			
Kjøp av kraft	3	73 035 515	109 277 388
Kjøp av nett-tjenester	3	17 228 360	16 651 719
Personalkostnader	4, 5	16 921 009	15 249 820
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 476 700	21 084 520
Øvrige driftskostnader	3, 4, 8	41 347 592	41 020 600
Sum kostnader		170 009 176	203 284 048
Driftsresultat		114 544 849	104 799 512
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	2 796 287	263 601
Annen renteinntekt	3	3 279 912	2 211 755
Annen finansinntekt		253 861	6 835 491
Sum finansinntekter		6 330 059	9 310 846
Rentekostnad til foretak i samme konsern	3	37 743 100	26 954 501
Annen finanskostnad		1 215 757	274 800
Sum finanskostnader		38 958 857	27 229 301
Netto finans		-32 628 799	-17 918 455
Ordinært resultat før skattekostnad		81 916 050	86 881 058
Skattekostnad	9	48 406 922	55 051 908
Ordinært resultat etter skattekostnad		33 509 128	31 829 150
Årsresultat		33 509 128	31 829 150
Årsresultat etter minoritetsinteresser		33 509 128	31 829 150



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Totalresultat		33 509 128	31 829 150
Overføringer og disponeringer			
Avgitt konsernbidrag		39 000 000	19 500 000
Overført til annen egenkapital			12 329 150
Overført fra annen egenkapital		-5 490 872	
Sum overføringer og disponeringer		33 509 128	31 829 150



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Lisenser og andre rettigheter	6	15 598 932	15 757 162
Utsatt skattefordel	9		
Sum immaterielle eiendeler		15 598 932	15 757 162
Varige driftsmidler			
Boliger, tomter	7		
Bygninger	7	1 670 141	1 707 055
Kraftverk og reguleringer	7	1 129 234 904	1 128 003 829
Regional- og distribusjonsnett	7		
Televirksomhet	7		
Kjøretøyer, maskiner og inventar	7	3 856 264	4 320 599
Sum varige driftsmidler		1 134 761 309	1 134 031 483
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	12		
Aksjer og andeler		274 803	274 803
Lån til vertskommuner	3, 10	67 882 942	68 351 508
Andre langsiktig fordringer	5, 10	3 717 787	1 783 115
Sum finansielle anleggsmidler		71 875 532	70 409 426
Sum anleggsmidler		1 222 235 774	1 220 198 072
Omløpsmidler			
Varer			
Elsertifikater og opprinnelsesgarantier		112 618	804 117
Sum varer		112 618	804 117
Fordringer			
Kundefordringer	11	21 246 087	15 414 419
Andre kortsiktige fordringer		15 318 349	23 182 714
Konsernfordringer	1, 12	48 185 005	63 379 229
Sum fordringer		84 749 440	101 976 363



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	1, 13	11 780 211	15 275 407
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		11 780 211	15 275 407
Sum omløpsmidler		96 642 269	118 055 887
SUM EIENDELER		1 318 878 042	1 338 253 959

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	14, 15	10 000 000	10 000 000
Overkurs	15	322 228 689	322 228 689
Annen innskutt egenkapital	15	59 254 731	59 254 731
Sum innskutt egenkapital		391 483 420	391 483 420

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	15	14 002 703	19 493 574
Sum opptjent egenkapital		14 002 703	19 493 574

Sum egenkapital

405 486 123 **410 976 994**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	5		
Utsatt skatt	9	70 464 636	64 478 169
Sum avsetninger for forpliktelser		70 464 636	64 478 169

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	10		
Langsiktig konserngjeld	10, 12	707 017 991	725 053 981
Ansvarlig lånekapital	10		
Øvrig langsiktig gjeld	10		
Sum annen langsiktig gjeld		707 017 991	725 053 981

Sum langsiktig gjeld

777 482 627 **789 532 150**



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10		
Leverandørgjeld		22 130 764	56 029 427
Betalbar skatt	9	31 420 455	24 124 308
Skyldig offentlige avgifter		1 349 446	4 856 979
Utbytte	15		
Kortsiktig konserngjeld	12	52 706 534	36 535 015
Annen kortsiktig gjeld	1	28 302 094	16 199 087
Sum kortsiktig gjeld		135 909 293	137 744 815
Sum gjeld		913 391 920	927 276 965
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 318 878 042	1 338 253 959



Eidefoss Vannkraft AS

Årsregnskap 2023



Årsberetning

Virksomhetens art og lokalisering

Eidefoss Vannkraft AS ble etablert i forbindelse med at AS Eidefoss ble omorganisert til konsern med virkning fra 01.01.2020. AS Eidefoss begynte med vannkraftproduksjon i 1916 og Eidefoss Vannkraft AS viderefører denne virksomheten.

Eidefoss Vannkraft AS sitt formål er å bygge, eie og drive egne vannkraftverk, samt delta i andre selskap med samme eller lignende formål.

AS Eidefoss eier selskapet 100%.

