

# ÅRSRAPPORT 2022

TrønderEnergi® 

## Innholdsfortegnelse

Innholdsfortegnelse .....	2
Konsernsjefen har ordet - fremtiden er elektrisk, men mer uforutsigbar .....	3
Årsberetning .....	4
Bærekraft og forretningsetikk .....	4
Etikk og samfunnsansvar .....	4
HMS og ytre miljø .....	5
Eierstyring og selskapsledelse .....	6
Åpenhetsloven .....	6
Strategi og organisasjon .....	7
Strategi .....	7
Organisering .....	8
Mennesker og kultur .....	8
Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi konsern .....	9
Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi AS .....	12
Risikostyring og internkontroll .....	13
Utbyttepolitikk .....	14
Erklæring fra styret og konsernsjef .....	15
Regnskap for TrønderEnergi Konsern .....	16
Resultat .....	19
Balanse .....	21
Noteoversikt .....	27
Regnskap TrønderEnergi AS .....	80
Resultat .....	81
Balanse .....	82
Noteoversikt .....	85
Revisors beretning .....	102

## Konsernsjefen har ordet - fremtiden er elektrisk, men mer uforutsigbar

Energisystemet ble i 2022 satt under press. Krigen i Ukraina, parallelt med lite nedbør på Østlandet, viste sårbarheten i Norges kraftsystem. Gassprisen i Europa steg til nivåer vi ikke har sett tidligere, og kraftprisen – spesielt i prisområdene sør for Dovre – ble svært høy. Dette medførte for første gang siden energiloven ble innført i 1991, at myndighetene vedtok flere endringer for å holde forbrukere og næringslivet minst mulig skadelidende for den sterke prisøkningen. Fellestrekket i myndighetenes inngripen, var at den samfunnsøkonomiske modellen for prisdannelsen i kraftmarkedet forble uendret, mens kraftbransjen måtte ta størstedelen av kostnaden de politiske vedtakene medførte. Økt grunnrenteskatt og innføring av høyprisbidrag både for vannkraft og sannsynligvis for vindkraft vil dermed redusere avkastningen i bransjen, samt bidra til en større omfordeling av inntekter fra kommunal sektor til Staten.

TrønderEnergi gjennomførte i 2022 en stor endring i konsernstrukturen gjennom etableringen av Aneo. Hovedformålet med dette var å redusere kapitalbehovet fra eierne i den delen av virksomheten som kan ha privat eierskap, og gjennom det sikre en mer stabil kontantstrøm fra den gjenværende virksomheten i TrønderEnergi. I tillegg medførte endringen at man realiserte en betydelig gevinst på de investeringene konsernet har gjort innen vindkraft de siste årene. TrønderEnergi eier nå 81 prosent av TrønderEnergi Kraft AS (vannkrafta), 40 prosent av Tensio AS og sammen med våre eiere 50 prosent av Aneo. TrønderEnergi Kraft AS har i 2022 og de nærmeste årene en høy sikringsgrad, forsterket gjennom økt grunnrenteskatt som ikke hensyntar faktisk inntekt på sikringskontrakter. Konsekvensen blir at TrønderEnergi Kraft AS må betale økt skatt på markedspriser selv om produksjonen er forhåndsolgt til lavere priser, noe som har redusert resultatet fra vannkrafta betydelig i 2022. Det er naturlig å vurdere sikringsstrategien på nytt i lys av endringene i konsernstrukturen, samt utfordringene med sikring av produksjon og endringer i skatt og avgifter. Tensio AS forventes i det lange bildet å ha en god og stabil kontantstrøm, samtidig vil et høyt investeringsnivå i de kommende årene påvirke utbytteevnen i det korte bildet. Fra Aneo vil det ikke være noe utbytte de nærmeste årene, det er heller ingen krav om ytterligere kapitaltilførsel til selskapet.

De største eksponeringene for TrønderEnergis avkastning og utbytteevne er kraftpris (med tilhørende sikringsgrad), store svingninger i kraftmarkedet og endringer i rammevilkårene. 2022 var i så måte et eksempel på hvordan slike endringer påvirker verdien av konsernet negativt, med innføring av høyprisbidrag, økt grunnrenteskatt for vannkraft og (antatt) ny grunnrenteskatt for vindkraft. I 2022 har i tillegg svingningene i det finansielle kraftmarkedet bidratt til store tapsavsetninger, samt redusert effekten av prissikringene.

Samlet sett er den nye strukturen, til tross for et krevende år i 2022, tilpasset endringene i kraftbransjen. Det forventes fortsatt store endringer i markedet i årene fremover, både i forhold til behovet for vekst i ny produksjon, og behovet for løsninger for avkarbonisering av nasjonens energikonsum. Kraftbransjen sin rolle har gått fra å være en leverandør av sikker forsyning til konkurransedyktige priser, til å være en del av løsningen for en utslippsfri fremtid. TrønderEnergi vil gjennom langsiktig eierskap og god eierskapsforvaltning, ivareta behovet for stabil avkastning til de offentlige eierne, samtidig som man, i et marked i stor endring, er med å utvikle Aneo til en nordisk fornybaraktør.

# Årsberetning

## Bærekraft og forretningsetikk

I TrønderEnergi legger vi vekt på bærekraftig verdiskaping for våre vertskommuner, for våre eiere og for storsamfunnet. Siden etableringen for 73 år siden 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 anerkjenne 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 [Bærekraftsrapport](#) i tråd med anbefalingene fra Global Reporting Initiative (GR).

## Etikk og samfunnsansvar

TrønderEnergis styrende dokumenter setter rammer for hvordan vi kan sikre at vår verdiskaping 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.

Konsernet gjennomfører regelmessige opplæringstiltak for å sikre at reglene etterleves. Alle ledere i konsernet har deltatt på kurs og dilemmatrening i tilknytning til etikkreglene, og ytterligere opplærings- og bevissthetstiltak overfor ledere og ansatte, herunder alle nyansatte, gjennomføres kontinuerlig.

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. NTNU er en annen viktig samarbeidspartner for oss. Utover å samfinansiere flere studentrettede prosjekter er vi opptatt av å legge til rette både for at våre ansatte kan undervise på NTNU, og at vi kan ta imot studenter hos oss. Vi rekrutterer i utstrakt grad ansatte fra universitetsmiljøet i Trondheim.

### HMS og ytre miljø

Konsernet jobber systematisk med HMS (helse, arbeidsmiljø, sikkerhet og sikring) og ytre miljø, og arbeidet styres av lover og forskrifter, konsernets føringer og krav, samt kundekrav. Innenfor ytre miljø stiller også konsesjonene særskilte krav. Vurderinger av HMS og ytre miljø er inkludert i alle aktiviteter vi utfører, og risikovurderinger benyttes aktivt for å identifisere og prioritere tiltak.

Gjennom 2022 har det blitt gjennomført flere rehabiliteringsprosjekter, herunder blant annet rehabilitering av dammer i Vikvassdraget, tverrslagsport i Storli, kontrollanlegg, oljetrykksanlegg og turbinregulator i Litjofossen kraftstasjon. Samtlige prosjekter i 2022 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 to pågående vilkårsrevisjoner for vannkraft; Lundesokna og Sjøa. Revisjonsdokument er til behandling i NVE. I tillegg er det kommet inn krav om vilkårsrevisjon for Svartelva og Mørre. 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.

TrønderEnergi følger myndighetens krav til arbeidsmiljø og har i tillegg en egen HMS-politikk, med flere styrende dokumenter for HMS-området som ivaretar ansattes sikkerhet og hensynet til det ytre miljø.

Samarbeidet med bedriftshelsetjenesten har også hatt høy prioritet i 2022 som i tidligere år. Ved inngangen til året har det blitt gjennomført planleggingsmøte med TrønderEnergis HR- og HMS-stab, og kontaktperson fra bedriftshelsetjenesten. Bedriftshelsetjenesten har gjennomført systematiske kvartalsvise statusmøter med HMS- og HR-stab hvor periodeplan har blitt drøftet, evaluert og sikret med hensyn til fremdrift.

I 2022 erfarte TrønderEnergi én alvorlig HMS-hendelse. Hendelsen resulterte ikke i personskade eller skade på ytre miljø, men hadde potensial for kritisk personskade. På basis av dette potensialet er hendelsen kategorisert som alvorlig. 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. Blant leverandører ble det i 2022 ikke meldt inn noen personskader.

## 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 2022 bestått av Morten Bostad, Kirsti Welander og Bård Benum (fra 1.1.22 - 14.10.22). 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 unnlattelse. 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 fra og med 01.07.2022. I løpet av første halvår i 2022 ble arbeidet med å identifisere hvordan kravene skal etterleves intensivert. Dette inkluderte også at styringssystemet ble oppdatert med arbeidsprosesser og beskrivelser av aktiviteter og tiltak iht. lovkravene. 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 siste del av 2022 har dette arbeidet i praksis vært utført gjennom tjenestekjøp fra Aneo. Styret i TrønderEnergi er like fullt ansvarlig for disse vurderingene.

TrønderEnergi er betydelig medeier i, og operatør for, 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 og opererer 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. Som OED har fremholdt, medfører ikke Høyesteretts dom at konsesjonen til vindkraftverket er bortfalt.

I påvente av 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, og Roan Vind har også tilbudt økonomisk kompensasjon til reindriften for tiden som er gått etter idriftsettelsen av anlegget. TrønderEnergi mener, Roan Vind har gjort det som åpenhetsloven krever for å forebygge eller begrense negative konsekvenser av virksomheten i tiden frem til departementet har fått vurdert konsesjonene på nytt.

Ytterligere informasjon om hvordan TrønderEnergi utfører aktsomhetsvurderinger, og resultater fra arbeidet, er publisert på våre [hjemmesider](#).

## Strategi og organisasjon

Ved inngangen til 2022 hadde TrønderEnergi 70 års erfaring fra utvikling og drift av kraftinfrastruktur. Samtidig hadde selskapet utviklet nye energitjenester med stort potensial nedstrøms. Mulighetene for å bruke den kompetansen våre 226 ansatte hadde til å bidra til lønnsom energiomstilling var store, men kapitalen til å utnytte dette potensialet var ikke like lett tilgjengelig.

### Strategi

Gjennom omfattende strategiprosesser i 2019 og 2021 har styret i TrønderEnergi sett muligheter for betydelig lønnsom vekst knyttet til energiomstilling i Norge og Nord-Europa. Samtidig har det gjennom dialog med eierne i samme periode blitt stadfestet at et stabilt og høyt utbytte fra TrønderEnergi er ønskelig. Med krav om minimum 66,7 prosent offentlig eierskap i vannkraftselskaper er dette to målsettinger som ikke lar seg oppfylle samtidig, da det er begrenset offentlig risikokapital tilgjengelig.

For å verne utbyttekapasiteten og samtidig realisere vekstambisjonen, ble det i 2022 gjennomført en betydelig endring i konsernstrukturen som åpnet opp for andre investorer enn norske kommuner. Et nytt trøndersk fornybarkonsern med navn Aneo ble formelt etablert 14. oktober 2022, som resultat av en fisjon av TrønderEnergi-konsernet og etablering av en struktur med to separate konsern:

- TrønderEnergi-konsernet: Består av eierskapet til vannkraftproduksjonen (81,02 prosent), en eierpost i det regionale nettselskapet Tensio på 40 prosent og 50 prosent eierskap i Aneo. TrønderEnergi har en målsetning om å ha høy utbyttekapasitet, og et krav om minimum 2/3 offentlig eierskap. Operatøransvaret knyttet til vannkraft ligger fortsatt i TrønderEnergi, med tjenestekjøp fra Aneo. TrønderEnergi-konsernet består av dagens morselskap TrønderEnergi AS (TE), TrønderEnergi Kraft Holding AS/TrønderEnergi Kraft AS (TEK) og TrønderEnergi Vekst Holding (TEVH).
- Aneo-konsernet: Består av 18,98 prosent eierskap i vannkraften og all øvrig virksomhet som tidligere lå i TrønderEnergi, både oppstrøms (produksjon av fornybar kraft fra sol og vind), nedstrøms (elbillading, utslippsfrie byggeplasser, energiløsninger til dagligvarehandelen og industri med mer), samt de fleste stabsfunksjonene. Det er inngått langvarige tjenesteavtaler mellom TrønderEnergi og Aneo knyttet til operatørtjenester, energiforvaltning og administrative tjenester. Majoriteten av ansatte i dagens TrønderEnergi ble overført til Aneo. Det er ikke krav om offentlig eierskap i Aneo.

For å ivareta en hensiktsmessig struktur og forvaltning av kommunene og KLP sin eierandel i Aneo, ble det etablert et eget investeringselskap TEVH for dagens eiere i TrønderEnergi. TEVH eier 50 prosent av Aneo. TrønderEnergi AS eier 51 prosent av aksjene i TEVH, kommunene/KLP eier 49 prosent av aksjene i TEVH.

Fra etableringstidspunktet er Aneo eid 50 prosent av TrønderEnergi og TrønderEnergis eiere gjennom TEVH, og 50 prosent av det norske investeringsfondet HitecVision. Aneo ledes fra hovedkontoret i Trondheim, og vil i første fase få en investeringskapasitet på opp mot 20 milliarder kroner. Aneo har med dette mål om, og mulighet til, å bli en toneangivende bidragsyter til lønnsom

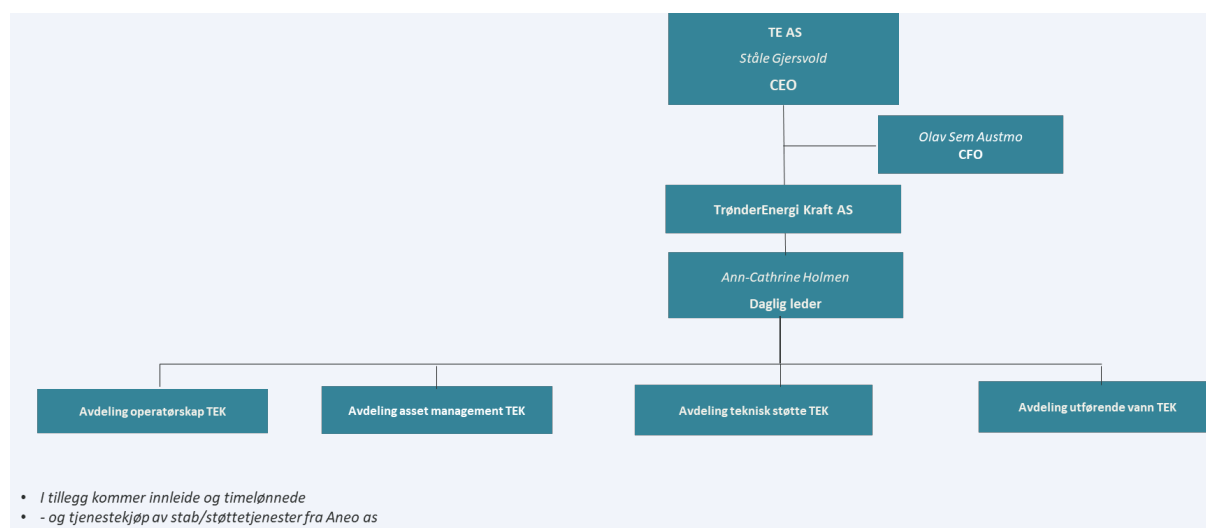
energiomstilling, for kunder og eiere, i Norge og Nord-Europa. Dette skal vi gjøre gjennom å realisere satsinger innen fornybar energiproduksjon, energiforvaltning, elektrifisering og energieffektivisering.

