



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

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: 10.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	1, 2, 3	240 497 758	272 973 868
Andre inntekter	3	15 273 456	11 580 157
Sum inntekter		255 771 214	284 554 025
Kostnader			
Kjøp av kraft	3	59 250 797	73 035 515
Kjøp av nett-tjenester	3	17 631 727	17 228 360
Personalkostnader	4, 5	15 933 122	16 921 009
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 543 672	21 476 700
Øvrige driftskostnader	3, 4, 8	54 992 912	41 347 592
Sum kostnader		169 352 229	170 009 176
Driftsresultat		86 418 985	114 544 849
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	2 780 988	2 796 287
Annen renteinntekt	3	3 064 960	3 279 912
Annen finansinntekt		35 817	253 861
Sum finansinntekter		5 881 764	6 330 059
Rentekostnad til foretak i samme konsern	3	42 083 371	37 743 100
Annen finanskostnad		337 427	1 215 757
Sum finanskostnader		42 420 798	38 958 857
Netto finans		-36 539 034	-32 628 799
Resultat før skattekostnad		49 879 951	81 916 050
Skattekostnad	9	26 752 442	48 406 922
Årsresultat		23 127 509	33 509 128
Årsresultat etter minoritetsinteresser		23 127 509	33 509 128
Totalresultat		23 127 509	33 509 128



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Overføringer og disponeringer			
Avgitt konsernbidrag		8 580 000	39 000 000
Overført til annen egenkapital		14 547 509	
Overført fra annen egenkapital			-5 490 872
Sum overføringer og disponeringer		23 127 509	33 509 128



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Lisenser og andre rettigheter	6	15 820 327	15 598 932
Utsatt skattefordel	9		
Sum immaterielle eiendeler		15 820 327	15 598 932
Varige driftsmidler			
Boliger, tomter	7		
Bygninger	7	6 938 557	1 670 141
Kraftverk og reguleringer	7	1 188 546 856	1 129 234 904
Regional- og distribusjonsnett	7		
Televirksomhet	7		
Kjøretøyer, maskiner og inventar	7	11 796 964	3 856 264
Sum varige driftsmidler		1 207 282 378	1 134 761 309
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	12		
Aksjer og andeler		274 803	274 803
Lån til vertskommuner	3, 10	67 251 619	67 882 942
Andre langsiktig fordringer	5, 10	4 587 904	3 717 787
Sum finansielle anleggsmidler		72 114 326	71 875 532
Sum anleggsmidler		1 295 217 031	1 222 235 774
Omløpsmidler			
Varer			
Elsertifikater og opprinnelsesgarantier		3 512 610	112 618
Sum varer		3 512 610	112 618
Fordringer			
Kundefordringer	11	15 486 325	21 246 087
Andre kortsiktige fordringer		9 372 841	15 318 349
Konsernfordringer	1, 12	15 962 148	48 185 005
Sum fordringer		40 821 315	84 749 440



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	1, 13	5 543 951	11 780 211
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		5 543 951	11 780 211
Sum omløpsmidler		49 877 876	96 642 269
SUM EIENDELER		1 345 094 906	1 318 878 042

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	28 550 212	14 002 703
Sum opptjent egenkapital		28 550 212	14 002 703

Sum egenkapital

420 033 632 **405 486 123**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	5		
Utsatt skatt	9	82 481 859	70 464 636
Sum avsetninger for forpliktelser		82 481 859	70 464 636

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	10		
Langsiktig konserngjeld	10, 12	775 580 907	707 017 991
Ansvarlig lånekapital	10		
Øvrig langsiktig gjeld	10		
Sum annen langsiktig gjeld		775 580 907	707 017 991

Sum langsiktig gjeld

858 062 766 **777 482 627**



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10		
Leverandørgjeld		11 631 608	22 130 764
Betalbar skatt	9	12 315 219	31 420 455
Skyldig offentlige avgifter		1 380 082	1 349 446
Utbytte	15		
Kortsiktig konserngjeld	12	13 786 182	52 706 534
Annen kortsiktig gjeld	1	27 885 416	28 302 094
Sum kortsiktig gjeld		66 998 508	135 909 293
Sum gjeld		925 061 274	913 391 920
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 345 094 906	1 318 878 042



Eidefoss Vannkraft AS

Årsregnskap 2024





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 21 ansatte inkludert 1 lærling, og kontoradressen er Vågå.

