



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 959 951 829
Organisasjonsform: Forening/lag/innretning
Foretaksnavn: OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING
Forretningsadresse: 4748 RYSSTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Nina S. Haagensen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 08.05.2025

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, 11.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		64 907 339	80 012 464
Annen driftsinntekt	1	663 542	741 864
Sum inntekter		65 570 881	80 754 328
Kostnader			
Energikjøp	1	39 093 109	49 940 287
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	41 259 827	43 738 201
Annen driftskostnad	1, 3, 4	27 133 030	31 351 565
Sum kostnader		107 485 965	125 030 052
Driftsresultat		-41 915 084	-44 275 724
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		657 901	555 268
Sum finansinntekter		657 901	555 268
Annen finanskostnad		2 644	17 745
Sum finanskostnader		2 644	17 745
Netto finans		655 257	537 524
Resultat før skattekostnad		-41 259 827	-43 738 200
Årsresultat		-41 259 827	-43 738 200
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-41 259 827	-43 738 200
Totalresultat		-41 259 827	-43 738 200
Overføringer og disponeringer			
Overført fra annen egenkapital	5	-41 259 827	-43 738 200
Sum overføringer og disponeringer		-41 259 827	-43 738 200



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	887 257 613	899 972 602
Sum varige driftsmidler		887 257 613	899 972 602
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsmidler		242 373	158 997
Sum finansielle anleggsmidler		242 373	158 997
Sum anleggsmidler		887 499 986	900 131 599
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	1	1 540 096	20 367 604
Andre kortsiktige fordringer	6	917 185	410 315
Krav på innbetaling av selskapskapital	1, 8		
Sum fordringer		2 457 281	20 777 919
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	13 756 666	10 297 022
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		13 756 666	10 297 022
Sum omløpsmidler		16 213 947	31 074 941
SUM EIENDELER		903 713 933	931 206 539

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	5	892 681 753	905 396 741
Udisponert resultat			
Sum opptjent egenkapital		892 681 753	905 396 741
Sum egenkapital		892 681 753	905 396 741
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	1	5 296 092	6 469 780
Skyldig offentlige avgifter			421 135
Utbytte	1, 8	2 150 454	17 312 181
Annen kortsiktig gjeld	1, 9	3 585 634	1 606 702
Sum kortsiktig gjeld		11 032 181	25 809 798
Sum gjeld		11 032 181	25 809 798
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		903 713 933	931 206 539



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 659541

Enheten

Organisasjonsnummer: 959 951 829
Organisasjonsform: Forening/lag/innretning
Foretaksnavn: OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING
4748 RYSSTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Nina S. Haagensen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 08.05.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap 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, 10.07.2025



Organisasjonsnr: 959 951 829
OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		64 907 339	80 012 464
Annen driftsinntekt	1	663 542	741 864
Sum inntekter		65 570 881	80 754 328
Kostnader			
Energikjøp	1	39 093 109	49 940 287
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	41 259 827	43 738 201
Annen driftskostnad	1, 3, 4	27 133 030	31 351 565
Sum kostnader		107 485 965	125 030 052
Driftsresultat		-41 915 084	-44 275 724
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		657 901	555 268
Sum finansinntekter		657 901	555 268
Annen finanskostnad		2 644	17 745
Sum finanskostnader		2 644	17 745
Netto finans		655 257	537 524
Resultat før skattekostnad		-41 259 827	-43 738 200
Årsresultat		-41 259 827	-43 738 200
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-41 259 827	-43 738 200
Totalresultat		-41 259 827	-43 738 200
Overføringer og disponeringer			
Overført fra annen egenkapital	5	-41 259 827	-43 738 200
Sum overføringer og disponeringer		-41 259 827	-43 738 200



Organisasjonsnr: 959 951 829
OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
--------------	------	------	------

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler Immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

Tomter, bygninger o.a.
fast eiendom

2

887 257 613

899 972 602

Sum varige driftsmidler

887 257 613

899 972 602

Finansielle anleggsmidler

Pensjonsmidler

242 373

158 997

Sum finansielle

anleggsmidler

242 373

158 997

Sum anleggsmidler

887 499 986

900 131 599

Omløpsmidler

Varer

Fordringer

Kundefordringer

1

1 540 096

20 367 604

Andre kortsiktige

fordringer

6

917 185

410 315

Krav på innbetaling av

selskapskapital

1, 8

Sum fordringer

2 457 281

20 777 919

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter o.

l.

7

13 756 666

10 297 022

Sum bankinnskudd,

kontanter og lignende

13 756 666

10 297 022

Sum omløpsmidler

16 213 947

31 074 941

SUM EIENDELER

903 713 933

931 206 539

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital

5

892 681 753

905 396 741

Udisponert resultat

Sum opptjent egenkapital

892 681 753

905 396 741



Sum egenkapital		892 681 753	905 396 741
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	1	5 296 092	6 469 780
Skyldig offentlige avgifter			421 135
Utbytte	1, 8	2 150 454	17 312 181
Annen kortsiktig gjeld	1, 9	3 585 634	1 606 702
Sum kortsiktig gjeld		11 032 181	25 809 798
Sum gjeld		11 032 181	25 809 798
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		903 713 933	931 206 539



Organisasjonsnr: 959 951 829
OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp

Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.



Shape the future
with confidence

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 13, 4611 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Otteraaens Brugseierforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Otteraaens Brugseierforening som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap 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 for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

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 øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke øvrig informasjon.

