



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 878 631 072
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TRØNDERENERGI KRAFT AS
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: 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: 04.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 06.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energiomsetning	1	1 104 586 000	719 628 000
Overføringsinntekt	1	1 759 000	3 035 000
Tjenestesalg	1	161 848 000	53 195 000
Annen driftsinntekt	1	5 488 000	21 424 000
Sum inntekter		1 273 681 000	797 282 000
Kostnader			
Arbeid på egne investeringsanlegg		-1 347 000	-1 845 000
Energikjøp	2	152 197 000	153 849 000
Overføringskostnad	1	21 394 000	25 921 000
Lønnskostnad	3,4	29 987 000	26 973 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	33 598 000	32 605 000
Annen driftskostnad	1,3,6	261 332 000	151 781 000
Res. innarbeiding Driva Kraftverk	7	71 624 000	58 485 000
Sum kostnader		568 785 000	447 769 000
Driftsresultat		704 896 000	349 513 000
Netto andre gevinster og tap		-333 848 000	516 950 000
Øvrige finansposter	8	-16 966 000	-36 634 000
Sum finanskostnader		-350 814 000	480 316 000
Netto finans		350 814 000	-480 316 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 055 710 000	-130 803 000
Skattekostnad på årets resultat	9	232 704 000	-17 299 000
Skattekostnad grunnrenteskatt	9	253 840 000	292 473 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		569 166 000	-405 977 000
Årsresultat		569 166 000	-405 977 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		27 972 000	137 381 000
Konsernbidrag		252 028 000	147 619 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Overføringer til/fra annen egenkapital		289 166 000	-690 977 000
Sum overføringer og disponeringer		569 166 000	-405 977 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter		79 000	79 000
Utsatt skattefordel	9	115 315 000	226 474 000
Sum immaterielle eiendeler		115 394 000	226 553 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	4 582 000	4 787 000
Kraftstasjoner	5	736 717 000	753 181 000
Vassdragsreguleringer	5	322 517 000	330 002 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	5	9 693 000	11 235 000
Anlegg under arbeid	5	33 111 000	13 765 000
Sum varige driftsmidler		1 106 620 000	1 112 970 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	359 467 000	364 860 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	273 000	273 000
Andre fordringer	4,11	47 485 000	50 222 000
Sum finansielle anleggsmidler		407 225 000	415 355 000
Sum anleggsmidler		1 629 239 000	1 754 878 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	1	271 988 000	297 282 000
Andre fordringer	1	393 343 000	734 525 000
Sum fordringer		665 331 000	1 031 807 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	12 317 000	116 466 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		12 317 000	116 466 000
Sum omløpsmidler		677 648 000	1 148 273 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		2 306 887 000	2 903 151 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	309 645 000	309 645 000
Overkurs	14	207 796 000	207 796 000
Sum innskutt egenkapital		517 441 000	517 441 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	289 166 000	
Sum opptjent egenkapital		289 166 000	
Sum egenkapital		806 607 000	517 441 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelse	4	9 484 000	10 172 000
Utsatt skatt	9	168 920 000	132 584 000
Andre avsetninger for forpliktelse	15	10 419 000	10 419 000
Sum avsetninger for forpliktelse		188 823 000	153 175 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld			160 249 000
Øvrig langsiktig gjeld	16	159 022 000	586 681 000
Sum annen langsiktig gjeld		159 022 000	746 930 000
Sum langsiktig gjeld		347 845 000	900 105 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	1	254 121 000	186 359 000
Betalbar skatt	9	267 964 000	245 740 000
Skyldige offentlige avgifter		60 383 000	140 541 000
Avsatt utbytte/konsernbidrag		251 085 000	326 636 000
Annen korts. gjeld	1	318 882 000	586 329 000
Sum kortsiktig gjeld		1 152 435 000	1 485 605 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum gjeld		1 500 280 000	2 385 710 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 306 887 000	2 903 151 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 550817

Enheten

Organisasjonsnummer: 878 631 072
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: TRØNDERENERGI KRAFT AS
Forretningsadresse: Klæbuveien 118
7031 TRONDHEIM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: 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: 04.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 01.07.2024



Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energiomsetning	1	1 104 586 000	719 628 000
Overføringsinntekt	1	1 759 000	3 035 000
Tjenestesalg	1	161 848 000	53 195 000
Annen driftsinntekt	1	5 488 000	21 424 000
Sum inntekter		1 273 681 000	797 282 000
Kostnader			
Arbeid på egne investeringsanlegg		-1 347 000	-1 845 000
Energikjøp	2	152 197 000	153 849 000
Overføringskostnad	1	21 394 000	25 921 000
Lønnskostnad	3, 4	29 987 000	26 973 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	33 598 000	32 605 000
Annen driftskostnad	1, 3, 6	261 332 000	151 781 000
Res. innarbeiding Driva Kraftverk	7	71 624 000	58 485 000
Sum kostnader		568 785 000	447 769 000
Driftsresultat		704 896 000	349 513 000
Netto andre gevinster og tap		-333 848 000	516 950 000
Øvrige finansposter	8	-16 966 000	-36 634 000
Sum finanskostnader		-350 814 000	480 316 000
Netto finans		350 814 000	-480 316 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 055 710 000	-130 803 000
Skattekostnad på årets resultat	9	232 704 000	-17 299 000
Skattekostnad grunnrenteskatt	9	253 840 000	292 473 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		569 166 000	-405 977 000
Årsresultat		569 166 000	-405 977 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		27 972 000	137 381 000
Konsernbidrag		252 028 000	147 619 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		289 166 000	-690 977 000
Sum overføringer og disponeringer		569 166 000	-405 977 000





Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter		79 000	79 000
Utsatt skattefordel	9	115 315 000	226 474 000
Sum immaterielle eiendeler		115 394 000	226 553 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	4 582 000	4 787 000
Kraftstasjoner	5	736 717 000	753 181 000
Vassdragsreguleringer	5	322 517 000	330 002 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	5	9 693 000	11 235 000
Anlegg under arbeid	5	33 111 000	13 765 000
Sum varige driftsmidler		1 106 620 000	1 112 970 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	359 467 000	364 860 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	273 000	273 000
Andre fordringer	4, 11	47 485 000	50 222 000
Sum finansielle anleggsmidler		407 225 000	415 355 000
Sum anleggsmidler		1 629 239 000	1 754 878 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	1	271 988 000	297 282 000
Andre fordringer	1	393 343 000	734 525 000
Sum fordringer		665 331 000	1 031 807 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	12 317 000	116 466 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		12 317 000	116 466 000
Sum omløpsmidler		677 648 000	1 148 273 000
SUM EIENDELER		2 306 887 000	2 903 151 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	309 645 000	309 645 000
Overkurs	14	207 796 000	207 796 000
Sum innskutt egenkapital		517 441 000	517 441 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	289 166 000	
Sum opptjent egenkapital		289 166 000	
Sum egenkapital		806 607 000	517 441 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	9 484 000	10 172 000
Utsatt skatt	9	168 920 000	132 584 000
Andre avsetninger for forpliktelser	15	10 419 000	10 419 000
Sum avsetninger for forpliktelser		188 823 000	153 175 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld			160 249 000
Øvrig langsiktig gjeld	16	159 022 000	586 681 000
Sum annen langsiktig gjeld		159 022 000	746 930 000
Sum langsiktig gjeld		347 845 000	900 105 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	1	254 121 000	186 359 000
Betalbar skatt	9	267 964 000	245 740 000
Skyldige offentlige avgifter		60 383 000	140 541 000
Avsatt utbytte/konsernbidrag		251 085 000	326 636 000
Annen korts. gjeld	1	318 882 000	586 329 000
Sum kortsiktig gjeld		1 152 435 000	1 485 605 000
Sum gjeld		1 500 280 000	2 385 710 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 306 887 000	2 903 151 000



Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
3

Antall årsverk i regnskapsåret
27.00

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.



Deloitte.

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

+47 73 87 69 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Trønderenergi Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Trønderenergi Kraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

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.

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.

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



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Trønderenergi Kraft AS

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 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 internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll 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 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, 11. juni 2024
Deloitte AS

Morten Alsos
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



TEK - Uavhengig revisors beretning

Name

Date

Alsos, Morten

2024-06-12

Identification

 bankID[™] Alsos, Morten



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

Årsrapport TrønderEnergi Kraft AS 2023.pdf

Name	Method	Signed at
Lien, Tord André	BANKID	2024-06-05 14:17 GMT+02
Finnanger, Idunn Gangaune	BANKID	2024-06-05 13:49 GMT+02
Gjersvold, Ståle	BANKID	2024-06-05 12:31 GMT+02
Holmen, Ann Cathrine	BANKID	2024-06-05 12:30 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Årsrapport TrønderEnergi Kraft AS

2023



Sjø kraftverk, Heim kommune

1



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



Innhold

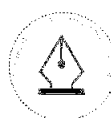
Årsberetning 2023	4
Organisering av selskapet	4
Virksomheten	4
Drift og vedlikehold	4
Produksjon	4
Finansiell risiko	5
Bemannings.....	5
Diskriminering	5
Redegjørelse om samfunnsansvar.....	5
Forholdet til Åpenhetsloven.....	5
Ansatte og arbeidsmiljø.....	6
Ytre miljø	7
Fortsatt drift.....	8
Redegjørelse for årsregnskapet	8
Framtidig utvikling	8
Styreansvarsforsikring	9
Disponering av årsresultat.....	9
Nøkkeltall.....	10
Resultatregnskap	11
Balanse 31.12.2023	12
Kontantstrømoppstilling	15
Noter.....	16
Note 1 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter	19
Note 2 Energikjøp	19
Note 3 Personalkostnader	20
Note 4 Pensjonsforpliktelser	20
Note 5 Varige driftsmidler	22
Note 6 Andre driftskostnader	22
Note 7 Datterselskap og felleskontrollert virksomhet	23
Note 8 Netto finansposter	24
Note 9 Skattekostnad	24
Note 10 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.....	26





TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 11	Obligasjoner og andre fordringer	26
Note 12	Bankinnskudd	26
Note 13	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	27
Note 14	Egenkapital	27
Note 15	Andre avsetninger for forpliktelser	27
Note 16	Annen langsiktig gjeld	27
Note 17	Magasinbeholdning og produksjon	28
Note 18	Gjenværende konsesjonsperiode og utgifter til opprydding.....	28



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF

Årsberetning 2023

Organisering av selskapet

TrønderEnergi Kraft AS ble etablert 01.06.1997. Selskapet eies med 90,01% av TrønderEnergi Kraft Holding AS og 9,99% av Aneo Production Holding AS. Selskapets hovedvirksomhet er produksjon av elektrisk energi fra vannkraft, samt annen aktivitet som hører naturlig sammen med dette. Selskapet drives på forretningsmessig basis innenfor rammen av gjeldende energilovgivning med vekt på langsiktig verdiskapning. Selskapets forretningskontor er i Trondheim. Regnskap for TrønderEnergi AS og konsern kan hentes ned fra internett på www.tronderenergi.no.

Daglig leder er Ann-Cathrine Holmen. Selskapets styre består av 3 medlemmer. Styret rapporterer til selskapets generalforsamling.

Virksomheten

TrønderEnergi Kraft AS eier 11 vannkraftverk. I tillegg eier selskapet 35 % av Kraftverkene i Orkla (KVO) og 75 % av Driva Kraftverk (DK). Selskapet driver sine egne kraftverk og er operatør for vannkraftanleggene i KVO og Driva. Samlet normalproduksjon fra egne og deleide vannkraftverk har i gjennomsnitt de siste 10 år frem til 2023 vært 1 818,9 GWh, inkludert en tilsigsvhengig kraftrettighet i Nea kraftverk med et gjennomsnittlig uttak på 349,7 GWh i samme periode.

Drift og vedlikehold

Etter utfisjneringen til Aneo høsten 2022 er eierskap og drift av vannkraft fortsatt i TrønderEnergi Kraft AS. Det har i 2023 vært fokus på videreutvikling og optimalisering av verdiene av anleggene, samt å skape ytterligere verdi gjennom oppgraderinger. Arbeidet med å ta ut synergier og skala i samarbeid med Aneo-konsernet har vært prioritert i løpet av 2023.

Større vedlikeholdsarbeider gjennomført i 2023:

- Ombygging av avgang fra Sjøa fra skinner til kabel ut nødutgang
- Lagt nytt belegg på maskinsal i Sokna
- Reparasjon av rørgate i Vik kraftverk

Feilrapporter og tilsyn er sammen med program for forebyggende vedlikehold styrende for aktiviteten. Prosjekt for å i større grad ta i bruk tilstandsdata fra anleggene i arbeidet med prediktivt vedlikehold og feilanalyse er videreført i 2023.