## Organisering

TrønderEnergi konsernet var i 2022 igjennom en betydelig endring. Endringen knyttet til beslutningen om å dele konsernet i to for å muliggjøre etableringen av et nytt nordisk fornybarkonsern. Funksjoner og roller som kreves for å levere forsvarlig eierskap og drift av vann, samt eierskapet til Tensio ble i den forbindelse gjenværende i TrønderEnergi konsernet.

Hovedtyngden av ansatte i TrønderEnergi konsernet ble virksomhetsoverdratt til det nyetablerte konsernet Aneo. Ansatte tilknyttet drift av vann, og nødvendige funksjoner i den tilknytning fikk videreført sitt ansettelsesforhold i TrønderEnergi Kraft.

Etter delingen av konsernet var organisasjonen som vist i figuren under per 31.12.2022:



Ved årsskiftet pr. 31.12.22 hadde TrønderEnergi konsernet 28 faste ansatte. I tillegg til de faste ansatte kommer innleide og timelønnede samt en rekke avtalte tjenestekjøp av stab og støttetjenester fra Aneo.<sup>1</sup>

## 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 og utvikle seg som arbeidstakere.

<sup>1</sup> Med virkning fra 15. mars 2023 ble Olav Sem Austmo konstituert som konsernsjef i Aneo. Med virkning fra samme dato har Hans Petter Wenngren fungert som CFO i TrønderEnergi.

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 1 kvinne og 1 mann og kvinneandelen utgjør dermed 50 prosent.

Vi har tro på at det kontinuerlige arbeidet for å styrke kjønnsbalanse og mangfold bidrar til å skape et bedre resultat og et bedre arbeidsmiljø i konsernet. TrønderEnergis rapport om hvordan vi har fulgt opp aktivitets- og redegjørelsesplikten finnes [her](#).

Det ble gjennomført medarbeiderundersøkelse for hele konsernet via Great Place to Work også i 2022. TrønderEnergi ble for niende år på rad sertifisert som en Great Place to Work-bedrift.

Det betyr at vi oppfyller kravene til denne globale standarden som kjennetegner gode arbeidsplasser. Resultatene i konsernet er svært gode, og siste måling viser en tillitsindeks for ansatte i TrønderEnergi Kraft på 84 prosent. Ansatte opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

Konsernet hadde pr 31.12.2022 til sammen 28 ansatte. Dette utgjør 27,8 årsverk.

Gjennomsnittsalder i konsernet var ved årsskiftet 48,9 år (kvinner 49 år, menn 48,9 år) med følgende aldersfordeling:

- Under 30 år 4
- 31-40 år 3
- 41-50 år 9
- 51-60 år 7
- Over 60 år 5

Totalt sykefravær for konsernet i 2022 var 3,5 prosent, og er en svak oppgang fra 2021 da sykefraværet var på 2,3 prosent.

### Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi konsern

Regnskapet til TrønderEnergi konsern har gjennomgått store endringer fra 2021 til 2022. Gjennom etableringen av Aneo er mange av TrønderEnergis datterselskapet overført til det nye konsernet. I tillegg er virksomheten i TrønderEnergi Kraft AS delt mellom TrønderEnergi og Aneo. Splitten av dette selskapet historisk er en krevende øvelse. I årsrapporten er 2021-tallene på resultatoppstillingen omarbeidet ihht en forenklet metodikk, men ikke dekomponert på segmentnivå. Balansen for 2021 er ikke omarbeidet. På mange områder vil det derfor være krevende å gi gode sammenligningstall for 2021. Redegjørelsen for regnskapet for 2022 gjøres derfor på mange områder uten referanse mot fjoråret.

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

### **Omsetning og driftsresultat**

Omsetningen i 2022 var 1 308 millioner kroner mot 974 millioner kroner i 2021. Økt omsetning skyldes i hovedsak økt produksjon og høye kraftpriser spesielt i desember 2022. Selskapet har sikret en stor andel av produksjonsinntektene. Dette framkommer som en kostnad i regnskapet.

Driftsresultat for konsernet ble 1 570 millioner kroner i 2022, mot 600 millioner kroner i 2021. Disse tallene inneholder store engangseffekter både i 2022 og 2021 som er knyttet til urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter for sikring av framtidig produksjonsinntekt og realisering av aksjeposter. Driftsresultat underliggende drift ble 471 millioner kroner i 2022.

I segmentoppstillingen i konsernregnskapet (note 5) presenteres driftsresultat per segment (underliggende drift), samt egen kolonne for justeringspostene, for å komme fram til konsernets driftsresultat.

### **Segment Produksjon**

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

Segmentet inkluderer realiserte effekter av tilhørende sikringsinstrumenter benyttet for å prissikre produksjonsinntekten (kraft og valutakontrakter), samt eierkostnader knyttet til oppfølging av eierskap og evt utvikling av ny produksjonsvirksomhet.

Driftsresultat for segment Produksjon ble 531 millioner kroner i 2022, mot 447 millioner kroner i 2021.

Konsernets vannkraftproduksjon var 2 335 GWh i 2022, mot 1 887 GWh i 2021, og en normalproduksjon på 1 817 GWh.

Hoveddelen av kraftproduksjon omsettes på kraftbørsen NordPool. Her ble gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) 42,8 øre pr kWh i 2022 mot 42 øre pr kWh i 2021. 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 8,2 øre pr kWh i 2022 mot 6,4 øre pr kWh i 2021. Erfaringsmessig er det mer krevende å oppnå høy merverdi i nedbørsrike år som følge av konsesjonskrav for det enkelte vassdrag.

I tillegg er noe av kraften bundet opp i konsesjonskraft, industrikontrakter og øvrige sikringskontrakter. Hensyntatt sikringskontrakter ble oppnådd kraftpris 36,4 øre pr kWh i 2022 mot 40,1 øre pr kWh i 2021.

### **Øvrig virksomhet**

Segment øvrig inneholder morselskapet TrønderEnergi AS samt selskapet TrønderEnergi Vekst Holding AS som eier aksjeposten i Aneo.

Driftsresultat fra øvrig virksomhet ble minus 101 millioner kroner i 2022. Segmentet har høyere kostnader enn normalt som følge av omstruktureringen av konsernet. Det antas ikke større kostnader knyttet til dette i 2023.

## Resultat fra selskaper etter EK metoden

I TrønderEnergi konsern inngår eierskapene både i Tensio og Aneo etter EK-metoden.

TrønderEnergis andel av resultat i Tensio ble 65 millioner i 2022 mot 172 millioner i 2021. Tensio har i 2022 et relativt lavt resultat etter IFRS som følge av de har en stor andel av tilbakebetaling av merinntekt til kundene. TrønderEnergis andel av avsatt utbytte er 100 millioner.

TrønderEnergis andel av resultat i Aneo er i 2022 minus 24 millioner. Resultatet gjelder fra og med konsernetableringen i oktober 2022.

## 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 driftsresultat 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 2022 utgjør et driftsresultat på 1 099 millioner. De vesentligste postene er:

- Urealisert verdiendring sikringskontrakter for kraftpris og valuta: minus 958 millioner. Verdiendringen framkommer som følge av økte markedspriser i 2022. I tillegg er det gjort endringer i forutsetningene for verdivurdering av langsiktige sikringskontrakter med løpetid utover periodene hvor det finnes observerbare markedspriser.
- Gevinst/tap på aksjer: 2 057 millioner knyttet til etableringen av Aneo. Økning av balanseverdier knyttet til omstruktureringen er i overkant av 3 milliarder, men som følge av transaksjonsmodell med fisjon og kapitalforhøyelse vil ikke hele økningen føres over resultat, men direkte mot egenkapitalen.

## Netto finanskostnader

Netto finansposter ble minus 5 millioner kroner i 2022, mot minus 76 millioner kroner i 2021. Se note 8 i konsernets regnskap for mer informasjon.

## Skatt

Konsernets skattekostnad ble på 194 millioner kroner i 2022 mot minus 171 millioner kroner i 2021. Se note 14 i konsernets regnskap for mer informasjon om skattekostnad.

## Årsresultat

Årsresultat for TrønderEnergi-konsernet etter skatt ble 1 247 millioner kroner i 2022 mot 254 millioner kroner i 2021.

## Balanse og likviditet

### Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 14 184 millioner kroner per 31.12.2022 mot 9 949 millioner kroner per 31.12.2021. Av dette utgjorde anleggsmidler 11 761 millioner kroner i 2022 og 7 629 millioner kroner i 2021. Omløpsmidler utgjorde 2 423 millioner kroner i 2022 og 2 320 millioner kroner i 2021.

Konsernet har en vedtatt finansstrategi som forutsetter at likviditetsreserven (bankinnskudd, likvide finansielle plasseringer og ubenyttede trekkrettigheter) til enhver tid skal utgjøre minst 20 % av konsernets omsetning. Per 31.12.2022 var likviditetsreserven 1 286 millioner kroner, hvilket representerer 98% av siste års omsetning. Per 31.12.2021 var likviditetsreserven 1 642 millioner kroner, hvilket representerer 108% av siste års omsetning. Se note 22 i konsernets regnskap for mer informasjon om kontanter og beregning av likviditetsreserver.

### **Egenkapital og gjeld**

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 7 413 millioner kroner per 31.12.2022 mot 5 292 millioner kroner ved utgangen av 2021. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 3 270 millioner kroner i 2022 og 732 millioner kroner i 2021.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2 995 millioner kroner i 2022 mot 3 343 millioner kroner i 2021. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 28 i konsernets regnskap.

I konsernet var egenkapitalandelen 52,3% per 31.12.2022 mot 53,2% per 31.12.2021.

### **Kontantstrømmer**

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 205 millioner kroner i 2022 mot 870 millioner i 2021. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 327 millioner kroner i 2022 mot minus 1 068 millioner kroner i 2021. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 549 millioner kroner i 2022 mot 758 millioner kroner i 2021.

### [Redegjørelse for årsregnskapet TrønderEnergi AS](#)

Regnskapet til TrønderEnergi AS har gjennomgått store endringer fra 2021 til 2022. Gjennom etableringen av Aneo er mange av TrønderEnergis datterselskapet solgt til det nye konsernet. TrønderEnergi AS vil nå være 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)

Gjennom disse strukturendringene er aksjepostene i TrønderEnergi Kraft samt Aneo bokført til markedsverdi fastsatt gjennom konsernetableringen. Dette medfører at balanseverdien på både anleggsmidler og egenkapital i TrønderEnergi AS har økt betydelig i løpet av 2022. Økningen i TrønderEnergi Kraft AS er ført som en gevinst over resultat (6 635 millioner), mens økningen i Aneo er ført direkte mot egenkapitalen gjennom en fisjon og kapitalforhøyelse (1 230 millioner).

### **Resultat**

Resultat etter skatt i TrønderEnergi AS er i 2022 6 371 millioner mot 73 millioner i 2021.

Resultatet er i stor grad preget av omstruktureringene både gjennom økt driftskostnader knyttet til transaksjonen samt inntektsføring av verdiøkning i TrønderEnergi Kraft.

Det er avsatt 150 millioner som utbytte, og en disponering mot annen egenkapital på 6 221 millioner kroner.

## Balanse og likviditet

### Eiendeler

Eiendelene i TrønderEnergi AS utgjorde 15 098 millioner kroner per 31.12.2022 mot 8 141 millioner kroner per 31.12.2021. Av dette utgjorde anleggsmidler 13 536 millioner kroner i 2022 og 5 841 millioner kroner i 2021. Omløpsmidler utgjorde 1 561 millioner kroner i 2022 og 2 301 millioner kroner i 2021.

Likvide midler (bankinnskudd, konsernkontoordning og likvide finansielle plasseringer) var 1 270 millioner kroner per 31.12.2022 mot 1 361 per 31.12.2021.

### Egenkapital og gjeld

Sum egenkapital i TrønderEnergi AS utgjorde 11 272 millioner kroner per 31.12.2022 mot 3 786 millioner kroner ved utgangen av 2021.

Rentebærende gjeld er 3.137 millioner kroner i 2022 mot 3.476 millioner kroner i 2021. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 17 i morselskapets regnskap.

I TrønderEnergi AS var egenkapitalandelen 75% per 31.12.2022 mot 47% per 31.12.2021.

### Kontantstrømmer

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 522 millioner kroner i 2022 mot 303 millioner i 2021. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 282 millioner kroner i 2022 mot minus 606 millioner kroner i 2021. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 538 millioner kroner i 2022 mot 748 millioner kroner i 2021.

## 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. 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 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 mai 2022, med rating BBB stable.

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.»*

I løpet av 2022 har myndighetene innført flere skatteskjerpelser som påvirker TrønderEnergi negativt. Grunnrenteskatt for vannkraft er økt fra 37% til 45% og det er innført høyprisbidrag. Felles for disse skattene er at de bare i visse tilfeller skattlegges på faktisk inntekt dersom selskapet har inngått prissikringer. I stedet for 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. For produksjonsåret 2022 vil dermed TrønderEnergi få en økt skatt på 8% av norminntekter, selv om det meste av produksjonen er forhåndssolgt på lavere priser. Dette medfører 55 millioner kroner i økt grunnrenteskatt og høyprisbidrag uten tilsvarende produksjonsinntekter.

På bakgrunn av disse skatteendringene har styret valgt å foreslå et redusert utbytte for regnskapsåret 2022 fra målsettingen om minimum 200 millioner kroner til 150 millioner kroner.

