

ÅRSRAPPORT 2023

Innholdsfortegnelse

Innholdsfortegnelse	2
Konsernsjefen har ordet	3
Årsberetning	5
Bærekraft og forretningsetikk.....	5
Etikk og samfunnsansvar.....	5
HMS.....	6
Eierstyring og selskapsledelse.....	6
Åpenhetsloven	7
Strategi og organisasjon.....	8
Strategi.....	8
Organisering.....	8
Mennesker og kultur.....	9
Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi konsern	10
Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi AS.....	12
Risikostyring og internkontroll.....	13
Utbyttepolitikk	14
Erklæring fra styret og konsernsjef.....	14
Regnskap for TrønderEnergi Konsern	16
Resultat	18
Balanse	20
Noteoversikt.....	26
Regnskap TrønderEnergi AS.....	78
Resultat	79
Balanse	80
Noteoversikt.....	83
Revisors beretning	100

Konsernsjefen har ordet

TrønderEnergi har de siste årene vært gjennom store omstillinger. Vi har forberedt konsernet til en fremtid hvor det er stort behov for privat vekstkraft for å klare energiomstillingen samfunnet må gjennom. Gjennom å skille ut investeringene som er gjort de senere årene i vindkraft og elektrifisering, samt overføre en stor del av organisasjonen, etablerte vi, ved å invitere Hitec Vision inn som likeverdig medeier, i 2022 Aneo. Hovedformålet med etableringen var å realisere verdiskapningen TrønderEnergi har skapt de siste årene. I tillegg var, og er det, et viktig mål å skape et skandinavisk energiselskap med hovedkontor i Trondheim. Et trøndersk energikonsern som er attraktivt for både ansatte i selskapet, og for nye medarbeidere i hele Norden.

Gjennom Aneo-etableringen har TrønderEnergi blitt et rendyrket holdingselskapet, hvor TrønderEnergi Kraft (TEK) er den eneste industrielle majoritetsposisjonen som fortsatt styres av TE-konsernet. Virksomheten for øvrig er eiendeler i selskaper hvor vi ikke er i majoritet. Dette betyr at forvaltningen av eiendelene skjer gjennom styrearbeid, og at TrønderEnergi har beveget seg i retning av å bli et industrielt investeringsselskap innen energisegmentet. Utover TEK og Aneo er vår viktigste eierpost i Tensio, nettselskapet vi etablerte i 2018 sammen med NTE. TrønderEnergi eier 40% av Tensio, de øvrige aksjene eies av KLP (20%) og NTE (40%).

Inntektene fra vannkrafta er et produkt av produksjonsvolum, kraftprisen i regionen, sikringsgraden og evnen til å utnytte reguleringsevnen i vannkrafta. Kraftprisen i NO3 (Trøndelag) var i fjor 43,8 øre kW/t, mens TEK gjennom å utnytte reguleringsevnen oppnår en pris som var tredve prosent høyere enn dette. Dette viser at verdien av vannkrafta har blitt høyere gjennom mer uregulert produksjon (vindkraft) i vår region. Kraftprissikringer bidro til at den oppnådde prisen ble på ca. 38 øre kW/t. Økningen av grunnrenteskatt som kom i 2022, har i en overgangsperiode medført at det reelle sikringsnivået i fjor var på over 100% av middelproduksjonen på ca. 1,8 TWh. Samlet sett ble resultatet som forventet, men med økt grunnrenteskatt og realiserte sikringer inkludert de som kommer til oppgjør de neste to årene, er det først fra 2027 at vi forventer en stabilt god kontantstrøm fra vannkrafta.

Tensio AS bidro i 2023 med et utbytte på 100 millioner. Investeringene i nett (både oppgraderinger og nyinvesteringer) har økt de siste årene og er nå på rundt 1 milliard årlig, og det forventes at det vil ligge på et høyt nivå i årene fremover. Selv om Tensio leverer gode resultater og har opprettholdt en høy effektivitet, er kontantstrømmen negativ i en fase med store investeringsbehov. Det forventes at dette er utbyttelnivået Tensio vil ligge på de nærmeste årene. Det er et mål for TrønderEnergi å bidra til lavest mulig nettleie for kundene i gamle Sør-Trøndelag, og utover en god finansiell avkastning til eierne er lav nettleie fortsatt et viktig mål for vårt eierskap i Tensio.

TrønderEnergi har utover de to utbyttegenererende aksjepostene (TEK og Tensio AS) et viktig forvaltningsansvar for eierskapet (50% inkl. kommunenes direkteeierskap) i Aneo. Aneo er et vekstselskap som forventes de nærmeste årene, før en kommer inn i en fase hvor selskapet skal gi utbytte eller gevinst gjennom økt aksjeverdi, å ha negativ kontantstrøm. Selskapet har i 2023 foretatt investeringer i sol og vind i Sverige, og ser utover dette på muligheter i hele Norden. Innenfor elektrifisering forventes det en konsolidering innenfor flere av segmentene selskapet har investert i. Målet er lønnsom vekst, og innenfor segmentet produksjon har det vært mye innsats i å bygge en mer langsiktig utviklingsportefølje for tidligfasen. For TrønderEnergi som eier er det flere opsjoner på hvordan man kan maksimere den langsiktige verdiskapningen i selskapet – og vi jobber målrettet med å utvikle en langsiktig eierstrategi for TrønderEnergi.

Vi har de siste årene skapt betydelig ny verdiskapende virksomhet i TrønderEnergi, og kompetente ansatte er den viktigste årsaken til det. Det er derfor gledelig å se at vi fortsatt er en attraktiv arbeidsgiver. Både den årlige arbeidsmiljøundersøkelsen og et rekordlavt sykefravær på 1,5% viser at omstillingen ikke har redusert trivselen med å gå på jobb. Det lover godt for fortsettelsen for et selskap som vil skape verdier for mange generasjoner fremover. Selskapet har endret seg mye og målet er å skape langsiktige verdier for eierne – både gjennom å forvalte de historiske investeringene i energisystemet, samt bidra til nyetableringer med nordisk nedslagsfelt. Hovedsakelig vil det siste skje gjennom Aneo, men som en regional motor i våre eierkommuner skal Trønderenergi fortsatt være en pådriver for utvikling av lavutslippssamfunnet. Vår nye konsernstruktur ligger til rette for å spille en viktig regional rolle for også i fremtiden – noe vi som selskap jobber mot hver eneste dag.

Årsberetning

Bærekraft og forretningsetikk

I TrønderEnergi legger vi vekt på bærekraftig verdiskaping for våre vertskommuner, for våre eiere og for storsamfunnet. Siden etableringen har TrønderEnergi bidratt til å gjøre fornybar og klimavennlig energi tilgjengelig for alle som bruker strøm. Dermed har selskapets aktivitet historisk bidratt til en klimavennlig energiforsyning, og vi bidrar i dag, både gjennom egen virksomhet og gjennom selskapene vi er medeier i til at stadig større andel av Skandinavisk energiforsyning er klimaeffektiv og bærekraftig. Samtidig må vi erkjenne at selv om vi bidrar til et bærekraftig nordisk energisystem, så er ikke det lenger nok. Vi må gjøre mer, og jobber derfor strategisk og kontinuerlig for å bidra til rask nok energiomstilling, som er helt nødvendig skal vi nå klimamålene i tide.

Vi er svært opptatt av at det alltid skal være trygt å gå på jobb hos oss, og hos våre leverandører. Vi legger også vekt på å sikre at måten vi produserer kraft på gir minst mulig negativ miljøpåvirkning og mest mulig nytte i kraftsystemet og positiv klimaeffekt for hver kvadratmeter vi låner av naturen. I TrønderEnergi legger vi også vekt på å samhandle godt med andre brukere av de arealene vi benytter til å levere kraftproduksjon. Vi jobber alltid for at fotavtrykket vårt skal være minst mulig. Vi etterstreber også alltid at all vår virksomhet skal finne sted innenfor de rammer norske og europeiske lover setter og innenfor de internasjonale konvensjoner Norge er tilsluttet.

TrønderEnergi legger til grunn at åpenhet og transparens om hvordan det jobbes med bærekraft er avgjørende for gode resultater over tid. Derfor har vi valgt å levere vår [Bærekraftrapport](#) i tråd med anbefalingene fra Global Reporting Initiative (GR).

Etikk og samfunnsansvar

TrønderEnergis styrende dokumenter setter rammer for hvordan vi kan sikre at vår verdiskapning kan finne sted innenfor etiske rammer, og på en slik måte at det er nyttig ikke bare for våre eiere, men også lokal- og storsamfunn. Sentralt blant de styrende dokumenter står TrønderEnergis «[Regler om Etikk og Samfunnsansvar](#)».

Etikkreglene er bindende for alle ansatte og styremedlemmer i konsernet, og stiller en rekke krav til alle som opptrer på konsernets vegne. Reglene inneholder blant annet forbud mot korrupsjon og andre lovbrudd, gir regler om habilitet og åpenhet, om varsling om irregulære forhold, og om konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varsling. Reglene gir også forpliktende pålegg om å respektere internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs menneskerettserklæring og sentrale internasjonale konvensjoner.

TrønderEnergi er eid av 19 trønderske kommuner og KLP, og dermed indirekte eid av innbyggerne i de samme kommunene, samt medlemmene i KLP. Ett av våre viktigste bidrag til samfunnet, utover å bidra til energi til hjem og næring, er å levere utbytte til våre eiere, slik at de kan tilby gode tjenester til sine innbyggere og medlemmer. TrønderEnergi er i tillegg økonomisk bidragsyter til prosjekter i våre eier- og vertskommuner med formål å skape trygge og gode rammer for organisert aktivitet, i hovedsak rettet mot barn og unge. Vi støtter også flere prosjekter innen friluftsliv, organisasjons- og kulturlivet.

HMS

HMS-begrepet i TrønderEnergi rommer områdene helse, arbeidsmiljø, ytre miljø, sikkerhet og sikring. Konsernet jobber systematisk med HMS. Dette innebærer at HMS-arbeidet har en systematisk og risikobasert tilnærming som skal sikre at alle aktiviteter planlegges og gjennomføres fullt forsvarlig. Den systematiske tilnærmingen skal også sikre at egne krav, krav i lover, forskrifter, avtaler og konsesjoner ivaretas. Vurderinger av HMS og ytre miljø er inkludert i alle aktiviteter vi utfører, og risikovurderinger benyttes aktivt for å identifisere og prioritere tiltak.

Gjennom 2023 har det blitt gjennomført flere prosjekter, herunder blant annet rehabilitering av kontroll- og oljetrykksanlegg i Grana kraftstasjon, linjeutbedring av Vassli - Lønset, fjellsikring av adkomst-, rømningstunnel og tverrslag Sokna, fjellsikring av driftstunnel Svorkmo og ny bru over sperredam for inntak Jøla. Samtlige prosjekter i 2023 har blitt gjennomført uten personskader og miljøhendelser. I forkant av og underveis i prosjektene er det gjennomført risikovurderinger av arbeidet. Prosjektene er fulgt opp underveis med vernerunder og kontinuerlig rapportering. Organiseringen har vært i tråd med byggherreforskriftens krav hvor TrønderEnergi har fungert som byggherrens representant og som koordinator for det utførende arbeidet, herunder med ansvar for oppfølging av byggherrens plan for sikkerhet, helse og arbeidsmiljø (SHA-plan).

TrønderEnergi har tre pågående vilkårsrevisjoner for vannkraft; Lundesokna, Sjøa og Svartelva. Revisjonsdokument for de to førstnevnte er til behandling i NVE. Revisjonsdokumentet for Svartelva skal sendes til NVE innen oktober 2024. NVE besluttet å ikke åpne vilkårsrevisjon for Mørre i denne omgang. Vi har i vårt arbeid med disse vært positive til at det gjøres vurderinger av tiltak for å bedre miljøforholdene i gamle vannkraftutbygginger, men er opptatt av at det i vilkårsrevisjonen må legges vekt på tiltak som i minst mulig grad påvirker kraftproduksjonen og fleksibiliteten i anleggene.

Samarbeidet med bedriftshelsetjenesten har også i 2023, som i tidligere år, fungert meget godt. Bedriftshelsetjenesten har gjennomført systematiske kvartalsvise statusmøter med HMS- og HR-stab hvor periodeplan har blitt drøftet, evaluert og sikret med hensyn til fremdrift. Bedriftshelsetjenesten har gjennom 2023 gjennomført målrettet arbeidshelseoppfølging av ansatte som omfattes av ulike eksponeringsfaktorer.

I 2023 erfarte TrønderEnergi ingen alvorlige HMS-hendelser. Det vil si at det ikke er registrert hendelser hvor de faktiske eller potensielle konsekvensene er vurdert som alvorlige. Gjennom året ble det ikke registrert miljøhendelser, hverken i kategorien mindre alvorlige miljøhendelser eller i kategorien alvorlige miljøhendelser. Det ble registrert én personskade gjennom året blant egne ansatte. Dette var en medisinsk behandlingsskade av mindre alvorlig art. Skaden resulterte ikke i fravær. Blant leverandører ble det i 2023 ikke meldt inn noen personskader.

For hele året 2023 var det samlede sykefraværet for konsernet 1,5%.

Eierstyring og selskapsledelse

Konsernets prinsipper for eierstyring og selskapsledelse er basert på Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES). Med bakgrunn i denne har styret vedtatt «Eierstyring og selskapsledelse i TrønderEnergi».

De formelle eierorganene i TrønderEnergi er generalforsamling og valgkomité.

Konsernet avholder også jevnlig eiermøter der selskapet informerer og drøfter strategisk viktige spørsmål med eierne på uformelt grunnlag.

Styret har oppnevnt et revisjonsutvalg. Utvalget har i 2023 bestått av Morten Bostad og Kirsti Welander. Revisjonsutvalget har hatt regelmessige møter gjennom året og gjennomgår konsernrapporter og regnskap før fremleggelse i styret. Utvalget har utstrakt samarbeid med revisor.

TrønderEnergi har tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor selskapet og overfor tredjepersoner. Forsikringen dekker sikredes personlige ansvar for formuestap som følge av en ansvarsbetingende handling eller unnlatelse. Forsikringen dekker også saksomkostninger som sikrede pådrar seg, og som er nødvendig for å ivareta sikredes rettigheter knyttet til eventuelle tap som er omfattet av forsikringen.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven ble gjort gjeldende i 2022. Styringssystemene TrønderEnergi benytter og de systemer som benyttes av Aneo for å løse oppdrag på våre vegne er oppdatert med arbeidsprosesser og beskrivelser av aktiviteter og tiltak etter lovens bestemmer.

Sentralt i all vurdering av aktsomhet er vurdering av sannsynlighet for, og alvorlighetsgrad av, hendelser som ikke er i tråd med norske og internasjonale bestemmelser om menneskerettigheter og arbeidsforhold. Slike risikovurderinger utføres på ulike nivåer i TrønderEnergi, både for aktivitet i egen regi og overfor våre leverandører og partnere. I 2023 har en betydelig del av dette arbeidet i praksis vært utført gjennom tjenestekjøp fra Aneo. Styret i TrønderEnergi er like fullt ansvarlig for disse vurderingene.

TrønderEnergi er gjennom eierskapet i Aneo stor eier i Roan Vind DA, som eier vindkraftanlegget på Roan. Dette anlegget er en av anleggene som er omfattet av den mye omtalte Fosen-dommen. TrønderEnergi har utviklet flere vindkraftverk i reinbeiteområder og legger vekt på god dialog og samhandling med reindriftsinteressene om utbygging og drift av slike. Også på Roan var det forut for utbyggingen omfattende dialog med reindriften, og at det ble tatt hensyn til innspill fra reindriften ved utformingen av vindparken. Selve utbyggingen skjedde også i henhold til en egen avtale med reindriften, hvor det var enighet om økonomisk kompensasjon og tiltak i anleggsfasen. I avtalen bekreftet reindriften at gyldigheten av konsesjonen ikke ville bli bestridt, slik at det eneste som gjenstod var å fastsette erstatningen til reindriften for tiden etter at anlegget ble satt i drift. Vindkraftverket ble bygget i tillit til denne avtalen.

I påvente av utfallet av meklingen og departementets fornyede vurdering av konsesjonene, har Roan Vind tilbudt seg å bistå reindriften med midlertidige avbøtende tiltak i den grad det måtte være behov for det. Samt at Roan Vind også har tilbudt økonomisk kompensasjon til reindriften for tiden som er gått etter idriftsettelsen av anlegget. TrønderEnergi mener dermed at Roan Vind har gjort det som åpenhetsloven krever for å forebygge eller begrense negative konsekvenser av virksomheten i påvente av en endelig avklaring.

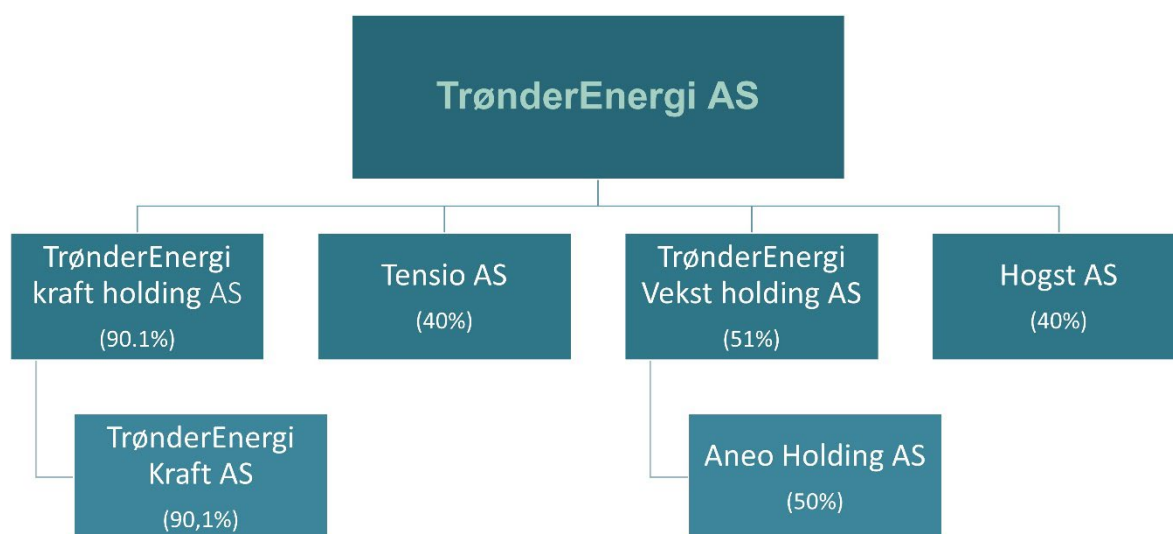
6. mars 2024 ble det inngått avtale mellom Nord-Fosen siida, Staten og Roan Vind DA. Med denne avtalen ble også menneskerettighetsbruddet omtalt i Høyesterettsdommen avsluttet.

Ytterligere informasjon om hvordan TrønderEnergi utfører aktsomhetsvurderinger som gjelder for alle konsoliderte selskap i konsernet og resultater fra dette arbeidet, er publisert på våre [hjemmesider](#) og beskriver ved tidspunktet for avleggelsen av årsberetningen publiseringen gjort for aktsomhetsvurderinger i 2023.