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (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 intern kontroll 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Shape the future
with confidence

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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar, på grunnlag av årsregnskapet.

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

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

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 7. mai 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Otteraaens Brugseierforening 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkket: ES965-S40Gf-82E0Q-LfB79-UJJZQ-AHbVA



PENNEO

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

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

Fyllingen, Espen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2137889

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-05-07 07:56:23 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: ES9G5-S40GJ-82EQQ-L1B79-UJJ2Q-AHBVA

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



OTTERAAENS BRUGSEIERFORENING

Otteraaens Brugseierforening er ansvarlig for reguleringen av Otravassdraget, det vil si elva Otra og fjellvannene i Setesdal.

Det er to hovedtyper av aktører involvert i kraftproduksjonen i vassdraget. Regulanten og kraftprodusentene:

Regulantenes hovedoppgaver

Otteraaens Brugseierforening er regulanten som innehar de nødvendige tillatelser (konsesjoner) for bygging og drift av reguleringsanleggene i vassdraget.

Foreningens hovedoppgave er å lagre vann i magasinene og overføre vann som senere skal brukes til produksjon av elektrisk kraft. Foreningen har også en viktig oppgave ved disponering av vann i flomsituasjoner og ved etterlevelse av Damsikkerhetsforskriften.

Otteraaens Brugseierforening står som utbygger og eier av vannmagasiner og damanlegg, overføringstunneler og pumpestasjoner i Otravassdraget. Foreningen har også drifts- og vedlikeholdsansvar for disse anleggene. Å Energi Vannkraft AS ivaretar den operasjonelle driften og vedlikeholdet av foreningens anlegg.

Kraftprodusentenes oppgaver

Kraftprodusentene som utnytter vannet fra magasinene på vei mot havet, er medlemmer i brukseierforeningen. Det enkelte medlem dekker en andel av Otteraaens Brugseierforenings utgifter som samsvarer med reguleringenes nytteverdi for det enkelte kraftverk.

Medlemmer

Otteraaens Brugseierforening har følgende fire medlemmer:

- Å Energi Vannkraft AS
- Otra Kraft DA
- Skagerak Kraft AS
- Hydro Rein AS

Otra Kraft eies av Å Energi Vannkraft AS med 68,6% og Skagerak Kraft AS med 31,4%.

Stemmefordelingen er angitt i styrets årsberetning.

Kraftverk

Medlemmene i Otteraaens Brugseierforening eier og driver til sammen 14 kraftverk som produserer elektrisk kraft i Otravassdraget. Medlemmene eier følgende kraftverk:

Å Energi Vannkraft AS eier følgende kraftverk: Hovatn, Longesak, Iveland, Nomeland, Steinsfoss, Hunsfoss, Uleberg, Fennefoss. ÅEVK eier også 66,67% andel av Hekni kraftverk.

Otra Kraft DA eier Skarg, Holen I + II, Holen III og Brokke.

Skagerak Kraft AS eier 33,33% andel av Hekni kraftverk.

Hydro Rein AS eier Vigelandsfoss kraftverk.



Minstevannføring

Otteraaens Brugseierforening har ansvaret for at kravene til minstevannføring overholdes på de ulike elvestrekningene. Ansvaret for at magasinene manøvreres innenfor høyeste og laveste tillatte vannstand hviler også på Otteraaens Brugseierforening.

Beredskap

Brukseierforeningen har det overordnede ansvaret for beredskap mot ulykker og flom i vassdraget. ÅEVKs beredskapsorganisasjon bistår foreningen ved beredskap. Beredskapsleder i 2024 har vært Karl Espen Mølmen med Line Drange Ruud som stedfortredende beredskapsleder.

Styret i Otteraaens Brugseierforening i 2024

Styret har vært sammensatt som følger:

<u>Medlem</u>	<u>Representant</u>	<u>Varamedlem</u>
Å Energi Vannkraft AS	Erik Andersen	Sverre Eikeland
Å Energi Vannkraft AS	Trygve Døble	fom 7.5.24: Sverre Eikeland til 7.5.24: Olav Torstein Penne Pedersen
Skagerak Kraft AS	Richard Volhovd	Lars Søfteland
Hydro Rein AS	Pål Thorud	Jan Helge Mårdalen
Otra Kraft DA	Ingen	Ingen

Styrets leder: Erik Andersen

Daglig leder: Grunde Johnsen har vært foreningens daglige leder i 2024
Daglig ledelse av foreningen leies inn via en avtale med Otra Kraft DA.

Jørgine Sofie Mosdøl har vært foreningens styresekretær.

Revisor er Ernst & Young AS.



Styrets årsberetning for 2024

Foreningens formål og eierforhold

Foreningen eier og driver vassdragsreguleringsanlegg i Otravassdraget. Kraftprodusentene i vassdraget er medlemmer i foreningen.

Stemmefordeling på generalforsamling er gitt av den totale nytteverdi den enkelte har av foreningens reguleringsanlegg. Stemmefordelingen mellom medlemmene fordeler seg som følger:

Å Energi Vannkraft AS	89 stemmer
Skagerak Kraft AS	28 «
Hydro Rein AS	4 «
Otra Kraft DA	0 «
Sum:	121 stemmer

Otra Kraft DAs stemmer er fordelt direkte til Å Energi Vannkraft AS og Skagerak Kraft AS. Otra Kraft DA har daglig leder i foreningen og har derfor p.t. ingen representant i styret.

