



ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2025 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2026 441726

Virksomheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2025 - 31.12.2025

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av
årsregnskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av: Hege Johnsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 21.04.2026

Grunnlag for avgivelse

År 2025: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2024: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2025.

Virksomheten sitt øverste organ er ansvarlig for at årsregnskapet er signert. Det er mulig å levere årsregnskap uten signatur fordi sikkerheten for rett rapportering er ivaretatt ved at innsenderen har rolle/rettighet for innsending i Altinn. Navnet på representanten, som bekrefter at årsregnskapet er godkjent, er i tillegg oppgitt.

Brønnøysundregistrene, 16.06.2026

Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2025	2024
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energiomsetning	1	861 049 000	952 176 000
Overføringsinntekt	1	2 564 000	1 341 000
Tjenestesalg	1	171 147 000	175 082 000
Annen driftsinntekt	1	11 795 000	3 389 000
Sum inntekter		1 046 555 000	1 131 988 000
Kostnader			
Arbeid på egne inv.anlegg		-3 515 000	-3 559 000
Energikjøp	2	93 561 000	68 839 000
Overføringskostnad	1	27 815 000	17 202 000
Lønnskostnad	3,4	39 654 000	32 732 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	34 698 000	34 085 000
Annen driftskostnad	1,3,6	285 615 000	291 607 000
Res Driva Kraftverk	7	84 159 000	71 110 000
Sum kostnader		561 987 000	512 016 000
Driftsresultat		484 568 000	619 972 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Netto andre gevinster og tap	8	120 006 000	56 578 000
Øvrige finansposter	8	12 992 000	15 178 000
Sum finansinntekter		132 998 000	71 756 000
Netto finans		132 998 000	71 756 000
Resultat før skattekostnad		617 566 000	691 728 000
Skattekostn. ord. res	9	135 880 000	152 700 000
Skattekostn. grunnrente	9	125 200 000	88 253 000
Årsresultat		356 486 000	450 775 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		34 507 000	
Avgitt konsernbidrag		310 910 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital		11 068 000	450 775 000
Sum overføringer og disponeringer		356 485 000	450 775 000

Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2025	2024
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter		79 000	79 000
Utsatt skattefordel	9	85 079 000	91 843 000
Sum immaterielle eiendeler		85 158 000	91 922 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	6 396 000	4 376 000
Kraftstasjoner	5	766 979 000	778 108 000
Vasdragsreguleringer	5	390 220 000	320 886 000
Anlegg under arbeid	5	34 641 000	44 371 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	14 634 000	12 623 000
Sum varige driftsmidler		1 212 870 000	1 160 364 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	332 305 000	345 608 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	261 000	273 000
Andre fordringer	4,11	63 106 000	54 964 000
Sum finansielle anleggsmidler		395 672 000	400 845 000
Sum anleggsmidler		1 693 700 000	1 653 131 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	12	0	13 106 000
Sum varer		0	13 106 000
Fordringer			
Kundefordringer	1	54 664 000	119 347 000
Andre fordringer	1	312 908 000	162 646 000
Sum fordringer		367 572 000	281 993 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	4 026 000	16 692 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		4 026 000	16 692 000
Sum omløpsmidler		371 598 000	311 791 000
SUM EIENDELER		2 065 298 000	1 964 922 000

**BALANSE - EGENKAPITAL OG
GJELD**

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	14	309 645 000	309 645 000
Overkurs	15	287 085 000	287 818 000
Sum innskutt egenkapital		596 730 000	597 463 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	15	635 998 000	624 930 000
Sum opptjent egenkapital		635 998 000	624 930 000

Sum egenkapital		1 232 728 000	1 222 393 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	4	6 026 000	7 741 000
Utsatt skatt	9	324 249 000	250 174 000
Andre avsetninger for forpliktelser	16	8 104 000	10 419 000
Sum avsetninger for forpliktelser		338 379 000	268 334 000
Annen langsiktig gjeld			
Øvrig langsiktig gjeld	17		6 366 000
Sum annen langsiktig gjeld			6 366 000

Sum langsiktig gjeld		338 379 000	274 700 000
-----------------------------	--	--------------------	--------------------

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	1	84 214 000	124 748 000
Betalbar skatt	9	111 785 000	170 219 000
Skyldige offentlige avgifter		36 591 000	6 786 000
Utbytte		133 110 000	
Annen kortsiktig gjeld	1	128 491 000	166 076 000
Sum kortsiktig gjeld		494 191 000	467 829 000

Sum gjeld		832 570 000	742 529 000
------------------	--	--------------------	--------------------

SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 065 298 000	1 964 922 000
---------------------------------	--	----------------------	----------------------

Organisasjonsnr: 878 631 072
TRØNDERENERGI KRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP

- alle poster oppgitt i hele tall

Note

Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Note

3

Antall årsverk i regnskapsåret

46.00

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 2025, 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 2025 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.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

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

Trondheim, 21. april 2026
Deloitte AS

Reidar Ludvigsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Uavhengig revisors beretning

Name	Date
Ludvigsen, Reidar	2026-04-23

Identification

 Ludvigsen, Reidar



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

List of Signatures

Page 1/1

Årsrapport TrønderEnergi Kraft AS 2025.pdf

Name	Method	Signed at
Lien, Tord Andre	BANKID	2026-04-22 09:51 GMT+02
Holmen, Ann Cathrine	BANKID	2026-04-21 13:42 GMT+02
Finnanger, Idunn Gangaune	BANKID	2026-04-21 20:06 GMT+02
Gjersvold, Ståle	BANKID	2026-04-21 13:37 GMT+02



