



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 947 576 283
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: KRAFTVERKENE I ORKLA DA
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

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: Hege Johnsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 17.03.2025

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, 12.05.2026



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Innbetaling fra eierne	1,2	131 963 000	114 770 000
Energiomsetning - regulerkraft	1	26 795 000	23 436 000
Energiomsetning - konsesjonskraft	1	9 753 000	9 325 000
Overføringsinntekter	1	1 683 000	2 122 000
Annen driftsinntekt		589 000	655 000
Sum inntekter		170 783 000	150 308 000
Kostnader			
Overføringskostnader	3	21 351 000	28 602 000
Personalkostnader	4,5	-934 000	-1 090 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	26 643 000	25 540 000
Annen driftskostnad	2,3,7	98 480 000	75 525 000
Sum kostnader		145 540 000	128 577 000
Driftsresultat		25 243 000	21 731 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Netto finansposter	8	3 813 000	4 789 000
Sum finansinntekter		3 813 000	4 789 000
Netto finans		3 813 000	4 789 000
Resultat før skattekostnad		29 056 000	26 520 000
Årsresultat		29 056 000	26 520 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		29 056 000	26 520 000
Sum overføringer og disponeringer		29 056 000	26 520 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	3 282 000	3 610 000
Kraftstasjoner	6	716 231 000	631 116 000
Vassdragsreguleringer	6	300 357 000	300 180 000
Anlegg under arbeid\id	6	5 707 000	62 004 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	2 711 000	3 368 000
Sum varige driftsmidler		1 028 288 000	1 000 278 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	9	12 000	12 000
Andre fordringer	5,9	18 726 000	16 423 000
Sum finansielle anleggsmidler		18 738 000	16 435 000
Sum anleggsmidler		1 047 026 000	1 016 713 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		2 125 000	4 007 000
Andre fordringer		2 404 000	1 735 000
Sum fordringer		4 529 000	5 742 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		47 795 000	32 043 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		47 795 000	32 043 000
Sum omløpsmidler		52 324 000	37 785 000
SUM EIENDELER		1 099 350 000	1 054 498 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	10	1 055 225 000	1 026 170 000
Sum opptjent egenkapital		1 055 225 000	1 026 170 000
Sum egenkapital		1 055 225 000	1 026 170 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		128 000	4 531 000
Annen kortsiktig gjeld	2	43 997 000	23 797 000
Sum kortsiktig gjeld		44 125 000	28 328 000
Sum gjeld		44 125 000	28 328 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 099 350 000	1 054 498 000



Deloitte.

Deloitte AS
Dyre Halses gate 1A
NO-7042 Trondheim
Norway

+47 73 87 69 00
www.deloitte.no

Til selskapsmøtet i Kraftverkene I Orkla DA

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Kraftverkene I Orkla DA som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling 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. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske
Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Kraftverkene I Orkla DA

som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

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

Trondheim, 21. mars 2025
Deloitte AS



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Kraftverkene I Orkla DA

Reidar Ludvigsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Uavhengig revisors beretning

Name	Date
Ludvigsen, Reidar	2025-03-21

Identification

 bankID[™] Ludvigsen, Reidar



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Kraftverkene i Orkla - Årsrapport 2024.pdf

Name	Method	Signed at
Holmen, Ann Cathrine	BANKID	2025-03-18 08:51 GMT+01
Gjersvold, Ståle	BANKID	2025-03-21 13:00 GMT+01
Resell, Martin Stræte	BANKID	2025-03-18 08:51 GMT+01
Setsaas, Celine Bråthen	BANKID	2025-03-18 08:45 GMT+01
Langehaug, Mari	BANKID	2025-03-18 08:43 GMT+01
Skjelsvik, Gaute	BANKID	2025-03-18 08:40 GMT+01
Hønsi, Kåre	BANKID	2025-03-19 18:07 GMT+01
Landsem, Hilde	BANKID	2025-03-18 13:54 GMT+01
Aass, Tone	BANKID	2025-03-18 12:12 GMT+01
Villanger, Henning	BANKID	2025-03-18 09:15 GMT+01