Selskapet har 20 ansatte og 1 lærling, og kontoradressen er Vågå.

Økonomi

Produksjon/hydrologi:

Vi produserte på et normalt nivå i 2023, dvs. 580,2 GWh mot 520,8 GWh i 2022 og en normal på 580 GWh. Snømagasinet var 90-100 % i slutten av mars. I april måtte Tessa-stasjonene stoppe for å montere lydtemperne på rørgata til Midtre Tessa. Produksjonen var derfor lav fram til mai, mens mai og juni ble bedre måneder enn vanlig pga. bra snømagasin og kjøring for å ta igjen det tapte i april. Fra medio juli og langt utpå høsten kom det unormalt store mengder med nedbør. I august fikk vi ekstremværet "Hans", der det ble målt mellom 150 og 200 mm nedbør i løpet av tre døgn. Den høye produksjonen om høsten, som kom fra stort tilsig i etterkant av storflommen, førte til at året endte med normal produksjon.

Den økte produksjonen på 59 GWh fordelte seg med +8 GWh i Nedre Otta/Eidefossen, +37 GWh i Tessaverkene, +5 GWh i Smådøla og +9 GWh i Rosten.

Priser:

Spotprisen i prisområde NO3 ble 43,86 (42,78) øre/kWh for hele året, mens systemprisen ble 64,2 (136,98) øre/kWh. Snittprisen ble da litt høyere enn i 2022, men månedsprisene varierte mye med desember på topp (79,2 øre/kWh) og september på bunn (9,9 øre/kWh). Det var det store, uregulerte tilsiget i etterkant av "Hans" som dro ned prisen i august og september, og det var negativt for oss fordi vi har høy produksjon i sommermånedene.

Oppnådd pris ekskl. sikringer og inkl. opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde ble 38,8 (42,2) øre/kWh, mens den ble 34,3 (35,5) øre/kWh inkl. sikringer, opprinnelsesgarantier og pris på konsesjonskraftmengden. Elsertifikatprisen er fortsatt neglisjerbar, mens inntekter fra opprinnelsesgarantier fortsatte å stige, og ga en inntekt på 24,2 (15,7) mnok. Trading ga en gevinst på 0,3 (5,4) mnok.

Resultat:

Eidefoss Vannkraft har totale driftsinntekter på 284,6 mnok (308,1 mnok i 2022), driftskostnader på 170,0 mnok (203,3 mnok) og et driftsresultat på 114,5 (104,8) mnok. Driftsresultatet ble da 9 % bedre enn i 2022. Resultat før skatt ble 81,9 (86,9) mnok, mens resultat etter skatt ble 33,5 (31,8) mnok. Dette gir en skatteprosent på 59,1 (63,3). Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 45 (37,0) %. Samlet skatt ble 48,4 (55,1) mnok der grunnrenteskatten utgjør 30,4 mnok og selskapskatten utgjør 18,0 mnok.

Vi er godt tilfredse med driftsresultatet og resultat før skatt, men høy skattebelastning på 59 % reduserer årsresultatet til 33,5 mnok.

Likviditet og kontantstrøm:

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i selskapet var 78,3 (54,7) mnok. Forskjellen mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg i all hovedsak til betaling av skatt, reduksjon i kundefordringer, reduksjon i leverandørgjeld og avskrivninger. I tillegg er det en positiv effekt i andre tidsavgrensninger som følge økning i kortsiktige gjeldsposter.

Ved utgangen av året var likviditetsbeholdningen 11,8 (15,3) mnok. I tillegg deltar Eidefoss Vannkraft AS i konsernets konsernkontoordning. Gjennom konsernkontoordningen har selskapet tilgang til tilstrekkelig likviditet.



Drift/vedlikehold

Produksjonen gikk bra helt til Fjellnett ble rammet av brann i en spenningstransformator i et 22 kV bryterfelt i Nedre Tessa 19.07, som førte til at Nedre Tessa 1 måtte stå i 2-3 uker. I etterkant av storflommen 6.-10. august, fikk vi driftsproblemer i noen dager pga. tette inntaksgrinder og filter. Resten av året gikk uten store driftsproblemer.

Montering av lydtemperer i rørgata i Midtre Tessa har ført til at lyden kom ned på et akseptabelt nivå. Etter montering av lydtemperer dukket det opp en ny problemstilling med lyd som forplantet seg fra kraftstasjonen og gjennom grunnen til naboens hus. De målte vibrasjonsverdiene er godt innenfor kravene, men naboen oppfatter dette likevel som belastende. I samråd med naboen har vi løst dette med å overta huset til omforent pris. Ulyden har vært en stor utfordring for Eidefoss Vannkraft AS, og har medført reduserte inntekter og store kostnader gjennom ulike tiltak for å prøve å bedre situasjonen. Det er derfor godt å kunne fastslå at saken nå er løst.