Økonomi

Produksjon/hydrologi:

Vi produserte til rekord i 2024, dvs. 639,3 GWh mot 580,2 GWh i 2023 og en normal på 580 GWh. Midlere årsproduksjon er 580 GWh etter at Nedre Otta og Nedre Tessa 1 ble satt i drift i 2020 og 2021.

Snømagasinene i Tesse- og Veo-feltene ble målt til henholdsvis 85 og 90 % av normalen i slutten av mars. Det ble unormalt varmt i siste halvdel av mai med stor snøsmelting høyt til fjells og rask oppfylling av Tesse-magasinet. Deretter var det litt over normal nedbør gjennom sommeren. Høsten var preget av mye nedbør i perioder kombinert med mildt vær. Den økte produksjonen på 59 GWh fordelte seg med +18 GWh i Nedre Otta/Eidefossen, +31 GWh i Tessaverkene, +11 GWh i Smådøla og -1 GWh i Rosten.

Priser:

Spotprisen i prisområde NO3 ble 32,56 (43,86) øre/kWh for hele året. Snittprisen i NO3 ble da mye lavere enn i 2023, og det var særlig høstprisene som dro ned gjennomsnittet. Det er mange år siden november og desember lå så lavt som 15,9 og 22,7 øre/kWh. Månedsprisene varierte mye med januar på topp (64,4 øre/kWh) og august på bunn (12,7 øre/kWh). Det var de store nedbørsmengdene fra august og utover, både i prisområde 3 og 4, som dro ned spot-prisen.

Oppnådd pris ekskl. sikringer og inkl. opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde ble 29,3 (38,8) øre/kWh, mens den ble 27,8 (34,3) øre/kWh inkl. sikringer, opprinnelsesgarantier og pris på konsesjonskraft-mengden. Elsertifikatprisen er fortsatt neglisjerbar, mens inntekter fra opprinnelsesgarantier gikk litt ned fra 2023 og ga en inntekt på 16,7 (24,1) mnok. Trading ga en gevinst på 0,5(0,3) mnok.

Resultat:

Eidefoss Vannkraft har totale driftsinntekter på 255,8 mnok (284,6 mnok i 2023), driftskostnader på 169,3 mnok (170,0) og et driftsresultat på 86,4 (114,5) mnok. Driftsresultatet ble da 24,5 % lavere enn i 2023.

Resultat før skatt ble 49,9 (81,9) mnok, mens resultat etter skatt ble 23,1 (33,5) mnok. Dette gir en skatteprosent på 53,5 (59,1). Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 57,7 (45 effektivt) %. Samlet skatt ble 26,8 (48,4) mnok der grunnrenteskatten utgjør 15,8 mnok og selskapskatten utgjør 11,0 mnok.

Likviditet og kontantstrøm:

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i selskapet var 64,3 (78,3) 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 5,5 (11,8) mnok. I tillegg deltar Eidefoss Vannkraft AS i konsernets konsernkontoordning. Gjennom konsernkontoordningen har selskapet tilgang til tilstrekkelig likviditet.

Drift/vedlikehold

Driften var veldig stabil og god i 2024 med kun 8 tilfeller av utilgjengelighet på grunn av feil, og dette utgjorde bare 17 timer i alt.

Våren 2024 gikk det et ras i tilløpstunnelen til kraftverket under planlagt nedtapping. Utkjøring av massene fra raset og ny sikring av tunneltaket lot seg ikke gjennomføre før vårlommen kom og utbedringen er derfor utsatt til våren 2025. Utbedringen har en estimert kostnad på 20 mnok og Eidefoss Vannkraft sin andel på 47% av kostnaden er satt av i regnskapet for 2024. Selskapet har derfor en stor økning i øvrige driftskostnader fra 2023 til 2024.

Eidefoss Vannkraft AS

Side 2





Investeringer/Reinvesteringer

Ula kraftverk

I april satte vi i gang bygging av Ula kraftverk etter at vi ble enig med fallrettseierne om en avtale slik at vi kunne starte på prosjektet før konsesjonen gikk ut 9. april. Vi har hatt utfordringer med framdrift og kostnader i forhold til opprinnelig prosjektplan. Status nå er at prosjektet er 3-4 måneder forsinket, og kostnadsoverslaget er øket med 10 %.