Samlet for TEK, Driva og KVO's vannkraftanlegg har man i 2023 oppnådd en nyttejustert tilgjengelighet på 99,4%. Målet er 99%.

Produksjon

Årsproduksjonen for TrønderEnergi Kraft i 2023 ble på 1 771,92 GWh inkludert egne vannkraftverk, andeler i KVO og Driva samt uttaksretten i Nea kraftverk.

Gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) ble 43,8 øre pr. kWh i 2023 mot 42,8 øre pr. kWh i 2022. Den høyeste månedsprisen ble notert i desember på 79,2 øre/kWh, mens den laveste prisen ble notert i september på 9,9 øre/kWh.

Gjennom optimalisering disponeres kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglement og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på hele



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

produksjonen på 12,9 øre pr. kWh. Dette sammenlignet med 8,22 øre pr. kWh i 2022. I tillegg er noe av kraften bundet opp i konsesjonskraft- og industrikraftkontrakter og noe prissikres.

Finansiell risiko

Likviditets-, kreditt- og markedsrisiko

Selskapet har ingen rentebærende langsiktig gjeld, men er finansiert med egenkapital fra eierne. Både rente- og finansieringsrisiko og likviditetsrisiko anses dermed å være begrenset.

Energiomsetningen i TrønderEnergi Kraft AS foregår hovedsakelig gjennom tjenesteavtale med Aneo. TrønderEnergi Kraft AS har dermed en kortsiktig motpartsrisiko mot Aneo for levering av omsetning. Selskapet har også noen langsiktige bilaterale kraftsikringsavtaler som innebærer motpartsrisiko.

Bemanning

Ved årets utgang var det 28 ansatte i selskapet mot 27 året før. Antall årsverk var 27,8 mot 26,9 året før.

Forholdet mellom kvinner og menn var slik:

Menn: 24

Kvinner: 4

Diskriminering

TrønderEnergi arbeider proaktivt for å sikre mangfold i vår virksomhet og skal aldri diskriminere noen på grunnlag av kjønn, seksuell orientering, etnisk eller kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonshemming eller alder. Dette er også beskrevet og nedfelt i TrønderEnergis dokument om etikk og samfunnsansvar.

Redegjørelse om samfunnsansvar

Vi viser til morselskapets redegjørelse. Denne er å finne i årsberetningen for TrønderEnergi AS på tronderenergi.no eller brreg.no sine internettsider.

Forholdet til Åpenhetsloven

TrønderEnergi Kraft AS etterlever plikten til å redegjøre for aktsomhetsvurderinger iht. § 5 i Åpenhetsloven ved å kommunisere følgende på tronderenergi.no sine hjemmesider:

- En generell beskrivelse av organisering, driftsområde retningslinjer og rutiner for hvordan selskapet 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.



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF

Ansatte og arbeidsmiljø

Overordnet målsetning: Null arbeidsrelaterte ulykker, personskader og sykdom

Beskrivelse av arbeidsmiljøet: I TEKS operatørskap gjelder følgende arbeidsmiljøfaktorer: fysiske (eks. støy, belysning, biologisk, inneklimate), 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.

Arbeidsmiljøtiltak:

- SAMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Verneombudsopplæring, gjennomført for alle verneombud, vår 2023
- Bedriftshelsetjenester og helseoppfølging gjennomført iht. plan
- Vernerunder gjennomført ihht. plan
- HMS-konsernstatistikk utarbeidet månedlig, 12 mnd. rullerende
- License to Operate, gjennomført i henhold til plan
- HMS-kampanjeplan gjennomført i henhold til plan
- FSE-kurs gjennomført operativt personell
- Nedfiringkurs gjennomført for operativt personell
- Beredskapsøvelser gjennomført for varsling, brann og rømning, slukking og førstehjelpskurs
- HMS-dag gjennomført for alle ansatte i TEK med blant annet fokus på fallende gjenstander, kjemikalier, el-sikkerhet, vernebekledning og beredskap/samband.
- SHA-oppfølging av rehabiliteringsprosjekt i Grana, linjeutbedring Vassli – Lønset. Planlegging, risikovurdering og tiltak for rehabilitering av Ulset i 2024

HMS-nøkkeltall for TEK 2023 (inkl. leverandører)	
Skader med fravær	0
Skader uten fravær	1 ¹
Alvorlige hendelser (inkl. hendelser med stort ulykkespotensiale)	0
¹ Klemte finger under flytting av stein (bekkeinntak Nåva)	

HMS-indikatorer for TEK 2023 (inkl. leverandører)	
H1-TEK (skader med fravær/million arbeidstimer)	0
H2-TEK (skader med og uten fravær/millioner arbeidstimer)	16,1
SIF TEK (hendelser med stort skadepotensiale/million arbeidstimer)	0



Ytre miljø

Vår påvirkning

Våre utbyggings- og driftsprosesser har påvirkning på omverdenen. Vannkraft har innvirkning på areal, som igjen kan påvirke landskapet og ulike plante og dyrearter. Påvirkningen er størst gjennom arealbeslag, materialforbruk, lydforurensning og plassering i henhold til dyrs ferdselsruter. Vår viktigste påvirkning på biodiversitet er etablering og drift av vannmagasiner og endret vannføring i elvene hvor våre kraftverk ligger. Våre aktiviteter påvirker naturen og innebærer ressursbruk, som betyr at vi erkjenner at vi har forpliktelser tilknyttet bærekraftsmål 15 Liv på land, og 12 Ansvarlig forbruk og produksjon.