I 2023 tapte vi en produksjon 12 GWh, mest på grunn av tilfellene som er beskrevet ovenfor.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene på Nasdaq var relativt høye også gjennom 2023, med unntak av NO4 og til dels NO3. Mot slutten av året var det en tendens til at NO3 løftet seg mer i retning av prisene i Sør-Norge, og dette skyldes forverret hydrologisk balanse i NO3 og NO4. Samtidig var det høye gasslagre i Europa som senket el-prisen der, med redusert pris i Sør-Norge som konsekvens.

Det er fortsatt begrensede muligheter for prissikring av vår produksjon fordi aktuelle markeder er trading-baserte og relativt lite relatert til fundamentale forhold. Høyprisbidraget ble fjernet i oktober, og dette reduserer risikoen med å inngå prissikringer til nivået som vi hadde før høyprisbidraget ble innført for regnskapsåret 2022. Ut fra dette, er vi derfor fortsatt forsiktige med å gjøre prissikringer framover.

Ut fra begrensede markeder for prissikring, må vi derfor forholde oss til de løpende spotprisene. Det ser ut til at de er litt stigende i NO3 og NO4, og at hele Norden vil få mer like priser etter hvert unntatt i perioder der hydrologien mellom prisområdene er svært ulik, og på dager der vind og sol påvirker prisene. Det er også entydige analyser på at prisen i NO3 i snitt vil legge seg på et noe høyere nivå enn vi har sett de siste årene.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2023 fikk Glommens & Laagens Brukseierforening svar på endringsøknaden som de sendte til NVE i 2016. Søknaden går ut på å flytte kravet om fyllingsnivå 850,92 fra 1. juli til 10. juli for å redusere sjansen for vanntap senere på året. Det er nå 8 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2024. Ekstremværet «Hans» ga GLB nye argumenter for å prøve å få saken behandlet i NVE. Større handlingsrom i manøvreringen av magasinet ved å utsette fyllingskravet fra 1. juli til 10. juli, vil redusere sannsynligheten for skadeflom en god del.

Bærekraft

Konsernet AS Eidefoss har laget en egen bærekraft-rapport som finnes på våre hjemmesider og som omfatter alle datterselskapene.

Selskapet forurenser ikke det ytre miljøet ut over det som naturlig følger av vår virksomhet. Hensynet til det ytre miljø er en vesentlig del av planlegging og gjennomføring av aktiviteter i selskapet.

Styreansvarsforsikring

Styret og daglig leder har ansvarsforsikring.



Likestilling

Eidefoss Vannkraft har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Selskapet har 1 kvinnelig ansatt, og bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte skal ha lik lønn for likt arbeid. Ved nye ansettelse er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Diskriminering

Eidefoss Vannkraft har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Eidefoss Vannkraft har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Åpenhetsloven

Rapport om Eidefoss Vannkraft sitt arbeid med åpenhetsloven er lagt ut på konsernets hjemmeside.

Personal/arbeidsmiljø

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

Ulykker og skade- og sykefravær

Totalt sykefravær i Eidefoss Vannkraft AS i 2023 har vært 2,4 % (legemeldt og egenmeldt sykefravær) mot 4,4 % i 2022. Det har ikke vært ulykker med eller uten sykefravær (H2-skader) i 2023.

Framtidsutsikter

Eidefoss Vannkraft har investert mye i ny, fornybar vannkraftproduksjon de siste årene. Dette er gjort fordi vi mener at vannkraft vil være en konkurransedyktig energibærer også i framtida.

Kun Eidefossen og Øvre Tessa kraftverker gjenstår nå før vi har fullført renoverings-programmet som vi startet på i 2016. Øvre Tessa vil ifølge planen bli renoverert i 2024/25.

Høy skattlegging av store kraftverk er fortsatt en utfordring, selv om høyprisbidraget ble fjernet i oktober. Mer regulerbar kraft er mangelvare, og aktuelle prosjekter som finnes er relativt dyre å bygge ut. For å stimulere til mer regulerbar vannkraftproduksjon, hadde det derfor vært ønskelig at grunnrenteskatten både ble redusert og at den ble mer forutsigbar.

Det store spørsmålet for oss er fortsatt hvordan NO3-prisen vil utvikle seg i forhold til andre prisområder i NordPool-markedet. Prognosen for NO3 er litt stigende fra nivåene i 2022 og 2023, men den er løpende påvirket av utbyggings-omfanget av annen fornybar og uregulerbar kraft, samt hydrologisk balanse og utvikling i gassprisen. Dersom kraftprisene som blir spådd for NO3 fra 2024 og utover slår til, er alle våre nye kraftverk robuste sett opp mot avkastningsmålet som ble satt da utbyggingene ble vedtatt. Den samlede kraftverksporteføljen i Eidefoss Vannkraft er da sammensatt slik at selskapet bør kunne få en god framtid.



Finansiell risiko

Totalkapitalen ved årets utgang er 1 319 (1 338) mnok. Egenkapitalandelen er 30,7 (30,7) %. Selskapets økonomiske situasjon er solid, og det har morselskapet AS Eidefoss i ryggen, som også står for finansiering av aktuelle prosjekter.