Aktsomhetsvurdering gjøres fortløpende, og oppdateres minimum årlig i henhold til Åpenhetsloven med nødvendige revideringer. Årets oppdatering for 2024 vil bli publisert på hjemmesiden senest 30.06.24.

Strategi og organisasjon

Energiomstillingen går ikke raskt nok nå, men det er all mulig grunn til å tro at den vil komme opp i fart i årene som ligger foran oss. TrønderEnergis rolle i denne er både å bidra til at energiomstillingen går raskere og at den kan gjennomføres uten at det svekker verdiskaping, velferd og velstand. Samtidig skal vi sikre at våre bidrag til energiomstilling i selskaper vi er medeier i, gjøres på en sånn måte at de også gir avkastning til våre eiere, og bidrar til at andre bærekraftmål ikke utfordres. Dette må vi basere både strategi og organisering på om vi skal lykkes.



Strategi

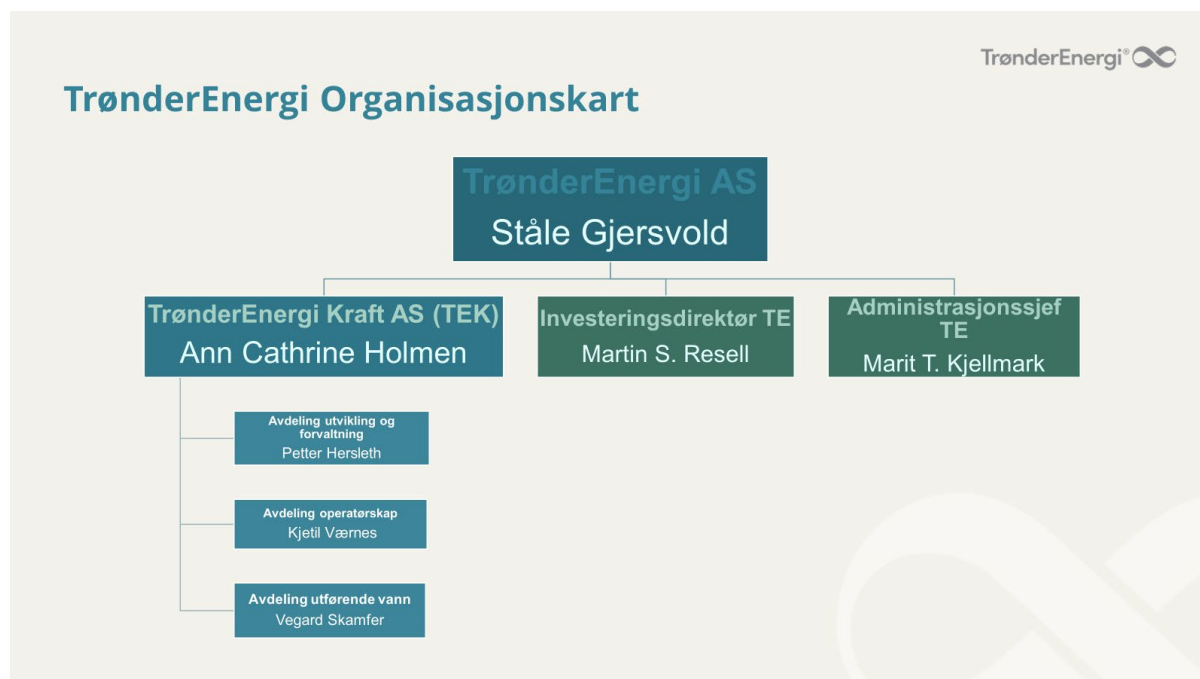
Energiomstillingen vil måtte kreve mer ikke-regulerbar kraftproduksjon, som vind og solkraft, men også at vi bruker energien mer effektivt. Dette var et viktig rasjonale for at vi var med å opprette Aneo. Opprettelsen i 2022 var en betydelig milepæl for TrønderEnergi for å utnytte konsernets industrikompetanse innen energiomstilling og samtidig gi denne kompetansen et handlingsrom gjennom privat investeringskapital. Samtidig vil en økende mengde ikke-regulerbar kraftproduksjon, kombinert med større effektvariasjon i forbruket, øke verdien av regulerbar kraftproduksjon, for kraftsystemet og for eierne. Hvordan vi skal sikre mest mulig stabil og sikker drift, men også høyest mulig verdi- og energibidrag for våre anlegg i drift vil være en prioritet for konsernet i 2024.

Organisering

TrønderEnergi konsernet var i 2022 igjennom en betydelig endring knyttet til beslutningen om å dele det daværende konsernet i to for å muliggjøre etableringen av et nytt nordisk fornybarkonsern, Aneo. Hovedtyngden av ansatte i det daværende TrønderEnergi-konsernet ble virksomhetsoverdratt til det nyetablerte konsernet i Aneo. TrønderEnergi AS utvikler seg i økende grad i retning av å være et konsern som først og fremst har tunge eierposter i selskaper som driver innen fornybar energi, eller i randsonen til slik virksomhet.

Dagens ansatte i datterselskapet TrønderEnergi Kraft AS har i all hovedsak sitt virke tilknyttet nødvendige funksjoner for å levere forsvarlig eierskap og drift av vannkraftproduksjon.

Funksjoner og roller som kreves for å ivareta forvaltningen av TrønderEnergi AS sitt formål og eierskap er ytterligere styrket i 2023, blant annet ved ansettelsen av Martin S. Resell i rollen som investeringsdirektør.



Mennesker og kultur

TrønderEnergis retningslinjer for bærekraft omfatter alle deler av virksomheten, herunder arbeidsgiverrollen. For oss er det naturlig at bærekraftstilnærmingen også er en sentral del av vår arbeidsgiverrolle. På den ene siden vet vi at det å være troverdig på bærekraft er viktig for vår evne til å rekruttere. På den andre siden er det å utøve arbeidsgiveransvaret bærekraftig en forutsetning for at folk skal bli værende hos oss, trives, holde seg friske og utvikle seg som arbeidstakere.

Våre retningslinjer bygger på de tema TrønderEnergi vektlegger i rollen som en bærekraftig arbeidsgiver. Retningslinjene er en forsterkning av allerede styrende dokumenter. Styrende dokumenter som er en naturlig del av bærekraftstenkningen vår er:

- TrønderEnergis HR- politikk og HMS-politikk
- Etske retningslinjer
- Beskrivelsen av vårt samfunnsansvar

Disse retningslinjene har sin hovedforankring i bærekraftsmål nr. 8, Anstendig arbeid og økonomisk vekst. TrønderEnergi arbeider systematisk for å forhindre diskriminering. Vi arbeider proaktivt for å sikre mangfold i vår virksomhet og skal aldri diskriminere noen på grunnlag av kjønn, seksuell legning og kjønnsidentitet, religiøs, etnisk eller kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonsnivå eller alder. Konsernledelsen består av 2 kvinner og 2 menn og kvinneandelen utgjør dermed 50 prosent. I datterselskapet TrønderEnergi Kraft AS var det ved sist årsskifte 30 ansatte, og av dem 4 kvinner. Mange av de ansatte er fagarbeidere innen fag hvor det historisk sett har blitt utdannet en klar overvekt av menn. Vi har tro på at det kontinuerlige arbeidet for å bidra til at flere jenter velger

teknologi og realfag og å styrke kjønnsbalanse og mangfold internt bidrar til å skape et bedre resultat og et bedre arbeidsmiljø i konsernet.

I tillegg til de fast ansatte kommer det et betydelig tjenestekjøp av stabs- og støttetjenester fra Aneo, delvis basert på fast innleie og delvis på tjenestekjøp.

Medarbeiderundersøkelsen «Great Place To Work» som ble gjennomført i 2023 gir også svært gode resultater. Den viser blant annet en gjennomsnittlig score på 90 %. Ansatte opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi konsern

I redegjørelsen for årsregnskapet gis det en forklaring på resultat oppdelt i segment og samlet på konsernnivå for balansepostene. For mer utdypende informasjon om segment vises det til nøkkeltallsoppstillingen og note 5 i konsernregnskapet.

Konsernets resultat er 777 millioner kroner i 2023 mot 1 247 millioner kroner i 2022.

Resultatet består av;

- Resultat fra TrønderEnergi Kraft: 187 millioner kroner
- Resultat fra Tensio: 127 millioner kroner
- Resultat fra TrønderEnergi AS: minus 41 millioner kroner
- Resultat fra TEVH/Aneo: 90 millioner kroner
- Justeringsposter: 414 millioner kroner

Ytterligere forklaringer av resultatpostene gis per segment nedenfor.

Segment TrønderEnergi Kraft

Segmentet inneholder konsernets eierskap i TrønderEnergi Kraft som eier konsernets vannkraftanlegg, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

Konsernets vannkraftproduksjon var 1 772 GWh i 2023, mot 2 335 GWh i 2022, og en normalproduksjon på 1 827 GWh.

Gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) ble 43,8 øre pr kWh i 2023 mot 42,8 øre pr kWh i 2022. Gjennom optimalisering disponerer TrønderEnergi kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglementet og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på 12,9 øre pr kWh i 2023 mot 8,2 øre pr kWh i 2022. Hensyntatt sikringskontrakter ble oppnådd kraftpris før grunnrenteskatt 47,9 øre pr kWh i 2023 mot 36,4 øre pr kWh i 2022.

På grunn av at grunnrenteskatt fastsettes basert på norminntekter og ikke faktisk inntekt, og økt sats på grunnrenteskatt, er imidlertid den reelle oppnådde prisen etter sikring og etter grunnrenteskatt på 38,1 øre i 2023. Før økning i grunnrenteskattesatsen ville tilsvarende tall vært 40,9 øre. Det at økt grunnrenteskatt fastsettes basert på norminntekter og ikke faktisk oppnådd pris etter sikring, har dermed medført at oppnådd pris på salg av kraft har blitt redusert med 2,8 øre, tilsvarende 44,6 millioner kroner. Dette er ikke et tap som følge av økt skatt, men et isolert tap knyttet til at den økte skatten ikke hensyntar faktisk pris på sikringskontraktene.

Omsetningen i 2023 var på 1 242 millioner mot 1 305 millioner i 2022. Endring skyldes i hovedsak lavere produksjon.

Driftsresultatet ble 545 millioner kroner i 2023, mot 531 millioner kroner i 2022.
Netto finansposter i 2023 var på 17 millioner.
Skattekostnaden ble på 374 millioner i 2023, herunder 254 millioner i grunnrenteskatt.
Årsresultatet for segment TrønderEnergi Kraft endte på 187 millioner i 2023.

Segment TrønderEnergi

Driftsresultatet for segmentet ble på minus 20 millioner i 2023 mot minus 103 millioner i 2022. 2022 var preget av høye omstrukturingskostnader og er hovedårsaken for årets endring på driftsresultatet.

Konsernets finansiering ligger i morselskapet hvorav netto finansposter endte på minus 36 millioner. Noe lavere rentekostnader i 2023 på bakgrunn av nedbetaling av ett obligasjonslån og foretaksfondsobligasjonen.

Segmentets skattekostnad i 2023 ble minus 15 millioner
Årsresultat i 2023 ble på minus 41 millioner.

Segment Tensio

Segmentet består av eierposten i Tensio som innregnes etter EK-metoden. Resultatandelen for 2023 ble 127 millioner i 2023 mot 65 millioner i 2022.

Segment TEVH/Aneo

Det er ingen omsetning for segmentet i 2023, kun administrative kostnader og resultatandel fra Aneo som innregnes etter EK-metoden.

Driftsresultatet ble på minus 41 millioner i 2023 mot minus 24 millioner i 2022.

Netto finansposter ble på 169 millioner i 2023. Dette er renteinntekter på selgerkreditten TrønderEnergi Vekst Holding AS har mot HitecVision. Renteinntekten akkumuleres på selgerkreditten og er avsatt som kommittert kapital til kapitalinnskudd i Aneo.

Skattekostnaden for segmentet endte på 37 millioner i 2023.
Årsresultatet for 2023 ble på 90 millioner.

Justeringsposter

Justeringsposter inneholder resultateffekter som ikke anses som en del av underliggende drift, og som ikke er gjenstand for løpende virksomhetsoppfølging på samme måte som resultat på segmenter.

Disse postene inkluderer blant annet urealisert verdiendring på kraft og valutakontrakter benyttet som sikringskontrakter for framtidige produksjonsinntekter (realiserte verdiendringer føres under segment Produksjon), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter knyttet til IFRS 16 leieavtaler.

Justeringspostene for 2023 utgjør et driftsresultat på 519 millioner. De vesentligste postene er:

- Urealisert verdiendring sikringskontrakter for kraftpris og valuta: positiv 529 millioner.
Verdiendringen framkommer som følge at de høye markedsprisene ved utgangen av 2022 nå

er tilbake til et mer normalisert nivå. De store kostnadene på kraftkontraktene i 2022 er dermed reversert i 2023.

- Gevinst/tap på aksjer: negativ 10 millioner. Posten gjelder i hovedsak avsetning på etteroppgjør knyttet til Aneo-transaksjonen mellom TrønderEnergi og HitecVision.

Balanse og likviditet

Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 12 534 millioner kroner per 31.12.2023 mot 14 184 millioner kroner per 31.12.2022. Av dette utgjorde anleggsmidler 10 892 millioner kroner i 2023 og 11 761 millioner kroner i 2022. Omløpsmidler utgjorde 1 642 millioner kroner i 2023 og 2 423 millioner kroner i 2022.

Konsernet har en vedtatt finansstrategi som forutsetter at likviditetsreserven (bankinnskudd, likvide finansielle plasseringer og ubenyttede trekkrettigheter) til enhver tid skal utgjøre minst 500 millioner kroner. Per 31.12.2023 var likviditetsreserven 1 373 millioner kroner. Per 31.12.2022 var likviditetsreserven 1 286 millioner kroner. Se note 22 i konsernets regnskap for mer informasjon om kontanter og beregning av likviditetsreserver.

Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 7 793 millioner kroner per 31.12.2023 mot 7 413 millioner kroner ved utgangen av 2022. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 3 343 millioner kroner i 2023 og 3 270 millioner kroner i 2022.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2 697 millioner kroner i 2023 mot 2 995 millioner kroner i 2022. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 28 i konsernets regnskap.

I konsernet var egenkapitalandelen 62,2 % per 31.12.2023 mot 52,3 % per 31.12.2022.

Kontantstrømmer

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 838 millioner kroner i 2023 mot 205 millioner i 2022. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 133 millioner kroner i 2023 mot minus 327 millioner kroner i 2022. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 728 millioner kroner i 2023 mot 549 millioner kroner i 2022.

Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi AS

TrønderEnergi er et relativt rendyrket holdingselskap som eier aksjer i de 3 virksomhetsområdene;

- Aksjeposten på 40% i Tensio AS
- Aksjeposten på 81,02% av TrønderEnergi Kraft AS (gjennom eierskap i 90,01% i TrønderEnergi Kraft Holding AS som igjen eier 90,01% av TrønderEnergi Kraft AS)
- Aksjeposten 25,5% i Aneo Holding AS (gjennom eierskap i 51% i TrønderEnergi Vekst Holding som igjen eier 50% av Aneo Holding AS)

Resultat

Resultat etter skatt i TrønderEnergi AS er i 2023 685 millioner mot 6 371 millioner i 2022. Året 2022 var i stor grad preget av omstruktureringene både gjennom økt driftskostnader knyttet til transaksjonen samt inntektsføring av verdiøkning i TrønderEnergi Kraft. 2023 er første året med et resultat som et relativt rendyrket holdingselskap. Resultatet er sterkt drevet av resultatandeler fra selskap innregnet etter EK metoden som inneholder betydelige resultateffekter fra justeringsposter (urealiserte verdiendring kraftkontrakter).

Resultatdisponeringer viser en avsetning utbytte på 150 millioner basert på årets resultat. I tillegg er det i 2023 utbetalt et tilleggsutbytte på 50 millioner. Disponering mot annen egenkapital er på 511 millioner.

Eiendeler

Eiendelene i TrønderEnergi AS utgjorde 15 354 millioner kroner per 31.12.2023 mot 15 098 millioner kroner per 31.12.2022. Av dette utgjorde anleggsmidler 13 811 millioner kroner i 2023 og 13 536 millioner kroner i 2022. Omløpsmidler utgjorde 1 543 millioner kroner i 2023 og 1 561 millioner kroner i 2022.

Likvide midler (bankinnskudd, konsernkontoordning og likvide finansielle plasseringer) var 951 millioner kroner per 31.12.2023 mot 1 270 per 31.12.2022.

Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i TrønderEnergi AS utgjorde 11 755 millioner kroner per 31.12.2023 mot 11 272 millioner kroner ved utgangen av 2022.

Rentebærende gjeld er 2.697 millioner kroner i 2023 mot 3.137 millioner kroner i 2022. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 17 i morselskapets regnskap.

I TrønderEnergi AS var egenkapitalandelen 77 % per 31.12.2023 mot 75 % per 31.12.2022.

Kontantstrømmer

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 307 millioner kroner i 2023 mot 522 millioner i 2022. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 90 millioner kroner i 2023 mot minus 282 millioner kroner i 2022. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 641 millioner kroner i 2023 mot 538 millioner kroner i 2022.

Risikostyring og internkontroll

Finansiell risiko i TrønderEnergi består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Styret har en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg, som møtes jevnlig.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av konsernstyret gjennom finansstrategien som revideres årlig. Hovedmålet med finansstrategien er at risikoen fra finansoperasjonene gjennomgående skal være lav og bidra til at den totale økonomiske eksponeringen for konsernet reduseres.

Den overordnede føringen for konsernets risikostyring er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB. TrønderEnergi har en offisiell rating fra Scope som sist var oppdatert i juni 2023, med rating BBB positiv.

For mer utdypende om finansiell risiko se note 4 i konsernets regnskap.

Utbyttepolitikk

Gjeldende utbyttepolitikk for TrønderEnergi ble vedtatt av styret i 2020 og lyder:

«TrønderEnergi skal søke å utbetale minimum 75 % av majoritetens andel av driftsrelatert overskudd. Den årlige minimumsutdelingen skal, såfremt aksjelovens §§3-4 og 8-1. (4) ledd og målsettingen om investment-grade profil ikke legger begrensninger på styrets forslag til utbytte, utgjøre minimum 200 millioner kroner. Målsettingen er å videreføre samme struktur for utbyttepolitikken i målbildeperioden 2020 – 2030.»

TrønderEnergi har vært påvirket negativt av skatteskjerpelsen som myndighetene innførte i 2022. Høyprisbidraget som den gang ble innført er siden blitt avvirket fra 1. oktober 2023, men økningen innen grunnrenteskatt for vannkraft, fra 37% til 45% består. Felles for disse skattene er at de bare i visse tilfeller skattlegges på faktisk inntekt dersom selskapet har inngått prissikringer. Istedenfor skattlegges man i stor grad på norminntekter.