## 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 2022 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 26. april 2023  
(signert elektronisk)

---

Odd Inge Mjøen  
styreleder

---

Morten Bostad  
nestleder

---

Ståle Gjersvold  
konsernsjef

---

Hanne Wigum

---

Kirsti J. Welander

---

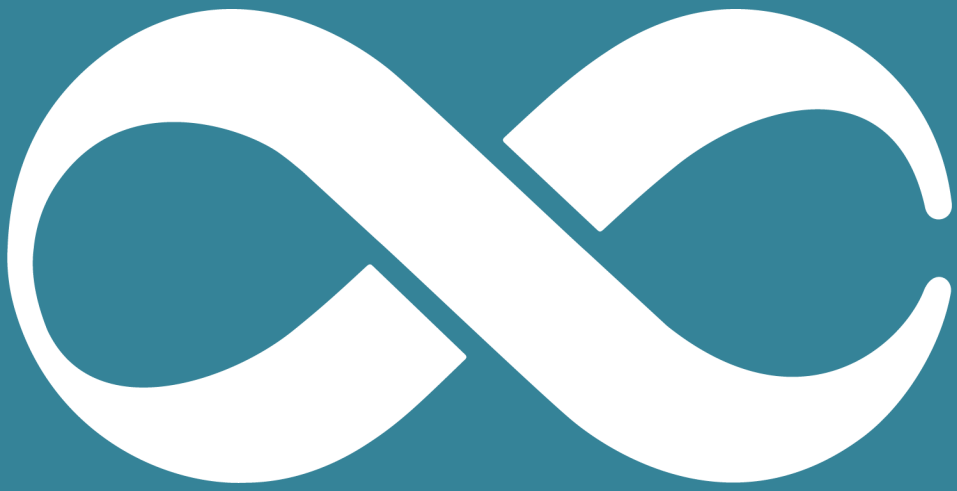
Ove Vollan

---

Ingjerd Astad

---

Dag Olav Løseth



## Regnskap for TrønderEnergi konsern

Nøkkeltall konsern	Def.	Note	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
<b>Resultat - underliggende drift</b>								
Salgsinntekter			mill	1 308	1 519	642	1 540	2 118
EBITDA			mill	527	587	195	625	655
Driftsresultat		<u>5</u>	mill	472	415	87	452	407
<b>Resultatregnskap - offisielt regnskap</b>								
Salgsinntekter		<u>6</u>	mill	1 308	1 519	642	972	863
EBITDA	1		mill	1 627	587	639	639	150
Driftsresultat			mill	1 570	651	425	559	71
Resultat før skattekostnad			mill	1 565	420	430	381	-5
Årsresultat			mill	1 247	254	443	1 315	588
<b>Justering for underliggende drift (driftsresultateffekt)</b>								
Urealisert verdiendringer kraft, valuta og rentekontrakter		<u>7</u>	mill	958	-4	-71	-199	162
Planendring pensjon			mill	0	0	0	11	0
Nedskrivninger	<u>16</u>	<u>17</u>	mill	0	-239	104	-14	1
Gevinst og tap ved salg av avhendet virksomhet		<u>24</u>	mill	0	0	0		174
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån		<u>7</u>	mill	-2 057	17	-368		0
Andre justeringsposter			mill	1	-11	-2	95	-1
Sum justeringer på driftsresultat				-1 099	-236	-338	-107	336
<b>Balanse</b>								
Totalkapital			mill	14 184	9 949	8 035	7 358	9 246
Egenkapital			mill	7 413	5 292	4 647	4 343	4 632
Rentebærende gjeld	2	<u>28</u>	mill	2 995	3 343	2 459	2 205	2 932
Frie likviditetsreserver	3	<u>22</u>	mill	1 286	1 642	2 541	1 106	1 532
Netto rentebærende gjeld (NIBD)	4	<u>29</u>	mill	1 758	1 642	1 439	1 344	1 913
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder		<u>28</u>	mill	297	341	370	366	266
Bankinnskudd		<u>22</u>	mill	653	1 324	764	305	724
<b>Kontantstrøm</b>								
Netto kontantstrøm fra drift før endringer i arbeidskapital			mill	491	739	306	958	277
Avsatt utbytte til aksjonærene i morselskapet		<u>26</u>	mill	150	200	200	148	128
Avsatt utbytte til ikke-kontrollerende eierinteresser			mill	0	0	0	0	61
Betalte renter på ansvarlig lån klassifisert som egenkapital		<u>28</u>	mill	10	10	60	61	61
<b>Nøkkeltall finansiering</b>								
Rentedekningsgrad	5			7,7	13,3	8,1	12,3	4,2
Egenkapitalandel			%	52,3	53,2	57,8	59,0	50,1
NIBD / EBITDA underliggende drift				3,3	2,8	7,4	2,2	2,9

Nøkkeltall segment	Note	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
<b>Produksjon</b>							
EBITDA underliggende		mill	586	608	102	476	375
Driftsresultat underliggende		mill	531	481	14	49	288
Faktisk produksjon totalt		GWh	2 335	2 649	2 318	2 297	1 826
Normalproduksjon totalt		GWh	1 817	2 670	2 095	1 945	1 944
Områdepris NO3		øre/kWh	42,8	42,0	10,0	38,0	42,3
Fysisk merverdi over spotpris		øre/kWh	8,2	4,2	0,5	2,0	0,5
Kvalitetsfaktor (opnådd pris/områdepris)		%	119 %	110 %	105 %	105 %	101 %
Opnådd kraftpris (ekskl sikring)		øre/kWh	51,1	46,1	10,5	39,9	42,8
Opnådd kraftpris (inkl sikring)		øre/kWh	36,4	40,1	16,7	37,8	35,5
<b>Nett</b> - Fra og med 14.06.2019 er nøkkeltall beregnet som vår 40% andel i							
EBITDA underliggende		mill	266	387	340	309	274
Nettkapital (NVE-kapital)		mill	2 991	2 823	2 691	2 800	3 074

#### 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

**5 Rentedeckningsgrad:** (Netto kontantstrøm fra drift før endringer i arbeidskapital + Rentekostnader) / (Rentekostnader - rentekostnader på foretaksfondsobligasjonslån)

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2022	2021
Salgsinntekter	<u>6</u>	1 308 135	973 789
Varekjøp		0	13 457
Energikjøp		-153 849	-102 977
Overføringskostnader		-36 521	-37 077
Personalkostnader	<u>9</u> <u>31</u>	-32 950	-28 586
Avskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-56 619	-59 623
Nedskrivninger / reversering av nedskrivning	<u>16</u> <u>17</u>	0	-61 416
Andre driftskostnader	<u>10</u>	-256 479	-115 857
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	756 822	-153 684
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	41 571	171 640
<b>Driftsresultat</b>	<u>5</u>	<b>1 570 110</b>	<b>599 666</b>
Renteinntekt	<u>8</u>	62 649	10 148
Rentekostnad	<u>8</u>	-73 772	-54 494
Andre finansposter	<u>8</u>	5 762	-31 889
<b>Netto finansposter</b>		<b>-5 361</b>	<b>-76 234</b>
<b>Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet</b>		<b>1 564 749</b>	<b>523 432</b>
Skattekostnad på årets resultat	<u>14</u>	125 469	-20 252
Skattekostnad grunnrenteskatt	<u>14</u>	-304 648	-151 070
Høyprisbidrag	<u>14</u>	-15 193	
<b>Resultat etter skatt fra videreført virksomhet</b>		<b>1 370 377</b>	<b>352 110</b>
Resultat fra avvirket virksomhet og virksomhet holdt for salg	<u>24</u>	-123 769	-98 383
<b>Årsresultat</b>		<b>1 246 608</b>	<b>253 727</b>
<b>Årsresultat tilordnes</b>			
Aksjonærene i morselskapet		-291 693	187 548
Ikke-kontrollerende eierinteresser		1 538 301	66 179

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

<b>Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Årsresultat		1 246 608	253 727
<b>Utvidet resultat</b>			
Estimatendring pensjonsforpliktelse	<u>27</u>	11 637	21 277
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		11 637	21 277
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	-11 165	1 644
Kontantstrømsikring	<u>20</u>	5 926	18 157
Omregningsdifferanser	<u>27</u>		-22 698
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		-5 239	-2 898
<b>Sum utvidet resultat</b>		<b>6 398</b>	<b>18 379</b>
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		6 258	18 300
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		140	79
<b>Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)</b>		<b>1 253 007</b>	<b>272 106</b>
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		-285 435	205 848
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		1 538 442	66 258

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

**BALANSE**

1000 kr

<b>Eiendeler per 31.12</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Anleggsmidler</b>			
Immaterielle eiendeler	<u>17</u>	2 666	92 108
Utsatt skattefordel	<u>15</u>	246 610	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	<u>30</u>	103 690	136 434
Varige driftsmidler	<u>16</u>	1 633 865	4 443 890
Investering i felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	5 916 407	2 136 115
Investering i tilknyttet selskap	<u>11</u>	0	432 955
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		283	153 445
Derivater langsiktig	<u>19</u>	1 495 931	219 483
Fordringer langsiktig	<u>23</u>	2 361 805	14 530
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>11 761 257</b>	<b>7 628 960</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Lager		0	11 677
Kundefordringer	<u>23</u>	932 734	163 539
Fordringer kortsiktig	<u>23</u>	107 489	218 333
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	145 244	225 210
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>	584 551	377 523
Bankinnskudd	<u>22</u>	652 954	1 323 706
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 422 971</b>	<b>2 319 988</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>14 184 228</b>	<b>9 948 948</b>

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2022	2021
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital	<u>25</u>	74 405	124 009
Annen egenkapital	<u>25</u>	4 059 786	4 366 251
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>27</u>	8 820	69 596
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>		<b>4 143 011</b>	<b>4 559 857</b>
<hr/>			
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>35</u>	3 269 728	732 163
<b>Sum egenkapital</b>		<b>7 412 739</b>	<b>5 292 018</b>
<hr/>			
<b>Gjeld</b>			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>28</u>	71	66
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 697 956	2 995 960
Utsatt skatt	<u>15</u>	0	66 468
Utsatt skatt grunnrenteskatt	<u>30</u>	132 584	84 032
Pensjonsforpliktelser	<u>31</u>	66 732	117 875
Derivater langsiktig	<u>19</u>	2 116 964	93 805
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>33</u>	15 118	24 373
Annen langsiktig gjeld	<u>32</u> <u>37</u>	117 909	185 288
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>5 147 334</b>	<b>3 567 867</b>
<hr/>			
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	297 000	347 087
Leverandørgjeld	<u>34</u>	196 593	185 282
Betalbar skatt	<u>14</u>	264 915	128 754
Derivater kortsiktig	<u>19</u>	399 953	196 711
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u> <u>37</u>	465 693	231 228
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 624 154</b>	<b>1 089 062</b>
<hr/>			
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>14 184 228</b>	<b>9 948 948</b>

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

Trondheim 26. april 2023  
(signert elektronisk)

---

Odd Inge Mjøen  
styreleder

---

Morten Bostad  
nestleder

---

Ståle Gjersvold  
konsernsjef

---

Hanne Wigum

---

Kirsti J. Welander

---

Ove Vollan

---

Ingjerd Astad

---

Dag Olav Løseth

1000 kr

Kontantstrømoppstilling		2022	2021
<b>Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet</b>		<b>1 564 749</b>	<b>523 432</b>
<b>Justert for:</b>			
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	56 619	59 623
Valutakursendringer		7 499	11 117
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-1 061 782	98 998
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	<u>31</u>	-9 470	-4 661
Rentekostnader	<u>8</u>	73 947	59 946
Andre finanskostnader	<u>8</u>	4 725	-702
Resultatandel fra TS og FKV fratrukket utbytte fra selskapet	<u>11</u>	58 429	320 444
Endringer i kundefordringer, leverandørgjeld og tidsavgrensninger		-285 481	-96 343
Betalte renter		-75 287	-49 013
Betalte skatter		-128 754	-53 214
<b>Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter</b>		<b>205 193</b>	<b>869 626</b>
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	<u>16</u>	-87 617	-230 258
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler		-	-2 616
Innbetaling fra salg av virksomhet	<u>24</u>	-	85 945
Utbetaling ved kjøp av virksomhet	<u>24</u>	-	-701 211
Utbetaling ved kjøp av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>	-499 828	-247 542
Innbetaling ved salg av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>	258 000	117 170
Emisjon i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	-	-92 872
Innbetaling på langsiktige fordringer		2 372	3 323
Utbetaling på langsiktige fordringer	<u>23</u>	-8	-54
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-327 081</b>	<b>-1 068 116</b>
Tilført ny innskuddskapital fra minoritetsaksjonærer		-	24 700
Innbetaling ved salg av egne aksjer		-	44 890
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld	<u>28</u>	-	1 500 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	<u>28</u>	-337 990	-596 658
Utbetalinger finansielle leieavtaler		-641	-4 317
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital		-10 234	-10 365
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	<u>26</u>	-200 000	-200 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-548 864</b>	<b>758 250</b>
Bankinnskudd pr. 01.01.		1 323 706	763 945
Sum kontantstrøm/endring i bankinnskudd		-670 752	559 761
<b>Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.</b>	<u>22</u>	<b>652 954</b>	<b>1 323 706</b>

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2021	Note	Aksje-kapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>		<b>124 009</b>	<b>4 366 251</b>	<b>69 596</b>	<b>4 559 857</b>	<b>732 163</b>	<b>5 292 018</b>
Årsresultat			-291 693		-291 693	1 538 301	1 246 608
<b>Utvidet resultatregnskap</b>							
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
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>			<b>-291 693</b>	<b>6 258</b>	<b>-285 435</b>	<b>1 538 441</b>	<b>1 253 007</b>
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
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>		<b>74 405</b>	<b>4 059 786</b>	<b>8 820</b>	<b>4 143 011</b>	<b>3 269 728</b>	<b>7 412 739</b>

Note 1-38 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2021	Note	Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>		<b>124 009</b>	<b>-673</b>	<b>4 405 420</b>	<b>51 296</b>	<b>4 580 052</b>	<b>67 007</b>	<b>4 647 059</b>
Årsresultat				187 548		187 548	66 179	253 727
<b>Utvidet resultatregnskap</b>								
Kontantstrømsikring	<u>21</u>				18 157	18 157		18 157
Omregningsdifferanser					-22 698	-22 698		-22 698
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV	<u>11</u>				1 644	1 644		1 644
Estimatavvik pensjon	<u>33</u>				21 198	21 198	79	21 277
Sum utvidet resultat				0	18 300	18 300	79	18 379
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>				<b>187 548</b>	<b>18 300</b>	<b>205 848</b>	<b>66 258</b>	<b>272 106</b>
Utbetalt utbytte	<u>28</u>			-200 000		-200 000		-200 000
Kapitalforhøyelse						0	14 700	14 700
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>30</u>			-10 365		-10 365		-10 365
Lån klassifisert som egenkapital				-5		-5		-5
Tilgang minoritet i datterselskap						0	590 854	590 854
Utgang datterselskap						0	-4 202	-4 202
Utgang minoritet				-60 246		-60 246	-2 454	-62 700
Salg egne aksjer			673	44 189		44 862		44 862
Andre poster				-291		-291		-291
<b>Egenkapital 31.12.2021</b>		<b>124 009</b>	<b>0</b>	<b>4 366 251</b>	<b>69 596</b>	<b>4 559 856</b>	<b>732 163</b>	<b>5 292 018</b>

## 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 estimater. 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 estimater er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3.

### Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 2022 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 brukte 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, kredittisiko 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 20 % av konsernets omsetning.

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.

	<i>1000 kr</i>	
Resultatvirkning etter skatt av en endring i kraftpris	+10%	-10%
Kraftproduksjon	7 538	-7 538

#### 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 valutalån og valutaterminer. Sensitiviteten er beregnet slik at + 10% er en styrkelse av fremmed valuta.