Det har vært avholdt fem styremøter i 2024. Det ble avholdt ordinær generalforsamling 7. mai. To styremøter ble gjennomført elektronisk. Det ble til sammen behandlet 62 styresaker.

Foreningen har ingen inntekter av kraftproduksjon. Inntektene tilfaller eierne av kraftverkene, (medlemmene i foreningen). Kostnader til drift og investeringer i reguleringsanleggene innbetales av medlemmene etter eierandel i de enkelte anlegg. Fordelingen varierer mellom de ulike anlegg (jfr. vedlegg til foreningens vedtekter).

Driften av anleggene. Fortsatt drift

Driften av reguleringsanleggene har forløpt uten vesentlige problemer i 2024. Det gjennomføres kontinuerlig tilsyn og vedlikehold i henhold til fastsatte programmer. Målinger av vannstand og minstevannføringer har blitt gjennomført i henhold til gjeldende konsesjoner og reglementer.

I 2024 har det ikke vært avvik på manøvreringsreglementets krav om minstevannføring. Til sammenligning var det ett mindre avvik på reglementet i 2023.

Foreningen har etablert et internkontrollsystem som ivaretar kartlegging og tiltak for å sikre vassdraget i tråd med lover, forskrifter og myndighetspålegg. Det gjennomføres risiko- og sårbarhetsanalyser i alle foreningens anlegg. Revisjon av nødvendige sikringstiltak foretas fortløpende og analysen rulleres hvert 5. år.

Totalt tilsig til hele vassdraget, referert Heisel ved Vigeland var 5 516 mill m³. Dette er 124 % av normalen for perioden 1931 – 1980. Laveste magasininnhold våren 2024 ble registrert i uke 14. Beholdningen var da 832,8 mill. m³ som tilsvarer en fylling på 37 % (mot 39 % i 2023). Høyeste fyllingsgrad var i uke 37, med 1 818,9 mill. m³. Ved årets begynnelse var beholdningen 1 496,3 mill.m³ og ved årets slutt 1 693,3 mill.m³. Det var altså 13 % økning i magasinbeholdningen i løpet av året.

Brukseierforeningen eier og driver Breive og Skarje pumpestasjoner. Til pumping i Breive er det medgått 60,3 GWh (111 % av 10 års snitt) og i Skarje 22,4 GWh (107 % av 10 års snitt). Midlere forbruk (siste 10 år) i henholdsvis Breive og Skarje er 54,3 GWh og 20,8 GWh. Gjennomsnittlig pris for pumpekraft var 44,93 øre/kWh i 2024 (mot 69,71 øre/kWh i 2023).

Otterraens Brugseierforening har over lang tid hatt ansvar for reguleringspåvirkede fiskebestander gjennom vilkår i konsesjonene. I denne forbindelse eier foreningen Syrtveit Fiskeanlegg som tidligere produserte store mengder settefisk og øyerogn av Byglandsfjordbleke, samt lokale ørretstammer for utsett i vassdraget.



Statsforvalteren på Agder gav Otteraaens Brugseierforening følgende vedtak i februar 2022:"
Otteraaens brukseierforening får tillatelse til å avvikle drift ved Syrtveit fiskeanlegg, samt endre fremgangsmåte for bevaring av bleke. Det er gitt vilkår knyttet til denne endringen. Endringen er ikke en omgjøring av tidligere pålegg, men er en endring tilpasset kunnskapsgrunnlaget fremskaffet av «Blekeprosjektet.»"

Det er inngått intensjonsavtalt for salg av fiskeanlegget, der beredskap for mulig fremtidig produksjon av fisk for foreningen inngår. Siden september 2023 har Fyri Fish AS hatt driftsansvaret for Syrtveit fiskeanlegg. Selskapet driver ett vekstforsøk på bleke med tanke på matfiskoppdrett og sikter på å kjøpe anlegget når nødvendige tillatelser er på plass.

Det er i samråd med Statsforvalteren etablert en handlingsplan for innlandsfisk i regulerte deler av Otravassdraget. Handlingsplanen er utarbeidet for å organisere foreningens arbeid med undersøkelser og tiltak knyttet til fiskebestandene i fjellmagasinene. I lys av det nye vedtaket som fokuserer på en omlegging av fiskeforvaltningen fra utsett av fisk, til gjennomføring av fysiske tiltak for å styrke fiskebestandene, ble det i 2024 ikke satt ut fisk i foreningens magasiner.

I 2024 ble det i tråd med handlingsplanen flydd inn og lagt ut gytegrus i en rekke tilløpsbekker til Store Urevatn, Reinevatn og Skargjesvatn. Målet er at ørretstammene skal oppnå tilstrekkelig selvrekuttering i foreningens tre siste magasinene der dette ennå ikke er oppnådd. Effekten av tiltakene vil følges opp i årene som kommer.

Foreningens drift er betinget av konsesjoner gitt etter Vassdragsreguleringsloven. Kraftprodusentene (medlemmene) er i henhold til loven forpliktet til å dekke foreningens utgifter. Foreningens drift må videreføres så lenge det finnes mer enn en kraftprodusent i vassdraget.

Driften av anleggene vil bli videreført på basis av erfaringer fra tidligere år og i tråd med Otteraaens Brugseierforenings vedlikeholdsfilosofi.

Ansatte og arbeidsmiljø

Forholdet mellom Å Energi Vannkraft AS som operatør og Otteraaens Brugseierforening som eier av anleggene er regulert av en operatøravtale. Operatøren forestår løpende drift og vedlikehold av Otteraaens Brugseierforenings fiskeanlegg, pumpestasjoner, reguleringsanlegg, andre bygg og veger. Operatøren ivaretar også det operasjonelle vassdragstekniske ansvaret i Otra. En del merkantile tjenester er kjøpt av Å Energi AS.