Myndighetene har uttalt at man likevel kan opprettholde en fornuftig sikringsgrad gjennom å sikre en lavere andel av produksjonsvolumet. Problemet er uforutsigbarheten som oppstår når myndighetene endrer skattesatsen. Som følge av skatteendringene er sikringsgraden til TrønderEnergi i praksis økt med 20% etter skatt de nærmeste årene fra en allerede høy sikringsgrad. Dette har medført at oppnådd pris etter grunnrenteskatt på salg av kraft har blitt redusert med 2,8 øre, tilsvarende 44,6 millioner kroner. Dette er ikke et tap som følge av økt skatt, men et isolert tap knyttet til at den økte skatten ikke hensyntar faktisk pris på sikringskontraktene.

Det er lang tradisjon for stabil utbyttepolitikk i TrønderEnergi AS, men samtidig er det naturlig å, fra tid til annen, revidere den. For tiden er utbyttepolitikken til revidering og den kan bli endret i løpet av 2024.

Erklæring fra styret og konsernsjef

I henhold til regnskapsloven § 3-3a bekrefter vi at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at årsregnskapet for 2023 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder. Opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Årsberetningen gir etter vår beste overbevisning en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til selskapet og konsernet sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet står overfor.

Trondheim 24. april 2024
(signert elektronisk)

Odd Inge Mjøen
styreleder

Morten Bostad
Nestleder

Ståle Gjersvold
konsernsjef

Hanne Wigum

Kirsti J. Welanders

Ove Vollan

Ingjerd Astad

Jon Fredrik Baksaas,
1. vara



Regnskap for TrønderEnergi konsern

Nøkkeltall konsern	Def.	Note	Enhet	2023	2022	2021	2020	2019
Resultatregnskap								
Salgsinntekter		<u>6</u>	mill	1 242	1 308	1 519	642	972
EBITDA	1		mill	1 189	1 627	587	639	639
Driftsresultat			mill	1 128	1 570	651	425	559
Resultat før skattekostnad			mill	1 278	1 565	420	430	381
Årsresultat			mill	778	1 247	254	443	1 315

Balanse								
Totalkapital			mill	12 534	14 184	9 949	8 035	7 358
Egenkapital			mill	7 793	7 413	5 292	4 647	4 343
Rentebærende gjeld	2	<u>28</u>	mill	2 697	2 995	3 343	2 459	2 205
Frie likviditetsreserver	3	<u>22</u>	mill	1 373	1 286	1 642	2 541	1 106
Netto rentebærende gjeld (NIBD)	4	<u>29</u>	mill	1 378	1 758	1 642	1 439	1 344
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder		<u>28</u>	mill	300	297	341	370	366
Bankinnskudd		<u>22</u>	mill	630	653	1 324	764	305
Egenkapitalandel			%	62,2	52,3	53,2	57,8	59,0

Nøkkeltall segment	Note	Enhet	2023	2022	2021	2020	2019
Produksjon (TrønderEnergi Kraft)							
EBITDA underliggende		mill	605	586	608	102	476
Driftsresultat underliggende		mill	545	531	481	14	49
Faktisk produksjon totalt		GWh	1 772	2 335	2 649	2 318	2 297
Normalproduksjon totalt		GWh	1 827	1 817	2 670	2 095	1 945
Områdepris NO3		øre/kWh	43,8	42,8	42,0	10,0	38,0
Fysisk merverdi over spotpris		øre/kWh	12,9	8,2	4,2	0,5	2,0
Kvalitetsfaktor (oppnådd pris/områdepris)		%	130 %	119 %	110 %	105 %	105 %
Oppnådd kraftpris (eksl. sikring)		øre/kWh	56,8	51,1	46,1	10,5	39,9
Oppnådd kraftpris (inkl. sikring før grunnrenteskatt)		øre/kWh	47,9	36,4	40,1	16,7	37,8
Oppnådd kraftpris (inkl. sikring etter grunnrenteskatt)		øre/kWh	38,1				

Nett (Tensio) - Fra og med 14.06.2019 er nøkkeltall beregnet som

EBITDA underliggende	mill	365	266	387	340	309
Nettkapital (NVE-kapital)	mill	3 236	2 991	2 823	2 691	2 800

Definisjoner

1 EBITDA: Driftsresultat + Avskrivninger + Nedskrivninger

2 Rentebærende gjeld: ekskl. pensjonsforpliktelser

3 Frie likviditetsreserver: Bankinnskudd + likvide plasseringer + trekkrettigheter

4 Netto rentebærende gjeld (NIBD): Rentebærende gjeld - bankinnskudd - noterte verdipapirer

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2023	2022
Salgsinntekter	6 36	1 242 075	1 308 135
Energikjøp		-158 764	-153 849
Overføringskostnader		-31 321	-36 521
Personalkostnader	9 31	-44 149	-32 950
Avskrivninger	16 17	-60 730	-56 619
Andre driftskostnader	10 36	-266 113	-256 479
Netto andre gevinster/tap	7	361 743	756 822
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	11	85 553	41 571
Driftsresultat	5	1 128 294	1 570 110
Renteinntekt	8	218 361	62 649
Rentekostnad	8	-99 137	-73 772
Andre finansposter	8	30 130	5 762
Netto finansposter		149 353	-5 361
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		1 277 647	1 564 749
Skattekostnad på årets resultat	14	-258 463	125 469
Skattekostnad grunnrenteskatt	14	-241 665	-304 648
Høyprisbidrag	14	0	-15 193
Resultat etter skatt fra videreført virksomhet		777 519	1 370 377
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg	24	0	-123 769
Årsresultat		777 519	1 246 608
Årsresultat tilordnes			
Aksjonærene i morselskapet		630 612	-291 693
Ikke-kontrollerende eierinteresser		146 907	1 538 301

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt	Note	2023	2022
Årsresultat		777 519	1 246 608
Utvidet resultat			
Estimatendring pensjonsforpliktelse	<u>27</u>	-4 393	11 637
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		-4 393	11 637
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	34 085	-11 165
Kontantstrømsikring	<u>20</u>	-226	5 926
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		33 859	-5 239
Sum utvidet resultat		29 466	6 398
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		29 890	6 258
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		-424	140
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		806 985	1 253 007
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		660 502	-285 435
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		146 483	1 538 442

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

BALANSE

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2023	2022
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	<u>17</u>	2 166	2 666
Utsatt skattefordel	<u>15</u>	93 331	246 610
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	<u>30</u>	103 271	103 690
Varige driftsmidler	<u>16</u>	1 616 874	1 633 865
Investering i felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	5 936 045	5 916 407
Investering i tilknyttet selskap	<u>11</u>	10 000	0
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		383	283
Derivater langsiktig	<u>19</u>	621 503	1 495 931
Fordringer langsiktig	<u>23</u>	2 508 183	2 361 805
Sum anleggsmidler		10 891 756	11 761 257
Omløpsmidler			
Kundefordringer	<u>23</u> <u>36</u>	105 158	932 734
Fordringer kortsiktig	<u>23</u>	96 649	107 489
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	121 282	145 244
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>	689 185	584 551
Bankinnskudd	<u>22</u>	629 886	652 954
Sum omløpsmidler		1 642 159	2 422 971
Sum eiendeler		12 533 916	14 184 228

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2023	2022
Egenkapital			
Aksjekapital	<u>25</u>	74 405	74 405
Annen egenkapital		4 336 248	4 059 786
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>27</u>	38 711	8 820
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		4 449 363	4 143 011
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>35</u>	3 343 143	3 269 728
Sum egenkapital		7 792 506	7 412 739
Gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>28</u>	0	71
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 397 129	2 697 956
Utsatt skatt grunnrenteskatt	<u>30</u>	168 920	132 584
Pensjonsforpliktelser	<u>31</u>	43 264	66 732
Derivater langsiktig	<u>19</u>	763 435	2 116 964
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>33</u>	15 115	15 118
Annen langsiktig gjeld	<u>32</u> <u>37</u>	115 028	117 909
Sum langsiktig gjeld		3 502 890	5 147 334
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	299 739	297 000
Leverandørgjeld	<u>34</u> <u>36</u>	102 706	196 593
Betalbar skatt	<u>14</u>	320 966	264 915
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	328 181	399 953
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u> <u>37</u>	186 928	465 693
Sum kortsiktig gjeld		1 238 519	1 624 154
Sum egenkapital og gjeld		12 533 916	14 184 228

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

Trondheim 24. april 2024
(signert elektronisk)

Odd Inge Mjøen
styreleder

Morten Bostad
nestleder

Ståle Gjersvold
konsernsjef

Hanne Wigum

Kirsti J. Welanders

Ove Vollan

Ingjerd Astad

Jon Fredrik Baksaas
1. vara

1000 kr

Kontantstrømoppstilling		2023	2022
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		1 277 647	1 564 749
Justert for:			
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	60 730	56 619
Valutakursendringer		-	7 499
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-518 911	-1 061 782
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	<u>31</u>	-22 613	-9 470
Rentekostnader	<u>8</u>	98 754	73 947
Andre finansposter	<u>8</u>	-195 672	4 725
Resultatandel fra TS og FKV fratrukket utbytte fra selskapet	<u>11</u>	14 447	58 429
Endringer i kundefordringer, leverandørgjeld og tidsavgrensninger		471 620	-285 481
Betalte renter		-98 490	-75 287
Betalte skatter		-249 722	-128 754
Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter		837 791	205 193
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	<u>16</u>	-43 679	-87 617
Utbetaling ved kjøp av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>	-101 259	-499 828
Innbetaling ved salg av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>	22 040	258 000
Kjøp av andeler i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-10 000	-
Innbetaling på langsiktige fordringer		8	2 372
Utbetaling på langsiktige fordringer	<u>23</u>	-12	-8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-132 901	-327 081
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	<u>28</u>	-297 000	-337 990
Utbetalinger finansielle leieavtaler		-3 739	-641
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital		-10 224	-10 234
Utbetaling ved nedbetaling av lån klassifisert som egenkapital		-143 926	-
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	<u>26</u>	-200 000	-200 000
Utbytte til ikke-kontrollerende interesser		-73 068	-
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-727 957	-548 864
Bankinnskudd pr. 01.01.		652 954	1 323 706
Sum kontantstrøm/endring i bankinnskudd		-23 068	-670 752
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	<u>22</u>	629 886	652 954

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2023	Note	Aksjekapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2022		74 405	4 059 786	8 820	4 143 011	3 269 728	7 412 739
Årsresultat			630 612		630 612	146 907	777 519
Utvidet resultatregnskap							
Kontantstrømsikring	<u>20</u>			-226	-226		-226
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV	<u>11</u>			34 085	34 085		34 085
Estimatavvik pensjon	<u>31</u>			-3 969	-3 969	-424	-4 393
Sum utvidet resultat				29 890	29 890	-424	29 466
Årets totalresultat etter skatt			630 612	29 890	660 502	146 483	806 985
Utbetalt utbytte	<u>26</u>		-200 000		-200 000	-73 068	-273 068
Kapitalforhøyelse							
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>28</u>		-10 224		-10 224		-10 224
Lån klassifisert som egenkapital			-143 926		-143 926		-143 926
Andre poster							
Egenkapital 31.12.2023		74 405	4 336 248	38 711	4 449 363	3 343 143	7 792 506

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2022	Note	Aksjekapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2021		124 009	4 366 251	69 596	4 559 856	732 163	5 292 018
Årsresultat			-291 693		-291 693	1 538 301	1 246 608
Utvidet resultatregnskap							
Kontantstrømsikring	<u>20</u>			5 926	5 926		5 926
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV	<u>11</u>			-11 165	-11 165		-11 165
Estimatavvik pensjon	<u>31</u>			11 497	11 497	140	11 637
Sum utvidet resultat				6 258	6 258	140	6 398
Årets totalresultat etter skatt			-291 693	6 258	-285 435	1 538 441	1 253 007
Utbetalt utbytte	<u>26</u>		-200 000		-200 000		-200 000
Kapitalforhøyelse		4 500	3 132 846		3 137 347		3 137 347
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>28</u>		-10 234		-10 234		-10 234
Lån klassifisert som egenkapital			-5		-5		-5
Tilgang minoritet i datterselskap					0	1 673 903	1 673 903
Utgang datterselskap		-54 104	-2 929 998	-67 034	-3 051 136	-674 784	-3 725 920
Utgang minoritet							0
Andre poster			-7 377		-7 377		-7 377
Egenkapital 31.12.2022		74 405	4 059 786	8 820	4 143 011	3 269 728	7 412 739

Noteoversikt

- 1 Generell informasjon
- 2 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper
- 3 Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger
- 4 Finansielle risikofaktorer
- 5 Segmentinformasjon
- 6 Inntekter
- 7 Netto andre gevinster/tap
- 8 Netto finansposter
- 9 Personalkostnader
- 10 Andre driftskostnader
- 11 Felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden
- 12 Felleskontrollerte driftsordninger
- 13 Netto valutagevinster og tap
- 14 Skattekostnad
- 15 Utsatt skatt og utsatt skattefordel
- 16 Varige driftsmidler
- 17 Immaterielle eiendeler
- 18 Finansielle instrumenter
- 19 Derivater
- 20 Sikring
- 21 Kortsiktige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat
- 22 Likviditetsreserver
- 23 Kundefordringer og andre fordringer
- 24 Avviklet virksomhet, virksomhet holdt for salg og oppkjøp av virksomhet
- 25 Selskapets aksjer og aksjonærer
- 26 Utbytte per aksje
- 27 Annen egenkapital - ikke resultatført
- 28 Rentebærende gjeld
- 29 Netto gjeld
- 30 Utsatt grunnrenteskatt
- 31 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler
- 32 Annen langsiktig gjeld
- 33 Andre avsetninger for forpliktelser
- 34 Kortsiktig gjeld
- 35 Selskap som inngår i konsolideringen
- 36 Nærstående parter
- 37 Leieforpliktelser
- 38 Hendelser etter balansedagen

1 Generell informasjon

TrønderEnergi er et norsk energikonsern med virksomhet som omfatter vannkraftproduksjon, eierskap i nettselskap og eierskap i Aneo konsern. TrønderEnergi driver virksomhet hovedsakelig i regionale markeder.

TrønderEnergi eies av 19 kommuner og KLP- Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

2 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper

2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelse

Konsernregnskapet til TrønderEnergi er avlegges i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler og forpliktelser.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimer. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimer er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3.

Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 2023 som har medført endringer i regnskapsprinsippene til konsernet.

Konsernet har ikke foretatt tidlig anvendelse av nye endrede IFRSer eller IFRIC-fortolkninger.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet TrønderEnergi AS og datterselskaper der konsernet har kontroll, og evne til å styre variabel avkastning, ved direkte eller indirekte å eie majoriteten av stemmeberettiget kapital. Kontroll og evne til å styre variabel avkastning oppnås normalt gjennom å eie mer enn 50 % av stemmeberettiget kapital, men i noen tilfeller kan aksjonæravtaler medføre avvik fra dette. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår, og konsolideringen opphører når kontroll over datterselskapet opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert.

Regnskapsprinsipper i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.3 Omregning av fremmed valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen. Valutagevinster og tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta til kursen på balansedagen, resultatføres. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring føres gevinster og tap som del av utvidet resultat.

Valutagevinster og tap som relaterer seg til låneopptak, kontanter og kontantekvivalenter blir presentert i resultatregnskapet som finansinntekter og finanskostnader. Alle andre valutagevinster og tap blir presentert på linjen netto andre gevinster/tap.

3 Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige under nåværende omstendigheter. Estimater og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter vises nedenfor.

Pensjonsforpliktelser

Nåverdien av forpliktelsen avhenger av flere faktorer som må fastsettes ved bruk av en rekke estimerte antakelser. Forutsetningene benyttet for å beregne pensjonskostnad inkluderer diskonteringsrente, og G-regulering, samt uttaksprosent. Enhver endring i disse forutsetningene påvirker balanseført beløp på pensjonsforpliktelsen. Det henvises til egen note for pensjonsforpliktelser for ytterligere beskrivelse av anvendte estimater.

Estimering av verdifall

Konsernet har betydelige investeringer i eiendeler. Det gjennomføres nedskrivningstester for disse eiendelene når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende framtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.

4 Finansielle risikofaktorer

Finansiell risiko

Finansiell risiko i TrønderEnergi består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Styret har en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg, som møtes jevnlig.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av styret gjennom finansstrategien som revideres årlig. Konsernets finansfunksjon er gitt ansvaret å handle i kapitalmarkedene. Hovedmålet med finansstrategien er at risikoen fra finansoperasjonene gjennomgående skal være lav og bidra til at den totale eksponeringen for konsernet reduseres.

Den overordnede føringen for konsernets risikostyring er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB. TrønderEnergi har en offisiell rating fra Scope som sist var oppdatert i mai 2022, med rating BBB stable.

Videre har TrønderEnergi mål for likviditet og utbytte gjennom styrevedtatt finansstrategi og utbyttepolitikk. Likviditetsreserven skal, inklusive trekkrettigheter, utgjøre minst 500 MNOK.

Styret har vedtatt følgende utbyttepolitikk for TrønderEnergi AS:
TrønderEnergi skal søke å utbetale minimum 75 % av majoritetens andel av driftsrelatert overskudd. Den årlige minimumsutdelingen skal, såfremt aksjelovens §§3-4 og 8-1. (4) ledd og målsettingen om investment-grade profil ikke legger begrensninger på styrets forslag til utbytte, utgjøre minimum 200 millioner kroner. Målsettingen er å videreføre samme struktur for utbyttepolitikken i målbildeperioden 2020 – 2030.

a) Markedsrisiko

I) Kraftpris

Kombinasjonen kraftpris og kraftproduksjon er normalt de viktigste risikoer for konsernet. TrønderEnergi vil normalt være netto eksponert som selger av kraft. For å redusere risikoen i produksjonsporteføljen benyttes handel med kraftderivater. Gjennomføring av transaksjoner skjer med forankring i styrevedtatte rammer.

1000 kr		
Resultatvirkning etter skatt av en endring i kraftpris	+10%	-10%
Kraftproduksjon	8 424	-8 424

II) Valutarisiko

Inntektene fra energiomsetningen på Nord Pool gjøres opp i euro. Inntekter og utgifter for øvrig er i hovedsak i norske kroner, med unntak av enkelte investeringer med kontantstrømmer i utenlandsk valuta. Konsernet har et lån i EUR i tillegg til kontoer i SEK, USD og EUR med trekkrettigheter. Valutaeksponeringen sammenstilles på konsernnivå. For å redusere risikoen kan det benyttes valutilån og valutaterminer. Sensitiviteten er beregnet slik at + 10% er en styrkelse av fremmed valuta.

1000 kr		
Resultatvirkning etter skatt av en endring i valuta	+10%	-10%
Kraftproduksjon	14 017	-14 017
Eurolån (med sikringsbokføring)	0	0
Bankkonti EUR inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	0	0
Valutaterminer EUR	18 611	-18 611
Eksponering mot EUR	32 628	-32 628
Eksponering mot SEK	29	-29
Eksponering mot USD	0	0
Sum	32 657	-32 657

III) Renterisiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer er konsernet eksponert mot renterisiko gjennom friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteeksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente, samt ulike typer av rentebytteavtale.