	<i>1000 kr</i>	
Resultatvirkning etter skatt av en endring i valuta	+10%	-10%
Kraftproduksjon	13 728	-13 728
Eurolån (med sikringsbokføring)	3 279	-3 279
Bankkonti EUR inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	-3 140	3 140
Valutaterminer EUR	20 701	-20 701
Eksponering mot EUR	34 569	-34 569
Eksponering mot SEK	286	-286
Eksponering mot USD	0	0
<b>Sum</b>	<b>34 855</b>	<b>-34 855</b>

### 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 31.12.2022:

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

<i>1000 kr</i>			
Eksposering mot endring i	2022	2021	2020
3mnd nibor	1 547 000	1 546 602	1 696 878
6mnd euribor	0	66 426	69 627

<i>1000 kr</i>			
Resultatvirkning av en endring i rentenivået	Rente	+100 bp	-100 bp
Bankinnskudd	3m nibor	7 709	-7 709
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-12 324	12 324
Friinntekt særbeskatning	12m stat	2 713	-2 713
<b>Sum</b>		<b>-1 903</b>	<b>1 903</b>

### b) Kredittrisiko

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

<i>1000 kr</i>						
			2022		2021	
	Rating	Note	Bokført v.	Kredittrisiko	Bokført v.	Kredittrisiko
<b>Anleggsmidler</b>						
Derivater	AA- / A+	<u>19</u>	1 495 931	1 495 931	219 483	219 483
Andre fordringer		<u>23</u>	2 361 805	2 361 805	14 530	14 530
<b>Omløpsmidler</b>						
Kundefordringer		<u>23</u>	932 734	932 734	163 539	163 539
Andre fordringer		<u>23</u>	107 489	107 489	163 405	163 405
Derivater	AA- / A+	<u>19</u>	145 244	145 244	225 210	225 210
Obligasjoner	min. BBB	<u>21</u>	19 180	19 180	19 841	19 841
Fondsobligasjoner	min. BBB	<u>21</u>	34 209	34 209	44 779	44 779
Obligasjonsfond	min. BBB	<u>21</u>	531 162	531 162	308 045	308 045
Kontanter, bankinnskudd	AA- / A+	<u>22</u>	652 954	652 954	1 323 706	1 323 706
<b>Sum</b>			<b>6 280 707</b>	<b>6 280 707</b>	<b>2 482 538</b>	<b>2 482 538</b>

### 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	2022	2021	2020
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	<u>28</u>	Min. 3 år	4,2	4,7	5,5
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	<u>28</u>	0,25-4 år	1,9	2,4	1,6
Likviditetsreserver (1000kr)	<u>22</u>		1 285 754	1 642 138	2 541 280
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>22</u>	min 20%	98 %	108 %	396 %
Kommitterte trekkrettigheter	<u>28</u>		55 MNOK	55 MNOK	1555 MNOK

1000 kr					
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			
<b>Sum</b>		<b>1 449 875</b>	<b>701 975</b>	<b>951 499</b>	<b>3 664 457</b>

#### Sammenligningstill 2021

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2022	2023	2024	senere
Rentebærende gjeld	<u>30</u>		297 000	300 000	2 544 000
Rentebetalinger		83 722	67 913	52 934	184 371
Derivater langsiktig	<u>20</u>		18 285	23 034	62 306
Annen langsiktig gjeld *)	<u>34</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	341 426			
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	231 228			
Leverandørgjeld		185 282			
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	196 711			
<b>Sum</b>		<b>1 042 345</b>	<b>387 175</b>	<b>379 943</b>	<b>2 790 677</b>

\*) Utbetalingene gjelder pengebeløpserstatninger. 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 deknning.

### 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 øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som konsernledelsen. TrønderEnergi-konsernet rapporterer segment i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segment identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

### **Segment Produksjon:**

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

### **Segment Øvrig:**

Segment øvrig inneholder morselskapet TrøndeEnergi AS samt selskapet TrønderEnergi Vekst Holding AS som eier aksjeposten 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 driftsresultat 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 (blant annet knyttet til IFRS 16 leieavtaler).

1000 kr

2022						Sum	Justerings- poster	Konsern
	Produksjon	Øvrig	Tensio	Aneo	Eliminering	underliggende drift		
Salgsinntekter eksterne	1 309 637	5 433			-6 935	1 308 135	-	1 308 135
Salgsinntekter interne	40 639	-			-40 639	-	-	-
Andre kostnader	-422 103	-105 815			47 573	-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
<b>Driftsresultat</b>	<b>530 659</b>	<b>-100 672</b>	<b>65 370</b>	<b>-23 799</b>	<b>-1</b>	<b>471 557</b>	<b>1 098 553</b>	<b>1 570 110</b>
Varige driftsmidler	1 633 146	719						1 633 865
Immaterielle eiendeler	2 666	-						2 666

Det er ikke utarbeidet sammenligningstall for regnskapsåret 2021 siden det pga fisjonen ved etablering av Aneo er vanskelig å framskaffe sammenlignbare tall for 2021.

## 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**

Konsernet har andre driftsinntekter og for disse inntektene er det identifisert en leveringsforpliktelse. Andre driftsinntekter inntektsføres med et

1000 kr

2022	Produksjon	Øvrig	Eliminering	Sum underliggende drift	Justeringsposter	Konsern
Energiomsetning	1 240 649	-	-4 055	1 236 595		1 236 595
Tjenestesalg	73 472	4 645	-43 519	34 597		34 597
Andre driftsinntekter	36 155	788		36 943		36 943
<b>Sum inntekter</b>	<b>1 350 276</b>	<b>5 433</b>	<b>-47 574</b>	<b>1 308 135</b>	<b>-</b>	<b>1 308 135</b>

1000 kr

2021	Produksjon	Øvrig	Eliminering	Sum underliggende drift	Justeringsposter	Konsern
Energiomsetning	821 990			821 990		821 990
Tjenestesalg		98 309		98 309		98 309
Andre driftsinntekter	15 955	37 535		53 490		53 490
<b>Sum inntekter</b>	<b>837 945</b>	<b>135 844</b>	<b>-</b>	<b>973 789</b>	<b>-</b>	<b>973 789</b>

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

## 7 Netto andre gevinster/tap

1000 kr

	Note	2022	2021
Kraftkontrakter sikringsportefølje realisert		-354 498	-146 809
Valutaterminer sikringsportefølje realisert		12 393	6 552
Kraftkontrakter sikringsportefølje urealisert	<u>19</u>	-931 622	-14 717
Valutaterminer sikringsportefølje urealisert		-25 923	18 382
Tap ved avgang aktivert utstyr/anlegg		-706	-5
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån		2 057 179	-17 087
<b>Netto andre gevinster/tap</b>		<b>756 822</b>	<b>-153 684</b>

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	2022	2021
Annen renteinntekt		62 649	10 148
Rentekostnad	<u>28</u>	-73 772	-54 494
<b>Netto rentekostnad</b>		<b>-11 123</b>	<b>-49 219</b>

Andre finansposter	Note	2022	2021
Netto valutagevinster og tap	<u>13</u>	10 872	-30 691
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning	<u>21</u>	7	8 057
Netto finanskostnad pensjon	<u>31</u>	-971	-1 352
Annen finanskostnad		-3 971	-7 483
IFRS 16 leiekost		-175	-420
<b>Sum andre finansposter</b>		<b>5 762</b>	<b>-31 888</b>

## 9 Personalkostnader

1000 kr

	Note	2022	2021
Lønn		29 801	23 323
Arbeidsgiveravgift		5 620	3 355
Pensjonskostnader	31	2 243	2 856
Andre personalkostnader		745	474
Arbeid på egne investeringsanlegg		-5 459	-1 422
<b>Sum personalkostnader</b>		<b>32 950</b>	<b>28 586</b>
Antall årsverk videreført virksomhet		27,9	27,9
Antall ansatte videreført virksomhet		28	28

### Ytelser til ledende personer

1000 kr

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

1000 kr

2021- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjon innskuddsordning	Pensjonskostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	2 983	160	165	2 700	6 008
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	1 724	133	165		2 022

\*) Pensjonskostnader er knyttet til ordning for lønn over 12 G for konsernsjefen og fremkommer som endring i aktuarberegnet pensjonsforpliktelse for 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 fratruke, 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

2022- ytelses til styret	Rolle	Styrehonorar
Odd Inge Mjøen	Styreleder	205
Morten Bostad	Nestleder	112
Ove Vollan	Styremedlem	29
Hanne Wigum	Styremedlem	112
Kirsti Johanne Welander	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 Kjøsen	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

1000 kr

2021- ytelses til styret	Rolle	Styrehonorar
Odd Inge Mjøen	Styreleder	117
Morten Bostad	Nestleder	105
Bård Benum	Styremedlem	105
Hanne Wigum	Styremedlem	9
Ingvill Kvernmo	Styremedlem	105
Kirsti Johanne Welander	Styremedlem	105
Terje Eidesmo	Styremedlem	64
Rune Jerpstad	Styremedlem	105
Rune Olaisen	Styremedlem	105
Hanne Høie Grøttum	Styremedlem	55
Per Kristian Skjærvik	Tidl. Styreleder	75
Per Olav Monseth	Tidl. Styremedlem	42
Margrethe Smith	Tidl. Styremedlem	59
Sveinung Susort	Tidl. Styremedlem	78

## 10 Andre driftskostnader

		1000 kr	
	Note	2022	2021
Drift og vedlikehold		33 342	24 004
Eiendomsskatter og avgifter		21 839	20 844
Andel felleskontrollert driftsordning	<u>12</u>	22 445	6 896
Kjøp av utstyr og tjenester		69 607	9 809
Andre driftskostnader		109 246	54 304
<b>Sum andre driftskostnader</b>		<b>256 479</b>	<b>115 859</b>

<b>Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik</b>		<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lovpålagt revisjon		1 488	918
Andre attestasjonstjenester		35	12
Annen bistand		422	760
<b>Sum</b>		<b>1 946</b>	<b>1 690</b>

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. Aksjonærvikten 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. Aneo - resultat er estimat for Q4, da 30.09 er benyttet som dato for konsolideringsformål i Aneo-konsernet.

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2021	Eierandel 31.12.2022	Stemme- andel
TENSIO AS	15.06.2019	Stjørdal	40 %	40 %	40 %
Aneo Holding AS	14.10.2022	Trondheim		50 %	50 %

*1000 kr*

Felleskontrollerte selskap 2022	Aneo Holding AS	TENSIO AS	Sum
Andel årets resultat	-23 799	65 370	41 571
<b>Sum resultatandel</b>	<b>-23 799</b>	<b>65 370</b>	<b>41 571</b>
Inngående balanse 01.01	0	2 135 009	2 135 009
Årets resultatandel	-23 799	65 370	41 571
Tilgang	3 850 993		3 850 993
Andel utvidet resultat	2 524	-13 689	-11 165
Utbetalt utbytte/tilbakebetaling av kapital		-100 000	-100 000
<b>Utgående balanse 31.12</b>	<b>3 829 718</b>	<b>2 086 690</b>	<b>5 916 407</b>

*1000 kr*

Felleskontrollerte selskap 2021	TENSIO AS	Sarepta Energi AS	Sum
Andel årets resultat	172 120	-480	171 640
<b>Sum resultatandel</b>	<b>172 120</b>	<b>-480</b>	<b>171 640</b>
Inngående balanse 01.01.2021	2 264 269	1 586	2 265 856
Årets resultatandel	172 120	-480	171 640
Tilgang			
Andel utvidet resultat	-1 380		-1 380
Utbetalt utbytte/tilbakebetaling av kapit:	-300 000		-300 000
<b>Utgående balanse 31.12.2021</b>	<b>2 135 009</b>	<b>1 106</b>	<b>2 136 115</b>

Etterfølgende tabell viser sammenfattet finansiell informasjon for konsoliderte tall for felleskontrollerte virksomheter.

1000 kr

<b>Sammendratt balanse - felleskontrollert virksomhet</b>	<b>Aneo-konsern 2022</b>	<b>TENSIO - konsern 2022</b>	<b>TENSIO-konsern 2021</b>
Anleggsmidler	8 590 760	11 019 811	10 556 114
Sum omløpsmidler	2 240 384	427 364	760 810
<b>Sum eiendeler</b>	<b>10 831 144</b>	<b>11 405 743</b>	<b>11 316 924</b>
Langsiktig gjeld	773 503	4 601 803	5 264 649
Kortsiktig gjeld	1 711 020	1 628 647	714 754
<b>Sum gjeld</b>	<b>2 484 523</b>	<b>6 230 450</b>	<b>5 979 403</b>
<b>Egenkapital konsern</b>	<b>8 346 621</b>	<b>5 216 725</b>	<b>5 337 521</b>
Egenkapital minoritet	-687 186		
<b>Egenkapital majoritet</b>	<b>7 659 435</b>	<b>5 216 725</b>	<b>5 337 521</b>
Konsernets andel av egenkapital	3 829 717	2 086 690	2 135 008
Mindreverdi			
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>3 829 717</b>	<b>2 086 690</b>	<b>2 135 008</b>

1000 kr

<b>Sammendratt resultatregnskap tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet</b>	<b>Aneo-konsern 2022</b>	<b>TENSIO - konsern 2022</b>	<b>TENSIO-konsern 2021</b>
Driftsinntekter	311 519	1 930 089	2 375 074
Driftskostnader	-301 533	-1 614 505	-1 730 523
Netto finansposter	-9 045	-105 399	-86 741
Resultat før skatt	941	210 185	557 810
Skatt	-11 024	-46 759	-122 674
<b>Resultat fra videreført virksomhet</b>	<b>-10 083</b>	<b>163 426</b>	<b>435 136</b>
Andre inntekter og kostnader	5 034	-34 223	-3 452
<b>Totalresultat</b>	<b>-5 049</b>	<b>129 203</b>	<b>431 684</b>

## 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

		<i>1000 kr</i>	
	Note	2022	2021
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-13 531	24 677
Andre finansposter	<u>8</u>	10 872	-30 691
<b>Sum netto valutagevinster og tap</b>		<b>-2 659</b>	<b>-6 014</b>

## 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 2022 utgjør 47,4 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter under spesifikke vilkår brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente ((0,3 % for 2021).

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

Utsatt 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.

