



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - 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: 01.01.2021 - 31.12.2021

### 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: 17.03.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*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, 25.07.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Innbetaling fra eierne	1,10	102 467 000	80 220 000
Energiomsetning - regulerkraft	1	10 789 000	7 017 000
Energiomsetning - konsesjonskraft	1	9 032 000	8 929 000
Overføringsinntekter	1,2	2 698 000	1 329 000
Annen driftsinntekt		218 000	623 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>125 204 000</b>	<b>98 118 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Overføringskostnader	2	43 123 000	19 589 000
Personalkostnader	3,7	504 000	-186 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	33 026 000	33 488 000
Annen driftskostnad	3,4,10	63 234 000	66 787 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>139 887 000</b>	<b>119 678 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-14 683 000</b>	<b>-21 560 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Netto finansposter	6		1 623 000
<b>Sum finansinntekter</b>			<b>1 623 000</b>
Netto finansposter	6	1 168 000	
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>1 168 000</b>	
<b>Netto finans</b>		<b>-1 168 000</b>	<b>1 623 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-15 851 000</b>	<b>-19 937 000</b>
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-15 851 000</b>	<b>-19 937 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-15 851 000</b>	<b>-19 937 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra annen egenkapital		-15 851 000	-19 937 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-15 851 000</b>	<b>-19 937 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	4 265 000	4 593 000
Kraftstasjoner	5	636 412 000	626 723 000
Vassdragsreguleringer	5	312 189 000	318 203 000
Anlegg under arbeid	5	9 625 000	16 953 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	3 789 000	5 675 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>966 280 000</b>	<b>972 147 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	11	12 000	12 000
Andre fordringer	7	9 958 000	8 594 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>9 970 000</b>	<b>8 606 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>976 250 000</b>	<b>980 753 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		2 042 000	1 471 000
Andre fordringer		906 000	2 694 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>2 948 000</b>	<b>4 165 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		32 004 000	24 048 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>32 004 000</b>	<b>24 048 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>34 952 000</b>	<b>28 213 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 011 202 000</b>	<b>1 008 966 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	9	980 196 000	996 048 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>980 196 000</b>	<b>996 048 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>980 196 000</b>	<b>996 048 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		24 276 000	4 377 000
Annen kortsiktig gjeld	10	6 729 000	8 541 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>31 005 000</b>	<b>12 918 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>31 005 000</b>	<b>12 918 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 011 201 000</b>	<b>1 008 966 000</b>



Til selskapsmøtet i Kraftverkene i Orkla DA

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert Kraftverkene i Orkla DAs årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, 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 2021, og av dets resultater 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the 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.

PricewaterhouseCoopers AS, Brattørkaia 17B, Postboks 6365 Torgard, NO-7492 Trondheim  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no  
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførererselskap



Uavhengig revisors beretning - Kraftverkene i Orkla DA



Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om samfunnsansvar.

---

### *Ledelsens ansvar for årsregnskapet*

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvise 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.

---

### *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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

Trondheim, 17. mars 2022  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Kjetil Smørdal  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Smørdal, Kjetil	BANKID_MOBILE	2022-03-29 22:02

**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.



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Årsrapport Kraftverkene i Orkla DA 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Skjelsvik, Gaute	BANKID_MOBILE	2022-03-18 20:47 GMT+01
Gøril Forbord	BANKID_MOBILE	2022-03-25 16:26 GMT+01
Gravdehaug, Guro	BANKID_MOBILE	2022-03-18 14:51 GMT+01
Holmen, Ann Cathrine	BANKID_MOBILE	2022-03-18 14:10 GMT+01
Sandbu, Hans	BANKID_MOBILE	2022-03-18 12:41 GMT+01
Landsem, Hilde	BANKID	2022-03-18 12:41 GMT+01
Austmo, Olav Sem	BANKID	2022-03-24 09:07 GMT+01
Mæland, Aslak	BANKID_MOBILE	2022-03-23 15:02 GMT+01
Sylte, Andreas	BANKID_MOBILE	2022-03-21 13:41 GMT+01
Dårflot, Ingeborg	BANKID_MOBILE	2022-03-21 11:02 GMT+01



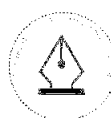
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: B5C91B01412A4750939073562BB517C0



**KRAFTVERKENE  
I ORKLA**  
KVO

# ÅRSRAPPORT 2021

Portal Svorkmo. Foto: Tor Harald Landlaupet



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

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0



## 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).

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 km<sup>2</sup>. KVO består av 5 vassdragsreguleringer og 5 kraftverk. Kraftverkene Ulset, Litjofossen, Brattset, Grana og

Svorkmo har til sammen en beregnet midlere årsproduksjon på 1.250 GWh. Kraftverkene Ulset, Litjofossen, 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 ECO Vannkraft Innlandet AS	2

TrønderEnergi Kraft AS og Statkraft Energi AS har varamedlemmer i rekkefølge. HEVI 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 operatørvtale 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 %), HEVI AS (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, Litjossen, Brattset, Grana og Svorvmo hadde til sammen en midlere årsproduksjon på 1.154,2 GWh (10 år middel 2011-2020).