Valutarisiko

Eidefoss Vannkraft AS er eksponert for endringer i Euro-kursen, fordi all fysisk krafthandel på Nord Pool foregår i Euro. Selskapet har inngått terminkontrakter og valutabytteavtaler for å redusere selskapets valutarisiko.

Kredittrisiko

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

Markedsrisiko

Den vesentlige markedsrisikoen for Eidefoss Vannkraft AS relaterer seg til utviklingen i kraftprisen. Styret i Eidefoss Vannkraft AS har derfor vedtatt en strategi for prissikring av kraftproduksjonen i et eget risikodokument. Det er ved årsskiftet inngått finansielle kraftavtaler for å prissikre noe av kraftproduksjonen for 2024. Det henvises ellers til omtale av utviklingen i kraftprisen og det finansielle kraftmarkedet lenger opp i årsberetningen.

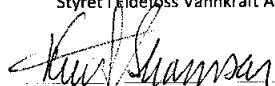
Likviditetsrisiko

Eidefoss Vannkraft AS er finansiert av morselskapet AS Eidefoss. AS Eidefoss har gitt langsiktig finansiering til selskapet og nye prosjekter og investeringer finansieres fra morselskapet. I tillegg til langsiktig finansiering fra mor, inngår Eidefoss Vannkraft i konsernkontoordningen som er etablert for konsernet. Likviditetssituasjonen for konsernet var ved utgangen av 2023 solid og dette sikrer også Eidefoss Vannkraft tilgang på nødvendig likviditet. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som må stilles på finansielle kraftkontrakter, men basert på selskapets likviditetssituasjon, vurderes denne risikoen som lav. Totalt sett vurderes likviditetsrisikoen for selskapet til å være lav.

Det framlagte resultatregnskapet, balanse og kontantstrømpoppstilling med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat. Selskapets regnskap for 2023 er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Vågå, 22.04.2024
Styret i Eidefoss Vannkraft AS


Hans Ivar Kolden
Styreleder/daglig leder


Knut Skamsar
Styremedlem


Terje Sørli
Styremedlem

**Eidefoss Vannkraft AS**
Resultatregnskap

Resultatregnskap	Note	2023	2022
Driftsinntekter			
Kraftsalg	1, 2, 3	272 973 868	298 990 901
Andre inntekter	3	11 580 157	9 092 659
Sum driftsinntekter		284 554 025	308 083 560
Driftskostnader			
Kjøp av kraft	3	73 035 515	109 277 388
Kjøp av nett-tjenester	3	17 228 360	16 651 719
Personalkostnader	4, 5	16 921 009	15 249 820
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 476 700	21 084 520
Øvrige driftskostnader	3, 4, 8	41 347 592	41 020 600
Sum driftskostnader		170 009 176	203 284 048
Driftsresultat		114 544 849	104 799 512
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	2 796 287	263 601
Annen renteinntekt	3	3 279 912	2 211 755
Annen finansinntekt		253 861	6 835 491
Rentekostnad til foretak i samme konsern	3	-37 743 100	-26 954 501
Annen finanskostnad		-1 215 757	-274 800
Netto finansposter		-32 628 799	-17 918 455
Resultat før skattekostnad		81 916 050	86 881 058
Skattekostnad	9	48 406 922	55 051 908
Årsresultat		33 509 128	31 829 150
Overføringer og disponeringer			
Avsatt konsernbidrag		39 000 000	19 500 000
Overført til annen egenkapital		0	12 329 150
Overført fra annen egenkapital		-5 490 872	0
Sum overføringer og disponeringer		33 509 128	31 829 150

**Eidefoss Vannkraft AS**
Balanse pr. 31.12.

Balanse pr. 31.12.	Note	2023	2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Lisenser og andre rettigheter	6	15 598 932	15 757 162
Sum immaterielle eiendeler		15 598 932	15 757 162
Varige driftsmidler			
Bygninger	7	1 670 141	1 707 055
Kraftverk og reguleringer	7	1 129 234 904	1 128 003 829
Kjøretøyer, maskiner og inventar	7	3 856 264	4 320 599
Sum varige driftsmidler		1 134 761 309	1 134 031 483
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer og andeler		274 803	274 803
Lån til vertskommuner	3, 10	67 882 942	68 351 508
Andre langsiktig fordringer	5, 10	3 717 787	1 783 115
Sum finansielle anleggsmidler		71 875 532	70 409 426
Sum anleggsmidler		1 222 235 774	1 220 198 072
Omløpsmidler			
Elsertifikater og opprinnelsesgarantier		112 618	804 117
Kortsiktig fordringer			
Kundefordringer	11	21 246 087	15 414 419
Kortsiktig konsernfordring	1, 12	48 185 005	63 379 229
Andre kortsiktige fordringer		15 318 349	23 182 714
Sum fordringer		84 749 440	101 976 363
Bankinnskudd, kontanter o.l.	1, 13	11 780 211	15 275 407
Sum omløpsmidler		96 642 269	118 055 887
SUM EIENDELER		1 318 878 042	1 338 253 959



Eidefoss Vannkraft AS

Balanse pr. 31.12.