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

#### **Naturressursskatt**

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på 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	2022	2021
Betalbar skatt på årets resultat		81 739	
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	15	-207 208	20 252
Endring tidligere år utsatt skatt			-269
Endring tidligere år bet.bar skatt (alm. inntekt)			269
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>		<b>-125 469</b>	<b>20 252</b>
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		223 352	112 397
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	30	81 296	38 673
<b>Skattekostnad grunnrenteskatt</b>		<b>304 648</b>	<b>151 070</b>
Høyprisbidrag		15 193	
<b>Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:</b>		<b>194 372</b>	<b>171 322</b>

Betalbar skatt i balansen framkommer slik	2022	2021
Betalbar skatt på årets resultat	81 739	
SkatteFUNN		-1 933
Høyprisbidrag	15 193	
Betalbar skatt grunnrente	223 352	112 397
Årets beregnede naturressursskatt	19 326	18 290
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-74 695	
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>264 915</b>	<b>128 754</b>

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2022	2021
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	1 564 749	523 432
Forventet inntektsskatt etter nominell sats hhv. 22%	344 245	92 395
<b>Skatteeffekt av følgende poster:</b>		
Betalbar/ending utsatt skatt grunnrente	304 648	151 070
Ikke skattepliktige inntekter	-2 336	-291
Ikke fradragsberettigede kostnader	9 095	901
Feil fra tidligere år		-42
Permanente forskjeller knyttet til investeringer	-458 823	-61 508
Fradragsberettigede renter på gjeld ført som egenkapital	-2 251	-2 279
Andre poster	-205	-8 923
<b>Kostnad ved skatt i resultatregnskapet</b>	<b>194 372</b>	<b>171 322</b>
Effektiv skattesats	12,4 %	32,7 %

## 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 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
<b>Per 31.12.2022</b>	<b>16 289</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>339</b>	<b>16 629</b>

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
<b>Per 31.12.2022</b>	<b>30 431</b>	<b>33 615</b>	<b>168 640</b>	<b>0</b>	<b>30 551</b>	<b>263 239</b>

<b>Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2022</b>	<b>246 610</b>
--	----------------

1000 kr

Utsatt skatt 2021	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlignet selskap		Sum
Per 31.12.2020	6 597	4	77 386	26 991		110 978
Resultatført i perioden	16 301	-14	-12 570	33 143		36 860
Utgang/tilgang datterselskap	7 820			98 160		105 980
Ført mot utvidet resultat i perioden			5 671			5 671
Reklassifisering		11				11
<b>Per 31.12.2021</b>	<b>30 718</b>	<b>0</b>	<b>70 487</b>	<b>158 295</b>	<b>0</b>	<b>259 499</b>

1000 kr

Utsatt skattefordel 2021	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Fremførbart rentefradrag	Gevinst/ taps-konto	Annet	Sum
Per 31.12.2020	39 925	92 089	24 829	307	24 331	181 482
Resultatført i perioden	-2 378	22 705	274	-103	1 974	22 472
Ført mot utvidet resultat i perioden	-6 001					-6 001
Utgang datterselskap		-4 932				-4 932
Reklassifisering				-204	215	11
<b>Per 31.12.2021</b>	<b>31 546</b>	<b>109 862</b>	<b>25 104</b>	<b>0</b>	<b>26 520</b>	<b>193 031</b>

<b>Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2021</b>	<b>-66 468</b>
--	----------------

## 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 2022 har vist at de bokførte verdiene kan forsvares.

1000 kr

Regnskapsåret 2022	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Vindturbiner, internt nett og transformatorer i vindpark	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
<b>Balanseført verdi per 31.12.2022</b>								
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
<b>Balanseført verdi per 31.12.2021</b>	<b>501 326</b>	<b>136 053</b>	<b>1 445 551</b>	<b>1 902 797</b>	<b>330 452</b>	<b>110 956</b>	<b>16 756</b>	<b>4 443 890</b>
<b>Regnskapsåret 2022</b>								
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
<b>Balanseført verdi per 31.12.2022</b>	<b>10 925</b>	<b>76 621</b>	<b>1 485 734</b>	<b>0</b>	<b>13 111</b>	<b>25 763</b>	<b>21 711</b>	<b>1 633 865</b>
<b>Balanseført verdi per 31.12.2022</b>								
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
<b>Balanseført verdi per 31.12.2022</b>	<b>10 925</b>	<b>76 621</b>	<b>1 485 734</b>	<b>0</b>	<b>13 111</b>	<b>25 763</b>	<b>21 711</b>	<b>1 633 865</b>
Avskrivningsperiode	30-50 år		20-50 år		3-8 år		2-10 år	

1000 kr

Regnskapsåret 2021	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Vindturbiner, internt nett og transformatorer i vindpark	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
<b>Balanseført verdi per 31.12.2020</b>								
Anskaffelseskost	460 915	136 053	3 296 190	818 509	303 568	59 477	21 392	5 096 104
Akkumulerte avskrivninger	-85 789		-1 691 028	-29 775	-98 439		-4 728	-1 909 759
Akkumulerte nedskrivninger			-23 277	-103 000				-126 277
<b>Balanseført verdi per 31.12.2020</b>	<b>375 127</b>	<b>136 053</b>	<b>1 581 885</b>	<b>685 733</b>	<b>205 129</b>	<b>59 477</b>	<b>16 663</b>	<b>3 060 068</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>								
Driftsinvesteringer	6 085			56 569	25 637	223 736	10 453	322 481
Overført fra anlegg under arbeid	6 774		23 931		141 552	-172 257		-
Tilgang driftsmidler ved oppkjøp selskap	152 116			1 254 213	639			1 406 968
Avgang til bokført verdi	-2 687		-107 025		-7 695		-5 463	-122 870
Avskrivninger	-22 399		-53 240	-60 066	-34 244		-4 618	-174 567
Akk. avskr./nedskr. ved oppkjøp selskap	-13 690		0	-272 171	-566		-280	-286 708
Nedskrivninger								-
Reverserte nedskrivninger				238 518				238 518
<b>Balanseført verdi per 31.12.2021</b>	<b>501 326</b>	<b>136 053</b>	<b>1 445 551</b>	<b>1 902 797</b>	<b>330 452</b>	<b>110 956</b>	<b>16 756</b>	<b>4 443 890</b>
<b>Balanseført verdi per 31.12.2021</b>								
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
<b>Balanseført verdi per 31.12.2021</b>	<b>501 326</b>	<b>136 053</b>	<b>1 445 551</b>	<b>1 902 797</b>	<b>330 452</b>	<b>110 956</b>	<b>16 756</b>	<b>4 443 890</b>

## 17 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Regnskapsåret 2022	Note	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2022		5 781	86 326	92 108
Tilgang				
Avskrivninger		-500		-500
Avgang		-2 616	-86 326	-88 942
<b>Balanseført verdi 31.12.2022</b>		<b>2 666</b>	<b>-</b>	<b>2 666</b>

### Balanse 31.12.2022

Anskaffelseskost		4 998	-	4 998
Akkumulerte avskrivninger		-2 332	-	-2 332
Akkumulerte nedskrivninger		-	-	-
<b>Balanseført verdi 31.12.2022</b>		<b>2 666</b>	<b>-</b>	<b>2 666</b>

1000 kr

Regnskapsåret 2021	Note	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2021		3 665	60 550	64 215
Tilgang		2 616	25 776	28 392
Avskrivninger		-500		-500
<b>Balanseført verdi 31.12.2021</b>		<b>5 781</b>	<b>86 326</b>	<b>92 108</b>

### Balanse 31.12.2021

Anskaffelseskost		7 514	86 326	93 840
Akkumulerte avskrivninger		-1 733		-1 733
Akkumulerte nedskrivninger		-		-
<b>Balanseført verdi 31.12.2021</b>		<b>5 781</b>	<b>86 326</b>	<b>92 108</b>

### 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

Balansført verdi 31.12.2022	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Anleggsmidler</b>					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			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
<b>Omløpsmidler</b>					
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
<b>Sum eiendeler</b>		<b>4 054 981</b>	<b>2 219 226</b>	<b>6 783</b>	<b>6 280 990</b>

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2022	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Langsiktig gjeld</b>					
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
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	297 000			297 000
Leverandørgjeld		196 593			196 593
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		399 953	0	399 953
Annen kortsiktig gjeld	<u>34</u>	465 693			465 693
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 775 152</b>	<b>2 512 271</b>	<b>4 717</b>	<b>6 292 140</b>

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2021	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Anleggsmidler</b>					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>		153 444		153 444
Derivater langsiktig	<u>19</u>		214 533	4 950	219 483
Andre fordringer	<u>23</u>	14 530			14 530
<b>Omløpsmidler</b>					
Kundefordringer	<u>23</u>	163 539			163 539
Andre fordringer	<u>23</u>	218 333			218 333
Derivater kortsiktig	<u>19</u>		200 449	24 761	225 210
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>21</u>		377 523		377 523
Kontanter, bankinnskudd	<u>22</u>	1 323 706			1 323 706
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 720 108</b>	<b>945 950</b>	<b>29 710</b>	<b>2 695 769</b>

Balansført verdi 31.12.2021	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Langsiktig gjeld</b>					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>28</u>		66		66
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 995 960			2 995 960
Derivater langsiktig	<u>19</u>		93 805		93 805
Annen langsiktig gjeld	<u>32</u>	185 288			185 288
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	347 087			347 087
Leverandørgjeld		185 282			185 282
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		196 711		196 711
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	231 228			231 228
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 944 845</b>	<b>290 582</b>		<b>4 235 427</b>

## 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 31.12.2022		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat</b>						
Aksjer	omløpsm.	<u>21</u>	0	283		283
Aksjer	anleggsm.			0		0
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
<b>Sum</b>			<b>531 162</b>	<b>53 672</b>	<b>0</b>	<b>584 834</b>
<b>Derivater</b>						
Kraftkontrakter	anleggsm.	<u>19</u>	60 324	1 411 124		1 471 448
Kraftkontrakter	omløpsm.	<u>19</u>	138 380	0		138 380
Renteswapper	anleggsm.	<u>19</u>	0	6 494		6 494
Renteswapper	omløpsm.	<u>19</u>	0	289		289
Valutaterminer	anleggsm.	<u>19</u>	0	17 989		17 989
Valutaterminer	omløpsm.	<u>19</u>	0	6 575		6 575
<b>Sum</b>			<b>198 704</b>	<b>1 442 471</b>	<b>0</b>	<b>1 641 175</b>
<b>Sum eiendeler</b>			<b>729 866</b>	<b>1 496 143</b>	<b>0</b>	<b>2 226 010</b>

						1000 kr
Gjeld 31.12.2022		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>28</u>			71	71
<b>Derivater</b>						
Valutaterminer	langsiktig	<u>19</u>	0	0		0
Renteswapper	langsiktig	<u>19</u>	0	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	0		395 120
Valutaterminer	kortsiktig	<u>19</u>	0	4 833		4 833
<b>Sum gjeld</b>			<b>908 260</b>	<b>1 608 657</b>	<b>71</b>	<b>2 516 988</b>

1000 kr

Eiendeler 31.12.2021		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat</b>						
Aksjer	omløpsm.	<u>21</u>	4 858			4 858
Aksjer	anleggsm.	<u>21</u>	115 795	37 650		153 445
Obligasjoner	omløpsm.	<u>21</u>		19 841		19 841
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>21</u>		44 779		44 779
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>21</u>	308 045			308 045
<b>Sum</b>			<b>428 698</b>	<b>102 270</b>	<b>0</b>	<b>530 968</b>
<b>Derivater</b>						
Kraftkontrakter	anleggsm.	<u>19</u>	54 286	121 167		175 453
Kraftkontrakter	omløpsm.	<u>19</u>	179 572	20 877		200 449
Renteswapper	anleggsm.	<u>19</u>		10 889		10 889
Valutaterminer	anleggsm.	<u>19</u>		39 081		39 081
Valutaterminer	omløpsm.	<u>19</u>		18 822		18 822
<b>Sum</b>			<b>233 858</b>	<b>210 835</b>	<b>0</b>	<b>444 693</b>
<b>Sum eiendeler</b>			<b>662 556</b>	<b>313 105</b>	<b>0</b>	<b>975 661</b>

1000 kr

Gjeld 31.12.2021		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>30</u>			66	66
<b>Derivater</b>						
Valutaterminer	langsiktig	<u>19</u>		5 553		5 553
Renteswapper	langsiktig	<u>19</u>		0		0
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>19</u>	51 930	36 321		88 251
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>19</u>	191 285	100		191 385
Valutaterminer	kortsiktig	<u>19</u>		5 326		5 326
<b>Sum gjeld</b>			<b>243 215</b>	<b>47 300</b>	<b>66</b>	<b>290 582</b>

1000 kr

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

1000 kr

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note	Bokført verdi	Virkelig verdi
		31.12.2021	31.12.2021
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	2 995 960	2 981 503
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>28</u>	347 087	349 346
<b>Sum</b>		<b>3 343 047</b>	<b>3 330 849</b>

## 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 kvalifiseres 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 tilfredstiller 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 kvalifiseres 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.

<i>1000 kr</i>					
<b>Balanseført verdi 31.12.2022</b>	<b>Note</b>	<b>Anleggs- midler</b>	<b>Omløps- midler</b>	<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>Kortsiktig gjeld</b>
Finansielle kraftkontrakter (trading) - virkelig verdi		0	0	0	0
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
<b>Sum balanseførte derivater</b>		<b>1 495 931</b>	<b>145 244</b>	<b>2 116 964</b>	<b>399 953</b>

<i>1000 kr</i>					
<b>Balanseført verdi 31.12.2021</b>	<b>Note</b>	<b>Anleggs- midler</b>	<b>Omløps- midler</b>	<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>Kortsiktig gjeld</b>
Finansielle kraftkontrakter (trading) - virkelig verdi			79		65 497
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		175 453	200 370	88 251	125 888
Valutaterminer - virkelig verdi		39 081	18 822	5 553	5 326
Renteswapper - verdisikring	<u>20</u>	4 118	5 939		
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>20</u>	832			
<b>Sum balanseførte derivater</b>		<b>219 483</b>	<b>225 210</b>	<b>93 805</b>	<b>196 711</b>

## 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.

### Sikring 2:

Sikringsbokføring med valutalån og valutaterminer inngått 15.10.2014 som sikringsinstrument og forventet kontantstrøm fra produksjonsinntekt som sikringsobjekt. Sikringen består av et rentebærende valutalån på 39,2 millioner euro med avdragsprofil i perioden 2015-2022. Valutaterminer benyttes i noen grad til å motvirke effekten av påløpt rente og avdrag. Balanseført verdi er sum av valutalån, påløpt rente og urealisert verdiendring på valutaterminene. Resultateffekt framkommer under netto valutagevinster og tap under andre finansposter.

2022	Sikring 1 Renteswap	Sikring 2 Valutalån/ termin	Sum
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
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>289</b>	<b>0</b>	<b>289</b>
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat		-26	-26
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		8 778	8 778
<b>Sum resultatført</b>	<b>0</b>	<b>8 752</b>	<b>8 752</b>

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
<b>Sum ikke resultatført verdiendring 31.12</b>	<b>6 710</b>	<b>0</b>	<b>6 710</b>
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
<b>Endring over utvidet resultat (etter skatt)</b>	<b>28</b>	<b>5 899</b>	<b>5 926</b>

Resultatført beløp i perioden fordeles slik	2022	2021
Salgsinntekter		
Netto finanskostnader	8 752	-12 339

1000 kr

2021	Sikring 1	Sikring 2	Sikring 3	Sum
	Renteswap	Valutalån/ termin	Renteswap	
Balanseført verdi 01.01	-5 842	-139 645	-360	-145 847
Årets verdiendring sikringsinstrument	6 674	12 318	360	19 352
Endringer i løpet av året	-7 506	60 886	-720	52 659
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>-6 674</b>	<b>-66 442</b>	<b>0</b>	<b>-73 115</b>
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat		-91		-91
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		-12 249		-12 249
<b>Sum resultatført</b>		<b>-12 339</b>		<b>-12 339</b>
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	0	-32 219	-361	-32 580
Årets verdiendring sikringsinstrument	6 674	12 318	360	19 352
Ineffektiv del av verdiendring over resultat		91		91
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		12 249		12 249
<b>Sum ikke resultatført verdiendring 31.12</b>	<b>6 674</b>	<b>-7 562</b>	<b>0</b>	<b>-889</b>
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2021/2023	2021-2022	2021-2024	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	2 225	-3 781		
Avsatt for utsatt skatt 31.12	1 468	-1 664	0	-195
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	5 206	-5 899	0	-693
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	-4 557	-18 568	-281	-23 406
<b>Endring over utvidet resultat (etter skatt)</b>	<b>5 206</b>	<b>12 670</b>	<b>281</b>	<b>18 157</b>

### Verdisikring

Konsernet benytter verdisikring 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 verdisikring. På obligasjonlån 5 er hele lånets pålydende swappet fra fast til flytende rente.