TEK er operatør av KVO på vegne av eierne. TEK har hovedkontor på Lerkendal i Trondheim og produksjonssentral og et driftskontor for produksjonsvirksomheten på Berkåk.

### Produksjon

I gjennomsnitt for målestasjonene var årets nedbør 102 % av normalt. Dette ga et tilsig på 1.348 GWh. Beregnet normaltilsig (middel siste 10 år, 2012-2021) er 1.312 GWh. Vanntapet i 2021 er beregnet til 185 GWh inklusive 80 GWh pålagt tapping av minstevannføring. Beregnet vanntap i normalåret er 174 GWh. Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var på 461 GWh (72 %) og ved utgangen av året på 443 GWh (69 %).

Årets produksjon ble 1 180,8 GWh. Netto levert kraft til partene var 531 GWh til Statkraft, 382 GWh til TEK, 131 GWh til HEVI AS og 48 GWh til NØK. Det ble totalt levert 79 GWh konsesjonskraft til pris 11,40 øre/kWh. Det er netto solgt 9 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 2021 et økonomisk resultat på – 15,9 millioner kroner mot - 19,9 millioner kroner i 2020. 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.

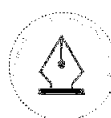
Styret foreslår at årets underskudd på 15,9 millioner kroner dekkes av annen egenkapital.

### 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.

### Finansiell risiko

I henhold til overenskomsten skal eierne dekke selskapets forpliktelser. Dermed er det minimal markeds- og kredittrisiko. KVO har ingen valutilån 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:	<b>Styremedlem:</b> Ingeborg Dårflot (leder) Andreas Sylte Guro Gravdehaug Aslak Mæland	<b>Varamedlem:</b> Cathrine G. Myren Erik Weisser Høstmark
Fra TrønderEnergi Kraft AS:	Olav Sem Austmo Gøril Forbord Ann-Cathrine Holmen	Cecilie Arnemo Åsmul Ståle Gjersvold
Fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS:	Hans Sandbu (nestleder) Gaute Skjelsvik	Ivar M. Often Stig Morten Løken
Fra Nord-Østerdal Kraftlag Andelsverk AS:	Ivar M. Often (observatør)	

Konserndirektør for Energy Management, Hilde Landsem i TrønderEnergi Kraft AS, 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:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0

### Ansatte og arbeidsmiljø

KVO administreres av TEK. Alle arbeidstakere som er involvert i driften av KVO er ansatt i TEK.

- Overordnet målsetning: Null arbeidsrelaterte ulykker, personskader og sykdom
- Beskrivelse av arbeidsmiljøet: I vår virksomhet er følgende arbeidsmiljøfaktorer relevante: 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.
- Personskader, ulykker: I 2021 var det en alvorlig HMS-hendelse (nesten-ulykke) hvor en lysarmaturrekke falt ned i Brattset kraftverk med potensial alvorlig personskade.
- Arbeidsmiljøtiltak: Det ble utført en intern gjennomgang av den uønskede HMS-hendelsen i Brattset for å sikre læring. HMS-kampanjeplan er gjennomført. Planlagte beredskap-/rømningsøvelser ble satt på vent på grunn av koronasituasjonen. Utsatte øvelser i 2021 gjennomføres i løpet av Q1 2022. Løpende koronahåndtering i henhold til krav og føringer fra myndighetene, samt interne risikovurderinger med tilhørende tiltak. Vernerunde i henhold til plan. Ingen tilsyn fra Arbeidstilsynet i 2021.

HMS-nøkkeltall for TEK 2021	
Totalt sykefravær % TEK	2,6
Skader med fravær (KVO)	0
Skader uten fravær (KVO)	0
Alvorlige hendelser og hendelser med stort ulykkespotensiale	1*
H1-TEK (skader med fravær/million arbeidstimer)	0,0
H2-TEK (skader med og uten fravær/millioner arbeidstimer)	0,0
SIF TEK (hendelser med stort skadepotensiale/million arbeidstimer)	2,9
*Lysarmaturer falt ned i Brattset Kraftverk	

### Ytre miljø

Det er ikke registrert større hendelser knyttet til KVO-anleggene i 2021.