Av konsernets rentebærende gjeld og renteswapper, er eksponeringen per 31.12.2023:

(Med eksponering menes pålydende verdi på lån som er eksponert mot underliggende endring, uavhengig av løpetid på lånet)

1000 kr			
Eksponering mot endring i	2023	2022	2021
3mnd nibor	1 250 000	1 547 000	1 546 602
6mnd euribor	0	0	66 426

1000 kr			
Resultatvirkning av en endring i rentenivået	Rente	+100 bp	-100 bp
Bankinnskudd	3m nibor	5 003	-5 003
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-10 908	10 908
Friinntekt særbeskatning	12m stat	2 588	-2 588
Sum		-3 318	3 318

b) Kredittrisiko

Hoveddelen av TrønderEnergis energiomsetning foregår på den nordiske kraftbørsen NordPool der handelen cleares. Motpartsrisikoen i konsernet anses derfor som begrenset.

1000 kr						
	Rating	Note	2023		2022	
			Bokført v.	Kredittrisiko	Bokført v.	Kredittrisiko
Anleggsmidler						
Derivater	AA- / A+	<u>19</u>	621 503	621 503	1 495 931	1 495 931
Andre fordringer		<u>23</u>	2 508 183	2 508 183	2 361 805	2 361 805
Omløpsmidler						
Kundefordringer		<u>23</u>	105 158	105 158	932 734	932 734
Andre fordringer		<u>23</u>	96 649	96 649	107 489	107 489
Derivater	AA- / A+	<u>19</u>	121 282	121 282	145 244	145 244
Obligasjoner	min. BBB	<u>21</u>	27 425	27 425	19 180	19 180
Fondsobligasjoner	min. BBB	<u>21</u>	38 953	38 953	34 209	34 209
Obligasjonsfond	min. BBB	<u>21</u>	622 807	622 807	531 162	531 162
Kontanter, bankinnskudd	AA- / A+	<u>22</u>	629 886	629 886	652 954	652 954
Sum			4 771 846	4 771 846	6 280 707	6 280 707

c) Likviditetsrisiko

Refinansieringsrisikoen til TrønderEnergi skal holdes lav. TrønderEnergi styrer derfor etter spredte låneforfall langt ut i tid. Det følger og at likviditetsrisikoen skal holdes lav og til enhver tid sikre økonomisk handlefrihet. Likviditetsreserven skal, inklusive trekkrettigheter, utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Forvaltning av konsernets likviditet styres gjennom finansstrategien.

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Note	Målsetting	2023	2022	2021
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	<u>28</u>	Min. 3 år	3,6	4,2	4,7
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	<u>28</u>	0,25-4 år	1,7	1,9	2,4
Likviditetsreserver (1000kr)	<u>22</u>		1 372 509	1 285 754	1 642 138
Kommitterte trekkrettigheter	<u>28</u>		55 MNOK	55 MNOK	55 MNOK

1000 kr					
Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2024	2025	2026	senere
Rentebærende gjeld	<u>28</u>		664 634	358 537	1 376 829
Rentebetalinger		106 991	79 536	50 234	152 801
Derivater langsiktig	<u>19</u>		218 242	54 523	490 671
Annen langsiktig gjeld *)	<u>32</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	300 000			
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u>	186 928			
Leverandørgjeld		102 706			
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	328 181			
Sum		1 028 782	966 388	467 270	2 020 301

Sammenligningstall 2021

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2023	2024	2025	senere
Rentebærende gjeld	<u>28</u>		300 000	664 634	1 879 366
Rentebetalinger		86 660	87 288	71 860	189 866
Derivater langsiktig	<u>19</u>		310 710	211 028	1 595 226
Annen langsiktig gjeld *)	<u>32</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	297 000			
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u>	465 693			
Leverandørgjeld		196 593			
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	399 953			
Sum		1 449 875	701 975	951 499	3 664 457

*) Utbetalingene gjelder pengebelpserstatninger. Dette er betalingsforpliktelser inn i uendeligheten, og vil derfor ikke kunne kvantifiseres i en slik oppstilling.

Operasjonell risiko

TrønderEnergi er utsatt for en rekke forhold som representerer operasjonell risiko. De hovedsakelige innfallsvinkler til å håndtere dette er gjennom HMS-, beredskaps- og kvalitetsarbeid. Gjennom ISO-sertifisering på kvalitet og miljø har betydelige ressurser blitt lagt ned for å kvalitetssikre prosesser i konsernet. Her arbeides det systematisk med kontinuerlig forbedring. For å sikre mot økonomiske risikoer tegner TrønderEnergi forsikringer på personell, ting og ansvar. Dekning og vilkår gjennomgås årlig og TrønderEnergi følger i stor grad den praksis bransjen har hatt for dekning.

Regulatorisk risiko

Konsernet er påvirket av en rekke ulike rammevilkår som kan ha stor økonomisk betydning. Endringer i særbeskatning som grunnrenteskatt og eiendomsskatt har også stor betydning. Indirekte påvirker europeiske rammevilkår som f.eks. CO2 avgifter kraftprisen. Konsernet har i dag relativt liten andel av produksjon som er berettiget til elsertifikater, men rammevilkårene knyttet til denne ordningen vil kunne ha stor betydning for nye utbyggingsprosjekter.

5 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets ledelse og styret.

TrønderEnergi Kraft:

Segmentet inneholder konsernets eierskap i TrønderEnergi Kraft Holding AS og TrønderEnergi Kraft AS som eier konsernets vannkraftanlegg, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

TrønderEnergi:

Segmentet inneholder morselskapet TrønderEnergi AS.

Tensio:

Segmentet inneholder eierposten på 40 % i nettvirksomheten Tensio AS.

TEVH/Aneo:

Segmentet består av TrønderEnergi Vekst Holding AS (TEVH) som inneholder eierposten på 50 % av Aneo Holding AS.

I tillegg eier TEVH en selgerkreditt mot HitecVision på deles av oppgjøret ved salg av 50% andelen i Aneo Holding AS. Denne selgerkreditten er rentebærende og medfører renteinntekter til selskapet. Renteinntektene akkumuleres på selgkreditten som er avsatt som kommitert kapital til kapitalinnskudd i Aneo.

Justeringsposter:

Justeringsposter inneholder resultateffekter som ikke anses som en del av underliggende drift, og som ikke er gjenstand for løpende virksomhetsoppfølging på samme måte som resultat på segmenter.

Disse postene inkluderer blant annet urealisert verdiendring på kraft og valutakontrakter benyttet som sikringskontrakter for framtidige produksjonsinntekter (realiserte verdiendringer føres under segment TrønderEnergi Kraft), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter (blant annet knyttet til IFRS 16 leieavtaler).

1000 kr

2023	TrønderEnergi				Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	Tensio	TEVH/Aneo	underliggende drift		
Salgsinntekter eksterne	1 242 044	31		-	1 242 075	-	1 242 075
Andre kostnader	-479 874	-20 229		-331	-500 434	86	-500 347
Netto andre gevinster og tap	-156 921	-		-	-156 921	518 664	361 743
Avskrivninger	-60 493	-163		-	-60 656	-74	-60 730
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-		126 634	-41 081	85 553		85 553
Driftsresultat	544 756	-20 360	126 634	-41 412	609 617	518 677	1 128 294
Rentenetto	10 678	-60 128		168 674	119 224		119 224
Andre finansposter	6 093	24 059		-	30 152	-22	30 130
Netto finansposter	16 771	-36 069	-	168 674	149 376	-22	149 353
Skattekostnad på årets resultat	-120 472	15 499		-37 060	-142 033	-116 430	-258 463
Skattekostnad grunnrenteskatt	-253 839	-		-	-253 839	12 174	-241 665
Årsresultat	187 215	-40 931	126 634	90 202	363 120	414 399	777 519
Varige driftsmidler	1 615 735	1 139					1 616 874
Immaterielle eiendeler	2 166	-					2 166

2022	TrønderEnergi				Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	Tensio	TEVH/Aneo	underliggende drift		
Salgsinntekter eksterne	1 305 582	2 552			1 308 135		1 308 135
Andre kostnader	-374 530	-105 750		-65	-480 345	546	-479 799
Netto andre gevinster og tap	-342 105				-342 105	1 098 928	756 822
Avskrivninger	-55 408	-291			-55 699	-921	-56 619
Resultatandel felleskontrollert virksomhet			65 370	-23 799	41 571		41 571
Driftsresultat	533 539	-103 488	65 370	-23 864	471 557	1 098 553	1 570 110

6 Inntekter

Inntekter innregnes når kontroll til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde.

Salg av kraft

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Kraftsalg inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere. Konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien av det kunden har fått utført av ytelser.

Inntekter fra fysiske energikontrakter presenteres i omsetning. For fysiske og finansielle kontrakter som omfattes av IFRS 9 presenteres realiserte inntekter og urealiserte verdiendringer som netto andre gevinster/tap.

Andre driftsinntekter

Salg til eier i felleskontrollert virksomhet og andre mindre inntektsstrømmer resultatføres på tidspunkt for levering til kunden med beløp tilsvarende det

1000 kr

2023	TrønderEnergi		Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	underliggende drift		
Energiomsetning	1 101 995		1 101 995		1 101 995
Tjenestesalg	114 800		114 800		114 800
Andre driftsinntekter	25 249	31	25 280		25 280
Sum inntekter	1 242 044	31	1 242 075	-	1 242 075

1000 kr

2022	TrønderEnergi		Sum	Justerings- poster	Konsern
	Kraft	TrønderEnergi	underliggende drift		
Energiomsetning	1 236 595	-	1 236 595		1 236 595
Tjenestesalg	29 952	4 645	34 597		34 597
Andre driftsinntekter	36 155	788	36 943		36 943
Sum inntekter	1 302 702	5 433	1 308 135	-	1 308 135

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

7 Netto andre gevinster/tap

1000 kr

	Note	2023	2022
Kraftkontrakter sikringsportefølje realisert		-141 998	-354 498
Valutaterminer sikringsportefølje realisert		-14 923	12 393
Kraftkontrakter sikringsportefølje urealisert	<u>19</u>	528 907	-931 622
Valutaterminer sikringsportefølje urealisert		331	-25 923
Tap ved avgang aktivert utstyr/anlegg		-247	-706
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån		-10 326	2 057 179
Netto andre gevinster/tap		361 743	756 822

Konsernet følger opp kraft- og valutakontrakter i en sikringsportefølje, hvor sikringsporteføljen gjelder prissikring av framtidige produksjonsinntekter. Konsernet anvender ikke regnskapsmessig sikringsbokføring.

8 Netto finansposter

1000 kr

Netto rentekostnad	Note	2023	2022
Annen renteinntekt		218 361	62 649
Rentekostnad	<u>28</u>	-99 137	-73 772
Netto rentekostnad		119 224	-49 219

Andre finansposter	Note	2023	2022
Netto valutagevinster og tap	<u>13</u>	5 333	10 872
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning	<u>21</u>	25 616	7
Netto finanskostnad pensjon	<u>31</u>	-250	-971
Annen finanskostnad		71	-3 971
IFRS 16 renter		-640	-175
Sum andre finansposter		30 130	5 762

9 Personalkostnader

1000 kr

	Note	2023	2022
Lønn		29 887	29 801
Arbeidsgiveravgift		7 886	5 620
Pensjonskostnader	31	7 397	2 243
Andre personalkostnader		551	745
Arbeid på egne investeringsanlegg		-1 572	-5 459
Sum personalkostnader		44 149	32 950
Antall årsverk videreført virksomhet		29,0	27,9
Antall ansatte videreført virksomhet		29	28

Ytelser til ledende personer

1000 kr

2023- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjon innskudds- ordning	Pensjons- kostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	3 262	279	183	1 860	5 585
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	1 917	170	183		2 270

1000 kr

2022- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjon innskudds- ordning	Pensjons- kostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	3 098	208	173	2 735	6 214
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	1 807	164	173		2 144

*) Pensjonskostnader er knyttet til ordning for lønn over 12 G Og tidligpensjon for konsernsjefen og viser årets innskudd til ordningen.

Konsernsjefen inngår i selskapets gjeldende kollektive pensjonsordning for lønn inntil 12G og har en innskuddsbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G som finansierer alderspensjon fra 67 år. Konsernsjefen har i tillegg rett til en innskuddsbasert driftspensjonsordning som finansierer tidligpensjonen gjeldende fra fylte 62 år. Beregnet opptjent verdi av tidligere ytelsesbasert driftspensjon før og etter 67 år er overført som starsaldo i de(n) nye innskuddsbaserte driftspensjonsordning(e). Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. Dersom styret anmoder konsernsjefen om å fratre, skal han motta en etterlønn på inntil 12 måneders fast brutto lønn uten tillegg. Ved eventuell oppsigelse fra konsernsjefens side skal det gjøres fradrag i etterlønn for arbeidsinntekt fra eventuell ny arbeidsgiver.

1000 kr

2023- ytelser til styret	Rolle	Styrehonorar
Odd Inge Mjøen	Styreleder	208
Morten Bostad	Nestleder	129
Ove Vollan	Styremedlem	114
Hanne Wigum	Styremedlem	114
Kirsti Johanne Welande	Styremedlem	129
Ingjerd Astad	Styremedlem	114
Dag Olav Løseth	Styremedlem	114
Rune Jerpstad	Tidl. Styremedlem	100

1000 kr

2022- ytelser til styret	Rolle	Styrehonorar
Odd Inge Mjøen	Styreleder	205
Morten Bostad	Nestleder	112
Ove Vollan	Styremedlem	29
Hanne Wigum	Styremedlem	112
Kirsti Johanne Welande	Styremedlem	112
Ingjerd Astad	Styremedlem	29
Dag Olav Løseth	Styremedlem	29
Terje Eidesmo	Tidl. Styremedlem	84
Rune Jerpstad	Tidl. Styremedlem	109
Rune Olaisen	Tidl. Styremedlem	84
Hanne Høie Grøttum	Tidl. Styremedlem	84
Bård Benum	Tidl. Styremedlem	84
Ingvill Kvernmo	Tidl. Styremedlem	84
Sveinung Susort	Tidl. Styremedlem	18
Janne Kjosen	Tidl. Styremedlem	42
Arve Slørdahl	Tidl. Styremedlem	13
Berit Rian	Tidl. Styremedlem	10
Mats Håkon Grøn Jønland	Tidl. Styremedlem	24
Anne Grete Tevik	Tidl. Styremedlem	10
Ingebrigt Grut	Tidl. Styremedlem	8

10 Andre driftskostnader

1000 kr

	Note	2023	2022
Drift og vedlikehold		41 294	33 342
Eiendomsskatter og avgifter		21 952	21 839
Andel felleskontrollert driftsordning	<u>12</u>	26 434	22 445
Kjøp av utstyr og tjenester		23 654	69 607
Andre driftskostnader		152 779	109 246
Sum andre driftskostnader		266 113	256 479

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2023	2022
Lovpålagt revisjon	927	1 488
Andre attestasjonstjenester	148	35
Annen bistand	32	422
Sum	1 107	1 946

Godtgjørelse til revisor er kostnadsført under fremmedytelser i andre driftskostnader.

11 Felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden

Konsernets andel i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i den felleskontrollerte virksomheten. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og den bokførte verdi.

Nedskrivningsbeløpet resultatføres på regnskapslinjen "Resultatandel felleskontrollert virksomhet".

Konsernets andel av over- eller underskudd i felleskontrollerte foretak resultatføres på egen linje under driftsresultat og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomhet elimineres. Det samme gjelder urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen.

Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i felleskontrollerte virksomhet omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Konsernets eierandel i TENSIO AS (40%) og Aneo Holding AS (50%) innregnes som felleskontrollert virksomhet.

Aksjonæravtalen krever enstemmighet mellom deltakerne på strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger, og ingen av partene har bestemmende innflytelse.

Konsernets andel av årets resultat er basert på estimert årsresultat fra selskapene. I tilfeller hvor det er avvik mellom estimat og faktisk resultat blir dette korrigert på linjen korreksjon forrige års resultat.

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2022	Eierandel 31.12.2023	Stemme- andel
TENSIO AS	15.06.2019	Stjørdal	40 %	40 %	40 %
Aneo Holding AS	14.10.2022	Trondheim		50 %	50 %

1000 kr

Felleskontrollerte selskap 2023	Aneo Holding AS	TENSIO AS	Sum
Andel årets resultat	-41 081	126 634	85 553
Sum resultatandel	-41 081	126 634	85 553

Inngående balanse 01.01	3 829 718	2 086 690	5 916 407
Årets resultatandel	-41 081	126 634	85 553
Tilgang	0	0	0
Andel utvidet resultat	32 097	1 988	34 085
Utbetalt utbytte/tilbakebetaling av kapital	0	-100 000	-100 000
Utgående balanse 31.12	3 820 733	2 115 312	5 936 045

1000 kr

Felleskontrollerte selskap 2022	Aneo Holding AS	TENSIO AS	Sum
Andel årets resultat	-23 799	65 370	41 571
Sum resultatandel	-23 799	65 370	41 571

Inngående balanse 01.01	0	2 135 009	2 135 009
Årets resultatandel	-23 799	65 370	41 571
Tilgang	3 850 993	0	3 850 993
Andel utvidet resultat	2 524	-13 689	-11 165
Utbetalt utbytte/tilbakebetaling av kapital	0	-100 000	-100 000
Utgående balanse 31.12	3 829 718	2 086 690	5 916 407

Etterfølgende tabell viser sammenfattet finansiell informasjon for konsoliderte tall for felleskontrollerte virksomheter basert på det som er avlagt av selskapene.

1000 kr

Sammendratt balanse - felleskontrollert virksomhet	Aneo 2022	TENSIO 2023	TENSIO 2022
Anleggsmidler	8 755	11 654 841	11 019 811
Sum omløpsmidler	2 277	512 933	427 364
Sum eiendeler	11 032	12 167 774	11 405 743
Langsiktig gjeld	927	5 889 525	4 601 803
Kortsiktig gjeld	1 730	989 970	1 628 647
Sum gjeld	2 657	6 879 495	6 230 450
Egenkapital konsern	8 376	5 288 279	5 216 725
Egenkapital minoritet	687	0	0
Egenkapital majoritet	7 688	5 288 279	5 216 725
Konsernets andel av egenkapital	3 844	2 115 312	2 086 690
Balanseført verdi 31.12	3 830	2 115 312	2 086 690

Sammendratt resultatregnskap tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	Aneo 2022	TENSIO 2023	TENSIO 2022
Driftsinntekter	313 432	2 120 286	1 930 089
Driftskostnader	-314 314	-1 573 470	-1 614 505
Resultatandel i selskap innregnet etter egenkapitalmetoden	19 719	-	-
Netto finansposter	1 557	-140 939	-105 399
Resultat før skatt	20 394	405 877	210 185
Skatt	5 810	-88 760	-46 759
Resultat fra videreført virksomhet	26 204	317 117	163 426
Andre inntekter og kostnader	5 049	4 971	-34 223
Totalresultat	31 253	322 088	129 203

12 Felleskontrollerte driftsordninger

Konsernet har 35 % eierandel i Kraftverkene i Orkla . Eierne tar ut sin relative andel av produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser.