Grunde Johnsen har innehatt rollen som daglig leder i Otteraaens Brugseierforening i 2024. Grunde Johnsen er ansatt i Otra Kraft DA, som leier ut administrasjon og daglig leder til foreningen gjennom en avtale om «management for hire».

NVE har godkjent Jan Kåre Kvinlaug (fra operatørenheten i Å Energi Vannkraft AS) som "vassdragsteknisk ansvarlig" (VTA) for foreningens damanlegg.

Det er registrert en mindre skade på operatørens personell i Otteraaens Brugseierforenings driftsområde. En person ble skadet i skulder når snøscooteren veltet ved kjøring på islagt vann. Totalt er det arbeidet 12 100 timer på foreningens anlegg. Skader og uønskede hendelser rapporteres i operatørens HMS system og rapporteres for Styret i OB når det gjelder årsak og nødvendige korrigerende tiltak.

Ytre miljø

Foreningen driver vassdragsanlegg som påvirker den naturlige vannføringen i Otravassdraget. Dette kan påvirke fiske- og planteliv i vassdraget.



Det er lagt stor vekt på å redusere virkningene av inngrepene i vassdraget både gjennom pålagte og frivillige tiltak som slipping av minstevannføring, bygging av terskler, erosjonssikring og utsetting av rogn og fisk. Reguleringene bidrar til at det er blitt færre flomskader i vassdraget.

Massevekst av vannplanter er et stort problem i Otra. Spesielt krypsiv har hatt en betydelig oppblomstring senere år. Det er bred faglig enighet om at årsaken til krypsiv er sammensatt og det er registrert stor spredning av krypsiv i vassdrag som ikke er regulert. Det er likevel konsensus om at regulering av vassdraget er en av flere årsaker til massevekst. OB betalte kr 21 mill til et krypsiv/forsuringsfond i 2003. Fondet har et eget styre som årlig bestemmer tiltak for fjerning av krypsiv. Kommunene langs Otra har krevd tiltak mot krypsiv i forbindelse med pågående revisjon av vilkår.

Det er registrert høye verdier av gassmetning i utløpskanalen fra Brokke kraftverk. Gassovermetning kan medføre fiskedød. Årsaken til gassovermetning er knyttet til bekkeinntak til Brokke kraftverk som eies av Otra Kraft DA. Otra Kraft DA har engasjert Norce (Norwegian Research Centre AS) i Bergen til å utrede årsaker og vurdere mulige tiltak for å redusere gassovermetningen.

Foreningen har internkontrollsystem som sikrer rett håndtering, oppbevaring og avhending av avfall, kjemikalier og spilloljer.

Likestilling

Otteraaens Brugseierforening har ingen ansatte. Daglig leder og styre er alle menn, mens foreningens styresekretær er kvinne. Foreningen er opptatt av å fremme likestilling mellom kjønnene i samsvar med norsk lov.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Foreningen har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsberettigede handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

Redegjørelse for årsregnskapet

Regnskapet er gjort opp under forutsetning om videre drift og styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede. Otteraaens Brugseierforening får dekket sine kostnader ved at medlemmene betaler sin andel av drift- og investeringskostnadene med bakgrunn i fordelingsnøkler fastsatt i foreningens vedtekter.

Foreningens risiko er i hovedsak identifisert til å være dambrudd, skader på miljø, byggherreansvar og skader på 3. person. Utover forsikringsdekning vurderes den finansielle risikoen som minimal.

Investeringer.

I løpet av 2024 ble det brukt kr 28,6 mill. til investeringer. I 2023 ble det brukt kr 13,1 mill. De største prosjektene i 2024 har vært fornying av styringssystemer til dam Byglandsfjord og fornying av pumper i Breive pumpestasjon.

Driftsregnskap.

Driftsinntektene i 2024 var kr 65,6 mill. I 2023 var driftsinntektene kr 80,8 mill. Netto utgifter til drift av anleggene inklusive avskrivninger utgjorde kr 107,5 mill. (jfr. kr 125,0 mill. i 2023). Reduserte kostnader til energikjøp er en vesentlig årsak til endringen i driftskostnader. For øvrig har driftskostnadene til reguleringsanleggene i stor grad fulgt den aktiviteten og kostnadsutvikling som det var planlagt for.

Medlemmene har i 2024 innbetalt kr 95,6 mill. (jfr. kr 110,5 mill. i 2023) i tilskudd til drift og investeringer. For øvrig vises til foreningens årsregnskap som etter styrets oppfatning gir fyllestgjørende informasjon om virksomhetens drift og stilling i regnskapsåret.



Likviditet

Foreningen kaller fortløpende inn midler til drift, investeringer og kapitalkostnader fra medlemmene ved periodisk fakturering. Foreningen har etablert en kassekreditt med limit kr 5,0 mill. Ved regnskapsårets utgang 2024 var det ikke benyttet trekkfasiliteter. Ved fjorårets slutt var det heller ikke trukket på kassekreditten. Endring av selskapets likviditetsforhold fremgår av kontantstrømoppstillingen.

Forventet økonomisk utvikling

Foreningens utgifter består i hovedsak av driftskostnader og vedlikehold av reguleringsanleggene, kjøp av energi til pumpestasjonene og avskrivning. Foreningen har stort fokus på at HMS skal ivaretas i minst like stor grad som lover og forskrifter tilsier og er for øvrig opptatt av at anleggene drives på en kostnadseffektiv og lønnsom måte.