Våre hovedprioriteringer

Fornybar kraftproduksjon og vannforvaltning

Vi skal alltid opptre i henhold til konsesjoner, pålegg, lover og forskrifter. Utover dette har vi som mål å produsere strøm på en mest mulig effektiv måte, slik at vi minimerer vår påvirkning på miljøet. Gjennom god planlegging og gode verdivalg søker TrønderEnergi å minimere konsekvensene av naturinngrep i våre utbyggingsprosjekter, også gjennom tiltak under og etter anleggets levetid. Vi søker å minimere konsekvensene for miljø og annen bruk av naturen våre anlegg skaper. Dette gjør vi gjennom kostnadseffektive, avbøtendetiltak. Vannressursene blir regulert gjennom reservoarer, tunneler, dammer og vannkraftverk, noe som medfører en forstyrrelse av det naturlige vannforløpet i elvene og ved magasinene disse kraftverkene ligger. Innvirkningen på vannforløpet i elvene kommer i hovedsak fra optimalisering av vann for kraftproduksjon, hvor vannet blir ledet inn i kraftverkene og deretter ut i elv og sjø. Det brukes flere analyser og modeller for å optimalisere produksjonen, ved å predikere tilsig og optimalisere vannforbruk i ulike perioder. Gjennom konsesjonene gitt av reguleringsmyndighetene forholder vi oss til visse restriksjoner og påbud som setter begrensninger for regulering av vannet og mengden vannslipp. Disse reguleringene og påbudene er gitt for å redusere den økologiske innvirkningen til vannkraftprodusenter. Gjennom å modellere restriksjonene og påbudene inn i modellene blir det hensyntatt i produksjonsplanleggingen, og det setter visse krav hvordan man kan regulere mengden produksjon og vannslipp gjennom de ulike sesongene. Det blir gjort både miljømessige og sosiale hensyn i produksjonsplanleggingen; blant annet legges det opp til fiskevandring opp og ned i lakselvene, det settes inn tiltak i flomsituasjoner, og det samarbeides med lokale interessenter som for eksempel bønder som trenger å nå et beiteområde på andre siden av elven og derfor er avhengige av lav vannstand.

I tillegg er det også krav om utsetting av fisk ved noen av kraftverkene. Ved årsslutt 2022 ble kultiveringsanlegget ved Driva kraftverk gjenåpnet. Dette er en del av et større prosjekt for å gjenopprette laksepopulasjonen i Driva elv etter utbedring av Gyrodactylus salaris-infeksjon.

Avfallshåndtering

Selv om vi alltid fokuserer på sirkulærøkonomiske løsninger og resirkulering, er det per i dag ikke til å unngå at deler av vår virksomhet vil føre til utnyttelse av ressurser og materialer som ikke lar seg gjenbruke eller tilbakeføre til opprinnelig tilstand. Vi søker å øke utnyttelsesgraden av dagens teknologier, minimere inngrep, og maksimere potensialet for tilbakeføring etter endt levetid. Hovedmengden av det direkte avfallet vi produserer kommer fra drift og vedlikehold av vann og drift av bygningsmasse, inkludert utleie av bygningsmasse. Leverandører som utfører oppdrag for oss benytter enten vårt etablerte avfallssystem eller inngår kontrakter som spesifiserer forsvarlig avfallshåndtering. Eventuelle avvik reguleres via kontraktene med leverandørene. Vår leverandør av avfallstjenester er ISO 9001- og ISO 14001-sertifisert, og tilbyr avfallstjenester i henhold til myndighetskrav. TrønderEnergi benytter revisjon som virkemiddel for å følge opp at leverandører yter tjenester i henhold til inngåtte kontrakter. Vår avtale med leverandør av avfallstjenester omfatter en digital løsning, hvor vårt avfallsregnskap oppdateres månedlig, og hvor vi har direkte tilgang til ulike avfallsrapporter.



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Fornybar energiproduksjon

Vårt mål er å produsere og forvalte fornybar energi med minst mulig påvirkning på natur. Alt arbeid vi gjør skal vurderes og utføres på en måte som forhindrer skade og uheldige forhold for både vårt eget og innleid personell. Fremover er vårt mål å utvikle KPIer for å øke våre aktiviteters grad av bærekraft. Et konkret eksempel på dette er å måle i hvor stor grad vi etterlever det å manøvrere våre kraftverk i elver med anadrom fisk med myke overganger. Utvikling og oppfølging av slike KPIer vil hjelpe oss å sikre at vi ivaretar naturen på best mulig måte.

Vi har definert følgende målsetninger innen området natur og ressursbruk:

- Alle nye utviklingsprosjekter skal ha minimum ett effektmål innen klima og miljø-dimensjonen
- Benytte kjemikalier med lavest mulig miljørisiko

Avfall

Avfallshåndtering skal skje i henhold til gitte rammer fra myndigheter og oss selv. Det er allikevel behov for å redusere mengden av avfall gjennom endrede holdninger, nye tekniske løsninger og gjenbruk. Vi har identifisert tiltak for å hjelpe oss å redusere vår påvirkning:

- Redusere plastforbruk
- Øke gjenbruksgraden, eksempelvis ved å velge reparasjon framfor utskifting av komponenter
- Sikre høy sorteringsgrad på avfall
- Avfallstiltak skal vektas høyere i rehabiliterings- og byggeprosjekter

Det vises ellers til «Bærekraftsrapport 2023» for TrønderEnergi som er å finne på tronderenergi.no eller brreg.no sine nettsider.

Fortsatt drift

Ved utarbeidelse av regnskapet er det lagt til grunn at selskapet skal drives videre, og det bekreftes at forutsetningene for dette er til stede.

Redegjørelse for årsregnskapet

Samlede driftsinntekter i selskapet ble 1 274 millioner kroner med et driftsresultat på 704,9 millioner kroner.

Resultatet før skatt ble 1 055,7 millioner kroner mot -130,8 millioner kroner i 2022.

Årets skattekostnad er på 486,5 millioner kroner som gir et resultat etter skatt på 569,2 millioner kroner. Av total skatt utgjør skatt på grunnrente til sammen 253,8 millioner kroner.

Framtidig utvikling

De økonomiske resultatene i TrønderEnergi Kraft AS er påvirket av både markedsbestemte priser, hydrologiske forhold og rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter.

Kraftprisen i Midt-Norge har vært relativt høy i 2022 og 2023, men vesentlig lavere enn i Sør-Norge. Prisene varierer stort over året, som gir TrønderEnergi Kraft AS, med vannkraftverk med magasiner, mulighet til å oppnå priser over gjennomsnittet.

Markedet forventer middels høye priser framover, og variasjonen i pris over døgn, uke og året gjør at TrønderEnergi Kraft AS forventer å oppnå gode priser framover. Men kraftprisen er usikker og kan bli lav. Det er bakgrunnen for at TrønderEnergi Kraft AS prissikrer deler av produksjonen de nærmeste årene.



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

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 unnlatelser 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 hvor poliseholder er TrønderEnergi AS.