13 Netto valutagevinster og tap

1000 kr			
	Note	2023	2022
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-14 593	-13 531
Andre finansposter	<u>8</u>	5 333	10 872
Sum netto valutagevinster og tap		-9 260	-2 659

14 Skattekostnad

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfeller regnskapsføres også skatten direkte mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas og skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskap bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunkt for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt for 2023 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, investeringskostnader, avskrivninger, grunnrenterelatert selskapsskatt 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 (3 % for 2023).

Kontantstømskatten i grunnrenteskatteberegningen innebærer at investeringer i vannkraftanleggene gjøres fradragsberettiget i sin helhet i investeringsåret. I tillegg gis fradrag i grunnrenteskatteberegningen for selskapsskatt på grunnrentepliktig inntekt.

Negativ grunnrenteinntekt oppstår 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 grunnrenteskatt 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.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på verk med påstemplet merytelse over 10 000 kVA og 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.

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 eiendomsskatten beregnes ut fra samme grunnlag som grunnrentebeskatningen. Eiendomsskattegrunnlaget 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 driftskostnad.

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Naturressursskattensamordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatten resultatføres som en driftskostnad.

1000 kr

Årets kostnad ved skatt fremkommer slik	Note	2023	2022
Betalbar skatt på årets resultat		167 724	81 739
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	15	90 739	-207 208
Endring tidligere år utsatt skatt			
Endring tidligere år bet.bar skatt (alm. inntekt)			
Skattekostnad på ordinært resultat		258 463	-125 469
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		217 085	223 352
Endring tidligere år betalbar grunnrenteskatt		-12 174	
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	30	36 754	81 296
Skattekostnad grunnrenteskatt		241 664	304 648
Høyprisbidrag		0	15 193
Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:		500 127	194 372

Betalbar skatt i balansen framkommer slik	2023	2022
Betalbar skatt på årets resultat	167 724	81 739
Reklassifisering betalbar skatt - utsatt skatt	-63 843	0
Høyprisbidrag	0	15 193
Betalbar skatt grunnrente	217 085	223 352
Årets beregnede naturressursskatt	19 647	19 326
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-19 647	-74 695
Sum betalbar skatt	320 966	264 915

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2023	2022
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	1 277 647	1 564 749
Forventet inntektsskatt etter nominell sats hhv. 22%	281 082	344 245
Skatteeffekt av følgende poster:		
Betalbar/ending utsatt skatt grunnrente	241 664	304 648
Ikke skattepliktige inntekter	0	-2 336
Ikke fradragsberettigede kostnader	0	9 095
Permanente forskjeller knyttet til investeringer	-23 357	-458 823
Fradragsberettigede renter på gjeld ført som egenkapital	0	-2 251
Andre poster	738	-205
Kostnad ved skatt i resultatregnskapet	500 127	194 372

15 Utsatt skatt og utsatt skattefordel

Konsernet nettofører forpliktelse og eiendel ved utsatt skatt kun dersom konsernet har en legal rett til å utligne disse og dersom eiendel og forpliktelse ved skatt er innenfor samme skatteregime.

1000 kr

Utsatt skatt 2023	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlignet selskap	Sum
Per 31.12.2022	16 289	0	0	339	16 629
Resultatført i perioden	-454	11	0	94	-349
Utgang/tilgang datterselskap					
Ført mot utvidet resultat i perioden					
Reklassifisering					
Per 31.12.2023	15 836	11	0	433	16 279

1000 kr

Utsatt skattefordel 2023	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Finansielle instrument/ derivater	Fremførbart rentefradrag	Annet	Sum
Per 31.12.2022	30 431	33 615	143 537	25 104	30 551	263 239
Resultatført i perioden	-5 012	21 535	-112 362		4 752	-91 088
Reklassifisert mellom betalbar og utsatt skatt		-55 150			-8 693	-63 843
Ført mot utvidet resultat i perioden	1 239		64			1 303
Per 31.12.2023	26 659	0	31 238	25 104	26 610	109 610
Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2023						93 331

1000 kr

Utsatt skatt 2022	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlignet selskap	Sum
Per 31.12.2021	30 718	0	70 487	158 295	259 499
Resultatført i perioden	-981		-218 283	-82	-219 346
Utgang/tilgang datterselskap	-13 447		8 518	-157 874	-162 803
Ført mot utvidet resultat i perioden			-4 259		-4 259
Reklassifisering			143 537		143 537
Per 31.12.2022	16 289	0	0	339	16 629

1000 kr

Utsatt skattefordel 2022	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Fremførbart rentefradrag	Gevinst/ taps-konto	Annet	Sum
Per 31.12.2021	31 546	109 862	25 104	0	26 520	193 031
Resultatført i perioden	1 381	-17 309		0	3 790	-12 138
Ført mot utvidet resultat i perioden	-716	-58 938			242	-59 412
Utgang datterselskap	-1 780					-1 780
Reklassifisering			143 537		0	143 537
Per 31.12.2022	30 431	33 615	168 640	0	30 551	263 239

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2022	246 610
--	----------------

16 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Arbeid på egne investeringsanlegg aktiveres med direkte kostnader på driftsmiddelet, mens indirekte kostnader kostnadsføres. Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den periode utgiftene pådras.

Vannfallsrettigheter er klassifisert som tomt i note 16.

Tomt avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineær slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Varige driftsmidler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler.

Verdifallstestene gjennomføres med utgangspunkt i en bruksverdiberegning. Bruksverdi beregnes med å estimere framtidige kontantstrømmer og beregne nåverdien av disse. Verdifallstest for 2023 har vist at de bokførte verdiene kan forsvares.

1000 kr

Regnskapsåret 2023	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2022							
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 268 916	51 653	25 763	22 537	3 460 976
Akkumulerte avskrivninger	-4 561		-1 775 862	-38 542		-827	-1 819 791
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2022	10 925	76 621	1 485 734	13 111	25 763	21 711	1 633 865
Regnskapsåret 2023							
Balanseført verdi 31.12.2022	10 925	76 621	1 485 734	13 111	25 763	21 711	1 633 865
Driftsinvesteringer				1 169	42 509	288	43 966
Overført fra anlegg under arbeid			16 929	1 098	-18 027		0
Avgang til bokført verdi	0		0	-727		0	-727
Avskrivninger	-294		-53 512	-3 136		-3 287	-60 230
Balanseført verdi per 31.12.2023	10 631	76 621	1 449 151	11 515	50 246	18 711	1 616 874
Balanseført verdi per 31.12.2023							
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 285 845	51 938	50 246	22 825	3 502 961
Akkumulerte avskrivninger	-4 855		-1 829 373	-40 424		-4 114	-1 878 766
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2023	10 631	76 621	1 449 151	11 515	50 246	18 711	1 616 874
Avskrivningsperiode	30-50 år		20-50 år	3-8 år		3-10 år	

1000 kr

Regnskapsåret 2022	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdrags-regulering og kraftstasjoner	Vindturbiner, internt nett og transformatorer i vindpark	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2021								
Anskaffelseskost	606 118	136 053	3 172 470	2 129 291	434 500	110 956	24 127	6 613 515
Akkumulerte avskrivninger	-104 792		-1 719 599	-226 494	-104 048		-7 371	-2 162 305
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321	0				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2021	501 326	136 053	1 445 551	1 902 797	330 452	110 956	16 756	4 443 890
Regnskapsåret 2022								
Driftsinvesteringer					18	87 599	22 537	110 154
Overført fra anlegg under arbeid			84 017		14 682	-98 698		-
Avgang til bokført verdi	-4 856		8 453		-37 652		-115	-34 169
Avskrivninger	-1 077		-52 287		-1 874		-921	-56 158
Avgang til bokført verdi ved utgang datters	-484 468	-59 432		-1 902 797	-292 515	-74 094	-16 547	-2 829 853
Balanseført verdi per 31.12.2022	10 925	76 621	1 485 734	0	13 111	25 763	21 711	1 633 865
Balanseført verdi per 31.12.2022								
Anskaffelseskost	15 486	76 621	3 268 916	0	51 653	25 763	22 537	3 460 976
Akkumulerte avskrivninger	-4 561		-1 775 862	0	-38 542		-827	-1 819 791
Akkumulerte nedskrivninger			-7 321	0				-7 321
Balanseført verdi per 31.12.2022	10 925	76 621	1 485 734	0	13 111	25 763	21 711	1 633 865

17 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Regnskapsåret 2023		Andre immaterielle eiendeler	
	Note		Sum
Balanseført verdi 01.01.2023		2 666	2 666
Tilgang			
Avskrivninger		-500	-500
Avgang			-
Balanseført verdi 31.12.2023		2 166	2 166

Balanse 31.12.2023			
Anskaffelseskost		4 998	4 998
Akkumulerte avskrivninger		-2 832	-2 832
Balanseført verdi 31.12.2023		2 166	2 166

1000 kr

Regnskapsåret 2022		Andre immaterielle eiendeler	
	Note	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2022		86 326	92 108
Tilgang			
Avskrivninger			-500
Avgang		-86 326	-88 942
Balanseført verdi 31.12.2022		-	2 666

Balanse 31.12.2022			
Anskaffelseskost	-	4 998	4 998
Akkumulerte avskrivninger	-	-2 332	-2 332
Balanseført verdi 31.12.2022	-	2 666	2 666

Andre immaterielle eiendeler:

Andre immaterielle eiendeler er eiendeler allokert til konsernets segment Produksjon og er henholdsvis knyttet til rettigheter i settefiskanlegg . Andre immaterielle eiendeler avskrives årlig etter en profil basert på antatt levetid og det foretas årlig nedskrivningstest.

Nedskrivningstesten indikerer ingen verdifall på andre immaterielle eiendeler.

18 Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- amortisert kost, og
- derivater til sikringsformål

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelsen.

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2023	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Anleggsmidler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			383		383
Derivater langsiktig	<u>19</u>		621 503	0	621 503
Andre fordringer	<u>23</u>	2 508 183			2 508 183
Omløpsmidler					
Kundefordringer	<u>23</u>	105 158			105 158
Andre fordringer	<u>23</u>	96 649			96 649
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		121 102	179	121 282
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>		689 185		689 185
Kontanter, bankinnskudd	<u>22</u>	629 886			629 886
Sum eiendeler		3 339 875	1 432 174	179	4 772 229

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2023	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Langsiktig gjeld					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>28</u>				0
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 397 129			2 397 129
Derivater langsiktig	<u>19</u>		763 435	0	763 435
Annen langsiktig gjeld	<u>32</u>	115 028			115 028
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	299 739			299 739
Leverandørgjeld		102 706			102 706
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		327 740	441	328 181
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u>	186 928			186 928
Sum gjeld		3 101 529	1 091 175	441	4 193 145

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2022	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Anleggsmidler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>		283		283
Derivater langsiktig	<u>19</u>		1 489 437	6 494	1 495 931
Andre fordringer	<u>23</u>	2 361 805			2 361 805
Omløpsmidler					
Kundefordringer	<u>23</u>	932 734			932 734
Andre fordringer	<u>23</u>	107 489			107 489
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		144 955	289	145 244
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>		584 551		584 551
Kontanter, bankinnskudd	<u>22</u>	652 954			652 954
Sum eiendeler		4 054 981	2 219 226	6 783	6 280 990

Balanseført verdi 31.12.2022	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Langsiktig gjeld					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>28</u>		71		71
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 697 956			2 697 956
Derivater langsiktig	<u>19</u>		2 112 247	4 717	2 116 964
Annen langsiktig gjeld	<u>32</u>	117 909			117 909
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	297 000			297 000
Leverandørgjeld		196 593			196 593
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		399 953	0	399 953
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	465 693			465 693
Sum gjeld		3 775 152	2 512 271	4 717	6 292 140

Finansielle instrumenter - nivåhierarki

Vurdering av virkelig verdi.

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi i henhold til verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (brukt på nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke-observerbare forutsetninger).

Følgende tabell presenterer konsernets eiendeler og gjeld som er målt til virkelig verdi fordelt på de ulike nivågruppene.

1000 kr					
Eiendeler 31.12.2023	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
Aksjer omløpsm.	<u>21</u>	0	383		383
Aksjer anleggsm.					0
Obligasjoner omløpsm.	<u>21</u>		27 425		27 425
Fondsobligasjoner omløpsm.	<u>21</u>		38 953		38 953
Obligasjonsfond omløpsm.	<u>21</u>	622 807			622 807
Sum		622 807	66 762	0	689 568
Derivater					
Kraftkontrakter anleggsm.	<u>19</u>	15 001	606 503		621 503
Kraftkontrakter omløpsm.	<u>19</u>	32 687	88 415		121 102
Renteswapper anleggsm.	<u>19</u>	0	0		0
Renteswapper omløpsm.	<u>19</u>	0	179		179
Valutaterminer anleggsm.	<u>19</u>	0	0		0
Valutaterminer omløpsm.	<u>19</u>	0	0		0
Sum		47 688	695 098	0	742 785
Sum eiendeler		670 494	761 859	0	1 432 354

1000 kr					
Gjeld 31.12.2023	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld langsiktig	<u>28</u>			0	0
Derivater					
Valutaterminer langsiktig	<u>19</u>	0	3 690		3 690
Renteswapper langsiktig	<u>19</u>	0	0		0
Renteswapper kortsiktig	<u>19</u>		441		441
Finansielle kraftkontrakter langsiktig	<u>19</u>	155 332	604 413		759 745
Finansielle kraftkontrakter kortsiktig	<u>19</u>	240 513	84 055		324 568
Valutaterminer kortsiktig	<u>19</u>	0	3 173		3 173
Sum gjeld		395 845	695 771	0	1 091 616

1000 kr

Eiendeler 31.12.2022		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat						
Aksjer	omløpsm.	<u>21</u>		283		283
Aksjer	anleggsm.					
Obligasjoner	omløpsm.	<u>21</u>		19 180		19 180
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>21</u>		34 209		34 209
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>21</u>	531 162			531 162
Sum			531 162	53 672		584 834
Derivater						
Kraftkontrakter	anleggsm.	<u>19</u>	60 324	1 411 124		1 471 448
Kraftkontrakter	omløpsm.	<u>19</u>	138 380			138 380
Renteswapper	anleggsm.	<u>19</u>		6 494		6 494
Renteswapper	omløpsm.	<u>19</u>		289		289
Valutaterminer	anleggsm.	<u>19</u>		17 989		17 989
Valutaterminer	omløpsm.	<u>19</u>		6 575		6 575
Sum			198 704	1 442 471		1 641 175
Sum eiendeler			729 866	1 496 143		2 226 010

1000 kr

Gjeld 31.12.2022		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>28</u>			71	71
Derivater						
Valutaterminer	langsiktig	<u>19</u>				
Renteswapper	langsiktig	<u>19</u>		4 717		4 717
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>19</u>	513 140	1 599 106		2 112 247
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>19</u>	395 120			395 120
Valutaterminer	kortsiktig	<u>19</u>		4 833		4 833
Sum gjeld			908 260	1 608 657	71	2 516 988

1000 kr

		Note	Bokført verdi 31.12.2023	Virkelig verdi 31.12.2023
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi				
Langsiktig rentebærende gjeld		<u>28</u>	2 397 129	2 310 000
Kortsiktig rentebærende gjeld		<u>28</u>	299 739	298 890
Sum			2 696 868	2 608 890

1000 kr

		Note	Bokført verdi 31.12.2022	Virkelig verdi 31.12.2022
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi				
Langsiktig rentebærende gjeld		<u>28</u>	2 697 956	2 281 015
Kortsiktig rentebærende gjeld		<u>28</u>	297 000	594 000
Sum			2 994 956	2 875 015

19 Derivater

Derivater balanseføres til virkelig verdi på tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som sikringsinstrument og eventuelt type sikring. Konsernet klassifiserer derivater som inngår i en regnskapsmessig sikring som:

- *sikring av variabilitet i kontantstrømmer tilknyttet en svært sannsynlig framtidig transaksjon (kontantstrømsikring)
- *sikring av virkelig verdi av en balanseført eiendel eller forpliktelse (verdisikring)

Ved inngåelsen av sikringstransaksjonen dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak de forskjellige sikringstransaksjonene, samt mulige kilde til ineffektiviteten. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes er effektive i å utligne endringene i virkelig verdi eller kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved sikringens inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av derivatene brukt i sikringsrelasjoner er vist i note 19 og 20. Endring i egenkapitalen knyttet til derivater som anvendes i en regnskapsmessig sikring er vist i note 27. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på derivatet er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom derivatets gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som utpekes som sikringsinstrument og kvalifiserer som kontantstrømsikring, føres mot utvidet resultat. Tap og fortjeneste på den ineffektive delen, resultatføres som finanspost. Beløp som er ført mot utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden som den sikrede forpliktelsen eller planlagte transaksjonen (sikringsobjektet) påvirker resultatregnskapet. Når et sikringsinstrument utløper eller selges, eller når en sikring ikke lenger tilfredsstiller kriteriene for sikringsbokføring forblir samlet gevinst eller tap ført over utvidet resultat i egenkapitalen og blir omklassifisert til resultatet samtidig med at den planlagte transaksjonen blir resultatført. Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført, omklassifiseres balanseført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet.

Verdisikring

Endringer i virkelig verdi på derivater som øremerkes og kvalifiserer for sikring av virkelig verdi og som er effektive, føres over resultatregnskapet sammen med endringen i virkelig verdi knyttet til den sikrede risikoen på den tilhørende sikrede eiendel eller forpliktelse. Gevinst eller tap knyttet til den ineffektive del resultat føres på linjen netto andre gevinster/tap. Dersom sikringen ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, vil regnskapsført effekt av sikringen som føres til amortisert kost, amortiseres over perioden til instrumentets forfall.

Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres på linjen netto andre gevinster/ tap.

Kontrakter for eget bruk

Kontrakter til fysisk salg av kraft i samsvar med selskapets salgsbehov er designert som finansielt instrument med verdiendringer over resultatet når det eliminerer eller vesentlig reduserer inkonsistens i regnskapsføringen («accounting mismatch»). Vurderingen gjøres for hver relevant kontrakt. Øvrige kontrakter for kjøp og salg av kraft er innregnet som fysiske kontrakter. Ved slike kontrakter med innebygde derivater er det innebygde derivatet er skilt ut og innregnet med verdiendringer over resultatet etter IFRS 9. Øvrige fysiske kraftkontrakter er innregnet som tapskontrakter når kriteriene i IAS 37 er oppfylt.

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2023	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		621 503	121 102	759 745	324 568
Valutaterminer - virkelig verdi		0	0	3 690	3 173
Renteswapper - verdisikring	<u>20</u>	0	179	0	441
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>20</u>	0	0	0	0
Sum balanseførte derivater		621 503	121 282	763 435	328 181

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2022	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		1 471 448	138 380	2 112 247	395 120
Valutaterminer - virkelig verdi		17 989	6 575	0	4 833
Renteswapper - verdisikring	<u>20</u>	6 494	0	4 717	0
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>20</u>	0	289	0	0
Sum balanseførte derivater		1 495 931	145 244	2 116 964	399 953

20 Sikring

Kontantstrømsikring

Konsernet selger mesteparten av sin kraftproduksjon i euro. For å eliminere noe av valutarisikoen benyttes det valutaterminer og valutalån som kontantstrømsikring av forventede produksjonsinntekter i euro. Valutaterminene og valutalånet bokføres til virkelig verdi i balansen. Ineffektiv del av verdiendringen bokføres over resultat. Effektiv del av verdiendringen bokføres over utvidet resultat og omklassifiseres over resultat i samme periode som leveringsperioden på forventet produksjonsinntekt. I tillegg bokføres en renteswap som kontantstrømsikring.