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

External reference: D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



**KRAFTVERKENE
I ORKLA
KVO**

**ÅRSRAPPORT
● 2024**



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Dette er Kraftverkene i Orkla DA

Historie

Høsten 1973 vedtok Hedmark fylkeskommune v/Hedmark Energi AS, Sør-Trøndelag Kraftselskap og Trondheim kommune v/Trondheim Elektrisitetsverk å gå sammen om utbygging av Orklavassdraget i Hedmark og Sør-Trøndelag fylke. Konesjonssøknaden om samlet utbygging av hele Orklavassdraget ble sendt i januar 1975. Etter nødvendige endringer i de framlagte planene ble evigvarende konsesjon vedtatt av Stortinget med 96 mot 41 stemmer den 25. mai 1978 og fastsatt i Kongelig resolusjon av 16. juni 1978.

Fellesskapet fikk navnet Kraftverkene i Orkla DA (KVO). I 1993 kjøpte Trondheim Energiverk og Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS henholdsvis 13,6 % og 4,4 % av Hedmark Energi AS sin andel i KVO. I 2002 kjøpte Statkraft Trondheim Energiverk AS. Fra oktober 2013 er Trondheim Energi Krafts andel i KVO overført til Statkraft Energi AS. I 2020 fusjonerte Eidsiva Energi AS (tidligere Hedmark Energi AS) med Hafslund ECO AS, og eierandelen i KVO ble overført til Hafslund ECO Vannkraft Innlandet AS (HEVI) (nå Hafslund Kraft Innlandet AS).

KVO er regulert ved overenskomst godkjent av Kommunal- og Arbeidsdepartementet 14. februar 1974 og tilleggsavtaler av 1993 og 2008. I Brønnøysundregisteret er KVO registrert som et selskap med delt ansvar. Selskapets formål er å utnytte Orklavassdraget til produksjon av elektrisk kraft for eierne. Utbyggingsperioden startet i 1978, og det siste av de 5 kraftverkene ble satt i drift i 1985.

Beskrivelse av kraftverkene

Orklavassdraget dekker et område som strekker seg fra Orkelsjøen i sør til Orkanger i nord. Totalt utgjør området ca. 3.090 km². KVO består av 5 vassdragsreguleringer og 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjfossen, Brattset, Grana og

Svorkmo har til sammen en beregnet midlere årsproduksjon på 1.250 GWh. Kraftverkene Ulset, Litjfossen, Brattset og Grana er knyttet sammen over en 132 kV- gjennomgående kraftledning med tilknytning til sentralnettet i Orkdal transformatorstasjon og til 132 kV-regionalnettet i Savalen kraftverk. Svorkmo kraftverk er tilknyttet bestående 66 kV-nett i Orkdal. Kraftverkene styres fra en driftssentral på Berkåk.

Organisasjon

Selskapet ledes av et styre på 9 medlemmer med følgende representasjon:

Statkraft Energi AS	4
TrønderEnergi Kraft AS	3
Hafslund Kraft Innlandet AS	2

TrønderEnergi Kraft AS og Statkraft Energi AS har varamedlemmer i rekkefølge. Hafslund Kraft Innlandet AS har varamedlemmer i rekkefølge, hvorav Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS har den første. Denne møter fast som observatør med tale- og forslagsrett, men uten stemmerett.

KVO har ikke egne ansatte. Driften forestås av operatøren TrønderEnergi Kraft AS basert på operatøravtale inngått mellom partene.

Økonomi

Det økonomiske ansvaret er regulert i overenskomsten mellom eierne. Eierne har rett til å ta ut netto produsert energi og har ansvar for å dekke løpende økonomiske forpliktelser i forhold til eierandel. Ingen av eierne er ansvarlig utover sin relative eierandel. Økonomien i selskapet kan derfor ikke vurderes utelukkende basert på egne regnskaper, men må sees i sammenheng med økonomien til eierselskapene.