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

1000 kr

Verdisikring	Note	2022	2021
Balanseført verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)	<u>19</u>	1 777	10 057
Balanseført verdiendring lån (sikringsobjekt)	<u>28</u>	1 777	10 057
<b>Netto balanseført verdiendring verdisikring</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Årets verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)		-8 280	-11 217
Årets verdiendring lån (sikringsobjekt)		8 280	11 217
<b>Netto verdiendring (ineffektivitet)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

## 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.

	<i>1000 kr</i>	
<b>Omløpsmidler</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Noterte verdipapirer</b>		
Aksjer (består også av shortposisjoner)	0	4 858
Obligasjoner	19 180	19 841
Fondsobligasjoner	34 209	44 779
Obligasjonsfond	531 162	308 045
<b>Sum noterte verdipapirer</b>	<b>584 551</b>	<b>377 523</b>

## 22 Likviditetsreserver

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

		<i>1000 kr</i>	
<b>Likviditetsreserver</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kontanter og bankinnskudd		652 954	1 323 706
- bundne midler		-6 751	-114 091
Øvrige likvide finansielle plasseringer	<u>21</u>	584 551	377 523
Ubenyttet kassekreditt Danske Bank	<u>28</u>	50 000	50 000
Ubenyttet kassekreditt DNB	<u>28</u>	5 000	5 000
Ubenyttet trekkfasilitet SEB	<u>28</u>	0	0
Ubenyttet trekkfasilitet Danske Bank	<u>28</u>	0	0
<b>Likviditetsreserver</b>		<b>1 285 754</b>	<b>1 642 138</b>
Omsetning		1 308 135	1 519 034
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>4</u>	98 %	108 %

## 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 virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode, fratrukket avsetning for forventet tap over kundefordringers 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

<b>Andre langsiktige fordringer</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Egenkapitalinnskudd KLP		6 747	6 747
Depositum		8	989
Andre langsiktige fordringer		2 355 050	6 795
<b>Langsiktige fordringer</b>		<b>2 361 805</b>	<b>14 530</b>

<b>Andre kortsiktige fordringer</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Fordringer på nærstående parter	<u>36</u>	16 030	8 622
Garantier		7 088	54 984
Fremførbær naturressursskatt		0	54 928
Andre kortsiktige fordringer		84 370	99 798
<b>Kortsiktige fordringer</b>		<b>107 489</b>	<b>218 333</b>

<b>Kundefordringer</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kundefordringer	932 782	163 588
Nedskrivninger	-48	-48
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>932 734</b>	<b>163 539</b>

<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>3 402 027</b>	<b>396 402</b>
--	------------------	----------------

<b>Kundefordringer som er forfalt men ikke tapsført</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
0-30 dager	9 563	16 965
31-60 dager	569	3 772
61-90 dager	232	40
Over 90 dager	612	786
<b>Sum</b>	<b>10 976</b>	<b>21 564</b>

Konsernet har en avsetning for tap på krav på 48 TNOK. 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.

Konsernet har i 2022 foretatt en vesentlig omstrukturering og Trønderenergi Vekst Holding AS ble etablert etter en fisjon fra Trønderenergi AS. Trønderenergi Vekst Holding AS eier etter omstruktureringen 50 % av aksjene i Aneo konsernet.

### Datterselskap solgt ut av konsernet i september 2022

Aneo Retail International AS  
Aneo Fosen Vind Holding AS  
Energibyget AS  
Aneo Energy AS  
Terminalveien 7 Berkåk AS  
Aneo Mobility AS  
Aneo Build AS  
Aneo Retail AS  
Aneo Roan Vind Holding AS  
Aneo Eiendom Hitra AS  
Aneo Hydrogen AS  
Aneo Vind AS  
Aneo Real Estate AS  
Aneo Industry AS  
Aneo AS

1000 kr

<b>Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Driftsinntekter	<u>5</u>	195 241	545 245
Driftskostnader	<u>5</u>	-576 870	-494 313
Driftsresultat		-381 629	50 932
Netto finansinntekter		196 857	-154 910
Resultat før skatt		-184 772	-103 978
Skatt		61 003	5 595
Resultat etter skatt		-123 769	-98 383
<b>Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt</b>		<b>-123 769</b>	<b>-98 383</b>

1000 kr

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

## 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 %
Stjørdal 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 %
<b>Totalt</b>	<b>9 820 106</b>	<b>1 666 824</b>	<b>913 942</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

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

## 26 Utbytte per aksje

1000 kr

	Foreslått				
	2023	2022	2021	2020	2019
Utbetalt ordinært utbytte til aksjonærene i morselskapet	99 874	149 874	149 874	147 744	128 350
Utbetalt preferert utbytte til aksjonærene i morselskapet	50 126	50 126	50 126		
Antall A og B-aksjer i morselskapet	11 487	11 487	11 487	11 382	11 382
Antall C-aksjer i morselskapet	914	914	914		
Antall egne aksjer på utbetalingstidspunktet (A-aksjer)	0	0	67	67	193
Antall utestående aksjer på utbetalingstidspunktet	12 401	12 401	12 334	11 315	11 189
<b>Utbetalt ordinært utbytte per aksje</b>	<b>8,05</b>	<b>12,09</b>	<b>12,15</b>	<b>13,06</b>	<b>11,47</b>
<b>Utbetalt preferert utbytte per aksje</b>	<b>54,85</b>	<b>54,85</b>	<b>54,85</b>		

I forbindelse med konvertering av foretaksfondsobligasjon ble det utstedt nye C-aksjer. Aksjeklassen har 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, fordelt mellom ordinært og preferert utbytte. Vedtak fattes på den ordinære generalforsamlingen 24.mai 2023. Det foreslåtte utbytte er ikke gjeldsført i regnskapet i 2022.

## 27 Annen egenkapital - ikke resultatført

1000 kr

Annen egenkapital - ikke resultatført	Note	Tilknyttede			Omregningsdifferanser	Sum
		Pensjoner	selskaper	Sikring		
Balanseført verdi 01.01.2021		134 202	-69 002	-23 406	9 502	51 296
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		1 644			1 644
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			18 157		18 157
Estimatavvik pensjoner		21 198				21 198
Omregningsdifferanser					-22 698	-22 698
<b>Balanseført verdi 31.12.2021</b>		<b>155 400</b>	<b>-67 358</b>	<b>-5 250</b>	<b>-13 196</b>	<b>69 596</b>
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
Utgang datterselskap		-120 079	40 299	-450	13 196	-67 034
<b>Balanseført verdi 31.12.2022</b>		<b>46 818</b>	<b>-38 224</b>	<b>226</b>	<b>0</b>	<b>8 820</b>

### 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 valutilån 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		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		299 914	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	20	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
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>2 698 028</b>			

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

1000 kr

Avdragsprofil	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
NOK	297 000	300 000	664 634	358 537	58 537	1 462 293	3 141 000
<b>Sum</b>	<b>297 000</b>	<b>300 000</b>	<b>664 634</b>	<b>358 537</b>	<b>58 537</b>	<b>1 462 293</b>	<b>3 141 000</b>

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2022	2021	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2023
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2023
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>55 000</b>	<b>55 000</b>	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2022	2021	2020
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	4,2	4,7	5,5
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,9	2,4	1,6
Rentedekningsgrad	Min. 2	7,7	13,3	8,1

Alle lånene er bokført til kostpris med unntak av de ansvarlige foretaksfundsobligasjonene som er omtalt nedenfor.

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.

\*)

Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfundsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2 (se nøkkeltall). Låneforpliktelsen ble ved førstegangsinnregning målt til nåverdien av pålydende som skal tilbakebetales på forfallstidspunktet. Differansen mellom mottatt beløp og innregnet gjeld ble ført som innskutt egenkapital. Opprulling av nåverdien fram til forfallstidspunktet resultatføres som rentekostnad. Rentebetaling på lånet føres mot annen innskutt egenkapital og er i 2022 10,3 (10,3 2021) millioner kroner.

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50 % - 75 % egenkapital.

## Sammenligningstall for 2021

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 4 (NO0010816317)		295 702	297 000	NOK	22.02.2023
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		299 839	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	4 118			
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		297 710	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *) (NO0010684244)		66	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		847 692	850 000	NOK	24.02.2028
Pantelån		900	900	NOK	25.03.2029
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>2 996 026</b>			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 3 (NO0010662380)		280 662	275 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK - avdrag		33 213	3 325	EUR	13.04.2022
Eurolån i NOK - avdrag		33 213	3 325	EUR	13.10.2022
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>347 087</b>			

## 29 Netto gjeld

1000 kr

Netto gjeld	31.12.2021	Kontant- strøm	Valuta		Annet	31.12.2022
			Valuta	Annet		
Kontanter	1 323 706	-670 752				652 954
Likvide plasseringer	377 523	207 027				584 551
Ansvarlig rentebærende gjeld	-66				-5	-71
Langsiktig rentebærende gjeld	-2 995 960	298 003				-2 697 956
Kortsiktig rentebærende gjeld	-347 087	48 988	1 100			-297 000
<b>Netto gjeld</b>	<b>-1 641 884</b>	<b>-116 734</b>	<b>1 100</b>		<b>-5</b>	<b>-1 757 523</b>

### 30 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

<b>Utsatt skattefordel grunnrente</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Driftsmidler	-10 489	-27 732
Framførbart underskudd grunnrenteskatt	114 180	164 166
<b>Sum utsatt skattefordel grunnrente</b>	<b>103 691</b>	<b>136 434</b>

<b>Utsatt skatt grunnrente</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Driftsmidler	132 584	84 032
<b>Sum utsatt skatt grunnrente</b>	<b>132 584</b>	<b>84 032</b>

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 tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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.

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning omfatter 1 (1) aktive, 368 (383) oppsatte og 189 (181) pensjonister pr 31.12.2022 (31.12.2021).

#### 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.

Konsernets usikrede pensjonsordninger knyttet til lønn over 12 G omfatter 1 (5) aktive og 5 (5) pensjonister pr 31.12.2022 (31.12.2021).

Konsernets usikret ordning knyttet til driftspensjon AFP omfatter 5 (22) ansatte og 10 (12) pensjonister pr 31.12.2022 (31.12.2020).

Beregningene for begge ordningene utføres av aktuar.

#### 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.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 29 (276) personer pr 31.12.2022 (31.12.2021)

<b>Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning	3,00 %	1,90 %
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.

	<i>1000 kr</i>	
<b>Balansførte forpliktelser</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	375 319	404 517
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	367 998	372 536
Underdekning i sikrede ordninger (ytelsesbasert ordning)	7 321	31 981
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger	59 411	85 894
<b>Sum balansførte forpliktelser</b>	<b>66 732</b>	<b>117 875</b>

		<i>1000 kr</i>	
<b>Resultatførte pensjonskostnader</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Ytelsesbasert ordning</b>			
Nåverdi av årets opptjening		102	99
Administrasjonskostnad/Rentegaranti		177	170
Arbeidsgiveravgift - pensjonskostnad		39	38
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon		<b>318</b>	<b>307</b>
<b>Netto pensjonskostnad ytelsesbasert ordning</b>		<b>318</b>	<b>307</b>
<b>Innskuddsbasert ordning</b>			
Personalkostnad		1 609	13 230
<b>Usikrede pensjonsordninger</b>			
Personalkostnad		315	10 267
<b>Sum pensjonskostnad alle ordninger</b>		<b>2 243</b>	<b>23 804</b>
Rentekostnad		7 483	5 421
Avkastning		-7 036	-4 572
Forvaltningsomkostning		348	336
Netto rentekostnad		796	1 185
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad		112	167
<b>Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift</b>	<b>8</b>	<b>908</b>	<b>1 352</b>

Estimatavvik pensjon over utvidet resultat	Note	2022	2021
Aktuarielt tap/(gevinst) ytelsesbasert ordning		-13 037	-22 417
Arbeidsgiveravgift ytelsesbasert ordning		-1 838	-3 161
Endringer ført i utvidet resultat usikret pensjonsordning			-1 701
<b>Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via utvidet resultat</b>	<u>29</u>	<b>-14 875</b>	<b>-27 278</b>

1000 kr

Regnskapsåret 2022	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
<b>Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik</b>			
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
<b>Innbetalt til ordningene:</b>			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-1 361	9 651	-11 012
<b>Utbetalt fra ordningene:</b>			
Pensjonsutbetalinger	-13 614	-13 614	0
<b>Balanseført verdi 31.12.2022 sikrede ordninger</b>	<b>375 319</b>	<b>367 998</b>	<b>7 321</b>

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 22,2 millioner kroner.

1000 kr

Regnskapsåret 2021	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
<b>Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik</b>			
Balanseført verdi 01.01.2021	387 782	314 245	73 537
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	137		137
Administrasjons/finansomkostning		-505	505
Rentekostnad/ Avkastning	5 588	4 572	1 016
Endring estimatavvik	28 940	55 568	-26 628
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	422 447	373 879	48 568
<b>Innbetalt til ordningene:</b>			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-2 050	14 537	-16 587
<b>Utbetalt fra ordningene:</b>			
Pensjonsutbetalinger	-15 880	-15 880	0
<b>Balanseført verdi 31.12.2021 sikrede ordninger</b>	<b>404 517</b>	<b>372 536</b>	<b>31 981</b>

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

Sensitivitetsanalyse - økning i pensjonsforpliktelse	2022	2021
Diskonteringsrenten redusert med 0,5 % - poeng	9,16 %	8,82 %
Diskonteringsrenten økt med 0,5%-poeng	-7,22 %	-7,74 %
Lønnsvekst økt med 0,5 %- poeng	0,23 %	1,24 %

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 %)	2022	2021
Aksjer	29,0 %	29,9 %
Eiendom	14,8 %	13,4 %
Utlån	11,9 %	12,1 %
Anleggs-/HTF- obligasjoner	28,3 %	27,9 %
Omløpsobligasjoner	11,8 %	13,9 %
Likviditet/Pengemarked	4,3 %	2,7 %
<b>Totalt</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>

### 32 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	Note	2022	2021
Pengebeløpserstatninger	<u>4</u>	99 404	99 404
Andel felleskontrollert driftsordning			73 009
Langsiktig leieforpliktelser		18 504	12 875
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>117 909</b>	<b>185 288</b>

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

Det er ikke inngått nye avtaler i 2022 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

	2022	2021
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	4 699	15 197
Langsiktige avsetninger - nedriggingskostnader	10 419	9 176
<b>Sum andre avsetninger for forpliktelser</b>	<b>15 118</b>	<b>24 373</b>

### 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.

1000 kr

Annen kortsiktig gjeld	2022	2021
Offentlige avgifter	141 723	81 566
Påløpte kostnader	107 314	60 271
Andel felleskontrollert driftsordning	<u>12</u>	5 611
Øvrig kortsiktig gjeld	211 046	27 595
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>465 693</b>	<b>231 228</b>

## 35 Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Virksomhetssted	Type virksomhet	Eid direkte av mor-selskapet	Eid av konsernet totalt	Andel ordinære aksjer eid av ikke-kontrollerende eierinteresser
<b>Morselskapet:</b>					
TrønderEnergi AS	Trondheim				
<b>Datterselskap som konsolideres:</b>					
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.