Sikring 1:

Sikringsbokføring med renteswap inngått 10.03.2020 mot obligasjonslån fra 18.02.2018 ref. obligasjonslån 4 (se note 28) på 297 millioner med forfall 22.03.2023. Renteswappen er benyttet for å swappe fra flytende til fast rente. Balanseført verdi er urealisert verdiendring på renteswappen.

		1000 kr
		Sikring 1
		Renteswap
2023		
Balanseført verdi 01.01		289
Årets verdiendring sikringsinstrument		-289
Endringer i løpet av året		0
Balanseført verdi 31.12		0
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat		
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		
Sum resultatført		0
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01		
Årets verdiendring sikringsinstrument		-289
Ineffektiv del av verdiendring over resultat		0
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		0
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12		-289
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat		2021/2023
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat		-289
Avsatt for utsatt skatt 31.12		-64
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12		-226
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01		
Endring over utvidet resultat (etter skatt)		-226
Resultatført beløp i perioden fordeles slik		2023
Salgsinntekter		
Netto finanskostnader		0
		8 752

1000 kr

2022	Sikring 2		Sum
	Sikring 1 Renteswap	Valutalån/ termin	
Balanseført verdi 01.01	-6 674	-66 442	-73 115
Årets verdiendring sikringsinstrument	-543	16 314	15 771
Endringer i løpet av året	7 506	50 127	57 633
Balanseført verdi 31.12	289	0	289
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat		-26	-26
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		8 778	8 778
Sum resultatført	0	8 752	8 752
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	7 253	-7 562	-310
Årets verdiendring sikringsinstrument	-543	16 314	15 771
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	0	26	26
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	0	-8 778	-8 778
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	6 710	0	6 710
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2021/2023	2021-2022	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	6 710	0	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	1 476	0	1 476
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	5 234	0	5 234
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	5 206	-5 899	-693
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	28	5 899	5 926

Verdisikring

Konsernet benytter verdiskring på renteswapper som er inngått for å swappe lånekostnad fra fast rente til flytende rente. Renteswappene bokføres til virkelig verdi i balansen, og en oversikt over disse vises i note 19. Verdiendring på renteswappene fra inngåelse har motpost på lånene og kan ses i note 28.

Konsernet hadde ved slutten av året et lån hvor det er benyttet renteswapper som verdiskring. På obligasjonlån 5 er hele lånets pålydende swappet fra fast til flytende rente.

Ved gjennomført måling er det ingen ineffektivitet ved derivater benyttet som verdiskring.

1000 kr

Verdiskring	Note	2023	2022
Balanseført verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)	<u>19</u>	-261	1 777
Balanseført verdiendring lån (sikringsobjekt)	<u>28</u>	-261	1 777
Netto balanseført verdiendring verdiskring		0	0
Årets verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)		-2 038	-8 280
Årets verdiendring lån (sikringsobjekt)		2 038	8 280
Netto verdiendring (ineffektivitet)		0	0

21 Kortsiktige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler som primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjenesten fra kortsiktige prissvingninger.

Derivater klassifiseres alltid som eiendeler til virkelig verdi over resultatet, med mindre de er en del av en kontantstrømgrensmessig sikring og verdiendringen er over utvidet resultat.

Finansielle eiendeler i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler dersom de går til levering innenfor 1 år, øvrig klassifiseres som langsiktig.

1000 kr		
Omløpsmidler	2023	2022
Noterte verdipapirer		
Obligasjoner	27 425	19 180
Fondsobligasjoner	38 953	34 209
Obligasjonsfond	622 807	531 162
Sum noterte verdipapirer	689 185	584 551

22 Likviditetsreserver

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid og ubenyttede trekk på kassekreditt.

1000 kr			
Likviditetsreserver	Note	2023	2022
Kontanter og bankinnskudd		629 886	652 954
- bundne midler		-1 562	-6 751
Øvrige likvide finansielle plasseringer	<u>21</u>	689 185	584 551
Ubenyttet kassekreditt Danske Bank	<u>28</u>	50 000	50 000
Ubenyttet kassekreditt DNB	<u>28</u>	5 000	5 000
Likviditetsreserver		1 372 509	1 285 754

23 Kundefordringer og andre fordringer

Finansielle eiendeler til amortisert kost er eiendeler hvor forretningsmodellen er «hold to collect» og møter betingelsene til «SPPI» (kontantstrømkriteriet). Disse klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Amortisert kost eiendeler består av kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i balansen.

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til transaksjonspris. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode, fratrasket avsetning for forventet tap over kundefordrings levetid, basert på en vurdering av kredittrisiko og markedsanalyser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med effektiv rente.

Kundefordringer klassifiseres som omløpsmidler.

Konsernet vurderer ved hver balansedato om det finnes objektive bevis på at en finansiell eiendel, eller en gruppe av finansielle eiendeler, har økt kredittrisiko. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler resultatføres ved bruk av en forventet tapsmodell.

Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte forventet kontantstrømmer diskontert med den finansielle eiendelens opprinnelige effektive rente. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapet innregnes i resultatregnskapet.

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	Note	2023	2022
Egenkapitalinnskudd KLP		6 747	6 747
Depositum		0	8
Andre langsiktige fordringer		2 501 442	2 355 050
Langsiktige fordringer		2 508 189	2 361 805

Andre kortsiktige fordringer	Note	2023	2022
Fordringer på nærstående parter	<u>36</u>	28 287	16 030
Garantier		17 837	7 088
Andre kortsiktige fordringer		50 525	84 370
Kortsiktige fordringer		96 649	107 489

Kundefordringer		2023	2022
Kundefordringer		104 487	79 093
Kundefordringer nærstående	<u>36</u>	671	853 689
Nedskrivninger		0	-48
Kundefordringer netto		105 158	932 734

Sum kundefordringer og andre fordringer		2 709 995	3 402 027
--	--	------------------	------------------

Kundefordringer som er forfalt men ikke tapsført		2023	2022
0-30 dager		8 130	9 563
31-60 dager		0	569
61-90 dager		24	232
Over 90 dager		26	612
Sum		8 180	10 976

Konsernet har ingen avsetning for tap på krav. Historisk sett har konsernet svært lite tap og verdiene i både forfalte og ikke-forfalte krav er vurdert å inneha ubetydelig risiko.

24 Avviklet virksomhet, virksomhet holdt for salg og oppkjøp av virksomhet

Anleggsmidler og avhendingsgrupper er klassifisert som holdt for salg dersom deres regnskapsførte verdi i hovedsak vil bli gjenvunnet ved en salgstransaksjon heller enn ved fortsatt bruk. Dette gjelder også i de tilfeller hvor konsernet fortsatt er involvert, men mister kontroll over virksomheten.

Anleggsmidler og avhendingsgrupper klassifisert som holdt for salg måles til det laveste av regnskapsført verdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og presenteres separat som eiendeler holdt for salg og forpliktelser holdt for salg i oppstilling av finansiell stilling. Kriteriene for klassifisering som holdt for salg er ansett oppfylt når det er svært sannsynlig at salget blir gjennomført og eiendelen eller avhendingsgruppen er umiddelbart tilgjengelig for salg i sin nåværende tilstand.

Anleggsmidler og immaterielle eiendeler klassifisert som holdt for salg avskrives ikke. Bruk av egenkapitalmetoden for tilknyttede selskaper opphører ved klassifisering som holdt for salg. En avhendingsgruppe blir klassifisert som avviklet virksomhet dersom det er en kontantgenererende enhet som enten er avhendet eller klassifisert som holdt for salg, og som representerer en separat og vesentlig virksomhet.

Avviklet virksomhet er ekskludert fra resultatet til videreført virksomhet og er presentert med et samlet beløp som resultat etter skatt fra avviklet virksomhet i resultatregnskapet. Alle konsolideringsprinsippene beskrevet ovenfor gjelder fortsatt. All sammenligningsinformasjon i oppstillinger og noteopplysninger omarbeides.

1000 kr

Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg	Note	2023	2022
Driftsinntekter	<u>5</u>	0	195 241
Driftskostnader	<u>5</u>	0	-576 870
Driftsresultat		0	-381 629
Netto finansinntekter		0	196 857
Resultat før skatt		0	-184 772
Skatt		0	61 003
Resultat etter skatt		0	-123 769
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt		0	-123 769

1000 kr

Kontantstrømmer knyttet til avviklet virksomhet	2023	2022
Operasjonelle aktiviteter	0	-780 168
Investeringsaktiviteter	0	7 307
Finansieringsaktiviteter	0	-209 848
Netto kontanter inn/(ut)	0	-982 709

25 Selskapets aksjer og aksjonærer

Selskapets aksjekapital er på kr 74.405.232 og er fordelt på 9.820.106 A-aksjer, 1.666.824 B-aksjer og 913.942 C-Aksjer a kr 6,-. Selskapets A-aksjer kan bare eies av staten, statsforetak, kommuner og fylkeskommuner eller selskaper hvor disse eier hundre prosent av aksjene. Denne begrensningen gjelder ikke selskapets B-aksjer. C-aksjer er et resultat av konvertering av foretaksfondsobligasjon og er gjenstand for preferert utbytte. Aksjene konverteres til A-aksjer i 2023. Ingen aksjeeier kan eie mer en 25 % av aksjene i selskapet. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer en aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital. Det er ingen andre forskjeller mellom A, B og C-aksjer enn det som er beskrevet i denne note.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12	Antall A-aksjer	Antall B-aksjer	Antall C-Aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Frøya kommune	281 520	-	27 185	2,49 %	2,49 %
Heim kommune	537 517	14 080	50 344	4,85 %	4,85 %
Hitra kommune	303 950	-	29 502	2,69 %	2,69 %
Holtålen kommune	151 980	-	14 240	1,34 %	1,34 %
Indre Fosen kommune	907 000	-	85 440	8,00 %	8,00 %
KLP - Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap	-	1 652 744	-	13,33 %	13,33 %
Malvik kommune	335 622	-	31 069	2,96 %	2,96 %
Melhus kommune	1 511 019	-	143 694	13,34 %	13,34 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	34 952	3,17 %	3,17 %
Oppdal kommune	457 504	-	32 363	3,95 %	3,95 %
Orkland kommune	1 920 369	-	180 356	16,94 %	16,94 %
Osen kommune	118 992	-	10 356	1,04 %	1,04 %
Rennebu kommune	6 767	-	1 294	0,07 %	0,07 %
Selbu kommune	162 000	-	15 534	1,43 %	1,43 %
Skaun kommune	248 370	-	24 596	2,20 %	2,20 %
Stjördal kommune	22 324	-	-	0,18 %	0,18 %
Trondheim kommune	1 033 202	-	98 385	9,13 %	9,13 %
Tydal kommune	17 512	-	2 589	0,16 %	0,16 %
Ørland kommune	871 943	-	81 556	7,69 %	7,69 %
Åfjord kommune	573 985	-	50 487	5,04 %	5,04 %
Totalt	9 820 106	1 666 824	913 942	100,00 %	100,00 %

Ingen av selskapets aksjer eies av medlemmer i styret eller av daglig leder

26 Utbytte per aksje

1000 kr

	Foreslått 2024	2023	2022	2021	2020
Utbetalt ordinært utbytte til aksjonærene i morselskapet	150 000	99 874	149 874	149 874	147 744
Utbetalt preferert utbytte til aksjonærene i morselskapet		50 126	50 126	50 126	
Tilleggsutbytte til aksjonærene i morselskapet		50 000			
Antall A og B-aksjer i morselskapet	11 486 930	11 486 930	11 486 930	11 486 930	11 381 846
Antall C-aksjer i morselskapet	913 942	913 942	913 942	913 942	
Antall egne aksjer på utbetalingstidspunktet (A-aksjer)	0	0	0	67 301	67 301
Antall utestående aksjer på utbetalingstidspunktet	12 400 872	12 400 872	12 400 872	12 333 571	11 314 545
Utbetalt ordinært utbytte per aksje	12,10	8,05	12,09	12,15	13,06
Utbetalt preferert utbytte per aksje	0,00	54,85	54,85	54,85	
Utbetalt ekstraordinært utbytte per aksje		4,03			

I forbindelse med konvertering av foretaksfondsobligasjon ble det utstedt nye C-aksjer. Aksjeklassen hadde til og med regnskapsåret 2022 rett til et preferert utbytte som tilsvarer de årlige renteutbetalingene for det konverterte lånevolumet, forutsatt at selskapet vedtar å betale utbytte. Eiere av aksjeklasse C mottar også ordinært utbytte.

Foreslått utbytte for regnskapsåret er på totalt 150 millioner. Vedtak fattes på den ordinære generalforsamlingen 27.mai 2024. Det foreslåtte utbytte er ikke gjeldsført i regnskapet i 2023.

27 Annen egenkapital - ikke resultatført

1000 kr

Annen egenkapital - ikke resultatført	Note	Pensjoner	Tilknyttede selskaper	Sikring	Omregnings- differanser	Sum
Balanseført verdi 01.01.2022		155 400	-67 358	-5 250	-13 196	69 596
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		-11 165			-11 165
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			5 926		5 926
Estimatavvik pensjoner		11 497				11 497
Omregningsdifferanser		-120 079	40 299	-450	13 196	-67 034
Balanseført verdi 31.12.2022		46 818	-38 224	226	0	8 820
Balanseført verdi 01.01.2023		46 818	-38 224	226	0	8 820
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		34 085			34 085
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			-226		-226
Estimatavvik pensjoner		-3 969				-3 969
Balanseført verdi 31.12.2023		42 849	-4 139	0	0	38 711

Kategorier av ikke-resultatført egenkapital:

Utvidet resultat i tilknyttet selskap:

Egenkapitalendringer som ikke er resultatført vedrørende tilknyttede selskapet gjelder ytelsesbaserte pensjonsordninger i disse selskapene. Jfr. nedenstående om pensjoner.

Sikring:

Konsernet eliminerer noe av valutarisikoen knyttet til kraftproduksjon som i hovedsak selges i euro ved å benytte valutalån og renteswapper som kontantstrømsikring. Effektiv del av verdiendringen bokføres over utvidet resultat (og dermed ikke resultatført egenkapital), og omklassifiseres over resultat i samme periode som leveringsperioden på forventet produksjonsinntekt.

Pensjoner:

Endringer i pensjonsforpliktelsen (estimatavvik) som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført mot ikke-resultatført annen egenkapital.

28 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		298 687	300 000	NOK	08.09.2026
NIB - Nedbetalingslån		600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)		650 000	650 000	NOK	24.09.2025
Obligasjonslån 9 (NO0010936198)		848 442	850 000	NOK	24.02.2028
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 397 129			

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		300 000	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	20	-261			
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		299 739			

1000 kr

Avdragsprofil	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter	Sum
NOK	300 000	664 634	358 537	58 537	908 537	409 756	2 700 000
Sum	300 000	664 634	358 537	58 537	908 537	409 756	2 700 000

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2023	2022	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2023
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2023
Sum ubenyttede trekkrettigheter	55 000	55 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2023	2022	2021
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	3,6	4,2	4,7
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,7	1,9	2,4

Flere av lånene er underlagt finansielle covenants, bl.a. 30 % bokført egenkapital-andel på konsernnivå, 40 % verdijustert egenkapital-andel på konsernnivå og negativ pledge. Konsernet overholder dagens covenantskrav. Ansvarlige lån teller i denne sammenhengen som egenkapital.

Sammenligningstall for 2022

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		299 914	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	<u>20</u>	1 777			
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		298 198	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *) (NO0010684244)		71	144 000	NOK	27.06.2112
NIB - Nedbetalingslån		600 000	600 000	NOK	18.12.2035
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)		650 000	650 000	NOK	24.09.2025
Obligasjonslån 9		848 067	850 000	NOK	24.02.2028
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 698 028			

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 4 (NO0010816317)		297 000	297 000	NOK	22.02.2023
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		297 000			

29 Netto gjeld

1000 kr

Netto gjeld	31.12.2022	Kontant-strøm	Valuta	Annet	31.12.2023
Kontanter	652 954	-23 068			629 886
Likvide plasseringer	584 551	104 634			689 185
Ansvarlig rentebærende gjeld	-71			71	0
Langsiktig rentebærende gjeld	-2 697 956	300 827			-2 397 129
Kortsiktig rentebærende gjeld	-297 000			-2 739	-299 739
Netto gjeld	-1 757 523	382 393	0	-2 667	-1 377 797

30 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

Utsatt skattefordel grunnrente	2023	2022
Driftsmidler	14 642	-10 490
Framførbart underskudd grunnrenteskatt	88 630	114 180
Sum utsatt skattefordel grunnrente	103 272	103 690

Utsatt skatt grunnrente	2023	2022
Driftsmidler	168 920	132 584
Sum utsatt skatt grunnrente	168 920	132 584

Skattefordel av ikke utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til
fremføring utover 15 år (ikke balanseført)

0

0

31 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler

Konsernet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven. Konsernet har både sikret og usikret ytelsesordning og innskuddsordning.

Sikret ytelsesordning

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i rente på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen. Estimatavvik som skyldes at ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Konsernet har en lukket kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning som er dekket gjennom KLP kommunal Landspensjonskasse Gjensidig forsikringsselskap. Ansatte som ble meldt ut av ytelsesordningen 01.01.2017 og inn i ny innskuddsordning har fått en oppsatt rettighet. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp.

Usikret ytelsesordning

Konsernet har usikret ytelsesordning som definerer den pensjonsutbetaling en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingene er avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode. Konsernet har 2 usikrede pensjonsordninger hvorav den ene er knyttet til pensjonsordninger for ansatte i ledelsen med lønn over 12 G og den andre er driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 57 til 62 år som falt utenfor offentlig AFP ordning 01.01.2017 ved lukking av ytelsesordningen.

Innskuddsordning

Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med at plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige innbetalinger.

	31.12.2023	31.12.2022
Sikret ytelsesordning		
Aktive	0	1
Oppsatte	353	368
Pensjonister	198	189
Usikret ytelsesordning - driftspensjon AFP		
Aktive	5	5
Pensjonister	7	10
Usikret ytelsesordning - 12G ordning		
Aktive	1	1
Pensjonister	5	5
Innskuddsordning	29	29

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,63 %
Forventet avkastning	3,10 %	3,00 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KLP-U.tariff	KLP-U.tariff
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Diskonteringsrenten er beregnet med utgangspunkt i priser på OMF renten (obligasjoner med fortrinnsrett) den 31.12.2022.