Disponering av årsresultat

	<i>1000 kr</i>
Årets resultat i TrønderEnergi Kraft AS ble på	569 166
Styret foreslår følgende disponeringer:	
Avsatt utbytte	27 972
Konsernbidrag	252 028
Overføring til annen egenkapital	289 166

Trondheim, 4 juni 2024

Ståle Gjersvold
Styreleder

Tord A. Lien
Styrets nestleder

Ann-Cathrine Holmen
Daglig leder

Idunn G. Finnanger
Styremedlem



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Nøkkeltall

	2023	2022	2021	2020	2019
Omsetning	1 273 681	797 282	999 724	601 697	1 067 427
Driftsresultat (1000 kr)	704 895	349 514	321 836	-44 025	511 078
Årsresultat (1000 kr)	569 166	-405 977	-110 918	-58 800	309 587
Investeringer (1000 kr)	27 371	56 199	63 353	31 479	37 229
Egenkapitalprosent (Egenkapital/totalkapital)	37,45 %	18,27 %	58,01 %	84,33 %	74,92 %



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2023	2022
Energiomsetning	1	1 104 586	719 628
Overføringsinntekt	1	1 759	3 035
Tjenestesalg	1	161 848	53 195
Annen driftsinntekt	1	5 488	21 424
Sum driftsinntekter		1 273 681	797 282
Arbeid på egne investeringsanlegg		-1 347	-1 845
Energikjøp	2	152 197	153 849
Overføringskostnad	1	21 394	25 921
Personalkostnad	3, 4	29 987	26 973
Ordinære avskrivninger	5	33 598	32 605
Annen driftskostnad	6, 3, 1	261 332	151 781
Resultat og innarbeiding av Driva Kraftverk	7	71 624	58 485
Sum driftskostnader		568 786	447 768
Driftsresultat		704 895	349 514
Netto andre gevinster og tap		333 848	-516 950
Øvrige finansposter	8	16 966	36 634
Netto finansposter		350 815	-480 316
Ordinært resultat før skattekostnad		1 055 710	-130 803
Skattekostnad på ordinært resultat	9	232 704	-17 299
Skattekostnad grunnrenteskatt	9	253 839	292 474
Årsresultat		569 166	-405 977

Disponering av årsoverskudd/dekning av årsunderskudd:

Avsatt utbytte	27 972	137 381
Konsernbidrag	252 028	147 619
Overført fra(-)/ til(+) annen egenkapital	289 166	-690 977



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF

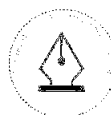


TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Balanse 31.12.2023

<i>1 000 kr.</i>			
EIENDELER	Note	2023	2022
ANLEGGSMIDLER			
<u>Immaterielle eiendeler</u>			
Vassdragsrettigheter		79	79
Utsatt skattefordel	9	12 043	122 784
Utsatt skattefordel grunnrente	9	103 272	103 690
Sum immaterielle eiendeler		115 394	226 553
<u>Varige driftsmidler</u>			
Bygninger og annen fast eiendom	5	4 582	4 787
Kraftstasjoner	5	736 717	753 181
Vassdragsreguleringer	5	322 517	330 002
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	5	9 693	11 235
Anlegg under arbeid	5	33 111	13 765
Sum varige driftsmidler		1 106 620	1 112 970
<u>Finansielle anleggsmidler</u>			
Investeringer i datterselskap	7	359 467	364 860
Investeringer i aksjer og andeler	10	273	273
Obligasjoner og andre fordringer	4, 11	47 484	50 222
Sum finansielle anleggsmidler		407 224	415 355
Sum anleggsmidler		1 629 239	1 754 878
<u>Omløpsmidler</u>			
<u>Varelager</u>			
Kundefordringer	1	271 988	297 282
Andre fordringer	1	393 343	734 525
Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	12 318	116 465
Sum omløpsmidler		677 648	1 148 272
SUM EIENDELER		2 306 887	2 903 151

12



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

		<i>1000 kr.</i>	
EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2023	2022
Egenkapital			
<u>Innskutt egenkapital</u>			
Aksjekapital	13	309 645	309 645
Overkurs	14	207 796	207 796
Sum innskutt egenkapital		517 441	517 441
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	14	289 166	0
Sum opptjent egenkapital		289 166	0
Sum egenkapital		806 607	517 441
Gjeld			
<u>Langsiktig gjeld</u>			
Pensjonsforpliktelser	4	9 484	10 172
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	9	168 920	132 584
Andre avsetninger og forpliktelser	15	10 419	10 419
Trekk konsernkontoordning		0	160 249
Annen langsiktig gjeld	16	159 022	586 681
Sum langsiktig gjeld		347 844	900 105
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld	1	254 121	186 359
Betalbar skatt	9	267 964	245 740
Skyldig offentlige avgifter		60 383	140 541
Avsatt utbytte/konsernbidrag		251 085	326 636
Annen kortsiktig gjeld	1	318 882	586 328
Sum kortsiktig gjeld		1 152 435	1 485 605
Sum gjeld		1 500 279	2 385 709
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 306 887	2 903 151



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

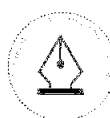
Trondheim, 4 juni 2024

Ståle Gjersvold
Styreleder

Tord A. Lien
Styrets nestleder

Ann-Cathrine Holmen
Daglig leder

Idunn G. Finnanger
Styremedlem



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Kontantstrømoppstilling

	1000 kr.	
	2023	2022
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Resultat før skattekostnad	1 055 710	-130 803
Periodens betalte skatt	-245 740	-128 754
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	81	41
Ordinære avskrivninger	33 598	32 605
Endring i varelager	0	2 675
Endring i kundefordringer	178 091	-158 780
Endring i leverandørgjeld	-85 035	77 103
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet i pensjonsforhold	-10 524	-5 863
Resultatandel egenkapitalmetoden fratrukket utdeling fra selskapet	5 393	-414
Urealisert verdiendring kraftkontrakter	-517 363	677 360
Endring i andre tidsavgrensingsposter	403 519	-351 240
Effekt av valutakursendringer	26 594	16 917
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	844 323	30 847
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	520	578
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-27 371	-60 359
Inn/utbetaling lånefordring konsern	-769	-499
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-27 620	-60 281
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetaling av utbytte	-147 371	0
Utbetaling av konsernbidrag	-279 265	-587 447
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-426 636	-587 447
Sum netto kontantstrøm	390 067	-616 881
Netto endring i konsernkontoordning	-494 214	708 264
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-104 147	91 383
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	116 465	134 929
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	12 318	116 465



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF

TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Noter

Regnskapsprinsipper

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

Konsolidering

TrønderEnergi Kraft AS er et underkonsern i TrønderEnergi- konsernet. Det er ikke utarbeidet konsernregnskap i underkonsernet.

Inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter og kostnader henføres til det året de er opptjent, henholdsvis forbrukt.