Årsberetning

Virksomhet, lokalisering og eierforhold

Kraftverkene i Orkla (KVO) er et selskap med delt ansvar. KVO eies av Statkraft Energi AS (Statkraft) (48,6 %), TrønderEnergi Kraft AS (TEK) (35,0 %), Hafslund Kraft Innlandet AS (Hafslund) (12,0 %) og Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS (NØK) (4,4 %). Selskapets formål er å utnytte Orklavassdraget til produksjon av elektrisk kraft for eierne.

KVO eier 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjefossen, Brattset, Grana og Svorkmo hadde til sammen en midlere årsproduksjon på 1 161,6 GWh (10 år middel 2015-2024).

TEK er operatør av KVO på vegne av eierne. TEK har hovedkontor på Lerkendal i Trondheim og driftskontor på Berkåk. Produksjonssentralen på Berkåk eies og driftes av Aneo AS.

Produksjon

I gjennomsnitt for målestasjonene var årets nedbør 125 % av normalt. Dette ga et tilsig på 1.426 GWh. Beregnet normaltilsig (middel siste 10 år, 2015-2024) er 1.365 GWh. Vanntapet i 2024 er beregnet til 183 GWh inklusive 80 GWh pålagt tapping av minstevannføring. Beregnet vanntap i normalåret er 178 GWh. Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var på 376 GWh (58 %) og ved utgangen av året på 578 GWh (89 %).

Årets produksjon ble 1 036 GWh. Netto levert kraft til partene var 458,7 GWh til Statkraft, 330,4 GWh til TEK, 113,3 GWh til Hafslund og 41,7 GWh til NØK. Det ble totalt levert 79 GWh konsesjonskraft til pris 12,31 øre/kWh. Det er netto solgt 2 GWh i RK/intradag markedet.

Resultat og anvendelse

Fortsatt drift er lagt til grunn for årsregnskapet. Styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

KVO hadde i 2024 et økonomisk resultat på 29,1 millioner kroner mot 26,5 millioner kroner i 2023. Eierne har ansvar for å dekke sin forholdsmessige andel av de løpende økonomiske forpliktelsene i selskapet. I år hvor investeringer og reinvesteringer i anleggene er lavere enn finansregnskapets avskrivninger, vil selskapet normalt få et negativt regnskapsmessig resultat.

Styret foreslår at årets overskudd på 29,1 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Finansiering, soliditet og likviditet

I henhold til overenskomsten mellom eierne innbetaler eierne månedlig sin andel av selskapets løpende forpliktelser basert på likviditetsbudsjett satt opp av operatøren.

Likviditeten og soliditeten i selskapet er ved utgangen av året god.

Finansiell risiko

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets forpliktelser. Dermed er det minimal markeds- og kredittrisiko. KVO har ingen valutalån eller annen gjeld, og er ikke eksponert for valutarisiko ut over det som følger av risiko knyttet til større material- og tjenesteleveranser som eventuelt faktureres i utenlandsk valuta. Det er ikke inntil videre gjort valutasikringer på disse innkjøpene.





Styre og administrasjon

Fra Statkraft Energi AS:	Styremedlem: Kåre Hønsi (leder) Mari Langehaug Henning Villanger Tone Aass	Varamedlem: Cathrine G. Myren Erik Weisser Høstmark
Fra TrønderEnergi Kraft AS:	Ståle Gjersvold Martin Stræte Resell Hilde Landsem	Idunn G. Finnanger Olav Sem Austmo
Fra Hafslund Kraft Innlandet AS:	Celine B. Setsaas (nestleder) Gaute Skjelsvik	Ivar M. Often Stig Morten Løken
Fra Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS:	Ivar M. Often (observatør)	

Administrerende direktør i TrønderEnergi Kraft AS, Ann-Cathrine Holmen, er daglig leder for KVO.



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

HMS-rapport av TEK som operatør.

- Overordnet målsetning: Null arbeidsrelaterte ulykker, personskader og sykdom
- Beskrivelse av arbeidsmiljøet: I TEKS operatørskap gjelder følgende arbeidsmiljøfaktorer: fysiske (eks. støy, belysning, biologisk, inneklima)-, kjemiske faktorer, ergonomiske- og psykososiale/organisatoriske faktorer. For å sikre forsvarlig arbeidsmiljø og for å ivareta sikkerhet utføres risikovurderinger og arbeidsmiljøkartlegginger med tilhørende tiltak. Personlig vernutstyr benyttes ved behov/når det er nødvendig.