	1000 kr	
Balanseførte forpliktelser	2023	2022
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	385 695	375 319
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	401 525	367 998
Underdekning i sikrede ordninger (ytelsesbasert ordning)	-15 830	7 321
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger	59 094	59 411
Sum balanseførte forpliktelser	43 264	66 732

		1000 kr	
Resultatførte pensjonskostnader	Note	2023	2022
<u>Ytelsesbasert ordning</u>			
Nåverdi av årets opptjening		74	102
Administrasjonskostnad/Rentegaranti		182	177
Arbeidsgiveravgift - pensjonskostnad		36	39
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon		293	318
Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning			
		293	318
Innskuddsbasert ordning			
Personalkostnad		1 320	1 609
Usikrede pensjonsordninger			
Personalkostnad		5 784	315
Sum pensjonskostnad alle ordninger			
		7 397	2 243
Rentekostnad		11 061	7 545
Avkastning		-11 198	-7 036
Forvaltningsomkostning		362	348
Netto rentekostnad		225	858
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad		26	112
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	8	250	970

Estimatavvik pensjon over utvidet resultat	2023	2022
Aktuarielt tap/(gevinst) ytelsesbasert ordning	4 965	-13 037
Arbeidsgiveravgift ytelsesbasert ordning	667	-1 838
Endringer ført i utvidet resultat usikret pensjonsordning		
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via utvidet resultat	5 632	-14 875

1000 kr

Regnskapsåret 2023			
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2023	375 319	367 998	7 321
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	0		0
Administrasjons/finansomkostning		-544	544
Rentekostnad/ Avkastning	11 045	11 198	-153
Endring estimatavvik	17 174	11 775	5 399
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	403 538	390 428	13 110
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-3 479	25 461	-28 940
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-14 364	-14 364	0
Balanseført verdi 31.12.2023 sikrede ordninger	385 696	401 526	-15 830

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 7,5 millioner kroner.

1000 kr

Regnskapsåret 2022			
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2022	404 517	372 536	31 981
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	142		142
Administrasjons/finansomkostning		-525	525
Rentekostnad/ Avkastning	7 596	7 036	560
Endring estimatavvik	-21 961	-7 086	-14 875
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	390 294	371 961	18 333
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-1 361	9 651	-11 012
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-13 614	-13 614	0
Balanseført verdi 31.12.2022 sikrede ordninger	375 319	367 998	7 321

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 13,7 millioner kroner.

Sensitivitetsanalyse - økning i pensjonsforpliktelse	2023	2022
Diskonteringsrenten redusert med 0,5 % - poeng	8,12 %	9,16 %
Diskonteringsrenten økt med 0,5%-poeng	-7,19 %	-7,22 %
Lønnsvekst økt med 0,5 %- poeng	0,21 %	0,23 %

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre. Beregningen av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning som framkommer i balansen.

Pensjonsmidlene består av (i %)	2023	2022
Aksjer	31,8 %	29,0 %
Eiendom	13,7 %	14,8 %
Utlån	12,7 %	11,9 %
Anleggs-/HTF- obligasjoner	27,3 %	28,3 %
Omløpsobligasjoner	10,7 %	11,8 %
Likviditet/Pengemarked	3,8 %	4,3 %
Totalt	100,0 %	100,0 %

32 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	Note	2023	2022
Pengebeløpserstatninger	<u>4</u>	99 404	99 404
Langsiktig leieforpliktelser		15 623	18 504
Sum annen langsiktig gjeld		115 028	117 909

Pengebeløpserstatninger er avtaler om å utbetale årlige erstatninger over en tidsbegrenset periode til grunneiere. Erstatningene er en finansiell forpliktelse som skal måles og innregnes til amortisert kost.

Det er ikke inngått nye avtaler i 2023 og ingen vesentlige avtaler er omgjort fra årlige erstatninger til engangserstatninger.

Forpliktelsen er beregnet med utgangspunkt i forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatninger, mv. Forpliktelsen er beregnet med utgangspunkt i sum av alle årlige erstatningsbeløp multipliseres med faktor angitt i forskriften.

33 Andre avsetninger for forpliktelser

Ved inngåelse av avtaler om sluttvederlag og førtidspensjonering foretas det en regnskapsmessig avsetning med grunnlag i inngåtte avtaler. Nåverdi av inngåtte sluttpakke- og førtidspensjonsavtaler er bokført som engangskostnad på avtaletidspunktet og forpliktelsen reduseres årlig etterhvert som utbetaling skjer.

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

1000 kr

	2023	2022
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	4 696	4 699
Langsiktige avsetninger - nedriggingskostnader	10 419	10 419
Sum andre avsetninger for forpliktelser	15 115	15 118

34 Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode.

Leverandørgjeld klassifiseres som kortsiktig gjeld.

1000 kr

Annen kortsiktig gjeld	2023	2022
Offentlige avgifter	63 273	141 723
Påløpte kostnader	78 205	107 314
Andel felleskontrollert driftsordning	<u>12</u> 4 391	5 611
Øvrig kortsiktig gjeld	41 058	211 046
Sum annen kortsiktig gjeld	186 928	465 693

35 Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Virksomhetss ted	Type virksomhet	Eid direkte av mor- selskapet	Eid av konsernet totalt	Andel ordinære aksjer eid av ikke- kontrollerende eierinteresser
Morselskapet:					
TrønderEnergi AS	Trondheim				
Datterselskap som konsolideres:					
TrønderEnergi Kraft AS	Trondheim	Kraftproduksjon		90,01 %	9,99 %
TrønderEnergi Kraft Holding AS	Trondheim	Holding	90,01 %	90,01 %	9,99 %
Driva Kraftverk	Trondheim	Kraftproduksjon		75,00 %	25,00 %
TrønderEnergi Vekst Holding AS	Trondheim	Holding	51,00 %	51,00 %	49,00 %

Alle datterselskapene er konsolidert. Stemmerettighetene følger ordinære aksjer. Morselskapet eier ingen preferanseaksjer i datterselskapene.

36 Nærstående parter

Alle datterselskaper, felleskontrollerte selskap og tilknyttede selskap er nærstående parter til TrønderEnergi AS, se note 11 og note 12 for informasjon om selskapene. Datterselskapet til tilknyttede selskaper ansees også som nærstående. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsernregnskapet og vises ikke i denne note.

TrønderEnergi-konsernet leier lokaler av nærstående selskap. Disse avtalene er innregnet etter IFRS 16 som bruksretteiendeler/-forpliktelser, og vises derfor ikke i denne noten. Se note 16 og 37.

Alle aksjonærer i TrønderEnergi vil etter gjeldende prinsipper ikke være å anse som nærstående part. Det vises til note 25 og note 35 for informasjon rundt eiere og selskap som inngår i konsolideringen.

Kjøp og salg mellom nærstående parter består av:

Kjøp av varer og tjenester

Nettleie, administrative tjenester, energiforvaltning- og driftssentraltjenester.

Salg av varer og tjenester

Timer innenfor administrative tjenester og prosjektledelse.

1000 kr

Kjøp og salg mot nærstående parter	2023	2022
Salg av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	8 720	122 407
Sum salg av varer og tjenester	8 720	122 407
Kjøp av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	98 339	142 801
Sum kjøp av varer og tjenester	98 339	142 801
Balanseposter mot nærstående parter	2023	2022
Kundefordringer og andre fordringer		
Felleskontrollert virksomhet	28 957	853 689
Sum kundefordringer og andre fordringer	28 957	853 689
Leverandørgjeld og annen gjeld		
Felleskontrollert virksomhet	60 026	675 589
Sum leverandørgjeld og annen gjeld	60 026	675 589

37 Leieforpliktelser

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet om kontrakten inneholder en leieavtale. Kontrakten inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag. IFRS 16 inneholder valgmuligheter til å unnlate å innregne bruksretten og leieforpliktelsen for en leieavtale dersom leieavtalen er kortsiktig (under 12 måneder) eller den underliggende eiendelen har lav verdi. Konsernet har benyttet seg av dette unntaket. For disse leieavtalene blir kostnaden innregnet lineært over leieperioden.

For øvrige leieavtaler innregner konsernet på iverksettelsestidspunktet en bruksrett og en leieforpliktelse. Leieforpliktelsen måles ved førstegangsinnregning til nåverdien av leiebetalinger som ikke er betalt på tidspunkt for regnskapsavleggelsen. Diskonteringsrenten som blir benyttet er konsernets marginale lånerente. Ved etterfølgende målinger måles leasingforpliktelsen til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetoden. Leieforpliktelsen måles på nytt til når det skjer en endring i fremtidige leiebetalinger som oppstår som følge av endring i en indeks eller hvis selskapet endrer vurdering om den vil utøve forlengelses- eller termineringsopsjoner. Når leasingforpliktelsen måles på nytt på denne måten, foretas en tilsvarende justering av balanseført verdi av bruksretten, eller blir ført i resultatet dersom den balanseførte verdien av bruksretten er redusert til null.

Ved første gangs innregning i balansen måles bruksretten til anskaffelseskost dvs. leieforpliktelsen (nåverdi av leiebetalingene) pluss forskuddsleie og eventuelle direkte anskaffelseskostnader. I etterfølgende perioder måles bruksretten ved anvendelse av en

Endringer i leieforpliktelser	2023	2022
Leieforpliktelser 01.01	22 167	17 268
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden	288	22 051
Fraregnede leieavtaler	0	-16 687
Leiebetalinger	-3 739	-641
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser	640	175
Totale leieforpliktelser 31.12	19 355	22 167

Kortsiktige leieforpliktelser (inngår i note 34)	3 732	3 663
Langsiktige leieforpliktelser (note 32)	15 623	18 504

Andre leiekostnader innregnet i resultatet	2023	2022
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden		
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	590	578
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)	89	9
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader	679	588

Opplysninger om avskrivninger på rett-til-bruk eiendeler finnes i note 16 varige driftsmidler.

Udiskonterte leieforpliktelser og forfall av betalinger	2023	2022
Mindre enn 1 år	3 795	3 724
1-2 år	3 802	3 724
2-3 år	3 802	3 724
3-4 år	3 802	3 724
4-5 år	3 724	3 724
Mer enn 5 år	2 266	5 989
Totale udiskonterte leieforpliktelser 31.12.	21 190	24 608

38 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke oppstått forhold etter avslutningen for regnskapsåret som har innvirkning på bedømmelsen og vurderingen av regnskapet for 2023.



Regnskap for TrønderEnergi AS

Årsregnskap TrønderEnergi AS

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12		Note	2023	2022
Annen driftsinntekt	<u>1</u>	<u>2</u>	31	5 433
Sum driftsinntekter			31	5 433
Personalkostnad	<u>3</u>	<u>4</u>	10 570	11 582
Ordinære avskrivninger		<u>5</u>	163	329
Annen driftskostnad		<u>3</u>	9 906	94 836
Sum driftskostnader			20 639	106 746
Driftsresultat			-20 607	-101 313
Resultatandel investering i datterselskap	<u>1</u>	<u>6</u>	495 362	-69 226
Resultatandel felleskontrollert virksomhet		<u>7</u>	192 364	149 916
Netto rentekostnad	<u>1</u>	<u>8</u>	-65 247	-35 867
Andre finansposter	<u>1</u>	<u>8</u>	80 568	6 326 378
Netto finansposter			703 048	6 371 201
Resultat før skattekostnad			682 440	6 269 887
Skattekostnad på ordinært resultat		<u>9</u>	-3 096	-101 744
Årsresultat			685 537	6 371 632
Disponering av årsresultat:				
Avsatt utbytte		<u>10</u>	150 000	150 000
Utbetalt tilleggsutbytte foregående år			50 000	
Overført annen egenkapital			485 537	6 221 632
Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt			2023	2022
Estimatendring pensjonsforpliktelse			-2 137	-7 003
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat			-2 137	-7 003
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)			683 400	6 364 629

Balanse

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2023	2022
Utsatt skattefordel	<u>9</u>	83 595	134 933
Varige driftsmidler	<u>5</u>	1 139	719
Investeringer i datterselskap	<u>6</u>	11 507 288	11 237 876
Investeringer i felleskontrollert virksomhet	<u>7</u>	2 215 128	2 112 763
Andre finansielle anleggsmidler	<u>12</u>	4 267	50 119
Sum anleggsmidler		13 811 416	13 536 411
Kundefordringer	<u>1</u>	41	12 215
Andre fordringer	<u>1</u> <u>13</u>	49 354	6 269
Konsernbidrag og utbytte	<u>6</u> <u>7</u>	208 662	272 386
Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond	<u>14</u>	689 185	584 551
Konsernkontoordning	1 <u>15</u>	4 174	160 249
Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>15</u>	591 466	525 456
Sum omløpsmidler		1 542 881	1 561 127
Sum eiendeler		15 354 298	15 097 537
Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2023	2022
Aksjekapital	<u>10</u>	74 405	74 405
Annen egenkapital	<u>10</u>	11 677 829	11 192 292
Annen egenkapital- ikke resultatført	<u>10</u>	3 191	5 327
Sum egenkapital		11 755 425	11 272 025
Pensjonsforpliktelser	<u>4</u>	39 437	49 670
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>17</u>	0	144 000
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>17</u> <u>18</u>	2 397 129	2 696 014
Annen langsiktig gjeld	<u>16</u>	66 096	382 199
Sum langsiktig gjeld		2 502 662	3 271 883
Konsernkontoordning	1 <u>15</u>	333 965	0
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>17</u>	299 989	297 000
Leverandørgjeld	<u>1</u>	772	27 002
Betalbar skatt	<u>9</u>	8 693	0
Avsatt utbytte	<u>10</u>	150 000	150 000
Annen kortsiktig gjeld	<u>1</u> <u>19</u>	302 793	79 628
Sum kortsiktig gjeld		1 096 211	553 630
Sum egenkapital og gjeld		15 354 298	15 097 537

Trondheim 24.04.2024
(signert elektronisk)

Odd Inge Mjøen
styreleder

Morten Bostad
nestleder

Ståle Gjersvold
konsernsjef

Hanne Wigum

Kirsti J. Welanders

Ove Volla

Ingjerd Astad

Jon Fredrik Baksaas
1. vara

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2023	2022
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	682 440	6 269 887
Konsernbidrag innbetalt fra datterselskap (brutto)	353 404	367 469
Utbytte fra felleskontrollert virksomhet	100 000	100 000
Andel resultat etter EK metoden	-687 726	-80 690
Effekt av valutakursendringer		285
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler		-6 635 233
Ordinære avskrivninger	163	329
Verdiendring aksjer og obligasjoner		873
Endring i kundefordringer	12 174	-11 738
Endring i leverandørgjeld	-26 230	18 436
Forskjell kostnadsf. pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-6 942	-5 260
Urealisert verdiendring finansposter	-25 613	1 129
Endring kraftkontrakter	-56 374	377 500
Endring i andre avsetninger for forpliktelser		-79
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-38 278	118 812
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)	307 018	521 719
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	364	3 379
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-1 194	-18
Innbetalinger ved salg av aksjer og andel i andre foretak	22 040	258 000
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andel i andre foretak	-111 259	-499 828
Utbetaling kjøp av datterselskap		-90
Utbetalinger andre lånefordringer konsern		-45 952
Inn-/utbetalt på kortsiktige og langsiktige fordringer		2 898
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)	-90 049	-281 612
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-441 000	-337 990
Utbetalinger av utbytte	-200 000	-200 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)	-641 000	-537 990
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	-424 031	-297 883
Netto endring i konsernkontoordning	490 040	-67 230
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	66 009	-365 113
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	525 456	890 569
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	591 466	525 456

- 0 Regnskapsprinsipper
- 1 Transaksjoner med nærstående parter
- 2 Omsetning
- 3 Personalkostnader
- 4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser
- 5 Varige driftsmidler
- 6 Datterselskap
- 7 Felleskontrollert virksomhet/tilknyttet selskap
- 8 Andre finansposter
- 9 Skattekostnad
- 10 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon
- 11 Sikring
- 12 Andre finansielle anleggsmidler
- 13 Andre fordringer
- 14 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond
- 15 Bankinnskudd
- 16 Annen langsiktig gjeld
- 17 Rentebærende gjeld
- 18 Pantstillelser og garantier
- 19 Annen kortsiktig gjeld

0 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge. TrønderEnergi AS har forretningskontor i Trondheim.

Datterselskaper og felleskontrollert virksomhet

Investering i datterselskap og felleskontrollert virksomhet vurderes etter egenkapitalmetoden.

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.

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.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

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

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom virkelig verdi av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være av forbigående art.

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.

Langsiktige markedsbaserte finansielle instrumenter, herunder aksjer som har en observerbar markedspris, nedskrives til virkelig verdi såfremt markedsprisen er lavere enn anskaffelseskost.

Fordringer

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

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Innskuddsordningen kostnadsføres løpende og foretakets forpliktelse overfor den ansatte er å yte løpende innskudd av en nærmere angitt størrelse til de ansattes kollektive pensjonssparing.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger måles etter reglene i IAS 19 fra og med 01.01.2021. Fjorårstall er omarbeidet og er sammenlignbare med årets tall.

Ytelsesordningen definerer den pensjonsutbetaling en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingene er avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Skatt

Skatter er i regnskapet behandlet i henhold til foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk.

Alminnelig inntektsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli benyttet i fremtiden.

Finansielle instrumenter**Rente og valuta**

Finansielle instrumenter anvendes som et ledd i risikostyringen av selskapet. Rente- og valutabytteavtaler samt terminkontrakter er avtaler som inngås for å sikre framtidige rentevilkår og/eller motvirke effekten av kurssvingninger. De inngåtte avtaler er knyttet til identifiserbare poster som kan innebære resultatsvingning ved endring av markedsverdier. Valutalån og eventuelle valutaterminer bokføres til virkelig verdi. Renteinstrumenter hvor det ikke benyttes sikringsbokføring bokføres etter virkelig verdi dersom denne er negativ men ikke dersom den er positiv.

Finansiell risiko

Markedsrisiko, motpartsrisiko, operasjonell risiko og regulatorisk risiko er omtalt prinsippnoten til konsernregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.

1 Transaksjoner med nærstående parter

Oversikt nærstående parter

Nærstående part	Tilknytning	Eierandel
Trønderenergi Kraft Holding AS	Datterselskap	90,01 %
TrønderEnergi Kraft AS	Datterselskap	81,02 %
TrønderEnergi Vekst Holding	Datterselskap	51,00 %
Driva Kraftverk	Datterselskap	60,76 %
Kraftverkene i Orkla	Felleskontrollert virksomhet av TrønderEnergi Kraft AS	28,36 %
TENSIO - konsern	Tilknyttet selskap	40,00 %
Aneo - konsern	Felleskontrollert virksomhet av TrønderEnergi Vekst Holding AS	25,50 %

Kjøp og salg mellom nærstående parter består av:

Kjøp av varer og tjenester

Selskapet kjøper stab- og støttetjenester fra Aneo - konsern. I tillegg er det kraftkontraktsavtale og utlån mellom morselskap og datterselskap.

Salg av varer og tjenester

Selskapet leide ut konsernsjef til Aneo-konsern etter etablering av Aneo - konsern.