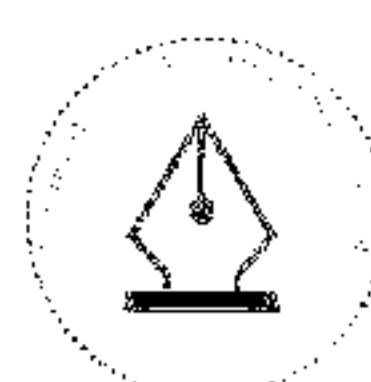
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: C11E82FD15D44725B849A6E313AA135B

Årsrapport TrønderEnergi Kraft AS

2025

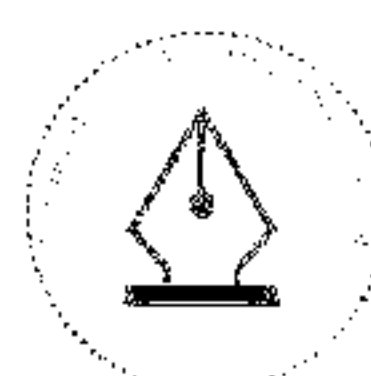


Mørre kraftverk, maskinsal

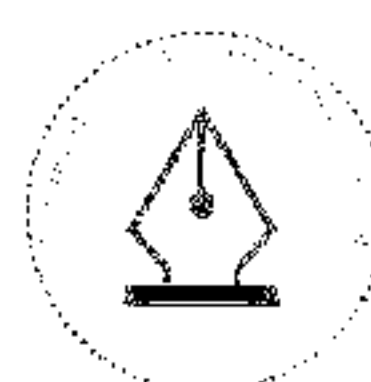


Innhold

Årsberetning 2025	4
Organisering av selskapet	4
Virksomheten	4
Drift og vedlikehold	4
Produksjon	5
Finansiell risiko	5
Bemannings	5
Diskriminering	5
Redegjørelse om samfunnsansvar	5
Forholdet til Åpenhetsloven	6
Helse, miljø og sikkerhet (HMS)	6
Ytre miljø	7
Fortsatt drift	7
Redegjørelse for årsregnskapet	7
Framtidig utvikling	7
Styreansvarsforsikring	8
Disponering av årsresultat	8
Nøkkeltall	9
Resultatregnskap	10
Balanse 31.12.2025	11
Kontantstrømoppstilling	14
Noter	15
Note 1 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter	18
Note 2 Energikjøp	19
Note 3 Personalkostnader	19
Note 4 Pensjonsforpliktelser	19
Note 5 Varige driftsmidler	21
Note 6 Andre driftskostnader	21
Note 7 Datterselskap og felleskontrollert virksomhet	22
Note 8 Netto finansposter	23
Note 9 Skattekostnad	23
Note 10 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.	25
Note 11 Obligasjoner og andre fordringer	25



Note 12	Varelager	25
Note 13	Bankinnskudd	25
Note 14	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	26
Note 15	Egenkapital	26
Note 16	Andre avsetninger for forpliktelser	26
Note 17	Annen langsiktig gjeld	26
Note 18	Magasinbeholdning og produksjon	27
Note 19	Gjenværende konsesjonsperiode og utgifter til opprydding.....	27



Årsberetning 2025

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 er heleier av 9 vannkraftverk, i tillegg til 6 deleide vannkraftverk. Selskapet eier 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 25 år frem til 2025 vært 1 827,0 GWh, inkludert en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk med et gjennomsnittlig uttak på 347,3 GWh i samme periode.

I løpet av 2025 ble det inngått avtale om salg av kraftverkene Nunelva og Simsfossen. TrønderEnergi Kraft AS har avtale med kjøper om å vedlikeholde anleggene i en periode etter closing.

Drift og vedlikehold

Det har i 2025 vært fokus på videreutvikling og optimalisering av verdiene av anleggene, samt å skape ytterligere verdi gjennom oppgraderinger.

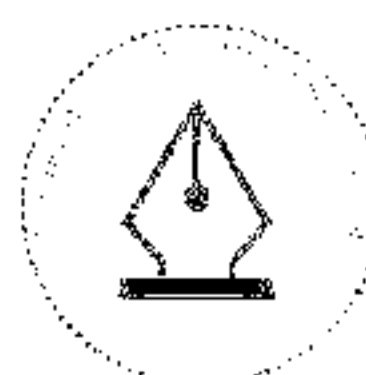
Større vedlikeholdsarbeider gjennomført i 2025:

TrønderEnergi Kraft AS

- Nytt børsteavsug Sokna
- Nytt børsteavsug Håen
- Skiftet hovedtrafo Sama
- Utbedring av platedam dam Håen
- Montert støydemping i Sokna
- Fjellrensk adkomsttunnel Sama
- Fjellrensk adkomsttunnel og tverrslagstunneler Håen
- Skiftet inntaksluke og inntaksrist Bubekken
- Fjellrensk adkomsttunnel og tverrslagstunneler Sjøa

Kraftverkene i Orkla DA

- Mekanisk revisjon i Grana
- Skifte turbin- og spenningsregulator G1 Svorkmo
- Montert støydemping i Brattset
- Montert smoltsperre inntak Bjørset
- Tunneltømming og utkjøring av masser tilløpstunnel Svorkmo
- Montert nye luftkjølere på generator 1 og 2 Svorkmo



Driva Kraftverk DA

- Skiftet ut kjølevannsrør i generator 2 Driva
- Skiftet slanger til tykkoljeavlastning bærelager G2 Driva
- Oppstart av gjenoppbygging etter ras i kultiveringsanlegget
- Skiftet inntaksrist Dørumselva

Driftssikkerheten i anleggene er ansett som meget god.

Produksjon

Årsproduksjonen for TrønderEnergi Kraft i 2025 ble på 2 133 776 MWh inkludert egne vannkraftverk, andeler i KVO og Driva samt uttaksretten i Nea kraftverk.

Gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) ble 24,7 øre pr. kWh i 2025 mot 32,6 øre pr. kWh i 2024. Den høyeste månedsprisen ble notert i desember på 58,7 øre/kWh, mens den laveste prisen ble notert i juli på 7,1 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 produksjonen på 5,4 øre pr. kWh. Dette sammenlignet med 11,5 øre pr. kWh i 2024. 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 48 ansatte i selskapet mot 32 året før. Antall årsverk var 46,4 mot 31 året før.

Forholdet mellom kvinner og menn var slik:

Menn: 37

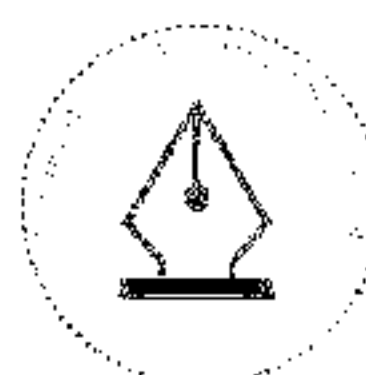
Kvinner: 11

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.

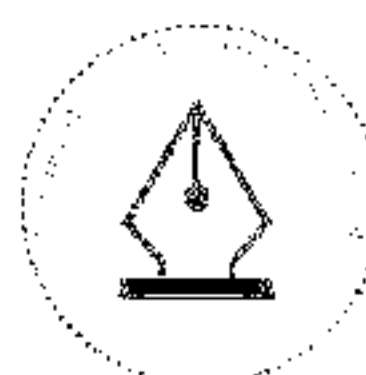
Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Overordnet målsetning: Null arbeidsrelaterte ulykker, personskader og sykdom

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

HMS-tiltak:

- SAMU-møter gjennomført iht. plan
- HMS-risikovurdering for konsernet, inkl. styring av risikoer ved arbeid i vannkraftanlegg eller tilknyttet aktivitet
- Verneombudsopplæring gjennomført
- Bedriftshelsetjenester og helseoppfølging gjennomført iht. plan
- Vernerunder gjennomført ihht. plan
- HMS-konsernstatistikk utarbeidet månedlig, 12 mnd. rullerende
- License to Operate, gjennomført i henhold til plan
- HMS-kampanjer- gjennomført i henhold til plan
- FSE-kurs gjennomført operativt personell
- Nedfirkingskurs 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 arbeid ute i vær og vind.
- SHA-oppfølging i ulike prosjekt gjennom året



HMS-nøkkeltall for TEK 2025 (inkl. leverandører)	
Skader med fravær	0
Skader uten fravær	0
Alvorlige hendelser (inkl. hendelser med stort ulykkespotensiale)	1 *
*Stans i varmepumpe på Driva kultiveringsanlegg medførte 96 000 døde yngel. Hendelsen er klassifisert som både alvorlig miljøhendelse og HMS-hendelse	

Ytre miljø

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

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 1 047 millioner kroner med et driftsresultat på 484,6 millioner kroner.

Resultatet før skatt ble 617,6 millioner kroner mot 691,7 millioner kroner i 2024.

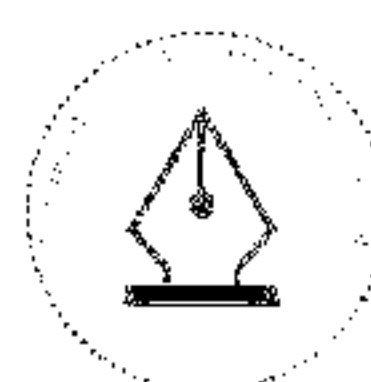
Årets skattekostnad er på 261,1 millioner kroner som gir et resultat etter skatt på 356,5 millioner kroner. Av total skatt utgjør skatt på grunnrente til sammen 125,2 millioner kroner.

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 var lav i 2025, den laveste prisen siden 2020. Mens tilsig og produksjon var høyere enn normalt. Prisene varierer stort over året, som gir TrønderEnergi Kraft AS, med vannkraftverk med magasiner, mulighet til å oppnå priser over gjennomsnittet.

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



Styreansvarsforsikring

Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

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

Dekningen er en del av konsernforsikringen, hvor poliseholder er TrønderEnergi AS.

Disponering av årsresultat

	1000 kr
Årets resultat i TrønderEnergi Kraft AS ble på	356 486
Styret foreslår følgende disponeringer:	
Avsatt utbytte	34 507
Konsernbidrag	310 910
Overføring til annen egenkapital	11 068

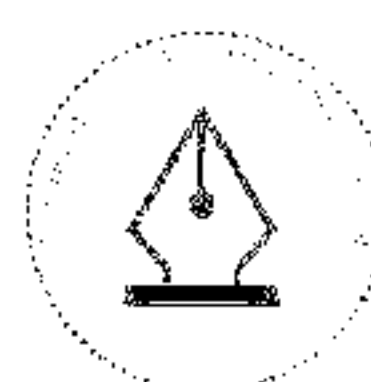
Trondheim, 21 april 2026

Ståle Gjersvold
Styreleder

Tord A. Lien
Styremedlem

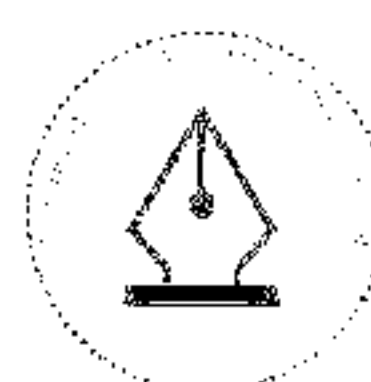
Ann-Cathrine Holmen
Daglig leder

Idunn G. Finnanger
Styremedlem



Nøkkeltall

	2025	2024	2023	2022	2021
Omsetning (1000 kr)	1 046 555	1 131 988	1 273 681	797 282	999 724
Driftsresultat (1000 kr)	484 568	619 906	704 895	349 514	321 836
Årsresultat (1000 kr)	356 486	450 775	569 166	-405 977	-110 918
Investeringer (1000 kr)	67 853	87 988	27 371	56 199	63 353
Egenkapitalprosent (Egenkapital/totalkapital)	59,69 %	63,90 %	34,97 %	18,27%	58,01 %