HMS-tiltak:

- SAMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Verneombudsopplæring gjennomført
- Bedriftshelsetjenester og helseoppfølging gjennomført iht. plan
- Vernerunder gjennomført iht. plan
- HMS-konsernstatistikk utarbeidet månedlig, 12 mnd. rullerende
- License to Operate, gjennomført i henhold til plan
- HMS-kampanjer gjennomført i henhold til plan
- FSE-kurs gjennomført operativt personell
- Nedfiringkurs gjennomført for operativt personell
- Beredskapsøvelser gjennomført, varsling, brann og rømning, slukking og førstehjelpskurs
- HMS-dag gjennomført for alle ansatte i TEK med blant annet fokus på fallende gjenstander og arbeidsmiljø
- SHA-oppfølging av rehabiliteringsprosjekt i Ulset, linjeutbedring Vassli – Lønset og Sokna-Håen, barrieresikring Granasjøen, fjellrensk, lagerbygg Vassli pumpestasjon, arbeid i Hammarkleiva og Tverrdalselva, nye lavspennetavler i Søa, rassikring Ørnhammåren, nye regulatorer Brattset, rehabilitering av dam Håen og arbeid på uteområdet til Terminalveien 7. Planlegging, risikovurdering og tiltak for rehabilitering av Grana i 2025

HMS-nøkkeltall for TEK 2024 (inkl. leverandører)	
Skader med fravær	1 ¹⁾
Skader uten fravær	3 ²⁾
Alvorlige hendelser (inkl hendelser med stort ulykkespotensiale)	1 ³⁾
¹⁾ Skadet finger under armeringsarbeid (prosjekt dam Håen) ²⁾ Hodeskade etter fall i terreng (prosjekt linje Sokna-Håen) Fall fra kranlabb (prosjekt dam Håen) Hodeskade etter å ha stanget hodet i bakluke på bil (Adm.bygg Berkåk) ³⁾ Snøskuterverel under snømålingsoppdrag	



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F

HMS-indikatorer for TEK 2024 (inkl. leverandører)	
H1-TEK (skader med fravær/million arbeidstimer)	11,8
H2-TEK (skader med og uten fravær/millioener arbeidstimer)	47
SIF TEK (hendelser med stort skadepotensiale/million arbeidstimer)	11,8

Ytre miljø

Det er ikke registrert større hendelser knyttet til KVO-anleggene i 2024. 2024 var femte året strekningen nedenfor Bjørsetdammen reguleres i henhold til et 3 + 2-årig prøveprosjekt og det fjerde året med fiskeundersøkelser. Prøveprosjektet går ut på å gå ned til vintervannføring, 4 m³/sek. før gytesesongen for å unngå at laksen gyter på areal som senere blir tørrlagt. Det ble søkt om, og godkjent, en 2-årig utvidelse av prøveprosjektet for å ha tilstrekkelig kunnskap for å starte en prosess med å endre vintervannføringen permanent.

Det har ellers kun vært noen mindre avvik fra minstevannføringskrav.

Kraftverkene i Orkla er underlagt flerårig pålegg fra Miljødirektoratet og det arbeides nå med sluttprosjektering av en ledegrind som skal plasseres foran inntaket til Svorkmo kraftverk, for å lede smolt ned elva og ikke inn i vannvegen. Det gis også et årlig økonomisk bidrag til rettighetshaverne gjennom Orkla Fellesforvaltning (OFF).

Kraftverkene i Orkla sin virksomhet påvirker ikke det ytre miljø på andre måter enn det som er vanlig for denne type virksomhet. Virksomheten drives i henhold til selskapets kvalitetssikringssystem, gitte konsesjoner og aktuelle lover og forskrifter. Elektrisitetsproduksjon fra vannkraftverk regnes normalt som en meget miljøvennlig produksjonsmåte i forhold til andre former for elektrisitetsproduksjon.