Varelager

Varelager regnskapsføres til det laveste av anskaffelseskost og netto salgspris.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Omløpsmidler omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk og øvrige eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Tilsvarende regler er benyttet for klassifiseringen av kortsiktig og langsiktig gjeld

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som består av vannfallsrettigheter, goodwill og andre immaterielle rettigheter er oppført til historisk anskaffelseskost. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett. Goodwill og immaterielle eiendeler for øvrig avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Levetiden er vurdert i forhold til den underliggende virksomheten.

Varige driftsmidler og avskrivninger

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 engangserstatninger.

Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge (nåværende Fornybar Norge).

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

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid eller ytelse vesentlig, aktiveres.

Felleskontrollert virksomhet

Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden og bruttometoden.



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF

TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer, herunder aksjer og andeler vurderes til anskaffelseskost og nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger inntektsføres som annen finansinntekt.

Datterselskap er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og sannsynlige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Magasinbeholdninger

Magasinbeholdning av vann er ikke inntatt i regnskapet, verken i balansen eller i form av periodisering av inntekter eller kostnader i resultatregnskapet. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdningen over årsskiftet vil indirekte påvirke årets resultat.

Årlige erstatninger

Erstatninger blir betalt til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. Erstatningsutbetalingene er hovedsakelig evigvarende i form av løpende årlige utbetalinger eller plikt til å levere konsesjonskraft. Det er ikke avsatt noe beløp i balansen til å dekke disse framtidige forpliktelsene, da disse motsvares av tilsvarende rettigheter. Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres på betalingstidspunktet.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil 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.

Skatt

Skatt er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk. Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultat. Skattekostnaden består av betalbar skatt som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt og endring i utsatt skatt på grunnlag av midlertidige resultatforskjeller mellom regnskap og skatt. Betalbar skatt består av skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat på kraftproduksjon, omsetning av kraft og øvrige aktiviteter.

Utsatt skattefordel / utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige resultatforskjeller. Skattereduserende midlertidige forskjeller er utliknet mot skatteøkende midlertidige forskjeller og utsatt skatt beregnet på netto skatteøkende forskjeller. Utsatt skattefordel er beregnet på grunnlag av skattereduserende midlertidige forskjeller som ikke er utliknet, dog maksimalt til det beløp som i balansen er oppført som utsatt resultatskatt.

Utover alminnelig inntektsskatt belastes kraftproduksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Grunnrenteskatt

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 57,7% av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF

TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

kraft på langsiktige kontrakter under spesifikke vilkår brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente.

Negativ grunnrenteinntekt oppstått i et kraftverk kan fra og med 2007 samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Tidligere års negative grunnrente kan fremføres med renter mot senere års positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Utsatt skatt grunnrente består av utsatt skattefordel knyttet til framførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til midlertidige forskjeller for hvert kraftverk. Utsatt skattefordel balanseføres dersom dette kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en 15 års periode.

Fra inntektsåret 2021 innføres kontantstrømsskatten i grunnrenteskatteberegningen. Endringen innebærer at investeringer i vannkraftanleggene gjøres fradragberettiget i sin helhet i investeringsåret. I tillegg gis fradrag i grunnrenteskatteberegningen for selskapskatt på grunnrentepliktig inntekt.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kwh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan framføres med renter til senere år, og balanseføres som en forskuddsbetalt skatt (fordring).

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskattegrunnlaget beregnes ut fra samme grunnlag som grunnrentebeskatningen. Skattegrunnlaget framkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all framtid med fradrag for nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader for utskiftning av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 % til 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som en driftskostnad.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

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

Opsjoner

Opsjonsavtaler anvendes for å regulere risiko knyttet til framtidige kjøp og salg av energi. Den betalte opsjonspremie balanseføres og periodiseres over den avtalte leveringsperiode.

Forwardkontrakter

Forward-kontrakter knyttet til kraftmarkedet regnskapsføres til laveste av kostpris og markedsverdi. Selskapet anvender ikke regnskapsmessig sikringsbokføring.

Valutaterminer

Valutaterminer regnskapsføres til markedsverdi. En valutatermin regnskapsføres som kontantstrømsikring.

Finansiell risiko

Likviditetsrisiko, kredittrisiko og markedsrisiko er omtalt i årsberetningen.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 1 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Omsetning til nærstående: 1000 kr

Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2023	2022
Energjomsetning	Salgsinntekt	Driva Kraftverk	Konsernselskap	4 204	4 055
Tjenesteyting	Tjenestesalg	Driva Kraftverk	Konsernselskap	51 348	55 934
Tjenesteyting	Tjenestesalg	Aneo AS	Nærstående selskap	4 836	387
Tjenesteyting	Tjenestesalg	Kraftverkene i Orkla	Nærstående selskap	110 499	32 131
Sum omsetning til nærstående parter				170 887	92 507

Kjøp fra nærstående:

Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2023	2022
Andre	Netto andre gevinster og tap	TrønderEnergi AS	Konsernselskap		71 020
Tjenesteyting	Inntekt på inv.i Driva Kraftverk	Driva Kraftverk	Konsernselskap	71 624	58 485
Tjenesteyting	Annen driftskostnad	Aneo AS	Nærstående selskap	80 456	12 776
Sum kostnader				152 080	142 281

Mellomværende med nærstående parter:

1000 kr

Motpart	Forhold til motparten	Kunde-	Andre	Kunde-	Andre
		fordringer	fordringer	fordringer	fordringer
		2023	2023	2022	2022
TrønderEnergi AS	Konsernselskap	3	0	19 582	0
Driva Kraftverk	Konsernselskap	14 277	7 723	5 985	15 092
Kraftverkene i Orkla	Nærstående selskap	0	9 499	0	16 030
Aneo AS	Nærstående selskap	0	18 787	0	15 773
Osaelva Kraftverk AS	Nærstående selskap	65	0	0	0
Sum		14 345	36 009	25 568	46 896

Motpart	Forhold til motparten	Annen	Annen
		korts. gjeld	korts. gjeld
		2023	2022
Driva Kraftverk	Nærstående selskap	0	7 357
Sum		0	7 357

Note 2 Energikjøp

TEK har en evigvarende uttaksrett fra produksjonen i Nea kraftverk. Kraftverket eies og opereres av Statkraft Energi AS. Kostnader knyttet til uttaksretten klassifiseres som energikjøp.