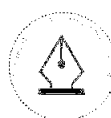
2021 var andre året strekningen nedenfor Bjørsetdammen reguleres i henhold til et 3-årig prøveprosjekt. Prøveprosjektet går ut på å gå ned til vintervannføring, 4 m<sup>3</sup>/sek. før gyttesesongen for å unngå at laksen gyter på areal som senere blir tørrlagt.

Det har ellers kun vært noen mindre avvik fra minstevannføringskrav.

Kraftverkene i Orkla er underlagt flerårig pålegg fra Miljødirektoratet og yter økonomisk støtte til ulike forskningsprosjekt knyttet til Orkla som laksevassdrag. Det gis og et årlig økonomisk bidrag til rettighetshaverne gjennom Orkla Fellesforvaltning (OFF).

### Redegjørelse for samfunnsansvar

Viser her til årsrapport for operatøren TEK.



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

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0



## Fremtidig utvikling

Kraftsystemet og markedet er i rask endring, med mer uregulerbar kraftproduksjon, elektrifisering og tettere knytning til resten av Europa. Siste års erfaringer med det norske kraftsystemets sårbarhet med tanke på hydrologi, økt norsk forbruk og energimiks i Europa, viser behovet for god utnyttelse av allerede utbygd regulerbar vannkraft. Damsikkerhetsforskriften som trådte i kraft i 2010 stiller skjerpede krav til vassdragsanlegg. Som følge av dette er det forventet behov for reinvesteringer i reguleringsanlegg kommende år. To av fem kraftverk i porteføljen er rehabilitert, ett under rehabilitering og to kraftverk kommende år. Modernisering av kraftverkene vil forberede kraftverkene for digital tilstandsovervåkning og prediktivt vedlikehold. Økt produksjonsevne og ytelse hentes ut, og nye kontrollanlegg og regulatorer åpner for deltakelse i nye systemstøttemarkeder. Mer effektiv drift og vedlikehold gjennom pågående digitaliseringsløp, utvikling og automatisering av optimalisering/markedsagring hos operatøren, samt økt omsetning i systemstøttemarkeder øker verdien for KVOs eiere. Arbeid med miljø og interessenter tilknyttet vassdraget har og vil fortsatt ha høy prioritet.

## Styreansvarsforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin funksjon. Dekningen er en del av konsernforsikringen tegnet av operatøren TrønderEnergi Kraft AS.

17.3.2022

\_\_\_\_\_  
Ingeborg Dårflot  
(styrets leder)

\_\_\_\_\_  
Gaute Skjelsvik

\_\_\_\_\_  
Guro Gravdehaug

\_\_\_\_\_  
Gøril Forbord

\_\_\_\_\_  
Aslak Mæland

\_\_\_\_\_  
Ann-Cathrine Holmen

\_\_\_\_\_  
Olav Sem Austmo

\_\_\_\_\_  
Hans Sandbu  
(nestleder)

\_\_\_\_\_  
Andreas Sylte

\_\_\_\_\_  
Hilde Landsem  
(daglig leder)



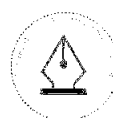
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0



## Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2021	2020
Innbetaling fra eierne	1, 10	102 467	80 220
Energiomsetning - regulerkraft	1	10 789	7 017
Energiomsetning - konsesjonskraft	1	9 032	8 929
Overføringsinntekter	1, 2	2 698	1 329
Andre driftsinntekter		218	623
Sum driftsinntekter		125 204	98 118
Overføringskostnader	2	43 123	19 589
Personalkostnader	3,7	504	-186
Ordinære avskrivninger	5	33 026	33 488
Andre driftskostnader	3, 4, 10	63 234	66 788
Sum driftskostnader		139 887	119 678
Driftsresultat		-14 683	-21 560
Netto finansposter	6	-1 169	1 623
Ordinært resultat før skattekostnad		-15 851	-19 937
Årsresultat		-15 851	-19 937
<b>Disponering av årsoverskudd/dekning</b>			
Tilført annen egenkapital		-15 851	-19 937