Øvre Tessa

Renovering av stasjonen er under planlegging for oppstart 1. mars 2025. Aggregata er fra 1956 og 1963, så tiltaket er nødvendig for å sikre god og stabil drift i nye 50 år. Tiltaket vil også øke produksjonen med ca. 5 % (4-5 GWh). Kostnadsrammen for reinvesteringen er 120 mnok.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene i finansielle markeder gikk markant ned utover høsten i 2024 på grunn av veldig store nedbørsmengder. På slutten av året var det derfor unormalt høy magasinfylling, i både prisområde NO3 og NO4. I tillegg ble desember veldig mild, og dette styrket den hydrologiske balansen ytterligere. Ved årsskiftet hadde Norden et hydrologisk overskudd på 20 TWh, og dette legger naturlig nok en stor demper, ikke bare på spot-prisen, men også på terminprisene i det korte og mellomlange bildet.

Flytbasert markedskobling for fastsetting av daglig spotpris ble innført fra oktober 2024. Det er timer og enkelte dager der NO3-prisen blir mer koblet mot prisen i sørligere områder av Norge, som igjen er påvirket av stort sett høyere priser i Nord-Europa. Det er særlig når det er lite vind og sol i sørligere områder at NO3 oppnår bra pris; og det er bra for vår produksjon. I gjennomsnitt ser vi likevel at prisen i NO3 blir lav når hydrologisk overskudd er så stort, og dette vil nok prege prisbildet også i store deler av 2025.

For å redusere utfallsrommet for resultatet i Eidefoss Vannkraft, har vi en sikringsstrategi der en andel av produksjonen blir sikret finansielt ut fra en økonomisk risikovurdering.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2024 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 9 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2025. Ekstremværet «Hans» i august 2023 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 bærekraftrapport som finnes på våre hjemmesider og som omfatter alle datterselskapene.

AS Eidefoss med datterselskaper har i 2024 gjennomført en dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med bærekraftdirektivet CSRD. Eidefoss er foreløpig ikke underlagt rapporteringsplikten, men har påbegynt arbeidet med å rapportere i henhold til CSRD.

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. Det er laget en egen årsrapport for selskapet om likestilling og diskriminering.





Åpenhetsloven

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

Personal/arbeidsmiljø

Det er et overordnet mål at Eidefosskonsernet 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 2024 var 1,7 % (legemeldt og egenmeldt sykefravær) mot 2,4 % i 2023. Det har ikke vært ulykker med eller uten sykefravær (H2-skader) i 2024.

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 bli renoveret i 2025. I 2025 vil Ula kraftverk også bli satt i drift. Kraftverket vil produsere 15 GWh. Alle våre hel- og deleide kraftverk vil da produsere 595 GWh totalt, så Ula vil ha relativt liten påvirkning på selskapsresultatet.

Med økende andel vind- og solkraft inn i markedet, ser vi at kraftprisen svinger mer enn før. Bare i løpet av ett døgn kan prisen variere svært mye i perioder der vi har stort innslag av uregulerbar kraft. Så lenge det meste av ny kraftproduksjon ikke kan lagres, er dette et prisbilde som vi må ta hensyn til i vår egen produksjonsplanlegging. Samtidig gir dette muligheter i de nye balansekraft-markedene, og dette er markeder som også kan gi nye inntekter til Eidefoss Vannkraft AS på sikt.

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 dårlig i 2025. Prisen er spådd mye høyere i 2026. Dette forutsetter at det hydrologiske overskuddet i NO3 og 4 forsvinner, og det er ganske usikkert. Vanligvis vil hydrologien normalisere seg, så vi har derfor håp om høyere priser i 2026 og videre framover.

Kraftprisen er uansett løpende påvirket av hvor mye ny, fornybar kraft som bygges, hydrologisk balanse, utvikling i gasspris og ikke minst forbruksveksten. Dersom kraftprisene som blir spådd for NO3 fra 2026 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 få en god framtid.