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 3 Personalkostnader

	1 000 kr	
Personalkostnader	2023	2022
Lønn	25 573	21 411
Folketrygdavgift	4 063	2 955
Pensjonskostnader (se note 4)	442	1 927
Andel personalkostnader KVO	-382	-108
Andre ytelser	292	788
Sum	29 987	26 973

Herav ytelser til ledende personer	2023	2022
Lønn og andre ytelser	2 087	1 977

	2023	2022
Antall årsverk	27	26,85

Revisor	2023	2022
Lovpålagt revisjon	187	241
Attestasjoner	20	50
Andre tjenester	5	695
Sum	211	986

Lønn til daglig leder Ann-Cathrine Holmen utgjorde for 2023 kr. 1 916 991,-. I tillegg utgjør andre godtgjørelser kr. 169 933,- og innskuddspensjon utgjør 183 128,-.

Det er ikke inngått avtaler om bonus eller aksjebaserte godtgjørelser for daglig leder eller andre ledende personer.

Note 4 Pensjonsforpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven. Selskapet har alle 28 ansatte i innskuddsordning. I tillegg har selskapet pr. 01.01.2024 ingen aktive, 127 oppsatte og 39 pensjonister i sikret ytelsesordning. Den sikrede ytelsesordningen 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 Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap. Kostnader knyttet til innskuddsordningen kostnadsføres løpende.

Selskapet har usikret pensjonsforpliktelse knyttet til pensjonsordning for lønn over 12 G og driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 55 til 62 år ved overgang til innskuddsbasert pensjonsordning 01.01.2017. Pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse knyttet til driftspensjon AFP er avhengig av forutsetning om uttaksprosent av AFP.



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

	1 000 kr	
	2023	2022
Pensjonskostnader framkommer slik:		
Sikrede pensjonsordning		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	74	102
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	4 474	2 974
Avkastning på pensjonsmidler	-7 867	-5 444
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	854	1 035
Periodisert arbeidsgiveravgift	-438	-304
Administrasjonskostnad/rentegaranti	216	210
Netto pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	-2 686	-1 426
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	-835	-1 995
Pensjonsordning for lønn over 12 G	146	-203
Innskuddsordning	614	836
AFP - offentlig og privat	3 957	4 108
Periodiserte pensjonskostnader	-1 455	-345
Pensjonskostnader alle ordninger	-259	975
Pensjonsforpliktelser:		
Sikrede pensjonsordning		
Beregnete pensjonsforpliktelser	152 086	151 535
		-148
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-157 110	713
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-33 494	-27 965
Periodisert arbeidsgiveravgift	-708	398
Netto pensjonsforpliktelse/((-) midler) sikret pensjonsordning (note 8)	-39 227	-24 745
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	4 908	5 743
Pensjonsordning for lønn over 12 G	4 575	4 429
Netto pensjonsforpliktelse/((-) pensjonsmidler usikret pensjonsordning	9 484	10 172
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente	3,10%	3,00%
Lønnsvekst	3,50%	3,50%
G-regulering	3,25%	3,25%
Pensjonsregulering	2,80%	2,63%
Forventet avkastning	5,30%	5,20%
Uttaksprosent driftspensjon AFP		



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 5 Varige driftsmidler

	1 000 kr.					
	Bygninger og fast eiendom	Vassdrags reguleringer	Kraft- stasjoner	Driftsløsøre, inventar verktøy o.l	Anlegg under arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.	7 539	602 517	1 701 945	45 117	13 765	2 370 883
Overført fra prosj. i arb			6 927	1 098	-8 025	0
Tilgang driftsmidler					27 371	27 371
Avgang				-1 026		-1 026
Anskaffelseskost 31.12.	7 539	602 517	1 708 872	45 189	33 112	2 397 228
Akk. avskrivninger 1.1	2 752	272 515	948 764	33 882		1 257 913
Tbf akk. avskr ved salg				-903		-903
Årets Avskrivninger	206	7 485	23 390	2 517		33 598
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	2 958	280 000	972 154	35 496		1 290 608
Bokført verdi pr. 31.12.	4 582	322 516	736 717	9 693	33 112	1 106 620
Økonomisk levetid	50 år	25-75 år	40 år	3 - 15 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Note 6 Andre driftskostnader

	1 000 kr	
	2023	2022
Konsulent, kontrakts- og regningsarbeid	158 421	88 791
Konsesjonsbetingede kostnader	10 528	8 223
Eiendomsskatt	20 327	18 770
Kjøp av verktøy, inventar, utstyr og materiell	11 578	10 430
Andre driftskostnader	60 478	25 566
Andre driftskostnader	261 332	151 781



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 7 Datterselskap og felleskontrollert virksomhet

Investering i datterselskap

						1000 kr
Datterselskap	Ansk. tidspunkt	Forr.-kontor	Stemme- andel	Eier-andel	Anskaff.- kost	Bokført verdi 31.12.2023
Driva Kraftverk	28.11.1966	Trondheim	75 %	75 %	16	359 469

		1000 kr
Datterselskap innarbeidet etter egenkapitalmetoden		Driva Kraftverk
IB 01.01.2023		364 862
Årets resultatandel		7 930
Avskrivning på merverdi		-13 322
Kapitalforhøyelse		
UB 31.12.2023		359 469

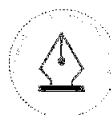
Investering i felleskontrollert virksomhet

0

Felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden	Ansk. tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- andel	Eierandel
Kraftverkene i Orkla	14.02.1974	Trondheim	35 %	35 %

			1000 kr	
Felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden	KVO 35 %			
	2023	2022		
RESULTATREGNSKAP				
Driftsinntekter	52 608	47 875		
Driftskostnader	45 002	41 716		
Driftsresultat	7 606	6 159		
Netto finansposter	1 676	650		
Årsresultat	9 282	6 809		
BALANSE				
Anleggsmidler	355 850	345 055		
Omløpsmidler	13 225	20 684		
Sum eiendeler	369 074	365 740		
Egenkapital	359 160	349 878		
Kortsiktig gjeld	9 915	15 862		
Sum egenkapital og gjeld	369 074	365 740		

23



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Eierne tar ut sin relative andel produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser. Videre garanterer eierne for eventuell gjeld i forhold til sin relative eierandel. Ved innarbeidelse i regnskapet blir intern krafthandel mellom TrønderEnergi Kraft AS og felles kontrollert virksomhet som innarbeides etter bruttometoden eliminert.