Det vises for øvrig til Bærekraftsrapport som utarbeides for TrønderEnergi konsernet som ligger ute på nettside www.tronderenergi.no.

Redegjørelse for samfunnsansvar

Viser her til årsrapport for operatøren TEK.

Forholdet til Åpenhetsloven

KVO etterlever plikten til å redegjøre for aktsomhetsvurderinger iht. § 5 i Åpenhetsloven ved å kommunisere følgende på operatøren sine hjemmesider (Aktsomhet - TrønderEnergi (tronderenergi.no)):

- En generell beskrivelse av organisering, driftsområde retningslinjer og rutiner for hvordan operatøren håndterer faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold
- Opplysninger faktiske negative konsekvenser og vesentlig risiko for negative konsekvenser som er avdekket gjennom aktsomhetsvurderingene
- Opplysninger om tiltak som er iverksatt eller planlegges å iverksette for å stanse faktiske negative konsekvenser eller begrense vesentlig risiko for negative konsekvenser, og resultatet eller forventede resultater av disse tiltakene.





Fremtidig utvikling

Kraftsystemet og -markedet er i endring, med mer uregulerbar kraftproduksjon, elektrifisering og tettere knytning til Europa. Siste års erfaringer med stor variasjon i hydrologi, økt norsk forbruk, større utvekslingskapasitet til utlandet og endret energimiks i Europa, viser behovet for og verdien av regulerbar vannkraft med god magasinkapasitet.

Damsikkerhetsforskriften som trådte i kraft i 2010 stiller skjerpede krav til vassdragsanlegg, og gir økt behov for reinvesteringer i reguleringsanlegg framover.

Fire av fem kraftverk er rehabilitert, og det siste kraftverkene vil etter planen være ferdig rehabilitert i 2025. Modernisering av kraftverkene legger til rette for mer digital tilstandsovervåkning og prediktivt vedlikehold. Økt produksjonsevne og ytelse hentes ut, og nye kontrollanlegg og regulatorer åpner for deltakelse og god inntjening i nye systemstøttemarkeder.

Sikker og effektiv drift og vedlikehold av kraftverkene, utvikling og automatisering som optimaliserer markedsageringen, samt økt omsetning i systemstøttemarkeder øker verdien av selskapet for KVO's eiere framover.

Arbeid med miljø og interessenter tilknyttet vassdraget er viktig for den langsiktige verdien av KVO, og har høy prioritet.

Styreansvarsforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Kjernen i forsikringen er at den beskytter styremedlemmer og ledere mot økonomiske tap og juridiske ansvar som kan oppstå som følge av deres handlinger eller unnlater i forbindelse med styring og ledelse av selskapet. Videre dekker styreansvarsforsikringen kostnader knyttet til rettssaker, erstatningskrav og forsvarskostnader som kan oppstå som følge av påståtte feil, forsømmelser eller feilvurderinger begått av styremedlemmer og ledere. Den inkluderer krav fra aksjonærer, kreditorer, konkurrenter eller andre interessenter.

Dekningen er en del av konsernforsikringen tegnet av operatøren TrønderEnergi Kraft AS.



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Trondheim, 17.3.2025

Kåre Hønsi
(styrets leder)

Gaute Skjelsvik

Tone Aass

Martin Stræte Resell

Henning Villanger

Hilde Landsem

Ståle Gjersvold

Celine B. Setsaas
(nestleder)

Mari Langehaug

Ann-Cathrine Holmen
(daglig leder)



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2024	2023
Innbetaling fra eierne	1, 2	131 963	114 770
Energiomsetning – Regulerkraft	1	26 795	23 436
Energiomsetning – Konesjonskraft	1	9 753	9 325
Overføringsinntekter	1	1 683	2 122
Andre driftsinntekter		589	655
Sum driftsinntekter		170 784	150 308
Overføringskostnader	3	21 351	28 602
Personalkostnader	4,5	-934	-1 090
Ordinære avskrivninger	6	26 643	25 540
Andre driftskostnader	2,3,7	98 480	75 526
Sum driftskostnader		145 540	128 577
Driftsresultat		25 243	21 731
Netto finansposter	8	3 813	4 789
Ordinært resultat før skattekostnad		29 056	26 520
Årsresultat		29 056	26 520
Disponering av årsoverskudd/dekning			
Tilført annen egenkapital		29 056	26 520



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Balanse pr. 31.12.