Konsernet er i 2022 omstrukturert fra 30.09.2022, og det medfører endringer i nærstående parter samt hvilke transaksjoner som er kjøp og salg mot nærstående gjennom året.

Kjøp og salg mellomnærstående parter består av:

### Kjøp av varer og tjenester etter omstrukturering av konsern

Nettleie, administrative tjenester, energiforvaltning- og driftssentraltjenester.

### Kjøp av varer og tjenester før omstrukturering av konsern

Nettleie og kjøp av kraft.

### Salg av varer og tjenester før omstrukturering av konsern

TrønderEnergi Kraft AS solgte daglig ledelse, økonomitjenester og operatørskap for vannkraftverk i Kraftverkene i Orkla samt elektrisk kraft til Tensio TS AS. Aneo Vind AS (tidligere TrønderEnergi Vind AS) solgte tjenester i forbindelse med bygging av vindparker samt prosjektledelse og operatørskap til vindkraftverkene som er i drift i Midgard Vind Holding konsernet.

1000 kr

Kjøp og salg mot nærstående parter	2022	2021
<b>Salg av varer og tjenester</b>		
Tilknyttet selskap		268 974
Felleskontrollert virksomhet	122 407	229 642
<b>Sum salg av varer og tjenester</b>	<b>122 407</b>	<b>498 616</b>
<b>Kjøp av varer og tjenester</b>		
Tilknyttet selskap		310 576
Felleskontrollert virksomhet	142 801	48 405
<b>Sum kjøp av varer og tjenester</b>	<b>142 801</b>	<b>358 981</b>
<b>Balanseposter mot nærstående parter</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Kundefordringer og andre fordringer</b>		
Tilknyttet selskap		50 405
Felleskontrollert virksomhet	853 689	49 829
<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>853 689</b>	<b>100 234</b>
<b>Leverandørgjeld og annen gjeld</b>		
Tilknyttet selskap		178
Felleskontrollert virksomhet	675 589	26 812
<b>Sum leverandørgjeld og annen gjeld</b>	<b>675 589</b>	<b>26 990</b>

## 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.

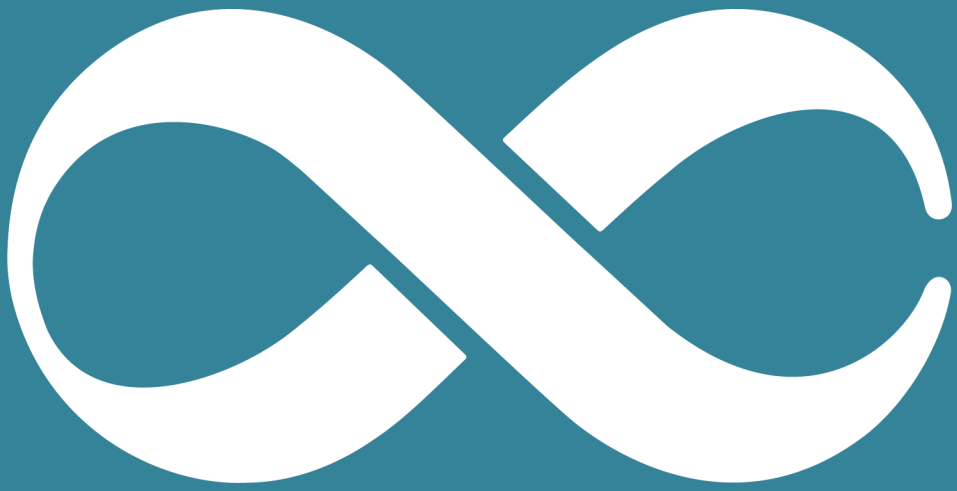
Ved første gangs innregning i balansen måles bruksretten til anskaffelseskost dvs. leieforpliktelsen (nåverdi av leiebetalingene) pluss forskuddsleie og eventuelle direkte anskaffelseskostnader. I etterfølgende perioder måles bruksretten ved anvendelse av en

<b>Endringer i leieforpliktelser</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Leieforpliktelser 01.01	17 268	16 683
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden	22 051	14 194
Fraregnede leieavtaler	-16 687	-9 342
Leiebetalinger	-641	-4 687
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser	175	420
<b>Totale leieforpliktelser 31.12</b>	<b>22 167</b>	<b>17 268</b>
Kortsiktige leieforpliktelser (inngår i note 36)	3 663	4 393
Langsiktige leieforpliktelser (note 34)	18 504	12 875
<b>Andre leiekostnader innregnet i resultatet</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden		
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	578	216
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)	9	75
<b>Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader</b>	<b>588</b>	<b>291</b>

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

## 38 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke oppstått forhold etter avslutningen for regnskapsåret som har innvirkning på bedømmelsen og vurderingen av regnskapet for 2022.



## Regnskap for TrønderEnergi AS

## Årsregnskap TrønderEnergi AS

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note		2022	2021
Annen driftsinntekt	<u>1</u>	<u>2</u>	5 433	99
<b>Sum driftsinntekter</b>			<b>5 433</b>	<b>99</b>
Personalkostnad	<u>3</u>	<u>4</u>	11 582	17 798
Ordinære avskrivninger		<u>5</u>	329	2 817
Annen driftskostnad		<u>3</u>	94 836	18 364
<b>Sum driftskostnader</b>			<b>106 746</b>	<b>38 980</b>
<b>Driftsresultat</b>			<b>-101 313</b>	<b>-38 881</b>
Resultatandel investering i datterselskap	<u>1</u>	<u>6</u>	-69 226	0
Resultatandel investering i tilknyttet selskap			0	4 373
Resultatandel felleskontrollert virksomhet		<u>7</u>	149 916	128 227
Netto rentekostnad	<u>1</u>	<u>8</u>	-35 867	-44 421
Andre finansposter	<u>1</u>	<u>8</u>	6 326 378	7 820
<b>Netto finansposter</b>			<b>6 371 201</b>	<b>95 999</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>			<b>6 269 887</b>	<b>57 118</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		<u>9</u>	-101 744	-16 092
<b>Årsresultat</b>			<b>6 371 632</b>	<b>73 210</b>
<b>Disponering av årsresultat:</b>				
Avsatt utbytte		<u>10</u>	150 000	200 000
Overført annen egenkapital			6 221 632	-126 790
<b>Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt</b>			<b>2022</b>	<b>2021</b>
Estimatendring pensjonsforpliktelse			-7 003	-16 139
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat			<b>-7 003</b>	-16 139
<b>Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)</b>			<b>6 364 629</b>	<b>57 071</b>
<b>Disponering av årsresultat:</b>				
Avsatt utbytte			150 000	200 000
Overført annen egenkapital			6 214 629	-142 929

## Balanse

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2022	2021
Utsatt skattefordel	<u>9</u>	134 933	86 483
Varige driftsmidler	<u>5</u>	719	3 803
Investeringer i datterselskap	<u>6</u>	11 237 876	3 509 605
Investeringer i felleskontrollert virksomhet	<u>7</u>	2 112 763	2 085 192
Andre finansielle anleggsmidler	<u>12</u>	50 119	155 521
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>13 536 411</b>	<b>5 840 604</b>
Kundefordringer	<u>1</u>	12 215	477
Andre fordringer	<u>1</u> <u>13</u>	6 269	7 947
Konsernbidrag og utbytte	<u>6</u> <u>7</u>	272 386	367 469
Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond	<u>14</u>	584 551	377 523
Konsernkontoordning	<u>1</u> <u>15</u>	160 249	657 295
Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>15</u>	525 456	890 569
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 561 127</b>	<b>2 301 279</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>15 097 537</b>	<b>8 141 883</b>
Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2022	2021
Aksjekapital	<u>10</u>	74 405	124 009
Annen egenkapital	<u>10</u>	11 192 292	3 649 721
Annen egenkapital- ikke resultatført	<u>10</u>	5 327	12 383
<b>Sum egenkapital</b>		<b>11 272 025</b>	<b>3 786 112</b>
Pensjonsforpliktelser	<u>4</u>	49 670	65 720
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>17</u>	144 000	144 000
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>17</u> <u>18</u>	2 696 014	2 990 942
Annen langsiktig gjeld	<u>16</u>	382 199	4 778
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>3 271 883</b>	<b>3 205 441</b>
Konsernkontoordning	<u>1</u> <u>15</u>	0	564 276
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>17</u>	297 000	341 148
Leverandørgjeld	<u>1</u>	27 002	8 566
Avsatt utbytte	<u>10</u>	150 000	200 000
Annen kortsiktig gjeld	<u>1</u> <u>19</u>	79 628	36 340
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>553 630</b>	<b>1 150 330</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>15 097 537</b>	<b>8 141 883</b>

Trondheim 26. april 2023  
(signert elektronisk)

---

Odd Inge Mjøen  
styreleder

---

Morten Bostad  
nestleder

---

Ståle Gjersvold  
konsernsjef

---

Hanne Wigum

---

Kirsti J. Welander

---

Ove Vollan

---

Ingjerd Astad

---

Dag Olav Løseth

1000 kr

<b>Kontantstrømoppstilling</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	6 269 887	57 118
Konsernbidrag innbetalt fra datterselskap (brutto)	367 469	51 802
Utbytte fra felleskontrollert virksomhet	100 000	
Andel resultat etter EK metoden	-80 690	168 897
Periodens betalte skatt		
Effekt av valutakursendringer	285	2 713
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-6 635 233	-6 715
Ordinære avskrivninger	329	2 817
Verdiendring aksjer og obligasjoner	873	7 046
Endring i kundefordringer	-11 738	9 989
Endring i leverandørgjeld	18 436	3 650
Forskjell kostnadsf. pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-5 260	-1 731
Urealisert verdiendring finansposter	1 129	-3 582
Endring kraftkontrakter	377 500	
Endring i andre avsetninger for forpliktelser	-79	4 480
Endring i andre tidsavgrensingsposter	118 812	6 220
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)</b>	<b>521 719</b>	<b>302 704</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3 379	5 128
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-18	-931
Innbetalinger ved salg av aksjer og andel i andre foretak	258 000	117 175
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andel i andre foretak	-499 828	-246 759
Innbetaling ved salg av datterselskap		77 502
Utbetaling kjøp av datterselskap	-90	-668 959
Innbetalinger på andre lånefordringer konsern		111 688
Utbetalinger andre lånefordringer konsern	-45 952	
Inn/utbetaling konsernfordringer		-4 939
Inn-/utbetalt på kortsiktige og langsiktige fordringer	2 898	3 933
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)</b>	<b>-281 612</b>	<b>-606 160</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		
Innbetaling av egenkapital		44 890
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld		1 500 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-337 990	-596 658
Utbetalinger av utbytte	-200 000	-200 000
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)</b>	<b>-537 990</b>	<b>748 232</b>
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	-297 883	444 776
Netto endring i konsernkontoordning	-67 230	-210 884
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>-365 113</b>	<b>233 891</b>
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	890 569	656 678
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	525 456	890 569

## Innholdsfortegnelse noter TrønderEnergi AS

- 0 Regnskapsprinsipper
- 1 Transaksjoner med nærstående parter
- 2 Omsetning
- 3 Personalkostnader
- 4 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser
- 5 Varige driftsmidler
- 6 Datterselskap
- 7 Felleskontrollert virksomhet
- 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 regnskapskikk 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.

#### **Fisjon**

Fisjon er gjennomført med regnskapsmessig kontinuitet.

## 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	2022	2021
<b>Salg av varer og tjenester</b>		
Felleskontrollert virksomhet	3 600	
<b>Sum salg av varer og tjenester</b>	<b>3 600</b>	
<b>Kjøp av varer og tjenester</b>		
Datterselskap		6 206
Felleskontrollert virksomhet	4 256	
<b>Sum kjøp av varer og tjenester</b>	<b>4 256</b>	<b>6 206</b>
<b>Finansposter</b>		
Datterselskap	-276 978	14 761
<b>Sum netto finansposter</b>	<b>-276 978</b>	<b>14 761</b>

1000 kr

Balanseposter mot nærstående parter	2022	2021
<b>Kundefordringer og andre fordringer</b>		
Datterselskap	478 588	1 025 399
<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>478 588</b>	<b>1 025 399</b>
<b>Leverandørgjeld og annen gjeld</b>		
Datterselskap	323 062	572 108
Felleskontrollert virksomhet	5 660	
<b>Sum leverandørgjeld og annen gjeld</b>	<b>328 722</b>	<b>572 108</b>

## 2 Omsetning

1000 kr

<b>Omsetning</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Husleie	157	99
Arbeid for andre/adm.godtgjørelse	4 645	0
Gevinst ved salg driftsmidler	612	0
Andre leieinntekter	20	0
<b>Sum</b>	<b>5 433</b>	<b>99</b>

### 3 Personalkostnader

		<i>1000 kr</i>	
Personalkostnader	Note	2022	2021
Lønn		8 918	6 388
Arbeidsgiveravgift		1 978	2 418
Pensjonskostnader alle ordninger	<u>4</u>	8 112	8 112
Andre ytelser og periodiseringer		-7 426	880
<b>Sum</b>		<b>11 582</b>	<b>17 798</b>

Antall årsverk	1,75	2,0
----------------	------	-----

		<i>1000 kr</i>	
Ytelser ledende personer	Daglig leder	Styret	
Lønn	3 098	1 283	
Annen godtgjørelse	208	117	
<b>Sum lønn og godtgj. ledende personer</b>	<b>3 306</b>	<b>1 400</b>	

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 fratruke, 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.

		<i>1000 kr</i>	
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2022	2021	
Lovpålagt revisjon	1 154	151	
Andre attestasjoner	147	12	
Annen bistand	269	432	
<b>Sum</b>	<b>1 570</b>	<b>595</b>	

## 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, 202 oppsatte og 122 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.