Inntektsføringsprinsipp i KVO

I henhold til overenskomsten skal partene ved månedlige innbetalinger dekke KVOs løpende forpliktelser/utgifter. Partenes innbetaling blir inntektsført som «energiomsetning til partene». Det vil si at de bokførte inntektene ikke gjenspeiler energiprisen i markedet

Skatt

Selskapene KVO og Driva deltakerliknes. Dette innebærer at det er eierselskapene som hver på sin hånd belastes de respektive skattekostnadene.

Note 8 Netto finansposter

	1000 kr	
	2023	2022
Verdiendring kraftkontrakter	375 365	-512 425
Verdiendring valutaterminer	-41 517	-4 524
Renteinntekt	25 900	15 179
Rentekostnad	-15 661	-33 341
Valutagevinst/tap	5 091	19 755
Gevinst ved salg av aksjer	0	-214
Gevinst salg pensjoner	0	37 146
Andre finansposter	1 636	-1 892
Sum netto finansposter	350 815	-480 316

Note 9 Skattekostnad

	1 000 kr	
Årets skattekostnad på alminnelig inntekt fremkommer slik:	2023	2022
Betalbar skatt på årets inntekt	121 964	116 374
Endring i utsatt skatt alm. inntekt	110 741	-148 866
Høyprisbidrag		15 193
Skattekostnad ordinært resultat	232 704	-17 299
Årets skattekostnad på grunnrenteinntekt fremkommer slik:	2023	2022
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	217 085	211 178
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	36 754	81 296
Grunnrenteskatteskostnad	253 839	292 474



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger:	2023	2022
Betalbar skatt på årets resultat	121 964	116 374
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag		-41 636
Høyprisbidrag		15 193
Betalbar skatt grunnrente	217 085	211 178
Årets beregnede naturressursskatt	19 647	19 326
Benyttet naturressursskatt	-19 647	-19 326
Fremførbar naturressursskatt		-55 369
Betalbar skatt i balansen	339 048	245 740

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:	2023	2022
	1 055	
Årsresultat før skatt	710	-130 803
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	232 256	-28 777

Skatteeffekten av følgende poster:

Årets betalbar og uts. skatt på grunnrenteinntekt	253 839	292 474
Andre ikke fradragsberettigede kostnader		3 468
Andre ikke skattepliktige inntekter		-85
Finansielle instr. og aksjer		47
Effekt etter skatt av høyprisbidrag klassifisert som skatt, ikke driftskostnader		11 851
Skattekostnad	486 095	275 175
Effektiv skattesats	-46 %	210 %

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring alminnelig inntekt

	2023		2022	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler		50 873		48 404
Varebeholdning			4 227	
Fordringer				
Finansielle instrumenter	67 208		168 020	
Gevinst/tapskonto	393		494	
Regnskapsm. avsetninger	2 292		1 993	
Pensjonsforpliktelser	2 086		2 238	
Pensjonspremiefond		8 630		5 444
Resultatforskjeller i deltagerlignet selskap		433		339
Sum	71 979	59 936	176 971	54 187
Netto utsatt skatt alm. inntekt	12 043		122 784	



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring grunnrente:

	2023		2022	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	14 642	168 920	-42 127	108 152
Utnyttbar neg. grunnrenteinnt. til fremf.	88 630		121 386	
Sum	103 272	168 920	79 259	108 152

Note 10 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

1 000 kr

Selskap	Eierandeler	Anskaffelses-kost	Balanseført verdi	Markeds-verdi
Andre aksjer		273	273	273
Sum aksjer		273	273	273

Note 11 Obligasjoner og andre fordringer

Fordringer med forfall senere enn 1 år

1 000 kr

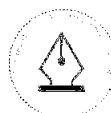
	2023	2022
Depositum Clearing Nasdaq	0	912
Egenkapitalinnskudd KLP	2 510	2 510
Andel netto pensjonsmidler KVO	5 752	4 075
Netto pensjonsmidler	39 227	24 745
Derivater langsiktig fordring	0	17 989
Andre fordringer	-6	-9
Sum finansielle anleggsmidler	47 484	50 222

Note 12 Bankinnskudd

Av bankinnskudd på kr. 12.318.093 er følgende bundne midler:

1000 kr

Gjelder	Beløp	Valuta
Skattetrekkskonto	1 139	NOK



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i TrønderEnergi Kraft AS består av 10.000 aksjer pålydende kr 30.964,50 pr aksje. Alle aksjer har like rettigheter.

Aksjekapitalen er kr. 309 645 000.

Oversikt over aksjonærer pr 31.12.2023:

	Antall	Eierandel
Aneo Production Holding AS	999	9,99 %
TrønderEnergi Kraft Holding AS	9 001	90,01 %
	10 000	100,00 %

Note 14 Egenkapital

1 000 kr.

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.	309 645	207 796		517 441
Årets resultat			569 166	569 166
Avsatt utbytte/konsernbidrag			-280 000	-280 000
Egenkapital 31.12.	309 645	207 796	289 166	806 607

Note 15 Andre avsetninger for forpliktelser

Det er i 2017 foretatt avsetning for nedriggingskostnader knyttet til vannkraftverk.

1000 kr

	2023	2022
Langsiktig gjeld	10 419	10 419
Sum	10 419	10 419

Note 16 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	2023	2022
Valutaterminer	3 690	-
Kraftkontrakter	155 332	586 681
Sum	159 022	586 681

Virkelig verdi av kraftkontrakter pr. 31.12.2023 er positiv med kr. 11 744 478.



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF



TrønderEnergi Kraft AS – Årsrapport 2023

Note 17 Magasinbeholdning og produksjon

Årets produksjon er inkludert andeler fra KVO, Driva og Nea-avtalen.

Magasinbeholdningen er ikke bokført som lagerbeholdning i regnskapet, men representerer følgende verdier:

	GWh	
	2023	2022
Beholdning 01.01.	516	718
Beholdning 31.12.	552	516
Midlere beholdning 31.12. siste 10 år	613	599
Årets produksjon	1 772	2 335
Midlere produksjon siste 10 år gitt dagens anlegg	1 833	1 788

Magasinkapasiteten er ca. 55 % av beregnet årlig normaltilsig. Variasjonen i nyttbart tilsig er beregnet til +400/-450 GWh årlig.

Note 18 Gjenværende konsesjonsperiode og utgifter til opprydding

Det er evigvarende konsesjoner knyttet til vannkraftproduksjonen. Det eksisterer dermed ikke framtidige utgifter knyttet til opprydding



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

Document ID:
1FD7E5B05DFB435BAA1CAE5D232089FF