Inngåelse av operatørvtalen med Å Energi Vannkraft AS har realisert betydelige synergieffekter og kostnadsbesparelser. Det er styrets oppfatning at operatørmodellen er kostnadseffektiv, samtidig som den ivaretar krav til kvalitet, transparens og nøytralitet.

Resultatdisponering

Årsresultatet fremkommer negativt, tilsvarende årets avskrivninger.

Årets resultat på kr -41,3 mill. (jfr. kr -43,7 mill. i 2023) er dekket ved overføring fra innskutt egenkapital. Regnskapsført egenkapital utgjør ved slutten av året kr 892,7 mill.

Bykle, 25. mars 2025


Erik Andersen (Apr 3, 2025 11:24 GMT+2)


Erik Andersen,
styrets leder


Trygve Døble (Apr 3, 2025 14:18 GMT+2)

Trygve Døble



Richard Volhovd


Pål Thorud (Apr 3, 2025 15:08 GMT+2)

Pål Thorud


Grunde Johnsen (Apr 3, 2025 14:36 GMT+2)

Grunde Johnsen
daglig leder



Resultatregnskap

	Note	2024	2023
Driftsinntekter:			
Innbetalt fra medlemmene	1	95 602 631	110 464 583
Mellomværende drift	1	-30 695 292	-30 452 120
Andre driftsinntekter		663 542	741 864
Sum driftsinntekter		65 570 881	80 754 328
Driftskostnader			
Energikjøp	1	39 093 109	49 940 287
Avskrivninger	2	41 259 827	43 738 201
Andre driftskostnader	1,3,4	27 133 034	31 351 565
Sum driftskostnader		107 485 970	125 030 053
Driftsresultat		-41 915 089	-44 275 725
Finansinntekter/-kostnader			
Annen rente- og finansinntekt		657 566	555 269
Annen rente- og finanskostnad		2 304	17 745
Netto finansposter		655 262	537 524
Årsresultat		-41 259 827	-43 738 201
Disponering av resultat			
Overført egenkapital	5	41 259 827	43 738 201



Kontantstrømoppstilling

(Kr 1 000)

	2024	2023
<i>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</i>		
Årsresultat	-41 260	-43 738
Ordinære avskrivninger	41 260	43 738
Gevinst ved avgang driftsmidler	0	0
Endring pensjonsfordring	-83	-41
Endring av kundefordringer/leverandørgjeld	17 654	-16 197
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-14 111	12 651
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	3 460	-3 586
<i>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</i>		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-28 545	-13 134
Salg av varige driftsmidler		
Netto kontantstrøm fra investeringer	-28 545	-13 134
<i>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</i>		
Tilbake-/innbetaling av egenkapital	28 545	13 134
Netto kontantstrøm fra finansiering	28 545	13 134
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter gjennom året	3 460	-3 586
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01.	10 297	13 883
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	13 757	10 297



Balanse pr. 31.12.

	Note	2024	2023
EIENDELER			
Anleggsmidler:			
Varige driftsmidler			
Dammer og anlegg	2	887 257 613	899 972 602
Sum varige driftsmidler		887 257 613	899 972 602
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsfordring		242 373	158 997
Sum finansielle anleggsmidler		242 373	158 997
Sum anleggsmidler		887 499 986	900 131 599
Omløpsmidler:			
Fordringer			
Kundefordringer	1	1 540 096	20 367 604
Andre fordringer	6	917 185	410 315
Sum fordringer		2 457 281	20 777 918
Bankinnskudd, kontanter	7	13 756 667	10 297 022
Sum omløpsmidler		16 213 947	31 074 940
Sum eiendeler		903 713 933	931 206 539
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	5	892 681 753	905 396 741
Opptjent egenkapital		0	0
Sum egenkapital	5	892 681 753	905 396 741
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld	1	5 296 092	6 469 780
Skyldig offentlige avgifter		0	421 135
Mellomværende medlemmene	1,8	2 150 454	17 312 181
Annen kortsiktig gjeld	1,9	3 585 634	1 606 702
Sum kortsiktig gjeld		11 032 180	25 809 798
Sum egenkapital og gjeld		903 713 933	931 206 539

Bykle 25. mars 2025


Erik Andersen, styrets leder


Trygve Døble (s) 1. 2025 14:18 (SPT+2)


Trygve Døble



Richard Volhovd


Pål Thorud (s) 1. 2025 15:08 (SPT+2)

Pål Thorud


Grunde Johnsen (s) 22. 2025 14:36 (SPT+2)