Finansiell risiko

Totalkapitalen ved årets utgang er 1 345 (1 319) mnok. Egenkapitalandelen er 31,4 (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 2025. 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 2024 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 kontantstrømoppstilling med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat. Selskapets regnskap for 2024 er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Vågå, 28.04.2025
Styret i Eidefoss Vannkraft AS

Amund Mundhjeld Styremedlem	Arnulf Furuhovde Nestleder	Linda Svendsen Styremedlem
Tone Bakken Styremedlem	Tronn Flittie Styreleder	Hans Ivar Kolden Daglig leder



**Eidefoss Vannkraft AS**
Resultatregnskap

Resultatregnskap	Note	2024	2023
Driftsinntekter			
Kraftsalg	1, 2, 3	240 497 758	272 973 868
Andre inntekter	3	15 273 456	11 580 157
Sum driftsinntekter		255 771 214	284 554 025
Driftskostnader			
Kjøp av kraft	3	59 250 797	73 035 515
Kjøp av nett-tjenester	3	17 631 727	17 228 360
Personalkostnader	4, 5	15 933 122	16 921 009
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 543 672	21 476 700
Øvrige driftskostnader	3, 4, 8	54 992 912	41 347 592
Sum driftskostnader		169 352 229	170 009 176
Driftsresultat		86 418 985	114 544 849
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3	2 780 988	2 796 287
Annen renteinntekt	3	3 064 960	3 279 912
Annen finansinntekt		35 817	253 861
Rentekostnad til foretak i samme konsern	3	-42 083 371	-37 743 100
Annen finanskostnad		-337 427	-1 215 757
Netto finansposter		-36 539 034	-32 628 799
Resultat før skattekostnad		49 879 951	81 916 050
Skattekostnad	9	26 752 442	48 406 922
Årsresultat		23 127 509	33 509 128
Overføringer og disponeringer			
Avsatt konsernbidrag		8 580 000	39 000 000
Overført til annen egenkapital		14 547 509	0
Overført fra annen egenkapital		0	-5 490 872
Sum overføringer og disponeringer		23 127 509	33 509 128





Eidefoss Vannkraft AS
Balanse pr. 31.12.

Balanse pr. 31.12.	Note	2024	2023
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Lisenser og andre rettigheter	6	15 820 327	15 598 932
Sum immaterielle eiendeler		15 820 327	15 598 932
Varige driftsmidler			
Bygninger	7	6 938 557	1 670 141
Kraftverk og reguleringer	7	1 188 546 856	1 129 234 904
Kjøretøyer, maskiner og inventar	7	11 796 964	3 856 264
Sum varige driftsmidler		1 207 282 378	1 134 761 309
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer og andeler		274 803	274 803
Lån til vertskommuner	3, 10	67 251 619	67 882 942
Andre langsiktig fordringer	5, 10	4 587 904	3 717 787
Sum finansielle anleggsmidler		72 114 326	71 875 532
Sum anleggsmidler		1 295 217 031	1 222 235 774
Omløpsmidler			
Eisertifikater og opprinnelsesgarantier		3 512 610	112 618
Kortsiktig fordringer			
Kundefordringer	11	15 486 325	21 246 087
Kortsiktig konsernfordring	1, 12	15 962 148	48 185 005
Andre kortsiktige fordringer		9 372 841	15 318 349
Sum fordringer		40 821 315	84 749 440
Bankinnskudd, kontanter o.l.	1, 13	5 543 951	11 780 211
Sum omløpsmidler		49 877 876	96 642 269
SUM EIENDELER		1 345 094 906	1 318 878 042





Eidefoss Vannkraft AS

Balanse pr. 31.12.

Balanse pr. 31.12.	Note	2024	2023
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	28 550 212	14 002 703
Sum opptjent egenkapital		28 550 212	14 002 703
Sum egenkapital		420 033 632	405 486 123
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	9	82 481 859	70 464 636
Sum avsetning for forpliktelser		82 481 859	70 464 636
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	10, 12	775 580 907	707 017 991
Sum annen langsiktig gjeld		775 580 907	707 017 991
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		11 631 608	22 130 764
Kortsiktig konserngjeld	12	13 786 182	52 706 534
Betalbar skatt	9	12 315 219	31 420 455
Skyldig offentlige avgifter		1 380 082	1 349 446
Annen kortsiktig gjeld	1	27 885 416	28 302 094
Sum kortsiktig gjeld		66 998 508	135 909 293
Sum gjeld		925 061 274	913 391 920
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 345 094 906	1 318 878 042

Vågå, 28.04.2025
Styret i Eidefoss Vannkraft ASAmund Mundhjeld
StyremedlemArnulf Furuhojde
NestlederLinda Svendsen
StyremedlemTone Bakken
StyremedlemTronn Flittie
StyrelederHans Ivar Kolden
Daglig leder