<i>1 000 kr.</i>			
EIENDELER	Note	2024	2023
Anleggsmidler			
<u>Varige driftsmidler</u>			
Bygninger og annen fast eiendom	6	3 282	3 610
Kraftstasjoner	6	716 231	631 116
Vassdragsreguleringer	6	300 357	300 180
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	6	2 711	3 369
Anlegg under arbeid	6	5 707	62 004
Sum varige driftsmidler		1 028 288	1 000 278
<u>Finansielle anleggsmidler</u>			
Investeringer i aksjer og andeler	9	12	12
Obligasjoner og andre fordringer	5,9	18 726	16 424
Sum finansielle anleggsmidler		18 738	16 436
Sum anleggsmidler		1 047 026	1 016 713
Omløpsmidler			
Kundefordringer		2 125	4 007
Andre fordringer		2 404	1 735
Bankinnskudd, kontanter o.l.		47 794	32 042
Sum omløpsmidler		52 323	37 785
SUM EIENDELER		1 099 350	1 054 498





Balanse pr. 31.12.

1 000 kr.

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2024	2023
Egenkapital			
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	10	1 055 225	1 026 170
Sum opptjent egenkapital		1 055 225	1 026 170
Gjeld			
<u>Avsetning for forpliktelser</u>			
Pensjonsforpliktelser	5		
Sum avsetning for forpliktelser		0	0
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld		128	4 531
Annen kortsiktig gjeld	2	43 997	23 797
Sum kortsiktig gjeld		44 124	28 328
Sum gjeld		44 124	28 328
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 099 350	1 054 498

Trondheim, 17.3.2025

Kåre Hønsi (styrets leder)	Gaute Skjelsvik	Tone Aass
Martin Stræte Resell	Henning Villanger	Hilde Landsem
Ståle Gjersvold	Celine B. Setsaas (nestleder)	Mari Langehaug
Ann-Cathrine Holmen (daglig leder)		

Kraftverkene i Orkla - Årsrapport 2024

12



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Kontantstrømanalyse

	1000 kr	
	2024	2023
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Resultat før skattekostnad	29 056	26 520
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-47
Ordinære avskrivninger	26 643	25 540
Endring i kundefordringer	1 882	7 596
Endring i leverandørgjeld	-4 404	3 001
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetaling i pensjonsforhold	-2 302	-4 794
Endring i varelager	0	-430
Endring i andre tidsavgrensingsposter	19 530	-20 170
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	70 406	37 216
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		47
	-54	
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	653	-51 176
	-54	
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	653	-51 129
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	0
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	15 753	-13 913
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	32 042	45 955
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	47 795	32 042



Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge.

Inntektsføringsprinsipper

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets løpende forpliktelser. Det skjer ved månedlige innbetalinger tilpasset budsjetterte utbetalinger. Innbetalingene fra eierne inntektføres som omsetning. Ved årsavslutningen foretas en avregning ut fra om eierne har innbetalt for mye eller for lite i forhold til de faktiske utbetalingene. Omsetningen avspeiler derfor ikke markedsprisen på energi, men selskapets utbetalinger.

Inntekter og kostnader i utenlandsk valuta føres til valutakurs på fakturadato.

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktige fordringer omfatter poster som normalt forfaller innen ett år etter balansedagen.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende.

Beholdninger

Beholdningene av vann i magasinene er ikke bokført som lagerbeholdning, men beskrevet i egen note.

Aksjer

Aksjer bestemt for varig eie er ført opp i balansen som anleggsmidler og vurdert til anskaffelseskost. De nedskrives dersom de forventes å ha en varig verdi lavere enn anskaffelseskost.