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

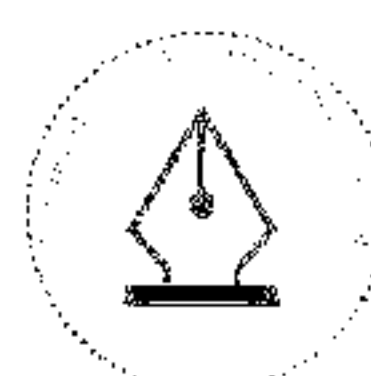
Document ID:
C11E82FD15D44725B849A6E313AA135B

Resultatregnskap

		1 000 kr.	
	Note	2025	2024
Energiomsetning	1	861 049	952 176
Overføringsinntekt	1	2 564	1 341
Tjenestesalg	1	171 147	175 082
Annen driftsinntekt	1	11 795	3 389
Sum driftsinntekter		1 046 555	1 131 988
Arbeid på egne investeringsanlegg		-3 515	-3 559
Energikjøp	2	93 561	68 839
Overføringskostnad	1	27 815	17 202
Personalkostnad	3, 4	39 654	32 732
Ordinære avskrivninger	5	34 698	34 085
Annen driftskostnad	6, 3, 1	285 614	291 607
Resultat og innarbeiding av Driva Kraftverk	7	84 158	71 111
Sum driftskostnader		561 986	512 017
Driftsresultat		484 568	619 972
Netto andre gevinster og tap		120 006	56 578
Øvrige finansposter	8	12 992	15 178
Netto finansposter		132 998	71 756
Ordinært resultat før skattekostnad		617 566	691 728
Skattekostnad på ordinært resultat	9	135 880	152 700
Skattekostnad grunnrenteskatt	9	125 201	88 253
Årsresultat		356 486	450 775

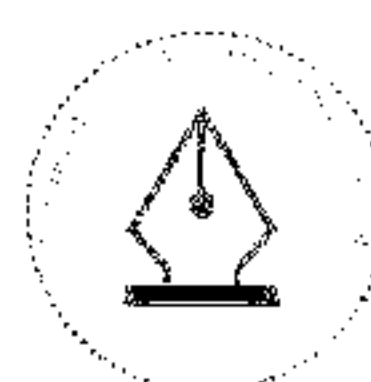
Disponering av årsoverskudd/dekning av årsunderskudd:

Avsatt utbytte	34 507	
Konsernbidrag	310 910	
Overført til annen egenkapital	11 068	450 775

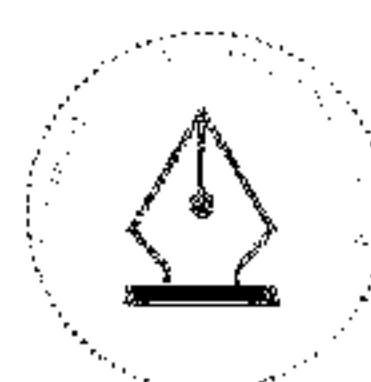


Balanse 31.12.2025

1 000 kr.			
EIENDELER	Note	2025	2024
ANLEGGSMIDLER			
<u>Immaterielle eiendeler</u>			
Vassdragsrettigheter		79	79
Utsatt skattefordel	9	0	0
Utsatt skattefordel grunnrente	9	85 079	91 843
Sum immaterielle eiendeler		85 158	91 922
 <u>Varige driftsmidler</u>			
Bygninger og annen fast eiendom	5	6 396	4 376
Kraftstasjoner	5	766 979	778 108
Vassdragsreguleringer	5	390 220	320 886
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner ol	5	14 633	12 624
Anlegg under arbeid	5	34 641	44 371
Sum varige driftsmidler		1 212 870	1 160 364
 <u>Finansielle anleggsmidler</u>			
Investeringer i datterselskap	7	332 305	345 608
Investeringer i aksjer og andeler	10	261	273
Obligasjoner og andre fordringer	4, 11	63 106	54 963
Sum finansielle anleggsmidler		395 672	400 845
 Sum anleggsmidler		 1 693 700	 1 653 131
 <u>Omløpsmidler</u>			
Varelager	12	0	13 106
Kundefordringer	1	54 664	119 347
Andre fordringer	1	312 908	162 646
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	4 026	16 692
Sum omløpsmidler		371 598	311 791
 SUM EIENDELER		 2 065 298	 1 964 922



EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2025	2024
Egenkapital			
<u>Innskutt egenkapital</u>			
Aksjekapital	14	309 645	309 645
Overkurs	15	287 085	287 818
Sum innskutt egenkapital		596 730	597 463
<u>Opptjent egenkapital</u>			
Annen egenkapital	15	635 998	624 930
Sum opptjent egenkapital		635 998	624 930
Sum egenkapital		1 232 728	1 222 393
Gjeld			
<u>Langsiktig gjeld</u>			
Pensjonsforpliktelser	4	6 026	7 741
Utsatt skatt	9	104 746	55 826
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	9	219 503	194 348
Andre avsetninger og forpliktelser	16	8 103	10 419
Annen langsiktig gjeld	17	0	6 366
Sum langsiktig gjeld		338 379	274 700
<u>Kortsiktig gjeld</u>			
Leverandørgjeld	1	84 214	124 748
Betalbar skatt	9	111 785	170 219
Skyldig offentlige avgifter		36 591	6 786
Avsatt utbytte/konsernbidrag		133 110	
Annen kortsiktig gjeld	1	128 491	166 076
Sum kortsiktig gjeld		494 191	467 829
Sum gjeld		832 570	742 529
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 065 298	1 964 922