Eidefoss Vannkraft AS

Kontantstrømoppstilling indirekte metode

Kontantstrømoppstilling	Note	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		49 879 951	81 916 050
Periodens betalte skatt	9	-31 420 455	-24 124 308
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	7	-126 792	0
Ordinære avskrivninger	6, 7	21 543 672	21 476 700
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	5	-870 117	-1 934 672
Endring i varelager (elsertifikater og garantier)		-3 399 991	691 499
Endring i kundefordringer		25 546 763	28 835 868
Endring i leverandørgjeld		-2 379 507	-47 095 617
Poster klassifisert som invest.- eller finans.aktiviteter		0	2 100 000
Endring i andre tidsavgrensninger		5 559 465	16 459 841
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		64 332 989	78 325 361
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	7	207 000	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	6, 7	-102 008 688	-11 708 295
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		-397 657	-2 100 000
Inn- og utbetalinger på langsiktige fordringer	3	631 324	468 566
Netto endring innestående konsernkonto	12	12 435 855	-19 473 311
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-89 132 166	-32 813 040
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetaling av konserngjeld (opptak av lån)	12	135 000 000	25 000 000
Utbetaling av konserngjeld (avdrag)	12	-66 437 083	-43 035 990
Netto endring trekk på konsernkonto	12	0	-5 971 527
Utbetalinger av konsernbidrag	12	-50 000 000	-25 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		18 562 917	-49 007 517
Kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring		-6 236 260	-3 495 196
Beholdning ved periodens begynnelse		11 780 211	15 275 407
Beholdning ved periodens slutt	13	5 543 951	11 780 211





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 varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

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

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

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 avvirket 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. 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 premiebetaling kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2024 utgjorde premien 2,7 % 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 31.12.2024 er de gjeldende skattesatsene for 2025 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. 31.12.2024 balanseført en forpliktelse på 3 493 260 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 leveransedato 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 87 209 490 NOK. Avtalene er historisk inngått av AS Eidefoss, men de er overtatt av Eidefoss Vannkraft AS i forbindelse med omorganiseringen av konsernet i 2020.

I tillegg har selskapet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr 31.12.2024 utgjør virkelig verdi av disse kontraktene en forpliktelse på 1 273 730 NOK.

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

Note 2 Magasinbeholdninger og produksjon

Produksjon	2024	2023
Årets produksjon	639,3 GWh	580,2 GWh
Midlere årsproduksjon	565,0 GWh	529,7 GWh
Beholdning		
1.1.	96,4 GWh	101,8 GWh
31.12.	97,9 GWh	96,4 GWh
Midlere siste 10år	97,1 GWh	96,4 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	2024	2023
Salg av kraft	111 058 528	154 386 260
Salg av tjenester	2 126 407	2 705 033
Kjøp av kraft og netjtjenester	10 798 228	11 036 683
Kjøp av tjenester	8 380 244	8 560 502
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	2 780 988	2 796 287
Rentekostnad til foretak i samme konsern	42 083 371	37 743 100

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. 31.12.2024 er 67 251 619. Utlånet til disse to selskapene er i 2024 belastet med en rente på tilsammen 2 752 230.

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

Lønnskostnader	2024	2023
Lønninger	19 312 176	17 015 938
Arbeidsgiveravgift	1 510 632	1 434 179
Pensjonskostnader	1 723 145	1 572 629
Andre ytelser	1 309 580	693 572
- Aktivert lønn	-7 922 410	-3 795 309
Sum	15 933 122	16 921 009

Selskapet har i 2024 sysselsatt 21 årsverk.

I årets pensjonskostnad inngår 580 082 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 2024 er det påløpt følgende honorar til revisor (eks. mva.):

Ordinær revisjon	132 428
Andre attestasjonstjenester	11 700





Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 5 Pensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 010 844	1 060 982
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	765 147	707 721
Avkastning på pensjonsmidler	-1 270 583	-1 156 470
Arbeidsgiveravgift	36 033	43 174
Resultatført actuarielt tap/gevinst	379 045	245 237
Administrasjonskostnader	57 600	62 356
Netto pensjonskostnad	978 086	963 000

Spesifikasjon av pensjonsforpliktelse

Brutto pensjonsforpliktelse pr. 31.12.	24 512 551	23 947 431
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12.	-26 991 610	-23 409 665
Arbeidsgiveravgift	-158 660	34 417
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-1 804 392	-4 003 438
Arbeidsgiveravgift av ikke resultatført estimatavvik	-145 793	-286 532
Netto pensjonsforpliktelse (- midler)	-4 587 904	-3 717 787