Anleggsmidler

Anlegg, maskiner o.l. er ført opp i balansen til kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Kostpris inkluderer renter i byggetiden, eget arbeid i forbindelse med anleggene og engangs-

erstatninger. Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge.

Anskaffelser som gir fremtidige økonomiske fordeler eller øker driftsmidlenes levetid aktiveres.

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftinger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres. Anleggsmidlene er dekomponert som en tilpasning til IFRS.

Årlige erstatninger

Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres i regnskapsåret.

Skatt

Kraftverkene i Orkla deltakerlignes i samsvar med skatteregler for kraftverk. Alle skattearter som overskuddsskatt, eiendomsskatt og særskattene for kraftforetak utlignes på eiernes hender.

Pensjonskostnader og -forpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opp-tjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.





Note 1 Omsetning

	1000 kr	
	2024	2023
Innbetaling fra eierne:		
Statkraft Energi AS	64 134	55 779
TrønderEnergi Kraft AS	46 187	40 169
Hafslund Kraft Innlandet AS	15 835	13 773
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	5 807	5 049
Sum innbetalt fra eierne	131 963	114 770
Konsesjonskraft	9 753	9 325
Regulerkraft/Elbashandel	26 795	23 436
Sum energiomsetning	168 512	147 531
Overføring av energi	1 683	2 122
Andre driftsinntekter	589	655
Sum	170 784	150 308

Note 2 Transaksjoner med nærstående parter

1000 kr.					
Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2024	2023
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	46 187	40 169
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Statkraft Energi AS	Felleskontrollert	64 134	55 779
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Hafslund Kraft Innlandet AS	Felleskontrollert	15 835	13 773
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert	5 807	5 049
Sum inntekter				131 963	114 770
Tjenesteyting	Andre driftskostnader	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	66 510	58 081
Sum kostnader				66 510	58 081

1000 kr					
				Annen korts.gjeld	
Motpart				2024	2023
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert			10 981	13 438
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert			7 908	5 469
Hafslund Kraft Innlandet AS	Felleskontrollert			994	495
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert			2 711	1 350
Sum				22 594	20 752



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Note 3 Overføringskostnader

Kraftverkene i Orkla har følgende type overføringskostnader:

- Tariff på innmating i Tensios nett i Svorkmo
- Tariff på innmating i sentralnettet til Statnett i Orkdal
- Feltleie til Statnett 132 kV i Orkdal
- Feltleie til Elvia AS i Savalen

Note 4 Personalkostnader

KVO administreres av TEK og det er ingen ansatte i KVO. Godtgjøring til TEK for utført arbeid er med som "Andre driftskostnader". Pensjonskostnader er kostnader knyttet til arbeidstakere som tidligere var ansatt i KVO.

	1000 kr	
Personalkostnader	2024	2023
Pensjonskostnader (Se note 5)	-934	-1 090
Andre ytelser		
Sum	-934	-1 090

	2024	2023
Lovpålagt revisjon	129	31
Andre revisjonsrelaterte tjenester	10	23
Sum	139	54

Godtgjøring av daglig leder fremkommer som en andel av operatørkostnaden til TEK. Dette beløpet inngår i de tjenester utført av TEK. Det er ikke utbetalt styrehonorar til selskapets styre i 2024 i henhold til tidligere vedtak.



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Note 5 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

1000 kr

Pensjonskostnad framkommer slik:	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 747	1 643
Avkastning på pensjonsmidler	-3 104	-2 865
Administrasjonskostnader	64	80
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	546	475
Resultatført planendring		
Arbeidsgiveravgift	-21	62
Periodiserte pensjonskostnader	-166	-485
Netto pensjonskostnad	-934	-1 090

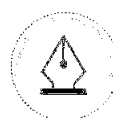
Pensjonsforpliktelser:	2024	2023
Sikrede kollektiv pensjonsordning		
Beregnete pensjonsforpliktelser	52 143	56 888
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	61 497	58 522
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-7 530	-14 035
Arbeidsgiveravgift	-1 319	-230
Netto pensjonsforpliktelser (forskuddsbetalt pensjon)	-18 202	-15 899