Balanse pr. 31.12.	Note	2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14, 15	10 000 000	10 000 000
Overkurs	15	322 228 689	322 228 689
Annen innskutt egenkapital	15	59 254 731	59 254 731
Sum innskutt egenkapital		391 483 420	391 483 420
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	15	14 002 703	19 493 574
Sum opptjent egenkapital		14 002 703	19 493 574
Sum egenkapital		405 486 123	410 976 994
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	9	70 464 636	64 478 169
Sum avsetning for forpliktelser		70 464 636	64 478 169
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	10, 12	707 017 991	725 053 981
Sum annen langsiktig gjeld		707 017 991	725 053 981
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		22 130 764	56 029 427
Kortsiktig konserngjeld	12	52 706 534	36 535 015
Betalbar skatt	9	31 420 455	24 124 308
Skyldig offentlige avgifter		1 349 446	4 856 979
Annen kortsiktig gjeld	1	28 302 094	16 199 087
Sum kortsiktig gjeld		135 909 293	137 744 815
Sum gjeld		913 391 920	927 276 965
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 318 878 042	1 338 253 959

Vågå, 22.04.2024
Styret i Eidefoss Vannkraft AS
Hans Ivar Kolden
Styreleder/daglig leder
Knut Skarnsar
Styremedlem
Terje Sørli
Styremedlem



Eidefoss Vannkraft AS

Kontantstrømoppstilling indirekte metode

Kontantstrømoppstilling	Note	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		81 916 050	86 881 058
Periodens betalte skatt	9	-24 124 308	-43 018 582
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		0	427 809
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 476 700	21 084 520
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	5	-1 934 672	-472 784
Endring i varelager (elsertifikater og garantier)*		691 499	369 740
Endring i kundefordringer*		28 835 868	-40 982 793
Endring i leverandørgjeld*		-47 095 617	30 158 065
Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter		2 100 000	0
Endring i andre tidsavgrensninger		16 459 841	-722 646
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		78 325 361	53 724 387
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	7	0	575 700
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	7	-11 708 295	-15 148 971
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		-2 100 000	0
Inn- og utbetalinger på langsiktige fordringer	3	468 566	-156 845
Netto endring inntående konsernkonto**	12	-19 473 311	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-32 813 040	-14 730 116
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av konserngjeld (opptak av lån)**	12	25 000 000	0
Utbetaling av konserngjeld (avdrag)**	12	-43 035 990	-18 003 089
Netto endring trekk på konsernkonto**	12	-5 971 527	-16 148 248
Utbetalinger av konsernbidrag**	12	-25 000 000	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-49 007 517	-34 151 337
Kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring		-3 495 196	4 842 934
Beholdning ved periodens begynnelse		15 275 407	10 432 473
Beholdning ved periodens slutt	13	11 780 211	15 275 407

*Sammenligningstallene er omarbeidet, tallene ble presentert netto i årsregnskapet for 2022

**Sammenligningstallene er omarbeidet, tallene ble presentert netto i årsregnskapet for 2022



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Salgsinntekter

Selskapets driftsinntekter består av salg av kraft i engrosmarkedet. Inntektsføring foretas når kraften er levert og risikoen gått over til kjøper. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretslopet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

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

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

Felleskontrollert virksomhet

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

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende som driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

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

Vannmagasinbeholdninger

Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke. Se egen note om beholdninger ved utgangen av året.

Konsesjonskraft

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



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Regnskapsprinsipper fortsetter

Erstatninger

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

Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Selskapet får tildelt elsertifikater for ny produksjon i kraftverkene Rosten, Smådøla, Midtre Tesse, Eidefossen og Nedre Otta. Produserte elsertifikater verdsettes til markedspris og omsettes i markedet. Frem til levering og oppgjør presenteres elsertifikatene som beholdning.

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

Eiendomsskatt

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

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

Eiendomsskatt er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Høyprisbidrag - særavgift kraftproduksjon

Fra med 28.september 2022 ble det innført en særavgift på kraftproduksjon. Denne avgiften kostnadsføres fortløpende i samme periode som tilhørende kraftproduksjon. Avgiften presenteres som øvrige driftskostnader. Ordningen er avviklet høsten 2023.

Valuta

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

Renter byggelån

For større investeringer med lang tilvirkningstid er renter balanseført som en del av anskaffelseskost. Rentene er beregnet tilsvarende effektiv rente av selskapets lån.

Reguleringer

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



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Regnskapsprinsipper fortsetter

Pensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjon etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapet har både ytelsesbaserte- og innskuddsbaserte ordninger, gjennom disse ordningene er lovkravene ivaretatt.