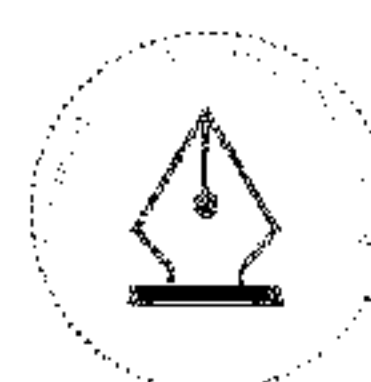
Trondheim, 21 april 2026

Ståle Gjersvold
Styreleder

Tord A. Lien
Styremedlem

Ann-Cathrine Holmen
Daglig leder

Idunn G. Finnanger
Styremedlem

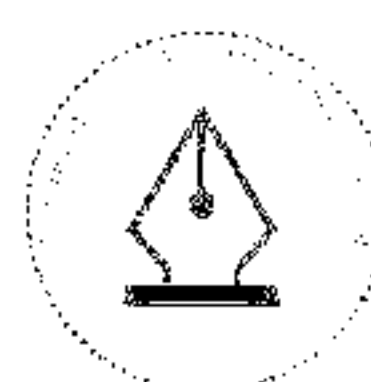


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
C11E82FD15D44725B849A6E313AA135B

Kontantstrømoppstilling

	1000 kr.	
	2025	2024
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Resultat før skattekostnad	617 566	691 728
Periodens betalte skatt	-170 219	-267 964
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	38	90
Ordinære avskrivninger	34 698	34 085
Endring i varelager	13 106	-13 106
Endring i kundefordringer	64 683	152 641
Endring i leverandørgjeld	-40 534	-129 373
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet i pensjon	-1 197	-3 550
Resultatandel egenkapitalmetoden fratrasket utdeling fra selskapet	13 304	13 858
Urealisert verdiendring kraftkontrakter	-122 685	-273 078
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-43 595	-97 202
Effekt av valutakursendringer	-8 032	5 872
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	357 131	114 003
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	6 628	250
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-80 199	-87 988
Inn/utbetaling lånefordring konsern	-625	-806
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-74 196	-88 544
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetaling av utbytte	-29 970	-17 982
Utbetaling av konsernbidrag	-270 030	-233 103
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-300 000	-251 085
Sum netto kontantstrøm	-17 065	-225 626
Netto endring i konsernkontoordning	4 399	230 000
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-12 666	4 374
 Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	 16 692	 12 318
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	4 026	16 692



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.

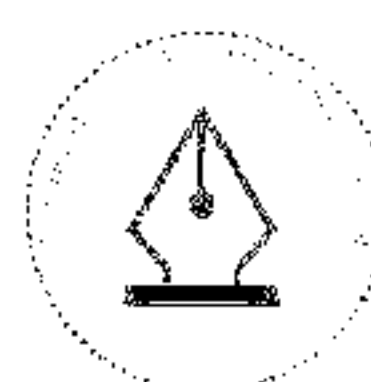
Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Fornybar Norge.

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.



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. Estimatavik 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

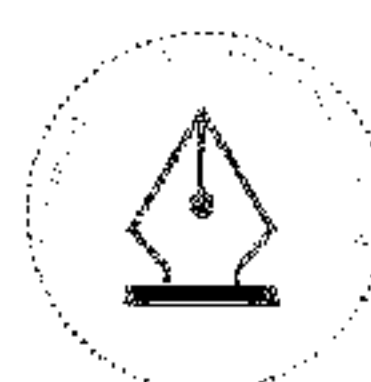
Skatt er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk. Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultat. Skattekostnaden består av betalbar skatt som er beregnet på grunnlag av selskapets 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



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 fradragsberettiget i sin helhet i investeringsåret. I tillegg gis fradrag i grunnrenteskatteberegningen for selskapsskatt 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.

Valutaterminer

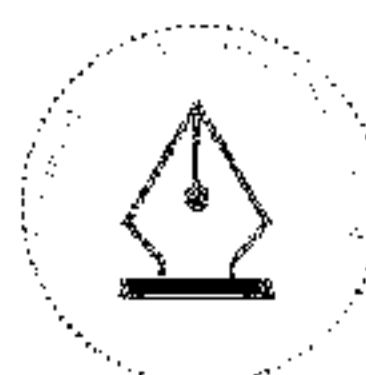
Valutaterminer regnskapsføres til markedsverdi. En valutatermin regnskapsføres som kontantstrømsikring.

Finansiell risiko

Likviditetsrisiko, kredittrisiko og markedsrisiko er omtalt i årsberetningen.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.



Note 1 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter:

Omsetning til nærstående:				1000 kr	
Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2025	2024
Energiomsetning	Salgsinntekt	TrønderEnergi AS	Konsernselskap	143 495	198 027
Tjenesteyting	Tjenestesalg	Driva Kraftverk	Konsernselskap	51 592	43 776
Tjenesteyting	Tjenestesalg	Aneo AS	Nærstående selskap	1 188	961
Tjenesteyting	Tjenestesalg	Kraftverkene i Orkla	Nærstående selskap	119 555	131 306
Sum omsetning til nærstående parter				315 830	374 070

Kjøp fra nærstående:

Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2025	2024
Tjenesteyting	Inntekt på inv.i Driva Kraftverk	Driva Kraftverk	Konsernselskap	84 158	70 575
Tjenesteyting	Annen driftskostnad	Aneo AS	Nærstående selskap	40 176	84 894
Sum kostnader				124 334	155 468