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden

Diskonteringsrente	3,90%	3,10%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,90%	5,30%
Forventet lønnsvekst	4,00%	3,50%
Forventet G-regulering	3,75%	3,25%
Forventet regulering av pensjoner under utbetaling	3,00%	2,80%
Dødlighetstabell	KLP2021BE	KLP2021BE
Amortiseringstid	5 år	5 år
AFP uttak	36 %	36 %



Eidefoss Vannkraft AS
Noter**Note 6 Immaterielle eiendeler**

Spesifikasjon av immaterielle eiendeler	Lisenser og software	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2024	1 578 346	14 495 276	16 073 622
Tilgang	0	379 625	379 625
Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2024	1 578 346	14 874 901	16 453 247
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024	631 338	1 581	632 919
Bokført verdi per 31.12.2024	947 007	14 873 320	15 820 327
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 01.01.2024	1 854 713	1 308 864 528	8 019 255	18 510 090	1 337 248 587
Tilgang	5 305 617	6 092 131	3 002 896	82 662 268	97 062 913
Avgang	0	0	-461 284	-3 076 194	-3 537 479
Anskaffelseskost 31.12.2024	7 160 331	1 314 956 659	10 560 867	98 096 164	1 430 774 021
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2024	221 774	218 645 634	4 624 236	0	223 491 643
Bokført verdi per 31.12.2024	6 938 557	1 096 311 025	5 936 632	98 096 164	1 207 282 378
Årets avskrivninger	37 201	20 505 921	842 321	0	21 385 442
Avskrivningssatser	2 - 5 %	1 - 20 %	7 - 33 %	0 %	

Anlegg under utførelse består av 92 235 831 som skal henføres til gruppen Kraftverk og reguleringer når prosjektene er ferdig. 5 860 332 skal henføres til gruppen for Kjøretøy, maskiner osv.





Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 8 Spesifikasjon av øvrige driftskostnader

Øvrige driftskostnader	2024	2023
Eiendomsskatt	6 746 355	6 239 624
Konsesjonsavgifter	3 771 544	3 663 626
Fallrettsleie og utbyggingsavtaler	4 371 488	4 522 140
Særavgift kraftproduksjon - høyprisbidrag	0	238 074
Andre driftskostnader	40 103 524	26 684 128
Sum andre driftskostnader	54 992 912	41 347 592

I posten andre driftskostnader inngår det en avsetning på 9 400 000 for utbedring av tilløpstunnelen i Nedre Otta Kraftverk. Utkjøring av massene fra tunnelen og utbedring av skadene lot seg ikke gjennomføre i 2024 og arbeidet ble utsatt til våren 2025. Selskapets andel av kostnaden er satt av i regnskapet for 2024 som en driftskostnad.





Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 9 Skatt

Årets skattekostnad	2024	2023
Betalbar inntektsskatt	2 641 199	11 954 390
Betalbar naturressursskatt	5 644 834	5 281 757
Betalbar grunnrenteskatt	6 449 186	25 184 308
Endring utsatt skatt (inkl. endring i utsatt grunnrenteskatt)	12 017 223	5 986 467
Sum skattekostnad	26 752 442	48 406 922
Skattepliktig inntekt:		
Resultat før skattekostnad	49 879 951	81 916 050
Permanente forskjeller	65 060	61 280
Endring i midlertidige forskjeller	-12 281 223	-3 631 208
Avgitt konsernbidrag	-11 000 000	-50 000 000
Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt	26 663 788	28 346 123
Naturressursskatt		
Grunnlag for årets naturressursskatt (kwh)	434 218 000	406 289 000
Beregnet skatt for året (1,3 øre/kwh)	5 644 834	5 281 757
Grunnrenteinntekt		
Inntekter fra kraftproduksjon	146 089 088	172 227 959
Driftskostnader kraftproduksjon	-50 495 766	-49 452 869
Investeringskostnader	-15 178 076	-4 681 265
Skattemessige avskrivninger	-23 637 905	-25 357 516
Grunnrenterelatert selskapsskatt	-15 094 460	-21 477 743
Friinntekt	-30 505 782	-27 611 585
Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt	11 177 099	43 646 981
Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen:		
Betalbar inntektsskatt, fratrukket årets naturressursskatt	2 641 199	11 954 390
Årets naturressursskatt	5 644 834	5 281 757
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-2 420 000	-11 000 000
Betalbar grunnrenteskatt	6 449 186	25 184 308
Betalbar skatt i balansen	12 315 219	31 420 455





Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 9 Skatt fortsetter

Oversikt over midlertidige forskjeller:	2024	2023
Varige driftsmidler	141 079 967	133 923 021
Gevinst- og tapskonto	-1 003 597	-1 254 496
Pensjonsmidler	4 587 904	3 717 787
Agio ved sikringsbokføring	0	-14 029 228
Regnskapsmessige avsetninger	-10 025 951	0
Netto midlertidige forskjeller pr. 31.12.	134 638 324	122 357 084

Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen:	2024	2023
Utsatt skatt av midlertidige forskjeller (22 % av grunnlaget)	29 620 431	26 918 559
Utsatt grunnrenteskatt (57,7% av grunnlaget)	52 861 428	43 546 077
Utsatt skatt i balansen	82 481 859	70 464 636

Grunnlaget for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidig forskjell på driftsmidler tilknyttet grunnrentepliktige kraftverk og regnskapsmessig avsetning på 9 400 000.

Note 10 Fordringer og gjeld

Fordringer med forfall senere enn ett år	2024	2023
Andre langsiktig fordringer	71 839 523	71 600 729
Sum	71 839 523	71 600 729

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2024	2023
Langsiktig konserngjeld	667 862 547	599 634 493
Sum	667 862 547	599 634 493

Note 11 Kundefordringer

Kundefordringer	2024	2023
Kundefordringer til pålydende	15 486 325	21 246 087
Avsetning til tap	0	0
Sum	15 486 325	21 246 087





Eidefoss Vannkraft AS Noter

Note 12 Mellomværende med selskap i samme konsern

Fordringer	2024	2023
Kundefordringer konsern	8 924 692	28 711 694
Innestående på konsernkonto	7 037 456	19 473 311
Sum	15 962 148	48 185 005

Gjeld	2024	2023
Lån fra foretak i samme konsern	775 580 907	707 017 991
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	2 786 182	2 706 534
Annen kortsiktig gjeld konsern	11 000 000	50 000 000
Sum	789 367 090	759 724 525

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 skattetrekkskonto (bundne midler) er på 938 312 NOK. I tillegg er deler av bankbeholdningen stilt som sikkerhet knyttet til krafthandel, pr. 31.12. utgjør dette 1 410 361 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	14 002 703	405 486 123
Årets resultat	0	0	0	23 127 509	23 127 509
Avsatt konsernbidrag	0	0	0	-8 580 000	-8 580 000
Utgående balanse	10 000 000	322 228 689	59 254 731	28 550 212	420 033 632





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 ekstern 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.





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557545305005

Dokument

Eidefoss Vannkraft AS - Årsregnskap 2024

Hoveddokument

21 sider

Initiert på 2025-04-28 11:34:53 CEST (+0200) av Knut

Skamsar (KS)

Ferdigstilt den 2025-04-28 14:45:08 CEST (+0200)

Initiativtaker

Knut Skamsar (KS)

AS Eidefoss

knut.skamsar@eidefoss.no

+4794055594

Underskriverne

Tronn Flittie (TF)

tronn.flittie@postnord.com

+4798207238

Signert 2025-04-28 14:14:59 CEST (+0200)

Arnulf Furuhovde (AF)

arnulf.furuhovde@tine.no

+4790942220

Signert 2025-04-28 14:15:54 CEST (+0200)

Tone Bakken (TB)

tone.bakken@va-systemer.no

+4797430101

Signert 2025-04-28 14:32:40 CEST (+0200)

Amund Mundhjeld (AM)

amund@raubergstulen.no

+4790206924

Signert 2025-04-28 14:14:38 CEST (+0200)

Linda Svendsen (LS)

linda@meire.no

+4792093580

Signert 2025-04-28 14:16:17 CEST (+0200)

Hans Kolden (HK)

AS Eidefoss

hans.kolden@eidefoss.no

+4795758678

Signert 2025-04-28 14:45:08 CEST (+0200)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





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 2024, 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 2024, 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 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.

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 avviklet.

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



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

Hamar, 29. april 2025
PricewaterhouseCoopers AS

Pål Bakke
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

Signers:

Name	Method	Date
Bakke, Pål	BANKID	2025-04-30 08:17

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.