1000 kr

Kjøp og salg mot nærstående parter	2023	2022
Salg av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	0	3 600
Sum salg av varer og tjenester	0	3 600
Kjøp av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	5 914	4 256
Sum kjøp av varer og tjenester	5 914	4 256
Finansposter		
Datterselskap	47 865	-276 978
Sum netto finansposter	47 865	-276 978

1000 kr

Balanseposter mot nærstående parter	2023	2022
Kundefordringer og andre fordringer		
Datterselskap	50 126	478 588
Sum kundefordringer og andre fordringer	50 126	478 588
Leverandørgjeld og annen gjeld		
Datterselskap	655 094	323 062
Felleskontrollert virksomhet	204	5 660
Sum leverandørgjeld og annen gjeld	655 298	328 722

2 Omsetning

1000 kr

Omsetning	2023	2022
Husleie	31	157
Arbeid for andre/adm.godtgjørelse	0	4 645
Gevinst ved salg driftsmidler	0	612
Andre leieinntekter	0	20
Sum	31	5 433

3 Personalkostnader

		1000 kr	
Personalkostnader	Note	2023	2022
Lønn		4 848	8 918
Arbeidsgiveravgift		3 075	1 978
Pensjonskostnader alle ordninger	4	3 938	8 112
Andre ytelser og periodiseringer		-1 291	-7 426
Sum		10 570	11 582

Antall årsverk 1,75

		1000 kr	
Ytelser ledende personer		Daglig leder	Styret
Lønn			
Annen godtgjørelse			
Sum lønn og godtgj. ledende personer		0	0

Konsernsjefen inngår i selskapets gjeldende kollektive pensjonsordning for lønn inntil 12G og har en innskuddsbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G som finansierer alderspensjon fra 67 år. Konsernsjefen har i tillegg rett til en innskuddsbasert driftspensjonsordning som finansierer tidligpensjonen gjeldende fra fylte 62 år. Beregnet opptjent verdi av tidligere ytelsesbasert driftspensjon før og etter 67 år er overført som starsaldo i de(n) nye innskuddsbaserte driftspensjonsordningen(e). Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. Dersom styret anmoder konsernsjefen om å fratre, skal han motta en etterlønn på inntil 12 måneders fast brutto lønn uten tillegg. Ved eventuell oppsigelse fra konsernsjefens side skal det gjøres fradrag i etterlønn for arbeidsinntekt fra eventuell ny arbeidsgiver.

		1000 kr	
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik		2023	2022
Lovpålagt revisjon			1 154
Andre attestasjoner			147
Annen bistand			269
Sum		0	1 570

4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven.

Den sikrede ytelsesordning gir rett til definerte framtidige ytelser, og pr 01.01.2022 er det ingen aktive, 194 oppsatte og 126 pensjonister i sikret ytelsesordning.

Forpliktelsen 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	
Pensjonskostnad framkommer slik	2023	2022
Sikrede pensjonsordning		
Nåverdi av årets opptjening	0	0
Administrasjonsomkostning	95	92
Arbeidsgiveravgift - Pensjonskostnad	13	13
Resultatført planendring inkl aga	0	0
Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	109	105
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	-1 844	-1 786
Pensjonsordning for lønn over 12 G	3 551	6 849
Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger	1 707	5 063
Innskuddsordning	261	256
AFP- offentlig og privat	1 861	2 688
Pensjonskostnader alle ordninger	3 938	8 112

Netto finanskostnad pensjon	2023	2022
Rentekostnad	5 788	3 919
Forventet avkastning	-5 862	-3 707
Forvaltningsomkostning	192	184
Arbeidsgiveravgift - netto rentekostnad	17	56
Netto rentekostnad inkl. aga	135	451

Estimatavvik pensjoner via utvidet resultat	2023	2022
Aktuarielt tap (gevinst)	2 401	-6 137
Arbeidsgiveravgift	339	-865
Estimatavvk pensjoner via utvidet resultat	2 739	-7 003

Pensjonsforpliktelser	2023	2022
Beregnete pensjonsforpliktelser	207 915	196 108
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-215 868	-193 170
Periodisert arbeidsgiveravgift	-1 121	414
Netto pensjonsforpliktelser (+)/midler (-) sikrede	-9 074	3 353
Driftspensjon AFP	956	2 313
Pensjonsordning for lønn over 12 G	47 555	44 004
Sum usikrede pensjonsordninger	48 510	46 317
Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.	39 437	49 670

Økonomiske forutsetninger	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,63 %
Forventet avkastning	3,10 %	3,00 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %

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

5 Varige driftsmidler

1000 kr

	Driftsløsøre, inventar, verktøy og transportmidler
Anskaffelseskost 01.01	1 680
Tilgang kjøpte driftsmidler	1 194
Avgang til anskaffelseskost	-962
Anskaffelseskost 31.12	1 911
Akk. avskrivninger 31.12	-1 124
Tilbakeførte akk. avskrivninger ved salg	351
Bokført verdi pr. 31.12	1 139
Årets avskrivninger	163
Økonomisk levetid	3-15
Avskrivningsplan	Lineær

6 Datterselskap

Aksjer i datterselskaper bokføres etter EK-metoden

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Vekst Holding AS	TEK Holding AS
Anskaffelsestidspunkt *)	14.10.2022	14.10.2022
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	51 %	90 %
Årets resultatandel	40 737	454 625
Inngående balanse 1.1.2022	3 141 345	8 096 531
Tilganger / avganger		
Årets resultatandel	40 737	454 625
Avsatt utbytte/konsernbidrag flyttet til kortsiktig fordring		-225 950
Utgående balanse 31.12.2022	3 182 082	8 325 206

*) Tidspunkt for at selskapet ble en del av konsernet

Det offisielle regnskapet for morselskap og konsern utleveres ved henvendelse til hovedkontoret:

TrønderEnergi AS, Postboks 9480 Torgarden, 7496 Trondheim.

Regnskapet kan også hentes fra vår internettside: www.tronderenergi.no

7 Felleskontrollert virksomhet/tilknyttet selskap

Aksjer i FKV og TS bokføres etter EK-metoden

1000 kr

Tilknyttet selskap	Tensio AS	Gnist Capital AS
Anskaffelsestidspunkt		30.01.2023
Forretningskontor	Stjørdal	Trondheim
Stemmeandel	40 %	35,71 %
Andel årets resultat	192 364	0
Inngående balanse 01.01.2023	2 112 763	0
Årets resultatandel	192 364	0
Kontantinnskudd	0	0
Tilgang	0	10 000
Utbetalt utbytte	-100 000	0
Utgående balanse 31.12.2023	2 205 128	10 000

8 Andre finansposter

1000 kr

Netto rentekostnad	Note	2023	2022
Renteinntekt		50 289	49 065
Rentekostnad ansvarlig gjeld	<u>9</u>	-5 004	-10 239
Rentekostnad ordinær gjeld	<u>9</u>	-110 531	-74 693
Netto rentekostnad		-65 247	-35 867

Andre finansposter	2023	2022
Gevinst ved salg av aksjer	0	6 635 233
Netto valutagevinst/tap	186	-285
Utbytte og verdiendring aksjer og obligasjoner	25 613	7
Verdiendring kraftkontrakter	56 374	-306 480
Annen finanskostnad	-1 605	-2 097
Sum andre finansposter	80 568	6 326 378

9 Skattekostnad

1000 kr

Årets skattekostnad fremkommer slik	2023	2022
Betalbar skatt	8 692 933	0
Endring i utsatt skatt	51 940 424	-60 144
Skatteeffekt av konsernbidrag	-63 729 573	-41 600
Skattekostnad ordinært resultat	-3 096 216	-101 744

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2023	2022
Årets betalbare skattekostnad	8 693	0
Betalbar skatt i balansen	8 693	0

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2023	2022
Årsresultat før skatt	682 440	6 269 887
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	150 137	1 379 375
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>		
Utbytte		24
Andre permanente forskjeller knyttet til finansielle instrumenter	-2 199	-1 460 786
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	11	5 627
Investeringer idatterselskap og tilknyttede selskaper	-151 300	-17 752
Andre poster	254	-8 232
Skattekostnad	-3 096	-101 744
Effektiv skattesats	0 %	-2 %

1000 kr

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller	2023		2022	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	401		458	
Finansielle instrumenter	48 745		64 234	
Gevinst-/tapsh	-	363		450
Fordringer			11	
Regnskapsmessige avsetninger	1 033		1 034	
Rentefradrag til fremføring	25 104		25 104	
Pensjoner	8 676		10 927	
Underskudd til fremføring			33 615	
Sum	83 958	363	135 384	450
Netto utsatt fordel/forpl. i balansen	83 595		134 933	

10 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon

1000 kr

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital-ikke resultatført	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	74 405	11 192 292	5 327	11 272 025
Årsresultat		685 537		685 537
Sum utvidet resultat			-2 137	-2 137
Årets totalresultat etter skatt	74 405	11 877 829	3 191	11 955 425
Avsatt utbytte		-150 000		-150 000
Utdelt tilleggsutbytte		-50 000		-50 000
Andre poster				0
Egenkapital 31.12	74 405	11 677 829	3 191	11 755 425

Selskapets aksjekapital er på kr 74.405.232 og er fordelt på 9.820.106 A-aksjer, 1.666.824 B-aksjer og 913.942 C-aksjer a kr 6,-. Selskapets A-aksjer kan bare eies av staten, statsforetak, kommuner og fylkeskommuner eller selskapet hvor disse eier hundre prosent av aksjene. Denne begrensningen gjelder ikke selskapets B-aksjer. C-aksjer er et resultat av konvertering av foretaksfundsobligasjon og er gjenstand for preferert utbytte. Aksjene konverteres til A-aksjer i 2023. Ingen aksjeeier kan eie mer enn 25 % av aksjene i selskapet. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer en aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital.

Det er ingen andre forskjeller mellom A, B og C-aksjer enn det som er beskrevet i denne note.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12	Antall A-aksjer	Antall B-aksjer	Antall C-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Frøya kommune	281 520	-	27 185	2,49 %	2,49 %
Heim kommune	537 517	14 080	50 344	4,85 %	4,85 %
Hitra kommune	303 950	-	29 502	2,69 %	2,69 %
Holtålen kommune	151 980	-	14 240	1,34 %	1,34 %
Indre Fosen kommune	907 000	-	85 440	8,00 %	8,00 %
KLP - Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsssel	-	1 652 744	-	13,33 %	13,33 %
Malvik kommune	335 622	-	31 069	2,96 %	2,96 %
Melhus kommune	1 511 019	-	143 694	13,34 %	13,34 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	34 952	3,17 %	3,17 %
Oppdal kommune	457 504	-	32 363	3,95 %	3,95 %
Orkland kommune	1 920 369	-	180 356	16,94 %	16,94 %
Osen kommune	118 992	-	10 356	1,04 %	1,04 %
Rennebu kommune	6 767	-	1 294	0,07 %	0,07 %
Selbu kommune	162 000	-	15 534	1,43 %	1,43 %
Skaun kommune	248 370	-	24 596	2,20 %	2,20 %
Trondheim kommune	1 033 202	-	98 385	9,13 %	9,13 %
Stjørdal Kommune	22 324	-	-	0,18 %	0,18 %
Tydal kommune	17 512	-	2 589	0,16 %	0,16 %
Ørland kommune	871 943	-	81 556	7,69 %	7,69 %
Åfjord kommune	573 985	-	50 487	5,04 %	5,04 %
Totalt	9 820 106	1 666 824	913 942	100,00 %	100,00 %

Ingen av selskapets aksjer eies av medlemmer i styret eller av daglig leder

11 Sikring

For å tilpasse rentekostnaden i henhold til gjeldende finansstrategi er noen av lånene swappet fra fast til flytende rente. Sikringsinstrument er renteswappene og sikringsobjekt er pålydende verdi på lån. Swappene anses som verdisikring av lån og verdiendring på renteswappene er ikke balanseført. Et lån er swappet fra flytende til fast. Swappen anses som kontantstrømsikring og verdiendring på swappen er ikke balanseført. Ikke balanseført verdi på renteswapper er -0,26 millioner kroner per 31.12.2023. Verdsettelsen er gjort av ekstern bank. Renteswappene har forfall i februar 2024.

12 Andre finansielle anleggsmidler

1000 kr

Andre finansielle anleggsmidler	2023	2022
Aksjer	100	0
Egenkapitalinnskudd KLP	4 167	4 167
Lån til TE Vekst Holding	0	45 952
Sum	4 267	50 119

1000 kr

Fordringer med forfall senere enn ett år	2023	2022
Netto pensjonsmidler	4 167	4 167
Andre fordringer - lån	0	45 952
Sum	4 167	50 119

13 Andre fordringer

1000 kr

Andre fordringer	2023	2022
Konsernmellomværende	45 952	0
Påløpte renteinntekter	2 667	4 661
Andre fordringer	735	1 608
Sum	49 354	6 269

14 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

1000 kr

2023	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Obligasjoner	27 000	27 425	425
Fondsobligasjoner	38 000	38 953	953
Obligasjonsfond	598 572	622 807	24 234
Sum	663 572	689 185	25 613

1000 kr

2022	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Aksjer	0	0	4 192
Obligasjoner	19 000	19 180	40
Fondsobligasjoner	34 000	34 209	1 321
Obligasjonsfond	522 102	531 162	2 128
Sum	575 102	584 551	7 681

15 Bankinnskudd

Bankinnskuddet på 525,5 mill har bundne midler i skattetrekkskonto på kr. 423.517.

TrønderEnergi AS er kontohaver for konsernkontoordningen i Danske Bank. Samlet innskudd/trekk på konsernkontoen er derfor oppført i balansen til TrønderEnergi AS. Deltakernes innskudd/trekk på konto er bokført som en fordring/gjeld på konsernkontoordning. Tilsvarende vil renteinntekt/kostnad knyttet til saldo på konsernkontoordning være en konsernintern renteinntekt/kostnad, mens renteinntekt/kostnad for samlet innskudd/trekk vil være en ekstern renteinntekt/kostnad i TrønderEnergi AS. Alle deltakende selskap er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen.

1000 kr

Konsernkontoordningen	Note	Trekk på konsernkonto	Innskudd på konsernkonto
TrønderEnergi Kraft AS	<u>1</u>		333 965
TrønderEnergi Kraft Holding AS	<u>1</u>	3 665	
TrønderEnergi Vekst Holding AS	<u>1</u>	508	
Sum		4 174	333 965

16 Annen langsiktig gjeld

Nåverdi av inngåtte sluttpakke- og førtidspensjonsavtaler innarbeides som engangskostnad på avtaletidspunktet. Forpliktelsen reduseres årlig etterhvert som utbetaling skjer.

1000 kr

Andre avsetninger for forpliktelser	Note	2023	2022
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt		4 696	4 699
Urealiserte verdiendring kraftkontrakter		61 399	377 500
Sum		66 096	382 199

17 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
		verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)	298 687	300 000 NOK		08.09.2026
NIB - Nedbetalingslån	600 000	600 000 NOK		18.12.2035
Obligasjonslån 8 (NO0010936222)	650 000	650 000 NOK		24.09.2025
Obligasjonslån 9 (NO0010936198)	848 442	850 000 NOK		24.02.2028
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 397 129			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
		verdi i valuta	Valuta	
	299 989	300 000 NOK		22.02.2024
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	299 989			

1000 kr

Avdragsprofil	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
NOK	300 000	664 634	358 537	58 537	1 318 293	2 700 000
Sum	300 000	664 634	358 537	58 537	1 318 293	2 700 000

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2023	2022	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2022
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2022
Sum ubenyttede trekkrettigheter	55 000	55 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2023	2022	2021
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	3,6	4,2	4,7
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,7	1,9	2,4

18 Pantstillelser og garantier

TrønderEnergi har negativ pantsettelseserklæring i sine låneavtaler. Alle deltagende selskap i konsernkontoen er solidarisk ansvarlig for trekk.

19 Annen kortsiktig gjeld

1000 kr			
Annen kortsiktig gjeld	Note	2023	2022
Konsernmellomværende	<u>1</u>	259 726	0
Påløpte rentekostnader		19 323	24 297
Skyldig offentlige avgifter		2 889	1 221
Annet		20 854	54 110
Sum		302 793	79 628

Til generalforsamlingen i Trønderenergi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Trønderenergi AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstillinger over andre inntekter og kostnader, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet 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, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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 og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarter) 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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Trønderenergi ASs revisor sammenhengende i 1 år fra valget på generalforsamlingen den 24.05.2023 for regnskapsåret 2023.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Verdsettelse av investeringer

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

Beskrivelse av det sentrale forholdet	Hvordan vår revisjon adresserte det sentrale forholdet
Som det fremkommer av note 11 i konsernregnskapet utgjør balanseført verdi av samlet investering i felleskontrollert virksomhet etter ek-metoden kr 5,936 mnok. Årets resultatandel og utvidet resultatandel fra den felleskontrollerte virksomheten utgjør hhv. kr 85 mnok og 34 mnok. Konsernets andel av årets resultat er basert på estimert årsresultat fra selskapene. Investeringene blir innregnet i konsernregnskapet etter ek-metoden, og består av investering i Tensio AS (40%) og Aneo Holding AS (50%). Begge investeringene er testet for nedskrivning, og konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i den felleskontrollerte virksomheten. Vurdering av behov for nedskrivninger og den påfølgende estimering av verdi er en kompleks prosess som inkluderer betydelig bruk av skjønn og estimater. Det er derfor identifisert som et sentralt forhold i revisjonen.	Vi har opparbeidet forståelse for konsernets prosesser og vurdert relevante kontroller relatert til nedskrivningsvurderinger av investeringer i felleskontrollert virksomhet. Vi har vurdert metodisk tilnærming mot kravene i regnskapsstandarden IAS 36- Verdifall på eiendeler. Vi har kontrollert matematisk nøyaktighet i de anvendte verdsettelsesmodellene. Vi har opparbeidet en forståelse for de viktigste forutsetningene om forventede fremtidige kontantstrømmer og grunnlaget for disse. Vi har utfordret de viktigste forutsetningene som er lagt til grunn for beregning av fremtidige kontantstrømmer, herunder fremtidig vekstrate. Eksterne kilder og markedsdata ble benyttet for å verifisere viktige forutsetninger der dette har vært mulig og vurdert hensiktsmessig. Vi har vurdert anvendt diskonteringsrente ved å sammenligne med uavhengige kilder. Vi har benyttet intern verdsettesspesialist i utvalgte deler av revisjonen. Vi har vurdert tilstrekkeligheten av informasjonen gitt i notene mot de krav som følger av IFRS 12.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter årsrapporten, redegjørelse for foretaksstyring og redegjørelse for samfunnsansvar. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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

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

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

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 for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. 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 og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legges ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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 intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av internkontroll 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 og konsernets 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 og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Trønderenergi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn 596700LIEEXXIN4006-2023-12-31-no.zip i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvarer omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik internkontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er, på grunnlag av innhentet revisjonsbevis, å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet, som inngår i årsrapporten, i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket. Vi utfører vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 - «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Som et ledd i vårt arbeid utfører vi handlinger for å opparbeide forståelse for selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Vi kontrollerer om årsregnskapet foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontroller av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringen av konsernregnskapet, og vurderer ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfatter kontroll av samsvar mellom markeringene av data i iXBRL og det reviderte årsregnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Trondheim, 24. april 2024
Deloitte AS

Morten Alsos
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

TrønderEnergi AS

Klæbuveien 118
7031 Trondheim
Norge
Tel.: 73 60 30 00

tronderenergi.no