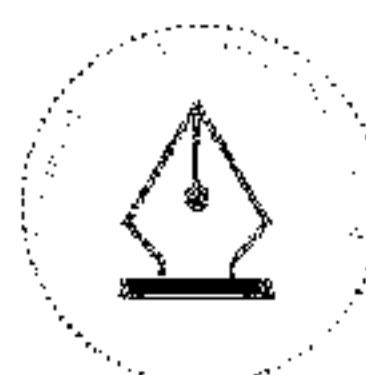
Mellomværende med nærstående parter:

		1000 kr			
Forhold til motparten		Kundefordringer	Andre fordringer	Kunde- fordringer	Andre fordringer
Motpart		2025	2025	2024	2024
TrønderEnergi AS	Konsernselskap	34	99 566	8	0
Driva Kraftverk	Konsernselskap	2 517	4 890	830	13 252
Kraftverkene i Orkla	Nærstående selskap	0	13 268	163	19 002
Aneo AS	Nærstående selskap	2 583	0	147	0
Sum		5 134	117 724	1 149	32 254

Forhold til motparten		Leverandørgjeld	Annen korts. gjeld	Leverandør- gjeld	Annen korts. gjeld
Motpart		2025	2025	2024	2024
Driva Kraftverk	Nærstående selskap	0	10 688	0	0
TrønderEnergi AS	Konsernselskap	598	0	0	0
Sum		598	10 688	0	0

Konsernbidrag

Motpart	Forhold til motparten	1000 kr
TEK Holding	Konsernselskap	128 573



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.

Note 3 Personalkostnader

	1000 kr	
Personalkostnader	2025	2024
Lønn	35 212	27 835
Folketrygdavgift	3 418	3 985
Pensjonskostnader (se note 4)	-578	175
Andel personalkostnader KVO	-624	-327
Andre ytelser	2 226	1 079
Sum	39 654	32 747

Herav ytelser til ledende personer	2025	2024
Lønn og andre ytelser	2 311	2 177

	2025	2024
Antall årsverk	46	31

Revisor	2025	2024
Lovpålagt revisjon	515	389
Attestasjoner	16	29
Andre tjenester	140	67
Sum	671	484

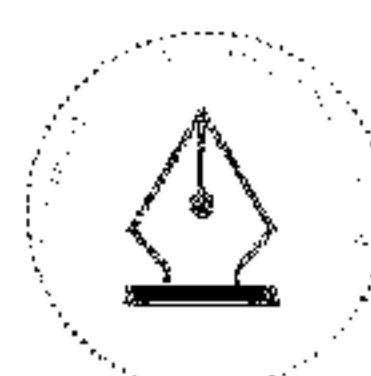
Lønn til daglig leder Ann-Cathrine Holmen utgjorde for 2025 kr 2 105 976,-. I tillegg utgjør andre godtgjørelser kr 204 892,-.

Note 4 Pensjonsforpliktelser

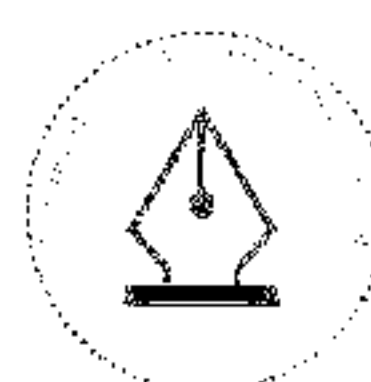
Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven. Selskapet har fra 01.01.2017 meldt alle ansatte over i innskuddsordning og har i tillegg 01.01.2025 119 oppsatte og 45 pensjonister i sikret 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.



	1000 kr	
	2025	2024
Pensjonskostnader framkommer slik:		
Sikrede pensjonsordning		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	0	0
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	5 685	4 629
Avkastning på pensjonsmidler	-10 121	-8 267
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	82	1 186
Periodisert arbeidsgiveravgift	-600	-488
Administrasjonskostnad/rentegaranti	175	175
Netto pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	-4 779	-2 766
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	-1 552	-1 506
Pensjonsordning for lønn over 12 G	-163	-236
Innskuddsordning	2 748	1 739
AFP - offentlig og privat	2 505	2 673
Periodiserte pensjonskostnader	-483	-483
Pensjonskostnader alle ordninger	-1 724	-579
Pensjonsforpliktelser:	2025	2024
Sikrede pensjonsordning		
Beregnete pensjonsforpliktelser	150 121	152 567
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-180 077	-173 506
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-19 238	-22 008
Periodisert arbeidsgiveravgift	-4 224	-2 953
Netto pensjonsforpliktelse/((-) pensjonsmidler) sikret pensjonsordning (note 8)	-53 418	-45 900
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	1 850	3 402
Pensjonsordning for lønn over 12 G	4 176	4 339
Netto pensjonsforpliktelse/((-) pensjonsmidler usikret pensjonsordning	6 026	7 741
Økonomiske forutsetninger:	2025	2024
Diskonteringsrente	3,90%	3,90%
Lønnsvekst	4,00%	4,00%
G-regulering	3,75%	3,75%
Pensjonsregulering	2,75%	3,00%
Forventet avkastning	6,20%	5,90%
Uttaksprosent driftspensjon AFP		