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

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

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

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

I tillegg til den innskuddsbaserte ordningen og den ytelsesbaserte ordningen, deltar selskapet i AFP ordningen. Som erstatning for den gamle AFP-ordningen er det etablert en ny AFP-ordning. Den nye AFP-ordningen er, i motsetning til den gamle, ikke en førtidspensjonsordning, men en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut den nye AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb, og den gir ytterligere opptjening ved arbeid fram til 67 år. Den nye AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordninger. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalinger kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2023 utgjorde premien 2,6 % av lønn mellom 1G og 7,1G.

Skatt

Selskapet er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 22,00 %, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,70 % og naturressursskatt. Naturressursskatten er fastsatt til 1,3 øre/kwh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2023 er de gjeldende skattesatsene for 2024 benyttet, henholdsvis 22,00 % for selskapsskatt og 57,70 % for grunnrenteskatt. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt, med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt).

Utsatt skatt regnskapsføres til nominelt beløp.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 1 Kraftforvaltning og sikringsbokføring

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

Det praktiseres sikringsbokføring for inngåtte finansielle kontrakter vedrørende selskapets kraftproduksjon, slik at effekten bokføres på leveringstidspunktet. For kontrakter vedrørende framtidig kraftproduksjon, har selskapet pr. 31.12.2023 balanseført en forpliktelse på -458 067 NOK. Selskapet handler med både forwardkontrakter, futureskontrakter og levering av kraft til faste priser. Bokført forpliktelse ved årsslutt knytter seg til kontantoppgjør på futuresposisjoner med leveransdato frem i tid. Alle kontraktstypene defineres som kontantstrømsikringer.

Spotprisen på kraft notert i Euro hos Nordpool, er grunnlaget for selskapet sine inntekter ved salg av kraft. Med bakgrunn i at vesentlige deler av inntekten er basert på gjeldende kurs mellom EURO og NOK, har selskapet inngått valutabytteavtaler knyttet til sin finansiering med tilsammen 550 000 000 NOK. Valutabytteavtalene behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalene er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Valutabytteavtalene innebærer at selskapet frem i tid skal gjøre opp 59 648 000 EUR mot 550 000 000 NOK. Avtalene forfaller i perioden 2026 til 2036. Virkelig verdi av inngåtte valutabytteavtaler pr 31.12. utgjør en forpliktelse på 92 366 080 NOK. Avtalene er historisk inngått av AS Eidefoss, men de er overtatt av Eidefoss Vannkraft AS i forbindelse med omorganiseringen av konsernet i 2020.

Pr 31.12.2023 har selskapet et bankinnskudd (i konsernkontoordningen) pålydende 8 173 319 EUR. Balanseført verdi pr. 31.12.2023 er 77 842 964 NOK. Dersom dette innskuddet hadde vært vurdert til dagskurs pr 31.12. ville balanseført verdi vært 91 872 192. Bankinnskuddet skal anvendes til fremtidig oppgjør av valutabytteavtalene som er omtalt i foregående avsnitt.

I tillegg har selskapet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr 31.12.2023 utgjør virkelig verdi av disse kontraktene en forpliktelse på 2 361 433 NOK.

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

Note 2 Magasinbeholdninger og produksjon

Produksjon	2023	2022
Årets produksjon	580,2 GWh	520,8 GWh
Midlere årsproduksjon	529,7 GWh	530,5 GWh
Beholdning		
1.1.	101,8 GWh	105,9 GWh
31.12.	96,4 GWh	101,8 GWh
Midlere siste 10år	96,4 GWh	96,6 GWh

Årets produksjon inkluderer produksjon i alle heleide kraftverk og selskapets andel av produksjonen i deleide kraftverk. Midlere årsproduksjon er beregnet basert på snitt produksjon siste 10 år (nye kraftverk er inkludert med perioden de har vært i drift).



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 3 Transaksjoner med nærstående parter

Transaksjoner med selskaper i samme konsern	2023	2022
Salg av kraft	154 386 260	156 971 224
Salg av tjenester	2 705 033	1 746 711
Kjøp av kraft og netjtjenester	11 036 683	12 868 889
Kjøp av tjenester	8 560 502	7 308 542
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	2 796 287	263 601
Rentekostnad til foretak i samme konsern	37 743 100	26 954 501

Selskapet har finansiert vertskommunenes uttaksrett og -plikt i Rosten Kraftverk og Nedre Otta Kraftverk via Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS. Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS er heleide selskaper av henholdsvis Sel Kommune og Vågå Kommune, samlet fordring mot selskapene pr. 31.12.2023 er 67 882 942. Utlånet til disse to selskapene er i 2023 belastet med en rente på tilsammen 2 622 476.

Note 4 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	17 015 938	14 899 217
Arbeidsgiveravgift	1 434 179	1 109 745
Pensjonskostnader	1 572 629	1 776 043
Andre ytelser	693 572	496 064
- Aktivert lønn	-3 795 309	-3 031 249
Sum	16 921 009	15 249 820

Selskapet har i 2023 sysselsatt 20 årsverk.

I årets pensjonskostnad inngår 502 403 i premie til innskuddsordningen.