## Balanse pr. 31.12.2021

<i>1 000 kr.</i>			
<b>EIENDELER</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Anleggsmidler</b>			
<u>Varige driftsmidler</u>			
Bygninger og annen fast eiendom	5	4 265	4 593
Kraftstasjoner	5	636 412	626 723
Vassdragsreguleringer	5	312 189	318 203
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	5	3 789	5 675
Anlegg under arbeid	5	9 625	16 953
Sum varige driftsmidler		966 280	972 147
<u>Finansielle anleggsmidler</u>			
Investeringer i aksjer og andeler	11	12	12
Obligasjoner og andre fordringer	7	9 958	8 594
Sum finansielle anleggsmidler		9 970	8 606
Sum anleggsmidler		976 251	980 753
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer		2 042	1 471
Andre fordringer		906	2 694
Bankinnskudd, kontanter o.l.		32 004	24 048
Sum omløpsmidler		34 951	28 213
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 011 202</b>	<b>1 008 966</b>





## Balanse pr. 31.12.2021

		<i>1 000 kr.</i>	
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Egenkapital</b>			
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	9	980 196	996 048
Sum opptjent egenkapital		980 196	996 048
<b>Gjeld</b>			
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld		24 276	4 377
Annen kortsiktig gjeld	10	6 729	8 541
Sum kortsiktig gjeld		31 005	12 918
Sum gjeld		31 005	12 918
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 011 202</b>	<b>1 008 966</b>

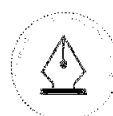


This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0

## Kontantstrømanalyse

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		
Resultat før skattekostnad	-15 851	-19 937
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-18	-67
Ordinære avskrivninger	33 026	33 488
Endring i kundefordringer	-570	750
Endring i leverandørgjeld	19 899	-3 778
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn/utbetaling i pensjonsforhold	-1 365	-1 301
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-24	-15 184
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>35 097</b>	<b>-6 030</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	351	67
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-27 492	-9 039
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-27 142</b>	<b>-8 972</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	7 955	-15 001
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	24 049	39 050
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	32 004	24 049



## 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 inntektsføres 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.

### 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-teningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjenings- og virkningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjenings- og virkningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.



**Note 1 Omsetning**

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Innbetaling fra eierne:		
Statkraft Energi AS	49 800	38 983
TrønderEnergi Kraft AS	35 863	28 078
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	12 297	9 626
Nord- Østerdal Kraftlag Andelsverk AS	4 508	3 533
Sum innbetalt fra eierne	102 467	80 220
Konsesjonskraft	9 032	8 929
Regulerkraft/Elbashandel	10 789	7 017
Sum energiomsetning	122 288	96 166
Overføring av energi	2 698	1 329
Andre driftsinntekter	218	623
Sum	125 204	98 118

**Note 2 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

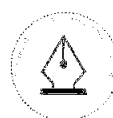
**Note 3 Personalkostnader**

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.

	<i>1000 kr</i>	
<b>Personalkostnader</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Pensjonskostnader (Se note 7)	504	-186
Andre ytelser		
Sum	504	-186

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Lovpålagt revisjon	34	37
Andre revisjonsrelaterte tjenester	12	11
Sum	46	48

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 2021 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:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0

## Note 4 Andre driftskostnader

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Kontraks-, konsulent og regningsarbeid	43	156
Tjenester fra operatøren TEK*	48 362	50 925
Konsesjonsavgift	8 202	8 202
Øvrige konsesjonsgitte kostnader inkl. miljø/forsikring	4 446	5 504
Lys, varme	1 104	656
Andre servicekontrakter	2	10
Diverse andre driftskostnader	1 074	1 335
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>63 234</b>	<b>66 788</b>

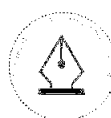
\* Tjenester fra operatøren TEK beskrives i egen Avregning som følger årsregnskapet.

## Note 5 Varige driftsmidler

	<i>1000 kr</i>					
	<b>Bygninger og fast eiendom</b>	<b>Vassdragsreguleringer</b>	<b>Kraftstasjoner</b>	<b>Driftsløsøre, inventar, verktøy ol</b>	<b>Anlegg under arbeid</b>	<b>Totalt</b>
Anskaffelseskost 01.01	7 082	785 981	1 936 971	52 186	16 954	2 799 174
Overført fra prosjekter i arb.		0	34 821	0	-34 821	0
Tilgang kjøpte driftsmidler					27 492	27 492
Avgang driftsmidler				-1 193		-1 193
<b>Anskaffelseskost 31.12</b>	<b>7 082</b>	<b>785 981</b>	<b>1 971 791</b>	<b>50 993</b>	<b>9 626</b>	<b>2 825 473</b>
Akk. avskrivninger 1.1	2 489	467 778	1 310 248	46 512		1 827 027
Tilbakeførte avskr. ved avgang				-860		-860
Årets avskrivninger	328	6 014	25 131	1 552		33 026
<b>Akkumulerte avskrivninger 31.12</b>	<b>2 817</b>	<b>473 792</b>	<b>1 335 379</b>	<b>47 204</b>		<b>1 859 192</b>
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>4 265</b>	<b>312 189</b>	<b>636 412</b>	<b>3 788</b>	<b>9 626</b>	<b>966 280</b>
Økonomisk levetid	50	25-75	50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