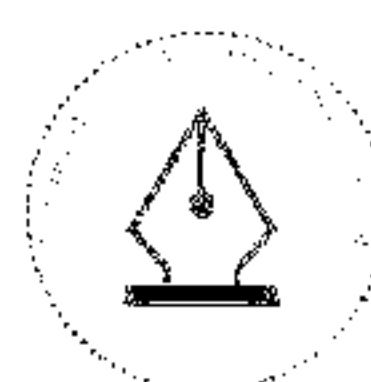


Note 5 Varige driftsmidler

	1000 kr					
	Bygninger og fast eiendom	Vassdrags reguleringer	Kraft- stasjoner	Driftsløsøre, inventar verktøy o.l	Anlegg under arbeid	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.	7 539	608 381	1 773 830	50 423	44 371	2 484 544
Overført fra prosj. i arb	0	78 931	10 458	539	-89 928	0
Tilgang kjøpte driftsmidler	2 302	0	0	5 105	80 199	87 606
Avgang	0	-3 227	-8 757	-2 055	0	-14 039
Anskaffelseskost 31.12.	9 842	684 085	1 775 532	54 011	34 641	2 558 111
Akk. avskrivninger 1.1	3 163	287 495	995 722	37 799	0	1 324 180
Tbf akk. avskr ved salg	0	-1 232	-4 564	-1 652	0	-7 449
Årets avskrivning på nedskrivning	0	0	-6 188	0	0	-6 188
Årets Avskrivninger	282	7 602	23 582	3 231	0	34 698
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	3 446	293 865	1 008 552	39 378	0	1 345 241
Bokført verdi pr. 31.12	6 396	390 220	766 979	14 633	34 641	1 212 869
Økonomisk levetid	50 år	25-75 år	40 år	3 - 15 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Note 6 Andre driftskostnader

	1000 kr	
	2025	2024
Konsulent, kontrakts- og regningsarbeid	176 883	165 285
Konsesjonsbetingede kostnader	11 677	12 333
Eiendomsskatt	26 084	29 199
Kjøp av verktøy, inventar, utstyr og materiell	7 165	16 874
Forsikringer	5 370	4 628
Andre driftskostnader	58 436	63 340
Andre driftskostnader	285 614	291 657



Note 7 Datterselskap og felleskontrollert virksomhet**Investering i datterselskap**

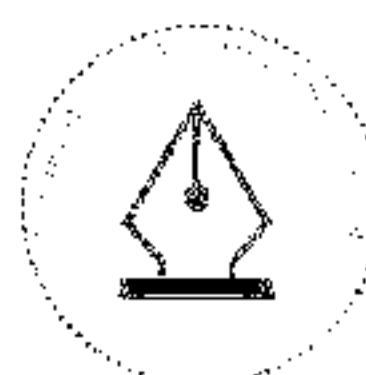
<i>1000 kr</i>						
Datterselskap	Ansk. tidspunkt	Forr.- kontor	Stemme- andel	Eier- andel	Anskaff.- kost	Bokført verdi 31.12.2025
Driva Kraftverk	28.11.1966	Trondheim	75 %	75 %	16	332 305

<i>1000 kr</i>	
Datterselskap innarbeidet etter egenkapitalmetoden	Driva Kraftverk
IB 01.01.2025	345 608
Årets resultatandel	18
Avskrivning på merverdi	-13 322
Kapitalforhøyelse	
UB 31.12.2025	332 305

Investering i felleskontrollert virksomhet

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

<i>1000 kr</i>		
Felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden	KVO 35 %	
	2025	2024
RESULTATREGNSKAP		
Driftsinntekter	62 531	59 774
Driftskostnader	54 710	50 939
Driftsresultat	7 822	8 835
Netto finansposter	254	1 335
Årsresultat	8 076	10 170
BALANSE		
Anleggsmidler	374 528	366 459
Omløpsmidler	11 849	18 313
Sum eiendeler	386 377	384 772
Egenkapital	377 405	369 329
Kortsiktig gjeld	8 972	15 443
Sum egenkapital og gjeld	386 377	384 772



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 KVO's løpende forpliktelser/utgifter. Partenes innbetaling blir inntektsført som «energiomsetning til partene». Det vil si at de bokførte inntektene ikke gjenspeiler energiprisen i markedet.

Skatt

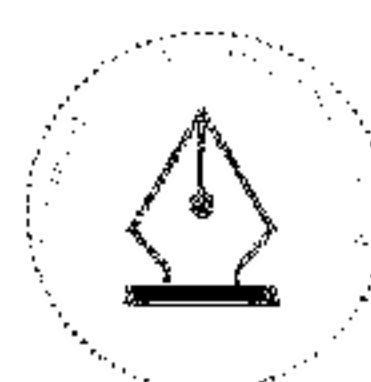
Selskapene KVO og Driva deltakerliknes. Dette innebærer at det er eierselskapene som hver på sin hånd belastes de respektive skattekostnadene.

Note 8 Netto finansposter

	1000 kr	
	2025	2024
Verdiendring kraftkontrakter	116 879	70 097
Verdiendring valutaterminer	3 127	-13 520
Renteinntekt	8 397	10 267
Rentekostnad	-789	-4 634
Valutagevinst/tap	5 137	8 726
Andre finansposter	247	819
Sum netto finansposter	132 998	71 756

Note 9 Skattekostnad

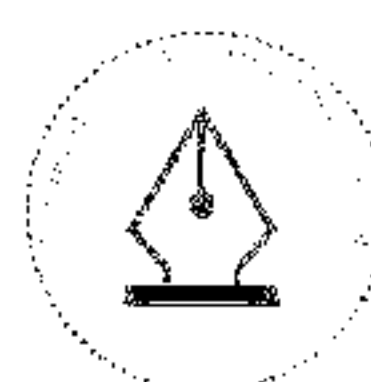
	1000 kr	
Årets skattekostnad på alminnelig inntekt fremkommer slik:	2025	2024
Betalbar skatt på årets inntekt	87 693	84 854
Endring i utsatt skatt alm. inntekt	48 160	67 847
Endring tidligere år betalbar skatt		-23
Endring tidligere år utsatt skatt	27	23
Skattekostnad ordinært resultat	135 880	152 700
Årets skattekostnad på grunnrenteinntekt fremkommer slik:	2025	2024
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	93 476	85 430
Endring betalbar skatt grunnrente tidligere år	-195	955
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	31 919	
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt tidl. år		1 867
Grunnrenteskattekostnad	125 201	88 253



Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger:		<i>1000 kr</i>	
	2025	2024	
Betalbar skatt på årets resultat	87 693	84 854	
Betalbar skatt på avgitt konsernbidrag	-87 693	0	
Betalbar skatt grunnrente	93 476	85 430	
Årets beregnede naturressursskatt	20 167	18 713	
Benyttet naturressursskatt	0	-18 713	
Skattefunn	-1 857	-65	
Betalbar skatt i balansen	111 785	170 219	

	2025	2024	
Årsresultat før skatt	617 566	691 728	
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	135 865	152 180	
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>			
Årets betalbar og uts. skatt på grunnrenteinntekt	125 201	88 253	
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	412	535	
Andre ikke skattepliktige inntekter	-410	-14	
Utbytte	-13	-1	
Endring tidligere år	27	0	
Finansielle instr. og aksjer			
Uforklart avvik	5	-3	
Skattekostnad	261 080	240 953	
Effektiv skattesats	-42 %	-35 %	

	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler		65 743		61 672
Varebeholdning				
Fordringer				
Finansielle instrumenter		30 098	11 354	
Gevinst/tapskonto	253		316	
Regnskapsmessige avsetninger	1 783		2 292	
Pensjonsforpliktelser	1 326		1 703	
Pensjonspremiefond		11 752		10 098
Resultatforskjeller i deltagerlignet selskap		515		482
Sum	3 362	108 108	15 665	72 251
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt		104 746		56 586



Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring grunnrente

	2025		2024	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	8 055	219 503	9 006	194 348
Utnyttbar negativ grunnrenteinnt. til fremføring	77 024		82 837	
Sum	85 079	219 503	91 843	194 348

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

1 000 kr

Selskap	Eierandeler	Anskaffelses-kost	Balanseført verdi	Markedsverdi
Andre aksjer		261	261	261
Sum aksjer		261	261	261

Note 11 Obligasjoner og andre fordringer

Fordringer med forfall senere enn 1 år

1000 kr

	2025	2024
Egenkapitalinnskudd KLP	2 510	2 510
Andel netto pensjonsmidler KVO	7 184	6 558
Netto pensjonsmidler	53 418	45 900
Derivater langsiktig fordring		
Andre fordringer	-6	-6
Sum finansielle anleggsmidler	63 106	54 963

Note 12 Varelager

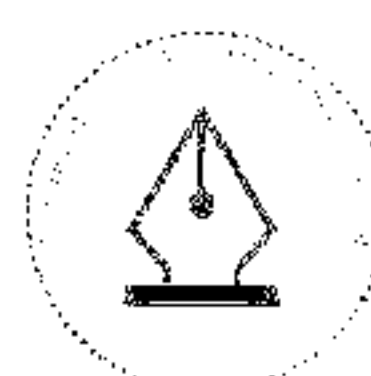
Varelager gjelder opprinnelsesgarantier som TrønderEnergi Kraft AS har sikret for produksjonen i 2024, men som ved årsskiftet foreløpig ikke er levert. Fra 2025 av er prinsippene for inntektsføring av opprinnelsesgarantier endret, slik at inntektsføring av disse finner sted løpende sammen med oppgjør. Per 31.12.25 er derfor varelagerverdien på 0 MNOK.

Note 13 Bankinnskudd

Av bankinnskudd på kr 4.026.242,32 er følgende bundne midler:

1000 kr

Gjelder	Beløp	Valuta
Skattetrekkkonto	65	NOK



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

Document ID:
C11E82FD15D44725B849A6E313AA135B

Note 14 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 31.12.2024:

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

Note 15 Egenkapital

1000 kr.

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.	309 645	287 818	659 918	1 257 382
Endring egenkapital 01.01			-34 989	-34 989
Fusjon		-733		-733
Konsernbidrag/utbytte			-345 418	-345 418
Årets resultat			356 486	356 486
Egenkapital 31.12.	309 645	287 085	635 998	1 232 728

Note 16 Andre avsetninger for forpliktelser

Det er i 2017 foretatt avsetning for nedriggingskostnader knyttet til vannkraftverkene Simsfossen, Nunelva og Eidsfossen. I løpet av 2025 er kraftverkene Simsfossen og Nunelva solgt, avsetningen er derfor redusert sammenlignet med året før.

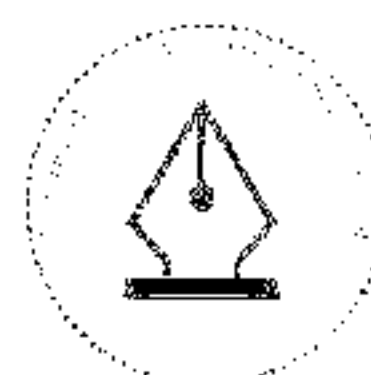
1000 kr

	2025	2024
Langsiktig gjeld	8 103	10 419
Sum	8 103	10 419

Note 17 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	2025	2024
Valutaterminer	0	6 135
Kraftkontrakter	0	231
Sum	0	6 366



Note 18 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	
	2025	2024
Beholdning 01.01.	859	552
Beholdning 31.12.	688	859
Midlere beholdning 31.12. siste 10 år	632	599
Årets produksjon	2 036	1 525
Midlere produksjon siste 10 år gitt dagens anlegg	1 872	1 838

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

Note 19 Gjenværende konsesjonsperiode og utgifter til opprydding

Det er evigvarende konsesjoner knyttet til vannkraftproduksjonen. Utover de avsetninger som redegjort for under note 16, eksisterer det ikke framtidige utgifter knyttet til opprydding.