Daglig leder er ansatt i morselskapet AS Eidefoss og vedkommende mottar sin lønn fra AS Eidefoss. Selskapet belastes for sin andel av daglig leders lønn gjennom fakturering av administrasjonshonorar fra morselskapet.

Se egen note om pensjonsordninger i selskapet.

Revisor

I 2023 er det påløpt følgende honorar til revisor (eks. mva.):

Ordinær revisjon	136 600
Andre attestasjonstjenester	14 200

**Eidefoss Vannkraft AS**
Noter**Note 5 Pensjon**

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har både en innskuddsbasert pensjonsordning og en ytelsesbasert ordning. Den ytelsesbaserte ordningen er lukket og det vil ikke tilkomme nye medlemmer av ordningen. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Selskapets ytelsesbaserte ordning omfatter i alt 11 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap. Nedenfor spesifiseres årets endringer knyttet til den ytelsesbaserte ordningen.

Årets pensjonskostnad	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 060 982	1 359 617
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	707 721	426 786
Avkastning på pensjonsmidler	-1 156 470	-724 895
Arbeidsgiveravgift	43 174	71 580
Resultatført aktuært tap/gevinst	245 237	167 173
Administrasjonskostnader	62 356	56 929
Netto pensjonskostnad	963 000	1 357 190

Spesifikasjon av pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse pr. 31.12.	23 947 431	22 810 446
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12.	-23 409 665	-21 190 038
Arbeidsgiveravgift	34 417	103 706
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-4 003 438	-3 267 779
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført estimatavvik	-286 532	-239 450
Netto pensjonsforpliktelse (- midler)	-3 717 787	-1 783 115

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden

Diskonteringsrente	3,10%	3,00%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,30%	5,20%
Forventet lønnsvekst	3,50%	3,50%
Forventet G-regulering	3,25%	3,25%
Forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,80%	2,63%
Dødelighetstabell	KLP2021BE	KLP2021BE
Amortiseringstid	5 år	10 år
AFP uttak	36 %	36 %



Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 6 Immaterielle eiendeler

Spesifikasjon av immaterielle eiendeler	Lisenser og software	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2023	1 578 346	14 495 276	16 073 622
Tilgang	0	0	0
Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2023	1 578 346	14 495 276	16 073 622
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	473 504	1 186	474 690
Bokført verdi per 31.12.2023	1 104 842	14 494 090	15 598 932
Årets avskrivninger	157 835	395	158 230
Avskrivningssatser	10 %	0 - 1,5 %	

Note 7 Varige driftmidler

Spesifikasjon av varige driftmidler	Bygninger	Kraftverk og reguleringer	Kjøretøy, maskiner osv.	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2023	1 854 713	1 301 710 369	7 735 340	3 899 868	1 315 200 290
Tilgang	0	7 154 159	283 915	15 666 796	23 104 870
Avgang	0	0	0	-1 056 574	-1 056 574
Anskaffelseskost 31.12.2023	1 854 713	1 308 864 528	8 019 255	18 510 090	1 337 248 586
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	184 572	198 139 714	4 162 991	0	202 487 277
Bokført verdi per 31.12.2023	1 670 141	1 110 724 814	3 856 264	18 510 090	1 134 761 309
Årets avskrivninger	36 915	20 533 306	748 249	0	21 318 470
Avskrivningssatser	2 %	1 - 20 %	7 - 33 %	0 %	

Note 8 Spesifikasjon av øvrige driftskostnader

Øvrige driftskostnader	2023	2022
Eiendomsskatt	6 239 624	5 161 368
Konsesjonsavgifter	3 663 626	3 704 021
Fallrettsleie og utbyggingsavtaler	4 522 140	4 328 353
Særavgift kraftproduksjon - høyprisbidrag	238 074	3 779 305
Andre driftskostnader	26 684 128	24 047 553
Sum andre driftskostnader	41 347 592	41 020 600

Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 9 Skatt

Årets skattekostnad	2023	2022
Betalbar inntektsskatt	11 954 390	5 503 782
Betalbar naturressursskatt	5 281 757	4 998 981
Betalbar grunnrenteskatt	25 184 308	19 121 545
Endring utsatt skatt (inkl. endring i utsatt grunnrenteskatt)	5 986 467	25 427 600
Sum skattekostnad	48 406 922	55 051 908
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skattekostnad	81 916 050	86 881 058
Permanente forskjeller	61 280	3 949 317
Endring i midlertidige forskjeller	-3 631 208	-26 048 318
Avgitt konsernbidrag	-50 000 000	-25 000 000
Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt	28 346 123	39 782 057
Naturressursskatt		
Grunnlag for årets naturressursskatt (kwh)	406 289 000	384 537 000
Beregnet skatt for året (1,3 øre/kwh)	5 281 757	4 998 981
Grunnrenteinntekt		
Inntekter fra kraftproduksjon	172 227 959	157 087 149
Driftskostnader kraftproduksjon	-49 452 869	-47 094 401
Investeringskostnader	-4 681 265	-13 778 855
Skattemessige avskrivninger	-25 357 516	-28 008 970
Grunnrenterelatert selskapsskatt	-21 477 743	-18 917 313
Friinntekt	-27 611 585	-16 148 019
Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt	43 646 981	33 139 591
Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen:		
Betalbar inntektsskatt, fratrukket årets naturressursskatt	11 954 390	9 253 071
Fremførbær naturressursskatt fra tidligere år	0	-3 749 289
Årets naturressursskatt	5 281 757	4 998 981
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-11 000 000	-5 500 000
Betalbar grunnrenteskatt	25 184 308	19 121 545
Betalbar skatt i balansen	31 420 455	24 124 308