Grunde Johnsen, daglig leder



pr 31.12.2024

Otteraaens Brugseierforening

RESULTATREGNSKAP FORDELT PÅ EIERNE

	Totalt	A Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Rein AS
Driftsinntekter				
Innbetalt fra medlemmene	95 602 631	69 129 590	24 384 146	2 088 895
Mellomværende drift	-30 695 292	-22 621 488	-7 102 682	-971 123
Andre driftsinntekter	663 542	492 752	151 952	18 838
Sum driftsinntekter	65 570 881	47 000 853	17 433 417	1 136 610
Driftskostnader				
Energikjøp	39 093 109	27 456 774	11 214 463	421 871
Avskrivninger	41 259 827	29 583 662	11 013 377	662 788
Forsikring	923 394	685 719	211 459	26 215
Eiendomskatt, erstatninger og pålagt tilsyn	3 339 378	2 520 797	682 088	136 493
Operatørkostnader	19 447 032	14 296 759	4 671 951	478 322
Andre driftskostnader	3 423 231	2 527 505	803 373	92 354
Sum driftskostnader	107 485 970	77 071 217	28 596 710	1 818 043
Driftsresultat	-41 915 089	-30 070 364	-11 163 292	-681 433
Finansinntekter og -kostnader				
Finanskostnader (netto)	-655 262	-486 701	-149 916	-18 645
Sum finansposter	-655 262	-486 701	-149 916	-18 645
Periodens resultat	-41 259 827	-29 583 663	-11 013 376	-662 788
Mellomværende medlemmene hittil i år :				
Innkalt driftstilskudd	95 602 631	69 129 590	24 384 146	2 088 895
Drift	64 907 339	46 508 102	17 281 465	1 117 772
Mellomværende drift	-30 695 292	-22 621 488	-7 102 682	-971 123
Investeringer diverse prosjekter	28 544 838	20 800 751	7 024 347	719 740
Mellomværende diverse investeringer	28 544 838	20 800 751	7 024 347	719 740
Mellomværende investeringer BNSS	0	0	0	0
Mellomværende totalt	-2 150 454	-1 820 737	-78 335	-251 383



Balanse fordelt på eierne pr 31.12 2024	Totalt	Å Energi Vannkraft AS	Skagerak Kraft AS	Hydro Rein AS
Driftskapital				
Driftskapital	5 424 140	3 360 417	1 827 019	236 703
Anleggsmidler				
Dammer og anlegg	887 257 613	633 607 992	242 690 706	10 958 915
Sum anleggsmidler	887 257 613	633 607 992	242 690 706	10 958 915
SUM DRIFTSKAPITAL OG ANLEGGSMIDLER	892 681 753	636 968 409	244 517 725	11 195 618
Egenkapital				
Kapitalkonto 1.1.	905 396 741	645 751 321	248 506 754	11 138 666
Overført fra resultatregnskap	-41 259 827	-29 583 663	-11 013 376	-662 788
Investeringer	28 544 838	20 800 751	7 024 347	719 740
Sum egenkapital	892 681 752	636 968 409	244 517 725	11 195 618
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	892 681 752	636 968 409	244 517 725	11 195 618



Regnskapsprinsipper

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

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter transaksjonsdagen. Anleggsmidler er eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Langsiktig gjeld er gjeld som forfaller senere enn ett år etter transaksjonsdagen.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Varige anleggsmidler avskrives lineært etter en fornuftig avskrivningsplan. Anleggsmidlene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld med unntak av andre avsetninger balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Pensjoner og omstillingskostnader

Foreningen har hatt pensjons- og omstillingskostnader overfor tidligere ansatte i forbindelse med overdragelse av ansatte til Å Energi Vannkraft AS (ÅEVK). OB anser disse kostnadene nå som oppgjort.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt over 50 % beløpsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør.

Skatter

Foreningen er ikke eget skattesubjekt og alle skatter ilignes og betales av eierne.

Tilskudd fra eiere

Foreningens eiere dekker selskapets likviditetsbehov. Det skilles mellom tilskudd til drift og tilskudd til investeringer. Tilskudd til drift presenteres som innbetalt fra medlemmene under driftsinntekter. Tilskudd til investeringer presenteres som økning i egenkapital.



Note 1 - Nærstående parter

Eierne Å Energi Vannkraft AS, Skagerak Kraft AS og Hydro Rein AS samt Otra Kraft DA og Glitre Nett AS er nærstående parter av Otteraaens Brugseierforening. I løpet av året har følgende vesentlige transaksjoner funnet sted mellom Foreningen og dens nærstående parter:

1. Resultat (Beløp i hele tusen)

Innbetalt fra medlemmene		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		69 130	79 332
Skagerak Kraft AS		24 384	29 167
Hydro Rein AS		2 089	1 965
SUM		95 603	110 465

Mellomværende drift		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		-22 621	-22 093
Skagerak Kraft AS		-7 103	-7 735
Hydro Rein AS		-971	-624
SUM		-30 695	-30 452

Kjøp av pumpekraft		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		26 501	37 134
Skagerak Kraft AS		10 821	11 020
Nettleie Glitre Nett AS		1 771	1 786
SUM		39 093	49 940

		2024	2023
Operatørkostnader ÅEVK AS		19 447	25 642
Administrasjon fra Otra Kraft DA		785	749
Kjøp av tjenester fra Å Energi AS		108	141

2. Balanse (beløp i hele tusen)

Mellomværende medlemmene		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		-1 821	-12 092
Skagerak Kraft AS		-78	-5 211
Hydro Rein AS		-251	-9
SUM		-2 150	-17 312

Kundefordringer		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		1 513	14 623
Skagerak Kraft AS		0	5 384
Hydro Rein AS		27	361
SUM		1 540	20 368

Leverandørgjeld		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		3 686	6 124
Å Energi AS		13	13
Glitre nett AS		150	44
Skagerak Kraft AS		1 390	0
SUM		5 239	6 182

Kortsiktig gjeld		2024	2023
Å Energi Vannkraft AS		1 857	334



Note 2 Dammer og anlegg (Beløp i hele tusen)