## Note 6 Finansposter

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Renteinntekt	56	162
Rentekostnader	-42	
Morarenter	-31	
Agio	-1 152	1 461
<b>Netto finansposter</b>	<b>-1 169</b>	<b>1 623</b>



**Note 7 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser**

1000 kr

<b>Pensjonskostnad framkommer slik:</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	914	1 086
Avkastning på pensjonsmidler	-1 234	-2 090
Administrasjonskostnader	74	132
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	916	885
Resultatført planendring		
Arbeidsgiveravgift	78	-56
Periodiserte pensjonskostnader	-244	-144
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>504</b>	<b>-186</b>

<b>Pensjonsforpliktelser:</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Sikrede kollektiv pensjonsordning</b>		
Beregnete pensjonsforpliktelser	63 742	61 425
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	56 936	51 072
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-17 200	-19 883
Arbeidsgiveravgift	960	1 460
<b>Netto pensjonsforpliktelser (forskuddsbetalt pensjon)</b>	<b>-9 434</b>	<b>-8 069</b>

<b>Økonomiske forutsetninger:</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Diskonteringsrente	1,90 %	1,50 %
Lønnsvekst	2,75 %	2,00 %
G-regulering	2,50 %	1,75 %
Pensjonsregulering	1,73 %	0,99 %
Forventet avkastning	3,70 %	2,40 %

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

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Obligasjoner og andre fordringer</b>		
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsmidler aktuarberegnet	9 434	8 069
<b>Sum bokført netto pensjonsmidler 31.12</b>	<b>9 958</b>	<b>8 594</b>

**Usikrede pensjonsordning**

Beregnede pensjonsforpliktelser inkl arbeidsgiveravgift

<b>Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
--	----------	----------



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

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0



Operatøren er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har en pensjonsordning som tilfredsstillter kravene i denne loven. Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 33 oppsatte og 26 pensjonister. Dette er personer som tidligere har fått sin lønn direkte utbetalt fra KVO.

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 8 Magasinbeholdning

	GWh	
	2021	2020
Beholdning 01.01	461 (72 %)	418 (65 %)
Beholdning 31.12	443 (69 %)	461 (72 %)
Midlere beholdning 31.12 siste 10 år	400 (62 %)	402 (63 %)
Årets produksjon	1 181	1 311
Midlere produksjon siste 10 år	1 140	1 154

## Note 9 Egenkapital

	1000 kr.
	Sum
Egenkapital 01.01.2021	996 048
Årets resultat	-15 851
Egenkapital 31.12.2021	980 196

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 Eco Vannkraft 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:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0

## Note 10 Transaksjoner med nærstående parter

### Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter:

1000 kr.

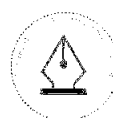
Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2021	2020
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	35 863	28 078
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Statkraft Energi AS	Felleskontrollert	49 800	38 983
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert	12 297	9 626
Energirelatert omsetn.	Salgsinntekt	NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert	4 508	3 533
<b>Sum inntekter</b>				<b>102 467</b>	<b>80 220</b>
Tjenesteyting	Andre driftskostnader	TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert	48 362	50 925
<b>Sum kostnader</b>				<b>48 362</b>	<b>50 925</b>

1000 kr

			Annen korts.gjeld	
Motpart			2021	2020
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert		8 622	4 788
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert			2 038
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert			503
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert			184
<b>Sum</b>			<b>8 622</b>	<b>7 513</b>

1000 kr

			Andre fordringer	
Motpart			2021	2020
TrønderEnergi Kraft AS	Felleskontrollert		373	
Statkraft Energi AS	Felleskontrollert		518	
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Felleskontrollert		128	
NØK Andelsverk AS	Felleskontrollert		47	
<b>Sum</b>			<b>1 065</b>	



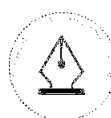
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0



## Note 11 Obligasjoner og andre fordringer

	1000 kr	
	2021	2020
Settefiskanlegget Lundamo	10	10
Andre andeler	2	2
Egenkapitalinnskudd KLP	524	524
Netto pensjonsforpliktelse	9 434	8 069
Sum finansielle anleggsmidler	9 970	8 606



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

Document ID:  
B5C91B01412A4750939073562BB517C0