Økonomiske forutsetninger:	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90%	3,10%
Lønnsvekst	4,00%	3,50%
G-regulering	3,75%	3,25%
Pensjonsregulering	3,00%	2,80%
Forventet avkastning	5,90%	5,30%

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

	2024	2023
Obligasjoner og andre fordringer		
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsmidler aktuarberegnet	18 202	15 899
Sum bokført netto pensjonsmidler 31.12	18 726	16 424

Operatøren er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har en pensjonsordning som tilfredsstillt kravene i denne loven. Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 29 oppsatte og 28 pensjonister. Dette er personer som tidligere har fått sin lønn direkte utbetalt fra KVO.



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Ordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Forsikring.

Note 6 Varige driftsmidler

	1000 kr					
	Bygninger og fast eiendom	Vassdragsreguleringer	Kraftstasjoner	Driftsløsøre, inventar, verktøy ol	Anlegg under arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 01.01	7 082	785 981	2 003 829	49 661	62 005	2 908 557
Overført fra prosjekter i arb.		6 203	104 747	0	-110 950	0
Tilgang kjøpte driftsmidler					54 653	54 653
Avgang driftsmidler				0		0
Anskaffelseskost 31.12	7 082	792 184	2 108 576	49 661	5 708	2 963 210
Akk. avskrivninger 1.1	3 472	485 802	1 372 713	46 292		1 908 279
Tilbakeførte avskr. ved avgang				0		0
Årets avskrivninger	328	6 026	19 632	658		26 643
Akkumulerte avskrivninger 31.12	3 800	491 828	1 392 344	46 950		1 934 922
Bokført verdi pr. 31.12	3 282	300 356	716 231	2 711	5 708	1 028 287
Økonomisk levetid	50	25-75	50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Note 7 Andre driftskostnader

	1000 kr	
	2024	2023
Kontraks-, konsulent og regningsarbeid	9 932	172
Tjenester fra operatøren TEK*	66 510	58 081
Konsesjonsavgift	9 806	8 202
Øvrige konsesjonsgitte kostnader inkl miljø/forsikring	4 100	4 155
Lys, varme	946	1 117
Forsikringer	3 410	1 779
Andre servicekontrakter	11	12
Diverse andre driftskostnader	3 764	2 009
Sum andre driftskostnader	98 480	75 526

* Tjenester fra operatøren TEK beskrives i egen Avregning som følger årsregnskapet.



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Note 8 Finansposter

	1000 kr	
	2024	2023
Renteinntekt	2 683	1 705
Rentekostnader		
Morarenter	-24	-27
Agio	1 153	3 111
Netto finansposter	3 813	4 789

Note 9 Obligasjoner og andre fordringer

	1000 kr	
	2024	2023
Settefiskanlegget Lundamo	10	10
Andre andeler	2	2
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsforpliktelse	18 202	15 899
Sum finansielle anleggsmidler	18 738	16 436

Kraftverkene i Orkla har en eierandel på 6,6 % i AS Settefiskanlegget Lundamo.

Note 10 Egenkapital

	1000 kr.
	Sum
Egenkapital 01.01.2024	1 026 170
Årets resultat	29 056
Egenkapital 31.12.2024	1 055 225

I henhold til overenskomst skal eierne ta ut energi og dekke selskapets løpende forpliktelser i forhold til sine eierandeler.

Eierandeler:

Statkraft Energi AS	48,6 %
TrønderEnergi Kraft AS	35,0 %
Hafslund Kraft Innlandet AS	12,0 %
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	4,4 %



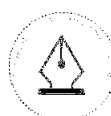
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F



Note 11 Magasinbeholdning

	GWh	
	2024	2023
Beholdning 01.01	376 (58 %)	325 (50 %)
Beholdning 31.12	578 (89 %)	376 (58 %)
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	422 (65 %)	400 (62 %)
Årets produksjon	1 036	1 169
Midlere produksjon siste 10 år	1 162	1 151



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

Document ID:
D5C99F2840904715AD20E0EC4823842F