Reguleringsanlegg	Historisk kost	Tilgang (+)/		akk. avskr	avskr	akk. avskr	Bokført verdi	Bokført verdi
	01.01.2024	avgang(-)	31.12.2024	01.01.2024	2024	31.12.2024	01.01.2024	31.12.2024
Byglandsfjord dam	41 653	2 964	44 617	20 013	1 459	21 471	21 641	23 146
Gyvavn dam	10 184	-	10 184	2 947	199	3 146	7 237	7 039
Longerak dam	2 535	340	2 875	399	40	439	2 136	2 436
Hovavn dam	13 784	-	13 784	7 005	132	7 137	6 779	6 647
Overføring Heiså til Hovavn	41 972	-	41 972	22 762	839	23 602	19 210	18 371
Botsvavn dam	79 721	1 523	81 244	63 483	1 464	64 946	16 239	16 298
Vatnedalsvavn eldre dam	4 184	-	4 184	4 184	-	4 184	-	-
Hartevavn dammer	20 665	-	20 665	7 755	331	8 086	12 910	12 579
Store Førsvavn dammer	3 843	114	3 957	1 815	71	1 887	2 028	2 070
Breivavn/Sessvavn dammer	13 701	458	14 158	3 043	222	3 266	10 657	10 893
Ormsa dammer	6 622	-	6 622	4 604	100	4 704	2 018	1 917
Urevavn og Reinevavn dammer	69 159	-	69 159	35 962	1 383	37 346	33 197	31 813
Skarje pumpestasjon	66 964	555	67 519	49 213	1 231	50 445	17 751	17 075
Skyvavn dam og overføring	4 716	9	4 725	1 431	73	1 504	3 285	3 221
Isveier	327	-	327	327	-	327	-	-
Byglandsfjord skjønn	8 889	-	8 889	5 627	178	5 804	3 263	3 085
Kilefjord overføring	1 123	-	1 123	1 123	0	1 123	0	-
Vatnedalsvavn dammer	586 847	775	587 622	479 272	11 682	490 953	107 575	96 669
Breive pumpestasjon	562 481	17 102	579 583	463 612	10 349	473 961	98 869	105 622
Syrtveit Fiskeanlegg / blekeprosjekt	44 090	2 348	46 438	21 576	1 715	23 291	22 514	23 147
Vannmålingsutstyr	452	-	452	452	-	452	-	-
Diverse fellesinvesteringer	88 273	2 356	90 629	68 101	1 255	69 356	20 173	21 274
Brokke Sør	228 007	-	228 007	32 732	3 365	36 097	195 275	191 910
Brokke Nord	347 680	-	347 680	50 464	5 170	55 634	297 217	292 046
	2 247 872	28 545	2 276 416	1 347 899	41 260	1 389 159	899 973	887 257

Note 3 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser mm.

Foreningen har ingen ansatte og dermed ingen lønnskostnader. Kostnader knyttet til innleie av daglig leder inngår i administrasjonshonoraret til Otra Kraft DA. I 2024 er det kostnadsført kr 784 844 i adm. honorar. Beløpet er inkludert i andre driftskostnader.

Ytelser til ledende personer

Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret i OB i 2024.

Det er heller ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til personer i styret.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2024 utgjør kr 47 573.

Note 4 - Spesifikasjon av andre driftskostnader (Beløp i hele tusen)

Driftskostnader	2024	2023
Administrasjonskostnader - eierrolle	3 424	1 994
Operatørkostnader	19 447	25 642
Erstatninger og tilsyn	3 339	2 939
Forsikring	923	777
SUM	27 133	31 352



Note 5 – Egenkapital (Beløp i hele tusen)

	Innskutt Egenkapital	Opptjent Egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.2023	935 995	0	935 995
Innbetalt EK til investeringer	13 140	0	13 140
Resultat 2023	-43 738	0	-43 738
Egenkapital pr 01.01.2023	905 397	0	905 397
Fordeling EK		0	
Å Energi Vannkraft AS	646 577	0	646 577
Skagerak Kraft AS	246 276	0	246 276
Hydro Rein AS	12 544	0	12 544
Egenkapital pr 31.12.2023	905 397	0	905 397
Egenkapital pr 01.01.2024	905 397	0	905 397
Innbetalt EK til investeringer	28 545	0	28 545
Resultat 2024	- 41 260	0	- 41 260
Egenkapital pr 31.12.2024	892 682	0	892 682
Fordeling EK		0	
Å Energi Vannkraft AS	637 636	0	637 636
Skagerak Kraft AS	243 933	0	243 933
Hydro Rein AS	11 113	0	11 113
Egenkapital pr 31.12.2024	892 682	0	892 682

Note 6 - Andre fordringer

Andre fordringer	2024	2023
Forskuddsbetalt forsikring	463	410
Fordring merverdiavgift	454	0
SUM	917	410

Note 7 - Bankinnskudd / trekkrettighet

Beholdningen av kontanter ved periodens slutt fremgår av kontantstrømanalysen. Av innestående på bank er kr 1.136.118 bundne midler (skattetrekk og deponerte beløp).

Foreningen har en trekkrettighet på kr 5,0 mill. Rettigheten er sikret med pant. Pr 31.12.2024 er det et trekk på kr 0.