	<i>1000 kr</i>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Pensjonskostnad framkommer slik</b>		
<b>Sikrede pensjonsordning</b>		
Nåverdi av årets opptjening		
Administrasjonsomkostning	92	89
Arbeidsgiveravgift - Pensjonskostnad	13	13
Resultatført planendring inkl aga		
<b>Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning</b>	<b>105</b>	<b>102</b>
<b>Usikrede pensjonsordning</b>		
Driftspensjon AFP	-1 786	-1 786
Pensjonsordning for lønn over 12 G	6 849	6 849
<b>Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger</b>	<b>5 063</b>	<b>5 063</b>
Innskuddsordning	256	256
AFP- offentlig og privat	2 688	2 688
<b>Pensjonskostnader alle ordninger</b>	<b>8 112</b>	<b>8 706</b>
<b>Netto finanskostnad pensjon</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Rentekostnad	3 919	2 803
Forventet avkastning	-3 707	-2 341
Forvaltningsomkostning	184	179
Arbeidsgiveravgift - Netto rentekostnad	56	90
<b>Netto rentekostnad inkl. aga</b>	<b>451</b>	<b>732</b>
<b>Estimatavvik pensjoner via utvidet resultat</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Aktuarielt tap (gevinst)	-6 137	-14 145
Arbeidsgiveravgift	-865	-1 994
<b>Estimatavvk pensjoner via utvidet resultat</b>	<b>-7 003</b>	<b>-16 139</b>

1000 kr

<b>Pensjonsforpliktelser</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Beregnete pensjonsforpliktelser	196 108	210 657
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-193 170	-197 219
Periodisert arbeidsgiveravgift	414	1 895
<b>Netto pensjonsforpliktelser sikrede</b>	<b>3 353</b>	<b>15 333</b>
Driftspensjon AFP	2 313	3 732
Pensjonsordning for lønn over 12 G	44 004	45 861
<b>Sum usikrede pensjonsordninger</b>	<b>46 317</b>	<b>49 593</b>
<b>Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>49 670</b>	<b>64 926</b>
<b>Økonomiske forutsetninger</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning	3,00 %	3,70 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %

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

## 5 Varige driftsmidler

1000 kr

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Driftsløsøre, inventar, verktøy og transportmidler	Sum
Anskaffelseskost 01.01	3 211	30 075	33 286
Tilgang kjøpte driftsmidler		18	18
Avgang til anskaffelseskost	-3 211	-28 413	-31 624
Anskaffelseskost 31.12	0	1 680	1 680
Akk. avskrivninger 31.12	1 395	-28 418	-27 023
Tilbakeførte akk. avskrivninger ved salg	-1 395	27 457	26 062
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>0</b>	<b>719</b>	<b>719</b>
Årets avskrivninger	23	306	329
Økonomisk levetid	10-50	3-15	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	

## 6 Datterselskap

Aksjer i datterselskaper bokføres etter EK-metoden

1000 kr

<b>Aksjer i datterselskap</b>	<b>TrønderEnergi Vekst Holding AS</b>	<b>TEK Holding AS</b>
Anskaffelsestidspunkt *)	14.10.2022	14.10.2022
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	51 %	90 %
<b>Årets resultatandel</b>	<b>3 984</b>	<b>-73 210</b>
Inngående balanse 1.1.2022	0	0
Tilganger / avganger	3 137 362	8 400 527
Årets resultatandel	3 984	-73 210
Avsatt utbytte/konsernbidrag flyttet til kortsiktig fordring		-230 786
<b>Utgående balanse 31.12.2022</b>	<b>3 141 345</b>	<b>8 096 531</b>

\*) 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](http://www.tronderenergi.no)

## 7 Felleskontrollert virksomhet

Aksjer i datterselskaper bokføres etter EK-metoden

1000 kr

<b>Tilknyttet selskap</b>	<b>Tensio AS</b>
Anskaffelsestidspunkt	15.06.2019
Forretningskontor	Stjørdal
Stemmeandel	40 %
<b>Andel årets resultat</b>	<b>149 916</b>
Inngående balanse 01.01.2022	2 062 847
Årets resultatandel	149 916
Kontantinnskudd	
Tilgang	
Utbetalt utbytte	-100 000
<b>Utgående balanse 31.12.2022</b>	<b>2 112 763</b>

## 8 Andre finansposter

1000 kr

<b>Netto rentekostnad</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Renteinntekt		49 065	24 899
Rentekostnad ansvarlig gjeld	<u>9</u>	-10 239	-10 365
Rentekostnad ordinær gjeld	<u>9</u>	-74 693	-58 955
<b>Netto rentekostnad</b>		<b>-35 867</b>	<b>-44 421</b>

<b>Andre finansposter</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Annen finansinntekt	0	19
Gevinst ved salg av aksjer	6 635 233	0
Netto valutagevinst/tap	-285	4 238
Utbytte og verdiendring aksjer og obligasjoner	7	1 009
Verdiendring kraftkontrakter	-306 480	0
Annen finanskostnad	-2 097	2 554
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	0
<b>Sum andre finansposter</b>	<b>6 326 378</b>	<b>7 820</b>

## 9 Skattekostnad

1000 kr

Årets skattekostnad fremkommer slik	2022	2021
Endring i utsatt skatt	-60 144	-18 055
Skatteeffekt av fusjon		1 963
Skatteeffekt av konsernbidrag	-41 600	
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>-101 744</b>	<b>-16 092</b>

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2022	2021
Årets betalbare skattekostnad	0	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2022	2021
<b>Årsresultat før skatt</b>	<b>6 269 887</b>	<b>57 118</b>
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%)	1 379 375	12 566
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>		
Utbytte	24	182
Andre permanente forskjeller knyttet til finansielle instrumenter	-1 460 786	31
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	5 627	487
Investeringer idatterselskap og tilknyttede selskaper	-17 752	-29 172
Andre poster	-8 232	-187
<b>Skattekostnad</b>	<b>-101 744</b>	<b>-16 092</b>
<b>Effektiv skattesats</b>	<b>-2 %</b>	<b>-28 %</b>

1000 kr

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring	2022		2021	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	458		467	
Finansielle instrumenter	64 234			5 506
Gevinst-/tapskonto		450		413
Fordringer	11		11	
Regnskapsmessige avsetninger	1 034		1 051	
Rentefradrag til framføring	25 104		25 103	
Pensjoner	10 927		4 685	
Underskudd til framføring	33 615		50 893	
Sum	135 384	450	82 211	5 920
<b>Netto utsatt fordel/forpl. i balansen</b>	<b>134 933</b>		<b>76 291</b>	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

## 10 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon

1000 kr

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Annen egenkapital-ikke resultatført	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	124 009	3 698 238		3 822 247
Implementering IAS 19		-48 517	12 383	-36 135
Egenkapital 01.01	124 009	3 649 721	12 383	3 786 112
Årsresultat		6 371 632		6 371 632
Sum utvidet resultat			-7 003	-7 003
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>		<b>6 371 632</b>	<b>-7 003</b>	<b>6 364 629</b>
Kapitalforhøyelse	4 500	3 132 846		3 137 347
Fisjon	-54 104	-1 804 582		-1 858 686
Avsatt utbytte		-150 000		-150 000
Andre poster		-7 324	-53	-7 377
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>74 405</b>	<b>11 192 292</b>	<b>5 327</b>	<b>11 272 025</b>

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 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 forsikring:	-	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 %
<b>Totalt</b>	<b>9 820 106</b>	<b>1 666 824</b>	<b>913 942</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

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 2,1 millioner kroner per 31.12.2022. Verdsettelsen er gjort av ekstern bank. Renteswappene har forfall i februar 2023 og 2024.

## 12 Andre finansielle anleggsmidler

1000 kr

Andre finansielle anleggsmidler	2022	2021
Aksjer	0	150 357
ProVenture Seed lån	0	778
Netto pensjonsmidler	4 167	32 465
Periodisert kostpris renteswapp	0	620
Lån til TE Vekst Holding	<u>1</u> 45 952	0
Andre fordringer - lån	0	1 500
<b>Sum</b>	<b>50 119</b>	<b>185 720</b>

Fordringer med forfall senere enn ett år	2022	2021
Netto pensjonsmidler	4 167	32 465
Andre fordringer - lån	45 952	1 500
ProVenture Seed lån	0	778
<b>Sum</b>	<b>50 119</b>	<b>34 744</b>

## 13 Andre fordringer

1000 kr

Andre fordringer	Note	2022	2021
Konsernmellomværende	<u>1</u>	0	192
Påløpte renteinntekter		4 661	4 428
Andre fordringer		1 608	3 328
<b>Sum</b>		<b>6 269</b>	<b>7 947</b>

## 14 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

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
<b>Sum</b>	<b>575 102</b>	<b>584 551</b>	<b>7 681</b>

1000 kr

2021	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Aksjer	12 208	4 858	-1 746
Obligasjoner	19 000	19 841	637
Fondsobligasjoner	44 000	44 779	1 569
Obligasjonsfond	291 427	308 045	7 612
<b>Sum</b>	<b>366 635</b>	<b>377 523</b>	<b>8 072</b>

## 15 Bankinnskudd

Bankinnskuddet på 525,5 mill har bundne midler i skattetrekkskonto på kr 307.877.

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>	160 249	
<b>Sum</b>		<b>160 249</b>	<b>0</b>

## 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	2022	2021
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt		4 699	4 778
Urealiserte verdiendring kraftkontrakter		377 500	0
<b>Sum</b>		<b>382 199</b>	<b>4 778</b>

## 17 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende verdi i		Forfall
		valuta	Valuta	
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)	299 914	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)	298 198	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	848 067	850 000	NOK	24.02.2028
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *) (NO0010684244)	144 000	144 000	NOK	27.06.2112
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>2 840 179</b>			

1000 kr

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

1000 kr

Avdragsprofil	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
NOK	297 000	300 000	664 634	358 537	58 537	1 462 293	3 141 000
<b>Sum</b>	<b>297 000</b>	<b>300 000</b>	<b>664 634</b>	<b>358 537</b>	<b>58 537</b>	<b>1 462 293</b>	<b>3 141 000</b>

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2022	2021	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2022
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2022
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>55 000</b>	<b>55 000</b>	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2022	2021	2020
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	4,2	4,7	5,5
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,9	2,4	1,6

\*) Obligasjonslånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status.

Utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2.

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50 % - 75 % egenkapital.

## 18 Pantstillelser og garantier

1000 kr

Garantier /kausjon stilt overfor	Stilt på vegne av	Garantien gjelder	Beløp	Valuta
Danske Bank	Aneo Fosenvind Holding AS	Kausjon	50 000	NOK

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

## 19 Annen kortsiktig gjeld

1000 kr

Annen kortsiktig gjeld	Note	2022	2021
Konsernmellomværende	<u>1</u>	0	7 723
Påløpte rentekostnader		24 297	25 637
Skyldig offentlige avgifter		1 221	1 848
Annet		54 110	1 133
<b>Sum</b>		<b>79 628</b>	<b>36 340</b>



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 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultatoppstilling (OCI) – netto etter skatt, endringer i konsernets egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 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 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt 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 uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

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 revisor for TrønderEnergi AS sammenhengende i 13 år fra valget på generalforsamlingen den 25. mai 2010 for regnskapsåret 2010.

#### Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2022. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Fjorårets sentrale forhold ved revisjonen var knyttet til *Verdsettelse av driftsmidlene til Ohmia Charging* som følge av identifiserte indikatorer på verdifall. Dette selskapet ble som et ledd i transaksjonen solgt til Aneo Holding. Selskapet har i 2022 signert en avtale om å etablere et felleskontrollert virksomhet sammen med HitecVision. På grunn av vesentligheten av beløp involvert og transaksjonens kompleksitet, har *Resultat- og balansemessige effekter knyttet til opprettelsen av fornybarkonsernet Aneo Holding AS* vært et forkusområde for 2022 revisjonen.

#### Sentrale forhold ved revisjonen

#### Hvordan vi i vår revisjon håndterte sentrale forhold ved revisjonen

##### Resultat- og balansemessige effekter knyttet til opprettelsen av fornybarkonsernet Aneo Holding AS

TrønderEnergi signerte i 2022 en avtale med HitecVision om å etablere et felles fornybarkonsern gjennom et felleskontrollert virksomhet med 50% eierandel hver i konsernet.

Transaksjonen ble gjennomført med virkning fra 14. oktober 2022.

Som et ledd i transaksjonen ble det gjennomført to fisjoner av henholdvis TrønderEnergi AS og TrønderEnergi Kraft AS. Som følge av fisjonene ble TrønderEnergi Vekst Holding AS stiftet ved fisjon. Det nystiftede selskapet har 50% eierandel i det nystiftede Aneo Holding AS.

Resultat fra virksomheten som ble utfisjonert som ble avhendet og tilhørende gevinst ved avgang av virksomhetene, ble i 2022 klassifisert på egen linje for resultat fra avhendet virksomhet.

Eierandelen på 50 % i det nye fornybarkonsernet, Aneo Holding AS, regnskapsføres til virkelig verdi innregnet etter egenkapitalmetoden.

Vi fokuserte på de resultat- og balansemessige effektene transaksjonen på grunn av de betydelige beløpene involvert og den iboende risikoen for regnskapsmessige feil som alltid er tilstede under slike komplekse transaksjoner.

Det vises til note 11 og 24 og styrets årsberetning hvor ledelsen gir ytterligere informasjon om avhendet virksomhet.

Vi innhentet og opparbeidet oss en forståelse av relevant avtaleverk i tilknytning til transaksjonen. Vi vurderte betingelsene i transaksjonen mot de regnskapsmessige løsningene konsernet anvendte basert på relevante IFRSer, spesielt IFRS 5 Anleggsmidler holdt for salg og avviklet virksomhet, IAS 28 Investeringer i tilknyttede foretak og felleskontrollert virksomhet og IFRS 10 Konsernregnskap.

Med bakgrunn i avtaleverket vurderte og diskuterte vi identifikasjon av eiendeler og forpliktelser som inngikk i avviklet virksomhet med ledelsen. Som en del av dette diskuterte og vurderte vi konsekvensene av egenkapitaltransaksjoner og fisjoner som ble gjennomført i forbindelse med avhendelsen. Dette var sentralt fordi det inngikk i grunnlaget for beregning av gevinst på den virksomheten som ble fraeregnet.

Vi fant at ledelsens vurderinger var rimelige.

Ved beregning av gevinst ved avhendelse av virksomhet, vurderte vi ledelsens valg av tidspunkt for beregningen. Vi diskuterte valgt tidspunkt med ledelsen, herunder med hensyn på tidspunkt for tap av kontroll til øvrige eierinteresser i felleskontrollert virksomhet. Vi tillegg kontrollerte vi ledelsens beregninger og vurderinger, og sammenlignet disse mot relevante krav i IFRS 10. Vi fant at konsernets valg var konsistent med tidligere gevinstberegning ved tap av kontroll til felleskontrollert virksomhet i konsernet i tråd med kravene i IFRS 10.

Vi utfordret ledelsen på valgt regnskapsmessig løsning om å klassifisere og behandle eierinteressen i Aneo Holding AS som

felleskontrollert virksomhet. Vi sammenhold informasjon og argumentasjon som kom frem i diskusjonene med ledelsen med informasjon i aksjonæravtalen og annen relevant bakgrunnsinformasjon. Vi fant at ledelsens valg av regnskapsmessig løsning var rimelig.

Eierinteressen på 50 % i Aneo Holding AS, er pr 31. desember 2022 regnskapsført til TNOK 3 829 718, i balansen, hvilket samsvarer med verdsatt verdi på transaksjonstidspunktet (14. oktober 2022) tillagt årets resultatandel.

Vi vurderte den virkelige verdien av investeringen på transaksjonstidspunktet, opp mot informasjon i investeringsavtalen. Vi kontrollerte også om bokført verdi av aksjeposten stemte med selskapets andel av egenkapitalen i Aneo Holding AS pr. 31. desember 2022.

Vi leste opplysningene gitt i note 11 og 24 og i styrets årsberetning, og fant at disse ga hensiktsmessig informasjon om transaksjoner i tråd med kravene i regnskapsreglene.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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

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

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 International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll 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 avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge 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. Betyggende 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 regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene 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 modifierer 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 andre 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 5967007LIEEXZXIN4006-2022-31-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 intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

#### *Revisors oppgaver og plikter*

For beskrivelse av revisors oppgaver og plikter ved attestasjonen av ESEF-rapporteringen, vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Trondheim, 26. april 2023  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Kjetil Smørdal  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

**TrønderEnergi AS**  
Klæbuveien 118  
7031 Trondheim  
Norge  
Tel.: 73 60 30 00  
  
[tronderenergi.no](http://tronderenergi.no)