Eidefoss Vannkraft AS
Noter

Note 9 Skatt fortsetter

	2023	2022
Oversikt over midlertidige forskjeller:		
Varige driftsmidler	133 923 021	125 171 161
Gevinst- og tapskonto	-1 254 496	-1 568 120
Pensjonsmidler	3 717 787	1 783 115
Agio ved sikringsbokføring	-14 029 228	-6 660 279
Netto midlertidige forskjeller pr. 31.12.	122 357 084	118 725 877
Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen:		
Utsatt skatt av midlertidige forskjeller (22 % av grunnlaget)	26 918 559	26 119 693
Utsatt grunnrenteskatt (57,7% av grunnlaget)	43 546 077	38 358 476
Utsatt skatt i balansen	70 464 636	64 478 169

Grunnlaget for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidig forskjell på driftsmidler tilknyttet kraftverk.

Note 10 Fordringer og gjeld

	2023	2022
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Andre langsiktig fordringer	71 600 729	70 134 623
Sum	71 600 729	70 134 623
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Langsiktig konserngjeld	599 634 493	619 628 980
Sum	599 634 493	619 628 980

Note 11 Kundefordringer

	2023	2022
Kundefordringer		
Kundefordringer til pålydende	21 246 087	15 414 419
Avsetning til tap	0	0
Sum	21 246 087	15 414 419



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 12 Mellomværende med selskap i samme konsern

Fordringer	2023	2022
Kundefordringer konsern	28 711 694	63 379 229
Innestående på konsernkonto	19 473 311	0
Sum	48 185 005	63 379 229

Gjeld	2023	2022
Lån fra foretak i samme konsern	707 017 991	725 053 981
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	2 706 534	5 563 488
Trekk på konsernkonto	0	5 971 527
Annen kortsiktig gjeld konsern	50 000 000	25 000 000
Sum	759 724 525	761 588 995

Innestående og trekk på kontoer som inngår i konsernkontoordningen er presentert netto som mellomværende med selskap i samme konsern.

Note 13 Bankinnskudd

Innestående midler på skattetrekkkonto (bundne midler) er på kr. 912 585 NOK. I tillegg er deler av bankbeholdningen stilt som sikkerhet knyttet til krafthandel, pr. 31.12. utgjør dette 6 168 854 NOK.

Note 14 Antall aksjer, aksjeeiere m.v

Selskapets aksjekapital består av 10 000 aksjer, hver pålydende kr 1 000 og en samlet aksjekapital på kr 10 000 000. Selskapet har bare en aksjeklasse (ordinære aksjer) og alle aksjer gir lik stemmerett.

Samtlige aksjer eies av morselskapet AS Eidefoss.

Eidefoss Vannkraft AS konsolideres inn i konsernregnskapet til AS Eidefoss. Konsernregnskapet utleveres ved henvendelse til AS Eidefoss sitt hovedkontor i Vågå, eller ved nedlasting fra hjemmesiden til AS Eidefoss (www.eidefoss.no).

Note 15 Egenkapital

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Inngående balanse	10 000 000	322 228 689	59 254 731	19 493 574	410 976 994
Årets resultat	0	0	0	33 509 128	33 509 128
Avsatt konsernbidrag	0	0	0	-39 000 000	-39 000 000
Utgående balanse	10 000 000	322 228 689	59 254 731	14 002 703	405 486 123



Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 16 Pantstillelser og garantier

AS Eidefoss (morselskapet) har erklært negativ pant for konsernets eiendeler og datterselskapene har ikke anledning til å nytte sine eiendeler til sikkerhetsstillelse for eksternt gjeld.

Konsernet er fellesregistrert for merverdiavgift og det er etablert konsernkontoordning for alle selskapene i konsernet. Alle selskapene i konsernet er solidarisk ansvarlige for mellomværende med konsernets bankforbindelser og utstedte obligasjonslån.

Som sikkerhetsstillelse overfor eSett er det stilt en bankgaranti på 5 000 000 NOK.



Til generalforsamlingen i Eidefoss Vannkraft AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eidefoss Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling indirekte metode 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 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 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

PricewaterhouseCoopers AS, Vangsvegen 71, 2317 Hamar, Postboks 102, 2301 Hamar

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



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. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisionsberetninger>

Hamar, 29. april 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Pål Bakke
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Bakke, Pål	BANKID	2024-04-30 11:15

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.