Note 8 - Mellomværende medlemmene (Beløp i hele tusen)

Mellomværende drift og investeringer	2024	2023
Å Energi Vannkraft AS	-1 821	-12 092
Skagerak Kraft AS	-78	-5 211
Hydro Rein AS	-251	-9
SUM	-2 150	-17 312



Note 9 - Annen kortsiktig gjeld (Beløp i hele tusen)

Annen kortsiktig gjeld	2024	2023
Skyldig ÅEVK Operatør	1 857	334
Avsetning pumpekraft	780	426
Annen kortsiktig gjeld	948	847
Skyldig merverdiavgift	0	421
SUM	3 585	1 607

Note 10 - Konsesjoner - pålegg

Alle reguleringskonsesjoner som OB benytter seg av er gitt til evig tid. Det er revisjonsadgang av vilkårene. Revisjonsadgangen er ment å innebære en modernisering eller ajourføring av konsesjonsvilkårene, spesielt når det gjelder miljø. Revisjonen skal også gi anledning til å oppheve vilkår som har vist seg urimelige eller uhensiktsmessige. Revisjon av konsesjoner og pålegg kan medføre betydelige kostnader i form av redusert produksjon for produsentene og pålagte tiltak for regulanten. Åtte kommuner langs Otra krevde i 2018 revisjon av reguleringskonsesjoner i Otravassdraget. NVE åpnet revisjon av alle konsesjoner gitt til OB den 05.07.2019. OB oversendte revisjonsdokument til NVE i 2021 og sluttbefaring ble gjennomført i september 2022. NVE skal nå lage en innstilling til OED om reviderte vilkår. Signaler fra NVE tilsier at en innstilling vil være klar i løpet av 2025. OED skal så behandle saken, slik at det enda kan ta flere år før nye konsesjonsvilkår blir vedtatt. Oversikt over konsesjoner og saksbehandlingen i revisjonsprosessen finnes på NVEs hjemmesider.

Note 11 - Ikke balanseførte forpliktelser

Erstatninger

Erstatninger betales til grunneiere for skade på grunn o.l. Erstatningsutbetalingene er både årlige erstatninger og engangserstatninger. Erstatningene kostnadsføres når de påløper. Det ble betalt ut kr 1,53 mill i årlige erstatninger i 2024 (2023: kr 1,33 mill). Det ble innløst årlige erstatninger i 2024 for kr 0,144 mill.

De årlige erstatningene, justeres hvert 5. år med bakgrunn i konsumprisindeksen. Kapitalisert verdi av utbetalinger til årlige erstatninger beløper seg til kr 38,2 mill diskontert med realrente på 4,0 % (jfr forskrift nr 945, 1987 om innløsning av årlige erstatninger). Med bakgrunn i konsesjonspålegg betales det også årlig ut kr 0,178 mill til kommuner langs vassdraget til naturopphjelpe. Kapitalisert verdi av disse utbetalingene utgjør kr 5,4 mill diskontert med en rente på 3,3 %.



Årsberetning og regnskap OB 2024 endelig

Final Audit Report

2025-04-22

Created:	2025-04-03
By:	Grunde Johnsen (GRUJOH@otrakraft.no)
Status:	Signed
Transaction ID:	CBJCHBCAABAorQZ-JOZKdNVxuLVTod-WPa12vR6989b


"Årsberetning og regnskap OB 2024 endelig" History


-  Document created by Grunde Johnsen (GRUJOH@otrakraft.no)
2025-04-03 - 6:59:00 AM GMT
-  Document emailed to Erik Andersen (erik.andersen@aenergi.no) for signature
2025-04-03 - 7:01:54 AM GMT
-  Email viewed by Erik Andersen (erik.andersen@aenergi.no)
2025-04-03 - 9:23:40 AM GMT
-  Document e-signed by Erik Andersen (erik.andersen@aenergi.no)
Signature Date: 2025-04-03 - 9:24:14 AM GMT - Time Source: server
-  Document emailed to Richard Volhovd (richard.volhovd@skagerakenergi.no) for signature
2025-04-03 - 9:24:16 AM GMT
-  Email viewed by Richard Volhovd (richard.volhovd@skagerakenergi.no)
2025-04-03 - 12:02:36 PM GMT
-  Document e-signed by Richard Volhovd (richard.volhovd@skagerakenergi.no)
Signature Date: 2025-04-03 - 12:03:23 PM GMT - Time Source: server
-  Document emailed to Trygve Døble (trygve.doble@aenergi.no) for signature
2025-04-03 - 12:03:26 PM GMT
-  Email viewed by Trygve Døble (trygve.doble@aenergi.no)
2025-04-03 - 12:15:48 PM GMT
-  Document e-signed by Trygve Døble (trygve.doble@aenergi.no)
Signature Date: 2025-04-03 - 12:18:38 PM GMT - Time Source: server
-  Document emailed to pal.thorud@hydro.com for signature
2025-04-03 - 12:18:40 PM GMT





Adobe Acrobat Sign





 Email viewed by pal.thorud@hydro.com
2025-04-03 - 1:06:46 PM GMT


 Signer pal.thorud@hydro.com entered name at signing as Pål Thorud
2025-04-03 - 1:08:55 PM GMT

 Document e-signed by Pål Thorud (pal.thorud@hydro.com)
Signature Date: 2025-04-03 - 1:08:57 PM GMT - Time Source: server

 Document emailed to Grunde Johnsen (grunde.johnsen@otrakraft.no) for signature
2025-04-03 - 1:09:00 PM GMT

 Email viewed by Grunde Johnsen (grunde.johnsen@otrakraft.no)
2025-04-22 - 12:33:32 PM GMT

 Document e-signed by Grunde Johnsen (grunde.johnsen@otrakraft.no)
Signature Date: 2025-04-22 - 12:36:16 PM GMT - Time Source: server

 Agreement completed.
2025-04-22 - 12:36:16 PM GMT